



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Средневожская землеустроительная компания»**

Свидетельство СРО № П2-106-2-0441 от 11.01.2017 г.

Заказчик – ООО «ННК-Саратовнефтедобыча»



Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1

Проектная документация

Раздел 7.4 "Оценка воздействия на окружающую среду"

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

Том 7.4

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	01-23		02.06.23
2	02-23		13.06.2023

УТВЕРЖДАЮ:
Генеральный директор
ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
_____ А.В.Григорьев
« ____ » _____ 2021г.



**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«Средневожская землеустроительная компания»**

Свидетельство СРО № П2-106-2-0441 от 11.01.2017 г.

Заказчик – ООО «ННК-Саратовнефтедобыча»

**Куговское месторождение. Обустройство
скважины № 1**

Проектная документация

Раздел 7.4 "Оценка воздействия на окружающую среду"

Заместитель Генерального Директора

А.Ю. Чунарев

Главный инженер проекта

К.С.Кузнецов

Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	01-23		02.06.23
2	02-23		13.06.2023



2021

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

Обозначение	Наименование	Примечание
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-С	Содержание тома 7.4	2
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-СП	Состав проектной документации	3
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Текстовая часть	6

Взам. инв. №						
	Подп. и дата					
Инв. № подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-С					
	Изм	Кол.уч.	Лист	Недок	Подп.	Дата
	Разраб.	Зайцева		<i>[подпись]</i>	11.21	Содержание тома 7.4
	Проверил				11.21	
	Н. контр.	Кузнецов		<i>[подпись]</i>	11.21	ООО «СВЗК»
ГИП	Кузнецов		<i>[подпись]</i>	11.21		
Стадия		Лист	Листов			
П			1			

Состав проекта смотри раздел 1. "Пояснительная записка" СНД/2021-0455-П-ПЗ-01.

Инв. № подл.	Подп. и дата					43-20.3-П-СП	Стадия	Лист	Листов	
	Взам. инв. №									
Инв. № подл.	Изм	Кол.уч.	Лист	Недок	Подп.	Дата	Состав проектной документации	П	1	1
	Разраб.		Кузнецов			11.21				
	Н. контр.					11.21				
	ГИП		Кузнецов			11.21				
							ООО «СВЗК»			

Содержание

Введение	4
1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности	5
1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности	5
1.2 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности	5
1.3 Цель и описание планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности	5
2 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант)	9
3 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью (согласно варианту № 1)	10
4 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью	12
4.1 Общие сведения о районе работ	12
4.2 Климатическая характеристика.....	13
4.2.1 Гидрологические условия района работ	14
4.2.2 Водоохранные зоны	15
4.2.3 Гидрогеологические условия	17
4.2.4 Характеристика опасных геологических явлений и процессов.....	17
4.2.5 Инженерно-геологические условия участка изысканий.....	18
4.2.6 Возможные источники воздействия на геологическую среду	20
4.2.7 Защищенность подземных вод от загрязнения	20
4.2.8 Возможные источники воздействия на подземные воды	22
4.2.9 Социальная сфера	22
4.2.10 Почвенно-растительные условия	24
4.2.11 Характеристика животного мира.....	26
4.2.12 Современное экологическое состояние территории в районе изысканий	26
4.3 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) и другие экологические ограничения природопользования	35
5 Оценка воздействия на окружающую среду	37
5.1 Оценка воздействия объекта капитального строительства на атмосферный воздух	37
5.1.1 Основание для проектирования раздела	37
5.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта	37
5.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на этапе эксплуатации проектируемого объекта	39
5.2 Определение влияния физических факторов от проектируемого объекта на окружающую среду.....	44
5.3 Оценка воздействия объекта капитального строительства на состояние поверхностных и подземных вод.....	46
5.3.1 Основание для проектирования раздела	46
5.3.2 Водопотребление и водоотведение на период строительства проектируемого объекта	46
5.3.3 Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации проектируемого объекта	52
5.4 Оценка воздействия объекта капитального строительства на земельные ресурсы и почвенный покров	54
5.4.1 Потребность в земельных площадях	54
5.5 Оценка воздействия объекта капитального строительства при сборе, использовании, обезвреживании, транспортировке и размещении отходов промышленного производства и потребления.....	56
5.5.1 Основание для проектирования	56
5.5.2 Расчет образования производственных отходов в период производства работ	56
5.5.3 Расчет образования производственных и бытовых отходов в период эксплуатации	57
6.1.1 Деятельность по обращению с отходами	60

Взам. инв. №							СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			
	Подп. и дата	Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата	Текстовая часть	Стадия	Лист
Инв. № подл.		Разраб.		Зайцева		11.21			П	1
	Проверил						ООО «СВЗК»			
	Н. контр.		Кузнецов							
	ГИП		Кузнецов		11.21					

6.2 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам61

6.2.1 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ61

6.2.2 Оценка воздействия на атмосферный в период НМУ64

6.2.3 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ).....66

6.2.4 Предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам66

6.3 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду, неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности71

6.4 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований.....71

7 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий (далее - НДТ), обоснование технологических нормативов72

7.1 Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС.....72

7.2 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования.....72

8 Меры по предотвращению и(или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности76

8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха76

8.1.1 Обоснование решений по предотвращению аварийных сбросов сточных вод77

8.1.2 Мероприятия по охране и рациональному использованию земельных ресурсов и почвенного покрова, в том, числе мероприятия по рекультивации нарушенных или загрязненных земельных участков и почвенного покрова77

8.1.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления77

8.1.4 Мероприятия по охране геологической среды и подземных вод78

8.1.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания79

8.1.6 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона79

8.1.7 Мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод, предупреждению и снижению негативного воздействия на состояние водных биоресурсов ...81

8.2 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля (мониторинга) окружающей среды84

8.3 Производственный экологический мониторинг (контроль) при авариях.....96

9.2 Эколого-экономическая оценка воздействия на окружающую среду.....101

9 Оценка воздействия объекта при возникновении аварий102

9.1 Оценка воздействий возможных аварийных ситуаций на экосистемы региона в период строительства и эксплуатации объекта102

9.2 Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного и природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами113

9.3 Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве и эксплуатации объекта127

9.4 Мероприятия по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций в период строительства и эксплуатации объекта и последствий их воздействия на окружающую среду .129

9.5 Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродуктов при транспортной аварийной ситуации133

9.6 Мероприятия по минимизации риска возникновения аварийных ситуаций, связанных с разливом нефтепродуктов при транспортной аварийной ситуации134

9.7 Оценка степени загрязнения атмосферы136

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9.8 Воздействие отходов производства и потребления от ликвидации последствий аварийных ситуаций 139

10 Резюме нетехнического характера 140

Приложения 141

Расчет выбросов в атмосферу в период эксплуатации 144

Расчет выбросов в атмосферу в период строительства 148

Период строительства 167

Период эксплуатации 185

Аварийные ситуации 194

Приложение Г Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе 200

Приложение Д Расчет акустического воздействия 204

Период строительства 204

Приложение Е Расчет образования отходов 212

Период строительства 212

Приложение Ж Карта-схема расположения проектируемых объектов 215

Приложение И Ответы на запросы по экологическим ограничениям природопользования 216

Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия 226

Справка Департамента ветеринарии 231

Справка Департамента по недропользованию 234

Справка Министерства сельского хозяйства Саратовской области 239

Приложение К Рыбохозяйственная характеристика 250

Приложение Л Заключение о согласовании с Федеральным агентством по росрыболовству 295

Приложение М Материалы общественных слушаний 301

Приложение Н Договора на вывоз сточных вод 332

Технические условия 347

Договора (источники водоснабжения) 349

Приложение О Смета на производственный экологический мониторинг(контроль) в период эксплуатации и строительства 368

Приложение П Сведения о категории проектируемого объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду 370

Приложение С Копия лицензии на пользование недрами 371

Таблица регистрации изменений 373

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

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

Введение

Цель работы – оценка существующего состояния территории с позиции возможности намечаемого строительства, предварительный качественный прогноз возможных изменений окружающей среды при реализации намечаемой деятельности и ее негативных последствий, а также разработка рекомендаций по предотвращению и минимизации выявленных воздействий на компоненты ОС и связанных с ними социальных и экономических последствий, выявление и учет общественного мнения о намечаемой хозяйственной деятельности.

Оценка воздействия на окружающую среду (далее – ОВОС) проведена на период строительства и эксплуатации основных производственных мощностей. На основании анализа исходного состояния окружающей среды и прогноза ее устойчивости к техногенным воздействиям проведена оценка возможного воздействия проектируемых объектов на природную и социально-экономическую среду в соответствии с требованиями, предъявляемыми к экологической документации. Работа выполнена в следующем объеме:

- проанализировано состояние территории, на которую может оказать влияние намечаемая деятельность (состояние природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.);
- выявлены характер, объем предполагаемого воздействия проектируемых объектов на компоненты окружающей среды на период строительства и в процессе эксплуатации;
- выявлены основные экологические риски и даны рекомендации по управлению этими рисками.

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны для объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 » выполнен на основании:

- задания на проектирование объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 »;
- технических условий для выполнения проектных работ на объект «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 »;
- технического отчета по инженерным изысканиям, выполненного ООО «СВЗК» в 2021 г.
- приказа от 1 декабря 2020 г. N 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду»;
- технического задания на разработку раздела Оценка воздействия на окружающую среду (ОВОС) в составе проектной документации по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 » (представлено в приложении А);
- материалы общественных слушаний представлены в приложении М

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

1 Общие сведения о планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

1.1 Сведения о заказчике планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

Материалы оценки воздействия на окружающую среду разработаны для объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 ».

Наименование заказчика: Общество с ограниченной ответственностью «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»)

Юридический адрес: 410028, Саратовская область, г.Саратов, ул.Советская,4

ИНН/КПП 6454141275 / 645401001

Телефон: +7 (8452) 22-50-34

Руководитель Генеральный директор Григорьев Артем Валерьевич.

1.2 Наименование планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 » предусматривается сбор, учет и транспорт продукции скважины №1.

1.3 Цель и описание планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

Цель разработки настоящего комплекта проектной документации – освоение месторождения (добыча).

В проектной документации учтено негативное влияние на компоненты окружающей среды на этапах строительства и эксплуатации объекта.

Мольное содержание компонентов в добываемом газе на скв. №1 Куговская: наибольшее содержание - метан – 92,67 %, сероводород – отсут., углекислый газ – 1,67 %. Относительная плотность газа по воздуху 0,606 доли ед..

Компонентный состав конденсата, см. таблицу 1.1-1.3

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

Таблица 1.1 – Компонентный состав газа

Компонент	ГОСТ	Весь газ		
		%, моль	%, масс.	
H ₂ S (сероводород)	31371.7- 2008	0,00	0,00	
CO ₂ (диоксид углерода)		1,67	4,18	
N ₂ (азот)		0,98	1,57	
CH ₄ (метан)		92,68	84,51	
C ₂ H ₆ (этан)		3,01	5,14	
C ₃ H ₈ (пропан)		1,22	3,06	
iC ₄ H ₁₀ (изо-бутан)		0,16	0,53	
nC ₄ H ₁₀ (норм. бутан)		0,07	0,23	
iC ₅ H ₁₂ (изо-пентан)		0,06	0,25	
nC ₅ H ₁₂ (норм. пентан)		0,04	0,16	
ц-C ₅ H ₁₂ (цикло-пентан)		0,00	0,00	
nC ₆ H ₁₄ (гексаны)		0,03	0,15	
nC ₇ H ₁₆ (гептаны)		0,03	0,17	
C ₈ H ₁₈ (октаны)		0,007	0,05	
He (гелий)		0,04	0,01	
H ₂ (водород)		0,00	0,00	
Всего			100,00	100,00
Плотность при 0°С, кг/м ³			0,785	
Плотность при 20°С, кг/м ³			0,732	
Молярная масса, кг/кмоль			17,59	
Относительная плотность		0,606		
Сод.сероводорода, г/м ³	22387.2-	отс.		
Сод.меркаптанов, г/м ³	2014	0,00011		
Число Воббе, Мдж/м ³	Высшее 62,723/56,597 Низшее			
Теплота сгорания высшая/низшая, 20°С, Мдж/м ³	38,095 \ 34,374			

Таблица 1.2– Компонентный состав конденсата (при 20°С)

Компонент	конденсат	
	%,масс	%, моль
H ₂ S	0,00	0,00
CO ₂	0,00	0,00
N ₂	0,00	0,00
CH ₄	0,00	0,00
C ₂ H ₆	0,06	0,21
C ₃ H ₈	0,61	1,46
iC ₄ H ₁₀	0,25	0,45
nC ₄ H ₁₀	1,69	3,06
i C ₅ H ₁₂	0,94	1,37
nC ₅ H ₁₂	2,49	3,63
nC ₆ H ₁₄	6,75	8,25
nC ₇ H ₁₆	9,09	9,55
C ₈ +	78,12	72,01
Всего:	100,00	100,00
Плотность, кг/м ³	776,00	
Мол.масса, г/моль	135,31	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

6

Таблица 1.3 - Анализ конденсата

№ п/п	Наименование параметров	ГОСТ	Единица измерен.	Величина		Примечание
				до обезв.	после обезв.	
1	Плотность при 20 °С	3900-85	г/см ³	0,776	-	
2	Вязкость кинемат. при 20 °С	33-2000	Сст	1,81	-	
3	Вязкость динамич. при 20 °С	33-2000	МПа сек.	1,40	-	
4	Вода по методу Дина и Старка	2477-14	масс%	отс.	-	
5	Механические примеси	6370-83	масс. %	0,0064	-	
6	Содержание хлористых солей	21534-76	мг/дм ³	81,81	-	
7	Давление насыщенных паров	1756-2000	мм.рт.ст.	103,04	-	
8	Температура за стывания	20297-91	°С	-32,0	-	
9	Содержание серы	1437-85	масс. %	0,0257	-	
10	Содержание парафина	11851-85	масс. %	12,89	-	
11	Температура плавления парафинов	11851-85	°С	+12,0	-	
12	Содержание сероводорода	17323-71	млн ⁻¹	отс.	-	
13	Содержание метил-этилмеркаптанов	17323-71	млн ⁻¹	6,27	-	
14	Содержание асфальтенов	11858-66	масс. %	отс.	-	
15	Содержание смол	11858-66	масс. %	0,09	-	
16	Разгонка нефти по Энглеру	2177-99				
	а) Температура начала кипения		°С	60,61	-	
	б) Перегоняется (выход фракций) от Т нач. кипения до Т °С					
	100		объем %	8,0	-	
	120			15,0	-	
	140			24,0	-	
	150			28,0	-	
	160			33,0	-	
	180			40,0	-	
	200			47,0	-	
	220			56,0	-	
	240			62,0	-	
	260			70,0	-	
	280			78,0	-	
	300			84,0	-	
	в) Остаток			15,0	-	
	г) Потери			1,0	-	

Проектная мощность, пропускная способность, рассчитанная по максимальному режиму перекачки (условие максимальное давление в системе – 21 МПа) и средняя скорость движения газа по проектируемому трубопроводу.

Производительность скважины №1 «Куговская» принята в соответствии с техническим заданием на проектирование:

- по газу – 150 тыс. м³/сут.;
- по стабильному конденсату - 1÷10 т/сут.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			7

Состав сооружений и описание технологической схемы

В соответствии с Задаaniem на проектирование объекта и техническими требованиями предусматриваются проектируемые здания и сооружения:

Проектируемые здания и сооружения скважины №1:

- приустьевая площадка газовой скважины;
- площадка обслуживания;
- площадка под ремонтный агрегат;
- пожарный щит, 2шт.;
- аншлаг;
- пост управления кнопочный (ПКУ).

В состав газопровода от скв. №1 до УКПГ «Вознесенская» входит:

- подземный газопровод $\varnothing 89 \times 9$ и $\varnothing 114 \times 10$ ст. 09Г2С протяженностью 1203,1м;
- крановый узел №1, 2;

В состав метанолопровода входит:

- подземный метанолопровод $\varnothing 57 \times 7$ ст. 09Г2С протяженность 299,9м;
- узел врезки метанолопровода на КУ-2 «Кудринский»;

Описание технологической схемы

В соответствии с заданием на проектирование настоящей проектной документацией предусматривается сбор, учет и транспорт продукции.

Настоящим разделом проекта рассмотрено проектирование линейных объектов:

- газопровод от скважины №1 Куговского месторождения до врезки на территории УКПГ «Вознесенская» в существующий газопровод от скв. 1, 3 Вознесенского месторождения;
- обустройство крановых узлов №1, 2 на переходе через р. Большой Караман. Крановый узел №2 одновременно будет являться узлом охранной отключающей арматуры в соответствии с п.9.2.1 ГОСТ Р 55990-14. Размещение КУ №2 предусмотрено не ближе 100мм от границы территории УКПГ «Вознесенская»;
- метанолопровод от КУ-2 «Кудринский» до скв. №1 «Куговской».

Выбор трасс и размещение оборудования выполнены с учетом требований промышленной безопасности, климатических условий района строительства, гидрогеологических свойств грунтов и эксплуатационных характеристик оборудования, а также с учетом возможности его нормальной эксплуатации, осмотра и ремонта с учетом ресурса и срока эксплуатации, порядка технического обслуживания, ремонта и диагностирования. Все применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия требованиям промышленной безопасности и разрешения Ростехнадзора на применение на опасном производственном объекте.

В соответствии с РД 39-0148311-605-86 настоящей проектной документацией для сбора продукции с обустраиваемых скважин принята напорная однотрубная герметизированная система сбора нефти и газа.

Продукция проектируемой скважины по газопроводу Ду80мм под давлением, развиваемым за счет энергии пласта, будет поступать в проектируемый подземный газопровод $\varnothing 89 \times 9$, $\varnothing 114 \times 10$ из ст.09Г2С и далее в существующий газопровод от скв.1, 3 Вознесенского месторождения на УКПГ «Вознесенская».

Расчетный объем транспортируемого газа по газопроводу от скв.1 Куговская до УКПГ «Вознесенская» составляет 150 тыс м³/сут., по стабильному конденсату - 1÷10т/сут.

Для борьбы с гидратообразованием предусматривается подача метанола в газопровод на обвязке устья скважины. Ввод метанола предусматривается от проектируемого метанолопровода $\varnothing 57 \times 7$ из ст.09Г2С, который подключается к существующему метанолопроводу на КУ-2 «Кудринский».

Суммарный объем поступающего газа на УКПГ, с учетом проектируемой скважины и существующих скважин, не превысит проектную производительность УКПГ «Вознесенская».

Проектные решения приняты и разработаны в соответствие с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

8

2 Формирование и технико-технологическая оценка альтернативных вариантов намечаемой деятельности (включая «нулевой» вариант)

В соответствии с экологическими нормативными правовыми актами РФ, инструктивно-методической и нормативно-технической документацией компетентных органов исполнительной власти РФ по оценке воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду одним из обязательных принципов при разработке ОВОС является принцип альтернативности, когда выбор рекомендуемого варианта основывается на сравнительной технико-эколого-экономической оценке альтернативных вариантов (включая «нулевой» вариант – вариант отказа от реализации намечаемой деятельности).

Принципиальные подходы к формированию альтернативных вариантов настоящего проекта могут производиться исходя из следующих возможных различий:

- масштабов намечаемой деятельности (различных уровней добычи углеводородного сырья в период промышленной эксплуатации), учитывающих варианты прогнозной ситуации на нефтегазодобывающем рынке России, конъюнктуры потребления товарной нефти на мировом энергетическом рынке на ближайшую, среднесрочную и долгосрочную перспективу;
- технологических и технических решений по осуществлению транспорта нефти и газа;
- вариантов расположения выбранных (рекомендуемых) площадок и трасс коммуникаций под проектируемые объекты и сопутствующей инфраструктуры.

В качестве «нулевого» варианта рассмотрен вариант отказа от намечаемой хозяйственной деятельности, т.е. отказа от обустройства добывающей скважины № 1 с целью сбора и транспорта продукции скважины. Однако это приведет к несоблюдению условий лицензионного соглашения по добыче углеводородного сырья, а также к консервации запасов углеводородного сырья на неопределенное время, что делает невозможным освоение углеводородных запасов данного месторождения.

Развитие нефтегазодобывающей отрасли дает гарантии развития и решения ряда важных социальных проблем региона, таких как улучшение социальной инфраструктуры района, увеличение налогооблагаемой базы, обеспечение занятости населения.

Принятие необходимых природоохранных мер позволяет вести добычу запасов нефти и газа в пределах лицензионных участков экономически целесообразно и без значимого воздействия на окружающую среду.

Таким образом, «нулевой вариант» (отказ от деятельности) не имеет серьезных аргументов в пользу его реализации, и в случае его реализации невозможно выполнение лицензионных соглашений со стороны недропользователя.

Рекомендуемое решение (вариант №1)

В качестве рекомендуемого варианта предлагается обустройство проектируемой скважины №1 Куговского месторождения, сбор и транспорт продукции скважины.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3 Описание возможных видов воздействия на окружающую среду планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью (согласно варианту № 1)

Планируемая хозяйственная деятельность заключается в работах, связанных со строительством скважины, и включает следующие виды работ:

- подготовительные земляные работы;
- строительно-монтажные работы;
- обустройство скважины;
- рекультивация земель.

Планируемая хозяйственная деятельность по строительству скважины связана:

- с потребностью в природных ресурсах;
- с возможностью воздействия на окружающую среду в обустройства скважины.

На этапе строительства проектируемого объекта негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать источники организованных и неорганизованных выбросов в количестве:

- 5,252064 т/год (3,2601626г/сек).

На этапе эксплуатации проектируемого объекта негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать источники организованных и неорганизованных выбросов в количестве:

- 0,006983т/год (0,0002215г/сек).

Общий объем образования отходов в период строительства объекта составит 1,251 т, в том числе: отходы 4 класса опасности – 0,566т; отходы 5 класса опасности–0,685.

Общий объем образования отходов в период рекультивации объекта составит 0,018 т

В период эксплуатации проектируемого объекта отходы не образуются.

Объем водопотребления на период строительства составляет:

- общий объем -679,035м³, в том числе: 241,920м³ – на хозяйственно-бытовые нужды; 383,115м³ – на производственные нужды. При промывке и испытании трубопроводов образуются производственные сточные воды в количестве 5,72м³/период;

Объем водопотребления на период рекультивации составляет 7,95 м3

Водоотведение на период эксплуатации проектируемых объектах не предусмотрено.

Земельные участки под объекты строительства отводятся во временное (краткосрочная аренда земли) и постоянное (долгосрочная аренда земли) пользование.

Ширина полосы временного отвода определена в соответствии с требованиями нормативных документов, исходя из технологической последовательности производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с краткосрочной арендой земли.

Организованные на период строительства площадки (краткосрочная аренда) имеют временный характер. После окончания работ земли, использованные под площадки, рекультивируются.

Места проведения работ согласовываются с районными администрациями и землепользователями в соответствии с действующим законодательством. Землепользователям компенсируются убытки, связанные с отчуждением земель. Средства на выплату убытков землепользователям включены в смету.

Основой для отвода земель являются следующие нормативные документы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 – 750 кВ»;
- СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги».
- основы земельного законодательства Российской Федерации;
- исходные данные заказчика;
- проектные решения.

В соответствии СН 459-74 (табл.2) ширина полосы отвода земель для нефтепроводов и газопроводов диаметром до 150 мм:

- на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя – 17 м.
- на землях, где должно производиться снятие и восстановление плодородного слоя – 24 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Ширина полосы отвода для проектируемого проезда складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств (см. Раздел СНД/2021-0455-П-ИЛО2-01), и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию дороги.

I этап:

- обустройство площадки скважина №1;
- газопровод от скважины №1 «Куговская» до УКПГ «Вознесенская» (ø89х9 и ø114х10 ст. 09Г2С протяженностью 1203,1м
- метанолопровод от КУ-2 «Кудринский» до скв. №1 «Куговская» (ø57х7 ст. 09Г2С протяженностью 299,9м)
- подъездная дорога категории IVн, от существующей грунтовой дороги до площадки скважины №1 «Куговская» (см. том ИЛО2-01) (протяженность 286,71 м)

На период строительства требуется отвод земель:

- **48584,0 м2 (4,8594 га)**- общая площадь;
- **11786,0 м2** – площадь постоянного отвода;
- **36798,0 м2** – площадь временного отвода.

Рекультивация земель предусматривает выполнение двух этапов: технического и биологического этапа.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

4 Описание окружающей среды, которая может быть затронута планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельностью

4.1 Общие сведения о районе работ

В административном отношении участок работ находится в Марковском и Федоровском районах Саратовской области. Ближайшие населенные пункты: с. Романовка находится юго-восточнее на минимальном расстоянии 2 км и с. Пензенка – юго-западнее в 6,7 км.

В геоморфологическом отношении территория изысканий находится на левом склоне долины р. Волга (Волгоградское вдхр). Рельеф территории ровный, умеренно-изрезан овражно-балочной сетью, с уклоном в юго-западном направлении. Абсолютные отметки земной поверхности изменяются от 64 до 80 м.

В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Волга (Волгоградское вдхр) и представлена р. Бол. Караман. Проектируемые линейные объекты (газопровод) пересекают р. Бол. Караман.

Территория изыскания относится к степной зоне Саратовской области. Растительность в данной местности представлена отдельными деревьями и небольшими кустарниковыми группировками приуроченные в основном к руслам водных объектов. По данным ближайших гидрологических постов леса занимают менее 1% от площади водосбора, пашня – около 50-70%.

В районе работ преобладают каштановые почвы, по своей структуре – глинистые.

Климат Саратовской области умеренно-континентальный. Для него характерно выраженность времен года: резкие температурные контрасты между холодным и теплым сезонами, быстрый переход от холодной зимы к жаркому лету, дефицитность влаги, интенсивность испарения и хорошее солнечное освещение.

В экономическом отношении район сельскохозяйственный. Развита также и нефтедобывающая отрасль.

Опасных природных и техноприродных процессов на участках не имеется.

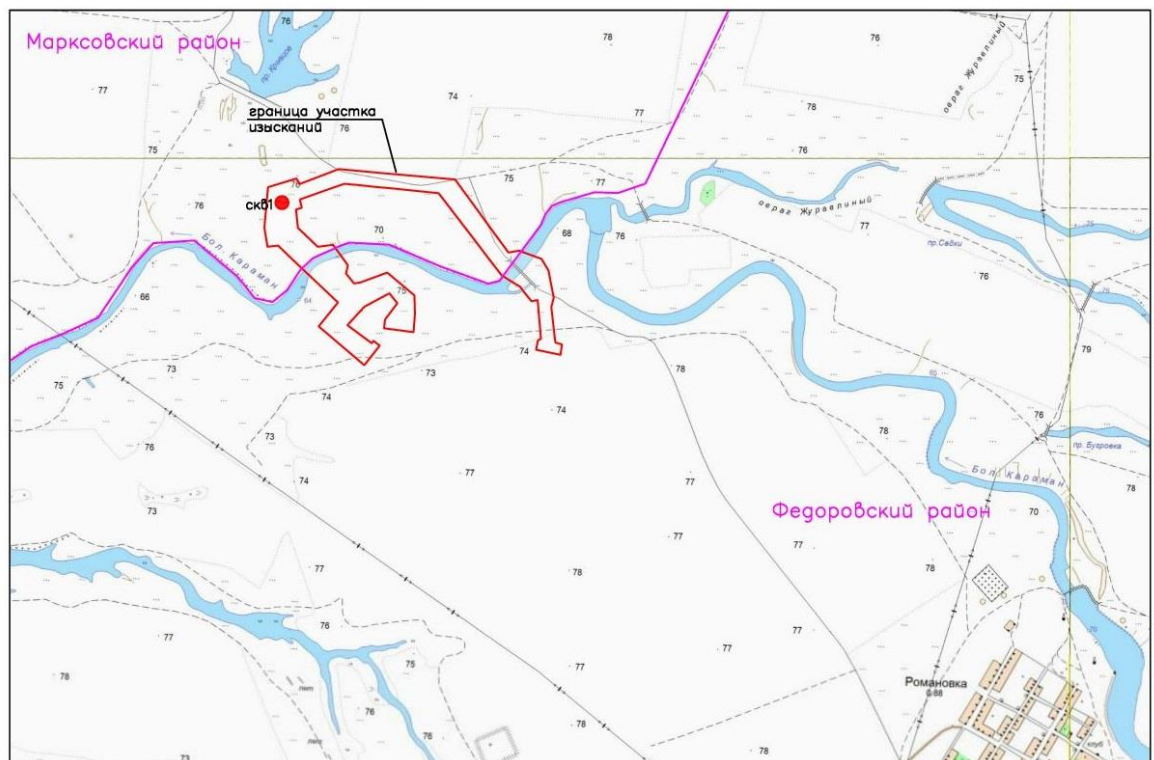


Рисунок 4.1 – Участок расположения проектируемого объекта

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.2 Климатическая характеристика

Для составления климатической характеристики территории изысканий использованы данные СП 131.13330.2018 «Строительная климатология», Научно-прикладного справочника «Климат России» и Научно-прикладного справочника по климату СССР.

По схематической карте климатического районирования территория изысканий относятся к зоне III В (СП 131.13330.2018, таблица Б1).

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 5,4 °С. Самым жарким месяцем является июль (плюс 22,3 °С), самым холодным – январь (минус 11,9 °С). Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 41,5 °С в 1971 г., абсолютный минимум – минус 40,7 °С в 1942 г.

Согласно СП 131.13330.2018 по МС Саратов температура наиболее холодных суток обеспеченностью 0,98 равна минус 32 °С, обеспеченностью 0,92 – минус 28 °С; расчетные значения наиболее холодной пятидневки равны соответственно минус 29 °С и минус 25 °С; средняя продолжительность периода со среднесуточной температурой ниже нуля составляет 134 дня.

Влажность воздуха характеризуется, прежде всего, упругостью водяного пара (парциальное давление) и относительной влажностью. Минимальные значения упругости водяного пара наблюдаются в январе – феврале (2,6 гПа), максимальные – в июле (13,9 гПа) Среднегодовая относительная влажность воздуха составляет 70%. По схематической карте зон влажности участок работ относится к сухой зоне (СП 50.13330-2012).

Атмосферные осадки на исследуемой территории составляют в среднем за год 389 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 245 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 143 мм. Максимальное суточное наблюдаемое количество осадков на территории изысканий может достигать 62 мм

Среди атмосферных явлений метели возможны с октября по апрель (за год в среднем 14,12 дней), с наибольшей повторяемостью (до 4,5 дней) в январе. Грозы регистрируются обычно с апреля по сентябрь с наибольшей частотой в июне и июле . В течение всего года наблюдаются туманы (обычно 49,84 дня за год) с наибольшей частотой в холодный период . Число дней с обледенением представлено в таблице

По карте районирования территории по толщине стенки гололеда участок работ относится к третьей зоне – 10 мм (СП 20.13330.2016, карта 3).

Ветра на территории преобладают западной четверти. Годовая роза ветров (повторяемость направлений ветра) представлена на рисунке 4.2 и в таблице 4.1. Средняя годовая скорость ветра составляет 4,1 м/с, максимально наблюдаемая – 34 м/с с порывами – 35 м/с. Число дней при скорости ветра более 15 и 20 м/с.

По карте районирования территории по давлению ветра район работ относится к третьей зоне – 0,38 кПа (СП 20.13330.2016, карта 3).

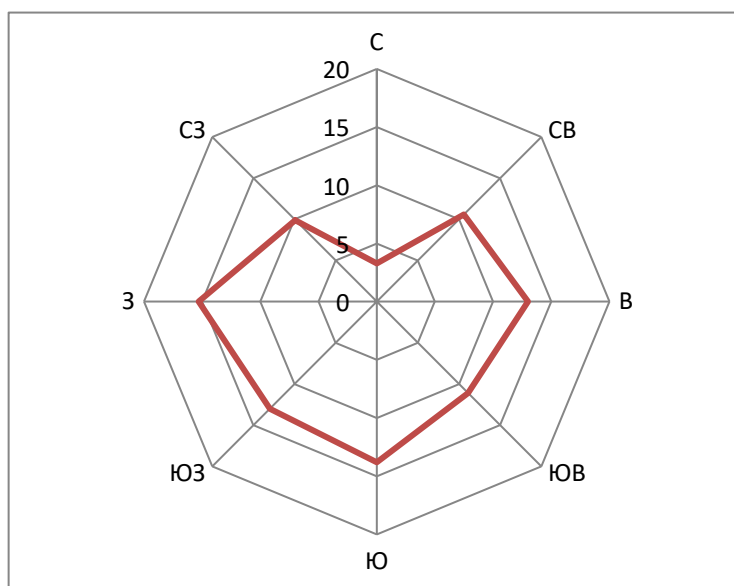


Рисунок 4.1 – Повторяемость направлений ветра по МС Ершов

Таблица 4.1 – Повторяемость направлений ветра и штилей по МС Ершов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
3,3	10,6	13,0	11,1	13,8	13,0	15,3	9,9	3,7

Снег появляется чаще всего в третьей декаде ноября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 4 декабря. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 37 см, наибольшая 82 см, наименьшая 11 см. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля. Средняя плотность снежного покрова составляет 243 кг/м³.

По карте районирования территории по нормативному значению веса снежного покрова участок работ относится к третьей зоне – 1,5 кПа (СП 20.13330.2016, карта 1).

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 7,9 °С. Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 67,2 °С в 2002 г., абсолютный минимум – минус 37 °С в 1987 г. Годовой ход температуры почвы представлен в таблице.

Промерзание грунтов зависит от их физических свойств (тип, механический состав, влажность и пр.), растительности, а в зимнее время и от наличия снежного покрова. Оказывают влияние и местные условия: микрорельеф, экспозиция склонов. Нормативная глубина промерзания грунта определена по данным МС Ершов согласно СП 22.13330.2016 (п.п. 5.5.2-5.5.3):

Из опасных метеорологических явлений по МС Ершов на территории изысканий возможны: один день с опасными гололедно-изморозевыми отложениями (диаметр отложений на проводах стандартного гололедного станка 20 мм и более, для сложного отложения и налипания мокрого снега – 35 мм и более).

4.2.1 Гидрологические условия района работ

В гидрологическом отношении территория изысканий принадлежит бассейну р. Волга (Волгоградское вдхр) и представлена р. Бол. Караман.

Река Бол. Караман начало на отрогах Общего Сырта в восточной части Марксовского района Саратовской области южнее с. Яблоня и впадает в Волгоградское водохранилище слева в 1035 км от устья. Длина реки составляет 198 км, площадь водосбора – 4260 км². Район работ приурочен к верхней части водосбора.

Водосбор по характеру рельефа представляет волнистую равнину, сложенную глинистыми и суглинистыми грунтами, пересеченную долинами притоков, балками, оврагами, лощинами. Растительность степная, лишь на отдельных небольших участках встречается кустарник и лес.

Долина реки узкая, характеризующаяся неглубоким врезом, имеет пологие, сглаженные слабо террасированные склоны, сложенные рыхлыми суглинистыми легко денудирруемыми породами.

Пойма в районе работ односторонняя, левобережная, шириной около 200 м. Растительность преимущественно луговая. Грунты суглинистые, местами супесчаные. В обычное половодье пойма затопливается на глубину 1-1,5 м, в сильное половодье 2-2,5 м.

Русло реки извилистое, однорукавное. Ширина русла в районе работ составляет 45-55 м, глубина 0,8-1,2 м. Скорость течения около 0,1-0,2 м/с. Берега умеренно крутые, местами обрывистые, правый склон высотой 8-9 м, левый – 2,5-3 м, заросшие камышом и отдельными кустарниками. Грунты суглинистые.

Характеристика компонентов кормовой базы рыб и иктюофауны реки Большой Караман на рассматриваемом участке, представлена на основании собственных исследований Саратовского филиала ФГБНУ «ВНИРО» на водных объектах региона.

Фитопланктон реки Большой Караман характеризуется видовым разнообразием, в его составе отмечено не менее 100 видов. По числу видов преобладают зеленые водоросли, по биомассе – диатомовые и синезеленые. Сезонная динамика биомассы носит однопиковый характер с максимумом в августе. Биомасса фитопланктона в среднем близка к 4,5 г/м³.

Зоопланктон в Большом Карамане насчитывает до 37 видов. По числу видов в зоопланктоне преобладают коловратки и копеподы, по биомассе кладоцеры и копеподы. Численность зоопланктона варьирует в широких пределах (в течение года – на 2–3 порядка величин) и зависит от условий внешней среды, температуры, высоты паводка, освещенности и многих других факторов. В среднем за вегетационный период численность зоопланктона составила

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

25,0 – 30,0 тыс. экз./м³. Биомасса в течение года колеблется от 0,44 до 5,1 г/м³, а в среднем по реке составляет около 2,8 г/м³, продукция по зоопланктонному сообществу в среднем составила 56 г/м³.

Зообентос. Донная фауна реки характеризуется обычным набором видов, обитающих в водотоках данного региона. Общее число видов, как правило, не превышает 30. По числу видов преобладают личинки комаров – звонцов (хируномиды), водные черви (олигохеты) и моллюски, в достаточном количестве представлены ракообразные (включая крупные придонные формы кладоцер и копепод).

Основу биомассы зообентоса составляют хируномиды и моллюски.

Ихтиофауна реки Большой Караман в нижнем течении представлена 12-ю видами рыб, входящими в состав 3 семейств: карповые – лещ, плотва, густера, караси, уклея, верховка; окуневые – судак, берш, окунь, ёрш; сельдевые – тюлька.

На рассматриваемом участке встречается 9 видов рыб: щука, плотва, окунь, красноперка, караси. Из представителей промысловых беспозвоночных здесь обитает речной рак.

Река осваивается промыслом. Любительское рыболовство на Большом Карамане осуществляется повсеместно.

Виды рыб, занесенные в Красные Книги РФ и Саратовской области на рассматриваемом участке реки, отсутствуют.

Река Большой Караман внесена в «Государственный рыбохозяйственный реестр», в соответствии с которым относится к водным объектам рыбохозяйственного значения высшей категории.

Овражно балочная сеть территории изыскания представлена небольшими безымянными оврагами. В плане все имеют U-образную форму с пологими задернованными луговой растительностью склонами. Общее направление – южное. Длина самого большого (на ПК10+0.0 – ПК11+50.0) составляет около 2 км, остальных не превышает 0,3 км.

Таблица 4.2 – Основные морфометрические характеристики пересекаемых водотоков

Название водотока	Положение по трассе	Уровень воды, м	Глубина водотока, м	Ширина водотока, м
пересечение газопроводом				
река Бол. Караман	ПК7+0.0 – ПК8+0.0	63,53	1,02	49,14

Проектными решениями предусмотрено пересечение проектируемого трубопровода с р. Большой Караман методом ННБ (бестраншейная прокладка трубопровода в защитном футляре). Длина перехода составляет 222 м. Проведение берегоукрепительных работ при выполнении работ по пересечению проектируемого трубопровода с р. Большой Караман не требуется. (Заключение № 01-06-15/5316 от 29.06.2022 г представлено в Приложении Л).

4.2.2 Водоохранные зоны

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации», введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г № 74-ФЗ.

Согласно статьи 65 «Водного Кодекса Российской Федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых устанавливаются специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов растительного и животного мира.

Основная цель назначения водоохранных зон - предотвращение загрязнения, засорения, заиления указанных водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и объектов животного и растительного мира. Прибрежной защитной полосой является часть водоохранной зоны с дополнительными ограничениями хозяйственной и иной деятельности.

Размеры водоохранных зон и прибрежных защитных полос определены в соответствии с Водным кодексом Российской Федерации от 3 июня 2006 г. № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 г. Ширина водоохранной зоны рек или ручьев, устанавливается по их протяженности

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							15

от истока. Размеры ее у озер и водохранилищ равны 50 м, за исключением водоемов с акваторией менее 0,5 км². Магистральные и межхозяйственные каналы имеют зону, совпадающую по ширине с полосами отводов таких каналов. Ширина прибрежной защитной полосы зависит от уклона берега водного объекта. Для рек, озер и водохранилищ, имеющих особо ценное рыбохозяйственное значение, ширина прибрежной защитной полосы равна 200 м независимо от уклона прилегающих земель.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и другой деятельности. Ширина водоохранной зоны рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и ширина их прибрежной защитной полосы устанавливаются от соответствующей береговой линии.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод для удобрения почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных и отравляющих веществ;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специализированных), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие.

В границах водоохранных зон запрещаются:

- 1) использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- 2) размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- 3) осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- 4) движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- 5) размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- 6) размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- 7) сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- 8) разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев, если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта в соответствии со статьей 19.1 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 года № 2395-1 "О недрах").

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды. Выбор типа сооружения, обеспечивающего охрану водного объекта от загрязнения, засорения, заиления и истощения вод, осуществляется с учетом необходимости соблюдения установленных в соответствии с законодательством в области охраны окружающей среды нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными частью 15 настоящей статьи ограничениями запрещаются:

- 1) распашка земель;
- 2) размещение отвалов размываемых грунтов;
- 3) выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн.

Установление на местности границ водоохранных зон и границ прибрежных защитных полос водных объектов, в том числе посредством специальных информационных знаков, осуществляется в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

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

На основании Водного кодекса РФ [1], ширина водоохранной зоны р. Бол. Караман составляет 200 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Проектируемые линейные объекты (газопровод) пересекают водоохранную и прибрежную зоны р. Бол. Караман.

4.2.3 Гидрогеологические условия

Гидрогеологические условия участка изысканий определяется развитием водоносного горизонта, приуроченного к аллювиальным отложениям, имеет на площадке исследований локальное распространение. В период изысканий (июль 2021г) вскрыты скважинами №№ 4, 5, 8а, 8-11, в местах перехода проектируемой трассы через р. Большой Караман, на глубине 5,0-10,80 м и установились на глубине 3,5-9,2м, что соответствует абсолютным отметкам 62,99-68,16м.

Водовмещающими породами являются аллювиальные опесчаненные суглинки. Водоупор до глубины 16,0м не вскрыт.

Питание горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и паводковых вод реки.

Разгрузка подземных вод происходит в нижележащие слои, в пониженные части рельефа, в овраги и балки.

Подземные воды гидравлически связаны с водами рекой Большой Караман.

Отмеченный изысканиями (июль 2021 г) уровень грунтовых вод близок к низкому положению его в годовом цикле сезонных колебаний. Максимально высокие уровни следует ожидать в периоды весеннего снеготаяния и осенних дождей на 0,5-1,5 м.

Согласно приложению И часть II СП 11-105-97, по критерии типизации территории по подтопляемости участки исследований делятся:

Участок в районе реки Б.Караман (ПКЗ-ПК6), рекомендуется принять как потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные воды) II-A2;

По трассе следования линейных сооружений где не встречены воды рекомендуется принять как неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических и других причин (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) III-A-1;

На площадке обустройства скважины воды не вскрыты, в целом участок не является потенциально подтопляемым. Тем не менее следует учитывать возможность локального техногенного замачивания грунтов зоны аэрации за счет утечек из проводимых водонесущих коммуникаций на этапе строительства, а также эксплуатации. Тип территории по потенциальной подтопляемости - II-B1 потенциально подтопляемые в результате ожидаемых техногенных воздействий.

4.2.4 Характеристика опасных геологических явлений и процессов

В соответствии с картой общего сейсмического районирования (ОСР-2015) уровень расчетной сейсмической интенсивности в баллах шкалы MSK-64 для н.п. Мокроус составляет:

- карта ОСР-2015-А (10% вероятность превышения) – 5 баллов;
- карта ОСР-2015-В (5% вероятность превышения) – 5 баллов;
- карта ОСР-2015-С (1% вероятность превышения) – 6 баллов.

вероятности возможного превышения в течении 50 лет, в баллах шкалы MSK-64, карт ОСР-2015.

Категория грунтов по сейсмическим свойствам – II, III.

Согласно СП 115.13330.2016 землетрясения на данной территории относятся к категории умеренно опасных.

Гидрогеологические условия участка изысканий определяется локальным вскрытием подземных вод в местах перехода проектируемой трассы через р. Большой Караман, на глубине 5,0-10,80 м установившийся уровень зафиксирован на глубине 3,5-9,2м.

Подземные воды гидравлически связаны с водами рекой Большой Караман.

Отмеченный изысканиями (июль 2021 г) уровень грунтовых вод близок к низкому положению его в годовом цикле сезонных колебаний. Максимально высокие уровни следует ожидать в периоды весеннего снеготаяния и осенних дождей на 0,5-1,5 м.

Опасные геологические процессы – геологические и инженерно-геологические процессы и явления, которые либо оказывают, либо могут оказать негативное воздействие на состояние зданий и сооружений и иных хозяйственных объектов, окружающую среду, а также на жизнедеятельность человека.

Согласно данным Технического отчета по результатам инженерно-геологических изысканий для разработки проектной документации (СНД/2021-0455-ИГИ-01), на исследуемой территории

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										17

наблюдаются следующие процессы: боковая и глубинная эрозия, плоскостной смыв, подтопляемость территории.

Под действием боковой эрозии слабо подмываются уступы пойменных террас в долинах р. Бол. Караман. У рек подмываются правые склоны, русла часто меняют свое направление, образуя многочисленные петлеобразные извилины. С глубинной эрозией связано образование оврагов и промоин на склонах речных долин, вторичных врезов в днищах оврагов и балок. Наиболее интенсивно глубинная эрозия проявляется в приводораздельных частях склонов. Здесь овраги V-образной формы, с отвесными крутыми стенками глубиной 8-10 м, ветвящиеся в плане. Часто овраги в верховьях имеют вид балок корытообразной формы.

По критерию типизации территории по подтопляемости участки исследований различаются в зависимости от расположения:

- участок в районе реки Б.Караман (ПКЗ-ПК6), рекомендуется принять как потенциально подтопляемые в результате экстремальных природных ситуаций (в многоводные воды) II-A2;
- по трассе следования линейных сооружений где не встречены воды рекомендуется принять как неподтопляемые в силу геологических, гидрогеологических и других причин (подтопление отсутствует и не прогнозируется в будущем) III-A-1;
- на площадке обустройства скважины воды не вскрыты, в целом участок не является потенциально подтопляемым, тем не менее, следует учитывать возможность локального техногенного замачивания грунтов зоны аэрации за счет утечек при проведении строительных работ; принимается тип территории по потенциальной подтопляемости - II-B1 (потенциально подтопляемые в результате ожидаемых техногенных воздействий).

Исходя из вышесказанного, можно сделать вывод, что развитие опасных геологических процессов на участке исследований может быть обусловлено, как непосредственно влиянием строительных работ на вмещающий грунтовый массив (техногенная активизация), так и изменением гидрогеологических и прочих характеристик массива под воздействием региональных природных факторов. Однако, при правильном соблюдении технологии строительства и эксплуатации, активизации опасных физико-геологических явлений и процессов, быть не может.

Для предупреждения возникновения и активизации возможных опасных геологических и инженерно-геологических процессов предусмотрены следующие мероприятия:

- исключить длительные разрывы между земляными и строительными работами;
 - проводить работы в период, исключающий накопление влаги в котлованах от инфильтрации талых и ливневых вод;
- проводить мониторинг опасных геологических процессов при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта.

4.2.5 Инженерно-геологические условия участка изысканий

В административном отношении район изысканий находится на территории Марковского и Федоровского районов Саратовской области. Ближайшие населенные пункты: с. Романовка находится юго-восточнее на минимальном расстоянии 2 км и с. Пензенка – юго-западнее в 6,7 км.

В геоморфологическом отношении территория изысканий находится на правобережном склоне долины р. Большой Караман. Рельеф территории ровный, умеренно-изрезан овражно-балочной сетью, с уклоном в юго-западном направлении. Абсолютные отметки по устьям скважин изменяются от 62,5 до 77,42 м.

Всего пробурено 23 скважины (3,0-16,0м). Общий метраж бурения составил 177,0 п.м.

По результатам выполненных инженерно-геологических изысканий (июль 2021г.) в геологическом строении участка в пределах изученной глубины 3,0-16,0 м принимают участие аллювиальные четвертичные отложения (аQ), представленные глинами и суглинками, с поверхности перекрытых современными образованиями: почвенно-растительным слоем (еQIV) мощностью 0,1-0,2 м.

На основании анализа пространственной изменчивости литологического строения, а также показателей физико-механических свойств, в соответствии с ГОСТ 25100-2011 [1] и ГОСТ 20522-2012 [5] в пределах исследуемой территории выделено четыре инженерно-геологических элемента. Ниже в таблице 4.3.

Таблица 4.3-Сводный инженерно-геологический разрез

Геол. возраст	Номер ИГЭ	Описание	Мощность, м	
			от	до
(аQ)	1	Глина коричневая, твердая, песчанистая.	1,4	5,9

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист

(аQ)	2	Суглинок коричневый, полутвердый	1,3	7,4
(аQ)	3	Суглинок коричневый, тугопластичный	0,9	4,6
(аQ)	4	Суглинок серый, мягкопластичный, с прослойками суглинка тугопластичного	4,1	6,0

Основанием фундамента на исследуемой площадке будут служить грунты ИГЭ-1,2,3,4.
Грунты на площадке изысканий непросадочные и ненабухающие.
Гидрогеологические условия участка изысканий определяется развитием водоносного горизонта, приуроченного к аллювиальным отложениям, имеет на площадке исследований локальное распространение. В период изысканий (июль 2021г) вскрыты скважинами №№ 4, 5, 8а,8-11, в местах перехода проектируемой трассы через р. Большой Караман, на глубине 5,0-10,80 м и установились на глубине 3,5-9,2м, что соответствует абсолютным отметкам 62,99-68,16м.
Водовмещающими породами являются аллювиальные опесчаненные суглинки. Водоупор до глубины 16,0м не вскрыт.
Питание горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков и паводковых вод реки.
Разгрузка подземных вод происходит в нижележащие слои, в пониженные части рельефа, в овраги и балки.
Подземные воды гидравлически связаны с водами рекой Большой Караман.
Отмеченный изысканиями (июль 2021 г) уровень грунтовых вод близок к низкому положению его в годовом цикле сезонных колебаний. Максимально высокие уровни следует ожидать в периоды весеннего снеготаяния и осенних дождей на 0,5-1,5 м.
По химическому составу грунтовые воды гидрокарбонатно-сульфатные, натриево-кальциевые, слабосоленоватые, очень жёсткосткие 30,9-36,0 °Ж (жёсткость карбонатная), с минерализацией 0,5-0,8 г/л.
Согласно СП 28.13330.2017 грунтовые воды оцениваются как слабоагрессивные к бетонам марки W4-W8 и неагрессивные к маркам W10-W20 (содержание SO₄²⁻ от 381 до 402 мг/кг) и неагрессивные к арматуре железобетонных конструкций по всем показателям (содержание Cl⁻ от 100 до 126 мг/кг).
По отношению к железобетонным конструкциям согласно СП 28.13330.2017 «СНИП 2.03.11-85 Защита строительных конструкций от коррозии.», грунтовая вода неагрессивная при постоянном погружении и слабоагрессивная при периодическом смачивании.
Степень агрессивности грунтовой воды по СП 28.13330.2017 к металлическим конструкциям при свободном доступе кислорода - среднеагрессивная, pH = 7,5-7,4.
Коррозионная агрессивность грунтов ИГЭ-1 по отношению к углеродистой и низколегированной стали по ГОСТ 9.602-2016, – от средней до высокой (УЭС- 17,1-22,4); грунтов ИГЭ-3 –средняя (УЭС -26,7).
По содержанию сульфатов по СП 28.13330.2017, грунты ИГЭ-1, 3 являются неагрессивными ко всем маркам бетонов, содержание сульфатов 298-476 мг/кг.
По содержанию хлоридов по СП 28.13330.2017, грунты ИГЭ-1, 3 являются неагрессивными ко всем маркам бетонов, содержание хлоридов 21-170 мг/кг.
Расчетная глубина промерзания глинистых грунтов в рассматриваемом районе равна 1,46 м, согласно СП 22.1330.2016.
По относительной деформации пучения, согласно п. 6.8 СП 22.13330.2011, глина твердая ИГЭ-1 – слабопучинистая (Rf*10²- соответствует 0,24), суглинок полутвердый ИГЭ-2 – слабопучинистая (Rf*10²- соответствует 0,13), суглинок тугопластичный ИГЭ-3 – сильнопучинистый (Rf*10²- соответствует 0,46), суглинок мягкопластичный ИГЭ-4 – чрезмернопучинистый (Rf*10²- соответствует 1,45).
По сложности инженерно-геологических условий рассматриваемая территория относится к II-ой категории (согласно СП 11-105-97 прил. Б).
По трудности разработки грунты соответствуют следующим пунктам классификации, согласно ГЭСН-81-02-01-2017, [8]:
- почвенно-растительный слой – п.п.9а;

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

- глина твердая – п.п.8г;
- суглинок полутвердый – п.п35вг;
- суглинок тугопластичный – п.п.35б;
- суглинок мягкопластичный - п.п.35а.

4.2.6 Возможные источники воздействия на геологическую среду

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов Куговского месторождения будет оказано определенное воздействие на геологическую среду. При оценке техногенного воздействия на геологическую среду при строительстве и эксплуатации скважины № 1 Куговского месторождения выявлены геомеханические и геохимические источники воздействия. Прочие источники воздействия отсутствуют.

При оценке техногенного воздействия на геологическую среду в период строительства выделяют следующие источники:

- геомеханические – нарушение среды при отборе проб воды из подземных водоисточников; механическое воздействие при движении спецтехники по территории строительной площадки; воздействие при инженерном строительстве зданий, сооружений и коммуникаций;
- геохимические – локальное загрязнение грунтов от работы строительной техники и автомобильного транспорта при случайных разливах и утечках горюче-смазочных материалов.

При оценке техногенного воздействия на геологическую среду в период эксплуатации выделяют следующие источники:

- геохимические – загрязнение геологической среды в результате выделения загрязняющих веществ в атмосферный воздух с последующим оседанием на поверхность почвы; возможное загрязнение геологической среды метанолом при аварийной разгерметизации метанопровода (геохимический источник).

4.2.7 Защищенность подземных вод от загрязнения

Хорошо известно, что подземные воды находятся в постоянном контакте с различными компонентами окружающей среды и их качество напрямую зависит от сложных физико-химических процессов, возникающих в результате этих контактов.

Изменение качества подземных вод в результате загрязнения особенно заметно в промышленных регионах и в районах интенсивного применения химических удобрений и представляют собой огромную опасность для водоснабжения области. В таких условиях весьма актуальна проблема охраны подземных вод от техногенного загрязнения.

Одним из возможных путей прогнозирования загрязнения и изменения качества подземных вод является изучение природной (литологической, естественной) защищенности.

Защищенность подземных вод – это свойство природной системы, позволяющее сохранить на прогнозируемый период состав и качество подземных вод соответствующими требованиями их практического использования.

Свойство защищенности, согласно В.М. Гольдбергу, обуславливается «перекрытостью водоносного горизонта отложениями, прежде всего слабопроницаемыми, препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды».

Оценка защищенности грунтов и подземных вод дается с учетом четырех показателей:

- глубина залегания водоносного горизонта (мощность зоны аэрации);
- литология пород зоны аэрации;
- мощности слабопроницаемого слоя в разрезе зоны аэрации;
- фильтрационных свойств пород зоны аэрации.

При расчете защищенности грунтовых вод использованы данные, приведенные по результатам инженерно-геологических изысканий.

Геологическое строение исследуемого участка на глубину 3-16 м определяется развитием четвертичных аллювиальных отложений (аQ), с поверхности перекрытых современными образованиями: почвенно-растительным слоем (еQIV) мощностью 0,0-0,2 м.

Аллювиальные отложения литологически представлены глинами и суглинками. Вскрытая мощность слоя 2,8-15,8 м.

Непосредственно на участке изысканий подземные воды до глубины 3,0-16,0 м вскрыты скважинами №№ 4, 5, 8-11, в месте перехода проектируемых трасс через р. Большой Караман, на глубине 5,5-10,80 м и установились на глубине 3,9-8,5 м, что соответствует абсолютным отметкам 62,33-68,16 м.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
								20
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

Отмеченный изысканиями (август 2020г) уровень грунтовых вод близок к низкому положению его в годовом цикле сезонных колебаний. Весной и осенью возможно сезонное повышение выше отмеченного уровня на 0,5-1,5м.

Сумма баллов, зависящая от условий залегания грунтовых вод, мощностей слабопроницаемых отложений и их литологического состава, определяет степень защищенности грунтовых вод.

На участке изысканий глубина залегания грунтовых вод 8,5 м, что соответствует 1 баллу, согласно нижеприведенной таблице:

Глубина уровня грунтовых вод, м	<10	10-20	20-30	30-40	>40
Баллы	1	2	3	4	5

По литологии и фильтрационным свойствам слабопроницаемых отложений грунты относятся к группе (с) – тяжелые суглинки и глины (коэффициент фильтрации – 0,001 м/сут.), глубина заложения подземных вод 8,5 м, что соответствует 10 баллам, исходя и приведенной ниже таблицы:

Мощность, м	Литологические группы	Баллы	Мощность, м	Литологические группы	Баллы
<2	a	1	12-14	a	7
	b	1		b	10
	c	2		c	14
2-4	a	2	14-169	a	8
	b	3		b	12
	c	4		c	16
4-6	a	3	16-18	a	9
	b	4		b	13
	c	6		c	18
6-8	a	4	18-20	a	10
	b	6		b	15
	c	8		c	20
8-10	a	5	>20	a	12
	b	7		b	18
	c	10		c	25
10-12	a	6			
	b	9			
	c	12			

Для расчета суммы баллов необходимо сложить баллы, полученные за мощность зоны аэрации, и баллы за мощности имеющихся в разрезе слабопроницаемых пород. **1 + 10 = 11 баллов.**

Согласно сумме баллов, защищенность водоносного горизонта на участке изысканий относится к III категории.

Категория	Сумма баллов
I	<5
II	5-10
III	10-15
IV	15-20
V	20-25
VI	>25

Наименьшей защищенностью характеризуются условия, соответствующие категории I.

На основании этого можно сделать вывод о средней защищенности грунтовых вод от воздействия загрязнений сверху.

Распространение первых от поверхности водоносных горизонтов и комплексов и зон с различной степенью защищенности вод этих горизонтов приводится на схематической карте защищенности подземных.

Учитывая возможность загрязнения подземных вод с поверхности в районе планируемого строительства объектов нефтедобычи, необходимо на наиболее уязвимых участках организовать наблюдения за качеством вод.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4.2.8 Возможные источники воздействия на подземные воды

В процессе строительства и эксплуатации проектируемых объектов Куговского месторождения будет оказано определенное воздействие на подземные воды. Загрязнение подземных вод происходит, главным образом, в результате инфильтрации загрязняющих веществ с поверхности при аварийных ситуациях, а также в процессе строительства и эксплуатации.

Степень воздействия на подземные воды, в первую очередь, определяется оценкой их природной защищенности, которая рассмотрена в п.4.2.7.

Источники воздействия на период строительства:

- нарушение условий питания, циркуляции и разгрузки грунтовых вод в результате механического воздействия при инженерном строительстве зданий, сооружений и коммуникаций;
 - 1 локальное загрязнение грунтовых вод от работы строительной техники и автомобильного транспорта при случайных разливах и утечках горюче-смазочных материалов;
 - 2 загрязнение первого водоносного горизонта различными сточными водами на строительных площадках и др. (в случае нарушения технологии строительства);
 - 3 нарушение герметичности канализационных, водоразборных коммуникаций а также нарушение режима эксплуатации емкостей хранения технологических вод, производственных, промливневых и хоз-бытовых стоков.

На этапе эксплуатации воздействие на подземные воды в районе осуществления намечаемой деятельности будет заключаться в возможном загрязнении подземных вод метанолом при аварийной разгерметизации метанолопровода.

Изменение качества подземных вод под влиянием техногенных воздействий может выразиться в увеличении их минерализации, содержания типичных для них веществ (хлориды, сульфаты, кальций, магний, железо и др.), в появлении в водах несвойственных им веществ искусственного происхождения (например, СПАВ, нефтепродукты), в изменении температуры и pH, в появлении запаха, окраски и др.

4.2.9 Социальная сфера

Марковский район – административно-территориальная единица (район) и муниципальное образование (муниципальный район) в Саратовской области России.

Административный центр – город Маркс.

Это один из приволжских районов Левобережья. Расположен в бассейне рек Большой и Малый Караман. Район безлесный, кроме Волжской поймы и её многочисленных островов. По его территории проходит сеть оросительных каналов.

Протяжённость автодорог общего пользования с твёрдым покрытием — 342,8 км

В городских условиях (город Маркс) проживают 50,25 % населения района.

Район выделяется наибольшей долей немецкого населения в области, в районе создана национально-культурная автономия российских немцев Поволжья, существует 7 центров немецкой культуры.

В Марковский муниципальный район входят 7 муниципальных образований, в том числе 1 городское поселение и 6 сельских поселений.

№ п/п	Муниципальное образование	Административный центр	Количество населенных пунктов	Население	Площадь, км ²
Городское поселение					
1	Муниципальное образование город Маркс	город Маркс	1	30 743	0,00
Сельские поселения					

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							22

2	Зоркинское муниципальное образование	село Зоркино	12	4953	547,60
3	Кировское муниципальное образование	село Кировское	7	3680	603,50
4	Липовское муниципальное образование	село Липовка	10	3031	713,50
5	Осиновское муниципальное образование	поселок Осиновский	7	4110	369,11
6	Подлесновское муниципальное образование	село Подлесное	11	7867	285,20
7	Приволжское муниципальное образование	село Приволжское	10	6792	374,90

В Марксовском районе 58 населенных пунктов.

Экономика

Район преимущественно сельскохозяйственный, производится зерно, подсолнечник, овощи, бахчевые, животноводческая продукция. Большинство предприятий связано с переработкой сельскохозяйственного сырья и обслуживанием аграрного комплекса. Наиболее крупные - завод по производству растительного масла ООО «Товарное хозяйство», пивоваренный завод «Марксовский» (с 1954 года) и маслозавод ОАО "Маслодел". Также в Марксе на территории бывшего советского завода "Радон" с 2007 года действует промышленное предприятие ООО «НПФ Моссар», выпускающее электросчётчики, светодиодные светильники и торговое оборудование.

В районе имеются небольшие запасы нефти и природного газа. Достаточно обширные запасы строительных глин, минеральных источников.

Федоровский район – административно-территориальная единица (район) и муниципальное образование (муниципальный район) в Саратовской области России.

Административный центр – рабочий поселок Мокроус.

Район расположен в центральном Левобережье на Сыртовой равнине. Район расположен в зоне сухих степей с сохранившимися отдельными участками типичной растительности и животного мира (тюльпаны, стрепет, дрофа в Семёновском федеральном заказнике). По территории района протекают реки Малый Узень, Еруслан, Большой Караман.

Протяжённость автодорог общего пользования с твёрдым покрытием — 209,6 км.

В городских условиях (рабочий поселок Мокроус) проживают 33,04 % населения района.

В национальном составе значительная доля украинского и казахского населения.

В Федоровский муниципальный район входят 11 муниципальных образований, в том числе 1 городское поселение и 10 сельских поселений.

№ п/п	Муниципальное образование	Административный центр	Количество населенных пунктов	Население	Площадь, км ²
Городское поселение					
1	Мокроусское муниципальное образование	Рабочий поселок Мокроус	2	6480	126,36
Сельские поселения					
2	Борисоглебовское муниципальное образование	село Борисоглебовка	1	577	199,13
3	Долинское муниципальное образование	село Долина	2	1395	331,82
4	Ерусланское муниципальное образование	село Еруслан	2	1302	179,02
5	Калужское муниципальное образование	поселок Тамбовка	4	1807	338,14
6	Морцевское	село Морцы	3	922	164,56

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

23

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

	муниципальное образование				
7	Мунинское муниципальное образование	село Мунино	3	1378	250,10
8	Никольское муниципальное образование	поселок Солнечный	3	836	196,83
9	Первомайское муниципальное образование	село Первомайское	3	724	220,65
10	Семеновское муниципальное образование	село Семеновка	5	1852	340,74
11	Федоровское муниципальное образование	село Федоровка	2	998	174,10

В Федоровском районе 30 населенных пунктов.

Экономика

Главной отраслью района является интенсивное сельское хозяйство — производится высококачественное товарное зерно, подсолнечник, мясо-молочная продукция.

Имеются небольшие предприятия пищевой промышленности, 2 элеватора. Разведаны и разрабатываются крупные месторождения нефтепродуктов.

4.2.10 Почвенно-растительные условия

На территории Левобережья почвенный покров сформирован каштановыми почвами. Эти почвы по сравнению с черноземами намного беднее гумусом и имеют меньшую толщину верхнего перегнойного слоя.

Здесь же, в условиях повышенного увлажнения (лощины, лиманы, западины), получили распространение темно-каштановые почвы.

Главнейшими особенностями процесса почвообразования почв каштанового типа являются замедленные процессы гумусообразования и слабая выщелоченность профиля почв от карбонатов и легкорастворимых солей.

В процессе почвообразования профиль каштановых почв дифференцируется на ряд отчетливо выраженных генетических горизонтов. Под мощностью гумусового горизонта в описании почвенных разновидностей подразумевается сумма мощностей верхнего гумусового горизонта (А) и гумусового переходного горизонта (В1 или АВ). В освоенных каштановых почвах выделяется пахотный горизонт (Ап), мощность его обычно 20—22 см. После сплошного гумусового горизонта идет горизонт гумусовых затеков (В2), в нижней части которого нередко отмечаются скопления карбонатов. Под горизонтом гумусовых затеков залегает горизонт макси-мального скопления карбонатов, который постепенно переходит в почвообразующую породу.

Участок изысканий расположен на землях сельскохозяйственного назначения (пашня, пасбище) и землях промышленности.

По результатам полевых исследований выявлено, что на территории изысканий почвенный покров представлен следующими типами:

- **темно-каштановые.**

- **техногенно-преобразованными почвами** (на участках прохождения автодорог, коммуникаций и технологических площадках)

Темно-каштановые почвы. Для этих почв характерна темно-серая с коричневатым оттенком окраска, комковатая, комковато-зернистая структура гумусового горизонта целинных угодий и пылевато-комковатая — пахотных. Мощность гумусового горизонта А+В1 — 35—45 (50) см, вскипание от НС1 на глубине 45—50 см, гипс и легкорастворимые соли около 2 м.

Темно-каштановые обычного рода сохраняют признаки подтипа;

Техногенно преобразованные почвы характеризуются отсутствием плодородного слоя. Минеральный грунт представлен глинистыми грунтами (суглинок, реже глина) коричневыми, серовато-коричневыми, туго-мягкопластичной консистенции с включениями гравия и гальки до 10—20 %.

Характеристика почв по содержанию гумуса, мощности гумусового горизонта, рН солевой вытяжки, механическому составу, содержанию подвижного фосфора и обменного калия представлена в таблице 2.10.1.

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

В июле 2021 года специалистами ООО «Средневожская землеустроительная компания» были отобраны образцы на агрохимический анализ почвы.

Таблица Физико-химические свойства почв

индекс почв на карте	название почвы	содержание гумуса, %	мощность гумусового горизонта, см	рН вытяжки	солевой	подвижные формы, мг/кг почвы	
						P ₂ O ₅	K ₂ O
1	Темно-каштановые						
	A+B ₁ 0,0-0,35 м	3,14	35	8,54	11,5	261	
	B ₂ 0,35-0,45 м	0,9	-	8,72			

Содержание гумуса в верхнем горизонте почв 3,14%. Мощность гумусового горизонта (А+В₁) составляет 35 см. Реакция почвенной среды щелочная (рН 8,54). Обеспеченность верхнего слоя почв подвижным фосфором по отношению к зерновым культурам средняя, обеспеченность обменным калием изменяется от низкой до повышенной.

При проведении технического этапа рекультивации согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 плодородный слой почвы (ПСП) снимается в зависимости от уровня плодородия почвы и основных показателей свойств почв.

Показатели состава и свойств плодородного слоя почвы должны быть следующими:

- содержание гумуса в нижней границе снимаемого плодородного слоя почвы не должно быть менее 1%;
- величина рН водной вытяжки должна составлять 5,5-8,2;
- массовая доля натрия, в процентах, от емкости катионного обмена, должна составлять в образуемой смеси плодородного слоя черноземов в комплексах с солонцами – не более 5;
- массовая доля водорастворимых токсичных солей не должна превышать 0,25% от массы почвы, на орошаемых участках – до 0,5%;
- по механическому составу содержание почвенных частиц менее 0,01 мм должно быть в интервале от 10% до 75%.

Несмотря на высокую щелочность верхнего горизонта (0-35 см), содержание гумуса в нем составляет 3,14 %, а в нижележащем горизонте – 0,9 %. Для исключения перемешивания гумусированного слоя с нижележащими слоями почвы и минеральным грунтом при проведении строительных работ предусмотрена срезка ПСП 35 см.

По геоботаническому районированию страны описываемая территория расположена в северной части степной зоны.

Под влиянием важнейших экологических факторов (климата, рельефа, почв) на описываемой территории господствующее положение заняли луговые степи, расположенные на склонах балок и склонах водоразделов различной крутизны.

Класс луговых степей представлен на описываемом участке подклассом:

- луговые степи равнин и пологих склонов.

Подкласс луговых степей равнин и пологих склонов получил широкое распространение на пологих водораздельных склонах, на шлейфах водораздельных склонов в условиях относительно нормального атмосферного увлажнения. Данный подкласс представлен разнотравно-узколистномятликовым типом растительности. Основными растениями здесь являются мятлик узколистный, типчак, ковыль Лессинга, полынок, одуванчик поздний и лекарственный, тысячелистник обыкновенный и благородный, шалфей остепненный, чабрец Маршалла, полынок, лапчатка неблестящая, и другие. Урожайность пастбищного корма 6 ц/га сухой поедаемой массы; проективное покрытие – 60%.

Геомаршрутное обследование участка изысканий было проведено в благоприятный бесснежный период.

На момент изысканий растительность на объекте изысканий и на территории вокруг него испытывает техногенное влияние. Из-за наличия троп, дорог, трасс ЛЭП происходит деградация естественной луговой растительности, проявляющаяся в забурьянивании.

На проектируемой территории отсутствуют древесно-кустарниковые насаждения, подлежащие вырубке.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Согласно сведений Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Саратовской области, редкие и реликтовые виды растительности, деревьев, занесенных в Красную книгу Саратовской области и РФ – отсутствуют.

Согласно сведениям, полученным с официального сайта <http://www.fesk.ru/> на участке изысканий, расположенном в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области, отсутствуют водно-болотные угодья.

4.2.11 Характеристика животного мира

Видовое многообразие животного мира зависит от наличия разнообразных природных условий.

Район строительства расположен в зоне луговых степей. Естественные биотопы практически полностью заменены пашнями и пастбищами. Сочетание открытых пространств, лесонасаждений и водоемов способствует видовому разнообразию фауны.

Из степных видов животных и птиц на рассматриваемой территории распространены: суслики, хори степные, зайцы, крысы серые, мыши домовые, куропатки, перепела, жаворонки, степные орлы (на пролете).

В лесопосадках встречаются: зяблики, иволги, ушастые совы, дрозды, соловьи, серые славки, сороки, серые вороны, козодои, кукушки, вяхири, обыкновенные горлицы, лесные мыши, рыжие полевки, желтогорлые мыши, некоторые виды летучих мышей, а также лисы, обыкновенные ежи, горностаи, ласки, барсуки, землеройки.

Фауна водных животных представлена зеленой жабой, прудовой лягушкой.

В связи с освоенностью рассматриваемой территории широко представлена синантропная группа животных. К этой группе относятся: воробей домовый, воробей полевой, сизый голубь, скворец, ласточка деревенская, грач, галка, сыч домовый, домовая мышь, серая крыса. Указанные грызуны являются многочисленными не только на рассматриваемой территории, но и на смежных участках. В отличие от птиц, которые появляются в рассматриваемом районе в теплый период года, грызуны обитают здесь круглогодично.

Из рептилий, встречающихся на территории изысканий, можно отметить прыткую ящерицу, которая обычна в окрестных ландшафтах (она будет продолжать селиться на границе сельхозугодий и промзоны рассматриваемого объекта).

На момент изысканий (июнь 2021 г.) представители пресмыкающихся и беспозвоночных не встречены.

Над территорией рассматриваемого района нет основных миграционных путей птиц, но существуют миграционные коридоры, по которым осуществляют перелет птицы, в том числе и местных.

В процессе проведения инженерно-экологических изысканий непосредственно в районе проектируемых работ признаки обитания животных (норы, места лежек, миграционные тропы, гнезда), не обнаружены. Путь массовых миграций редких видов животных – нет. Это связано с антропогенным воздействием на территорию участка изысканий.

Оценка современного состояния фауны района размещения, проектируемых объектов, основана на информации, полученной из результатов маршрутных наблюдений.

Согласно сведениям, полученным с официального сайта <https://huntmap.ru/kljuchevye-ornitologicheskie-territorii-rossii>, ключевые орнитологические территории в районе изысканий отсутствуют. Ближайшие ключевые орнитологические территории: окрестности с. Вознесенка – на расстоянии 4 км от проектируемого объекта; Окрестности Борисоглебовки (Саратовский (Семеновский) заказник – на расстоянии 20 км.

В районе проведения работ редкие и исчезающие виды животных, занесенные в Красную книгу Саратовской области, отсутствуют.

4.2.12 Современное экологическое состояние территории в районе изысканий

Характеристика современного состояния поверхностных вод

Для оценки современного состояния поверхностных вод в районе изысканий, специалистами ООО «СВЗК» было проведено обследование и опробование реки Большой Караман.

Лабораторные анализы на содержание загрязняющих химических веществ (рН, перманганатная окисляемость, ХПК, мутность, запах, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., фториды, мышьяк, никель, хром VI, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общ., алюминий, свинец, кадмий, медь, цинк,

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

марганец, нефтепродукты, фосфор, АПАВ, фенолы, ртуть, сероводород) в отобранном образце поверхностной воды выполнены лабораторией ООО «Нортест».

Качество воды оценивалось в соответствии с нормативными документами:

- Приказ Минсельхоза России № 552 от 13.12.2016 г. «Об утверждении нормативов качества воды водных объектов рыбохозяйственного значения, в том числе нормативов предельно допустимых концентраций вредных веществ в водах водных объектов рыбохозяйственного значения»;

- СанПиН 2.1.3684-21 и СанПиН 1.2.3685-21.

По результатам анализов вода в реке Большой Караман – хлоридно-сульфатно-гидрокарбонатная натриево-магниевый-кальциевым катионным составом, с общей минерализацией 204 мг/дм³ и жесткостью 2,25 °Ж. Водородный показатель равен 7,52 и находится в пределах нормативного интервала.

Оценка качества поверхностных вод представлена в таблице 4.4.

Таблица 4.4

№ п/п	Определяемые показатели	Единица измерения	Нормативы качества воды (ПДК)	Концентрация,	Коэффициент превышения
1	рН	ед.рН	6,5-8,5	7,52	-
2	Перманганатная окисляемость	мгО ₂ /дм ³	-	5,60	-
3	ХПК	мгО ₂ /дм ³	30	44	1,5
4	Запах	баллы	2	1 (оч.слаб)	-
5	Взвеш. в-ва	мг/дм ³	-	12	-
6	Сухой остаток	мг/дм ³	1000	204	-
7	Хлориды	мг/дм ³	300	25,6	-
8	Сульфаты	мг/дм ³	100	71,7	-
9	Аммоний-ион	мг/дм ³	0,5	<0,05	-
10	Нитриты	мг/дм ³	0,08	<0,02	-
11	Нитраты	мг/дм ³	40	1,72	-
12	Жесткость общая	°Ж	-	2,25	-
13	Железо общее	мг/дм ³	0,1	<0,05	-
14	Медь	мг/дм ³	0,001	<0,001	-
15	Цинк	мг/дм ³	0,01	0,028	2,8
16	Марганец	мг/дм ³	0,01	0,0071	-
17	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,05	<0,005	-
18	Фосфор общ	мг/дм ³	0,15	<0,1	-
19	АПАВ	мг/дм ³	0,1	0,026	-
20	Фенолы	мг/дм ³	0,001	<0,0005	-
21	Алюминий	мг/дм ³	0,04	<0,04	-
22	Кадмий	мг/дм ³	0,005	<0,0001	-
23	Мышьяк	мг/дм ³	0,05	<0,005	-
24	Ртуть	мг/дм ³	0,00001	<0,00001	-
25	Свинец	мг/дм ³	0,006	<0,003	-
26	Хром VI	мг/дм ³	0,02	<0,025	1,25
27	Сероводород	мг/дм ³	10	<0,002	-
28	Фториды	мг/дм ³	0,75	<0,3	-
29	Мутность	ЕМФ	-	1,18	-
30	Цветность	градус	-	14,1	-
31	Калий	мг/дм ³	50	3,05	-
32	Натрий	мг/дм ³	120	14,4	-
33	Кальций	мг/дм ³	180	28,2	-

Вывод:

Анализ материалов наблюдений за загрязненностью поверхностных вод на рассматриваемой территории показывает, что качество воды не соответствует рыбохозяйственным нормативам по некоторым показателям.

В водах реки обнаружено превышение рыбохозяйственных норм по содержанию цинка (2,8 ПДК), Хром VI (1,25 ПДК).

Из веществ антропогенного или преимущественно антропогенного происхождения – фенолы, АПАВ – обнаружены в концентрациях, не превышающих значений ПДК.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

27

Результат анализа поверхностной воды участка изысканий, выявил относительно ровный химический состав, что связано с антропогенным воздействием на водные объекты и их водосборные площади, и обусловлено целым рядом природных факторов.

Превышений по загрязняющим веществам 1-2 класса нет.

Источником загрязнения могут являться сточные воды из близлежащих сел. В дальнейшем не исключено негативное воздействие на водную среду как существующих объектов Куговского месторождения, так и проектируемых объектов. Для уменьшения техногенной нагрузки на поверхностные воды, связанной с эксплуатацией объектов и сооружений месторождения, необходимо предусмотреть мероприятия, исключающие возможность утечек нефтепродуктов и пластовых вод и попадания их в подземные и поверхностные воды.

Характеристика современного состояния подземных вод

Для оценки современного состояния подземных вод на территории изысканий была отобрана проба воды на химические исследования из геологической скважины № 10 (с глубины 5,2 м).

Пробы воды отбиралась в соответствии с требованиями ГОСТ 17.1.3.04-82, ГОСТ 17.1.3.05-82, ГОСТ 17.1.3.06-82.

Качественный состав отобранной пробы подземных вод, оценивался в соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21, предъявляемым к водам, используемым для питьевого водоснабжения, а так же, в соответствии с требованиями СП 11-102-97, позволяющим оценить загрязнения грунтовых вод, не используемых для водоснабжения, на участках жилой застройки, а так же в зонах влияния хозяйственных объектов.

Лабораторные анализы на содержание загрязняющих химических веществ (запах, цветность, мутность, рН, окисляемость перманганатная, кислород растворенный, ХПК, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., кальций, магний, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общ., никель, кадмий, медь, цинк, свинец, марганец, нефтепродукты, полифосфаты, АПАВ, фенолы, натрий, калий, алюминий, мышьяк, хром VI) в отобранных образцах подземных вод выполнены лабораторией ООО «Нортест».

Оценка качества подземных вод представлена в таблице 4.5.

Таблица 4.5.

№ п/п	Определяемые показатели	Единица измерения	Нормативы качества воды (ПДК)	Концентрация,	Коэффициент превышения
1	Запах при 20°С	баллы	2	2 (слаб)	-
2	Цветность	градусы	20	26,2	1,31
3	Мутность	ЕМФ	2,6	70,2	27
4	рН	ед.рН	6,0-9,0	7,48	-
5	Перманганатная окисляемость	мгО ₂ /дм ³	5,0	7,76	1,6
6	Сухой остаток	мг/дм ³	1000	284	-
7	Хлориды	мг/дм ³	350	27,2	-
8	Сульфаты	мг/дм ³	500	62,9	-
9	Ион аммония	мг/дм ³	2,0	<0,05	-
10	Нитриты	мг/дм ³	3,0	<0,02	-
11	Нитраты	мг/дм ³	45	2,13	-
12	Жесткость общая	°Ж	7,0	3,60	-
13	Железо общее	мг/дм ³	0,3	0,17	-
14	Медь	мг/дм ³	1,0	<0,001	-
15	Цинк	мг/дм ³	5,0	0,0054	-
16	Марганец	мг/дм ³	0,1	0,0039	-
17	Кадмий	мг/дм ³	0,001	<0,0001	-
18	Алюминий	мг/дм ³	0,5	<0,04	-
19	Нефтепродукты	мг/дм ³	0,1	0,032	-
20	Полифосфаты	мг/дм ³	3,5	<0,1	-
21	АПАВ	мг/дм ³	0,5	0,028	-
22	Фенолы	мг/дм ³	0,25	0,0016	-
23	Кислород растворенный	мг/дм ³		7,30	-
24	Хром VI	мг/дм ³	0,05	<0,025	-
25	Мышьяк	мг/дм ³	0,05	<0,005	-
26	Никель	мг/дм ³	0,1	0,011	-
27	Калий	мг/дм ³		3,45	-

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

28

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

28	Натрий	мг/дм ³	200	15,9	-
29	Кальций	мг/дм ³		54,8	
30	Магний	мг/дм ³		10,5	
31	ХПК	мгО/дм ³	-	75	-

Вывод: вода из геологической скважины № 10 - хлоридно-гидрокарбонатно-сульфатная с натриево-магниевым-кальциевым катионным составом.

Качество воды из геологической скважины № 10 по химическому составу не соответствуют СанПиН 1.2.3685-21 по показателям содержания цветности (1,31 ПДК); перманганатной окисляемости (1,6 ПДК). Вода мутная (27 ПДК).

Несмотря на это, рекомендуется вести мониторинг подземных вод, что позволит выявить возникшую причину загрязнения и своевременно устранить ее.

Согласно СП 11-102-97, на территории изысканий относительно удовлетворительная экологическая ситуация.

Характеристика современного состояния атмосферного воздуха

Для оценки существующего уровня загрязнения атмосферного воздуха в районе проектируемого объекта были использованы данные Саратовского Центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.

Сведения фоновых концентраций приводятся по основным наиболее распространенным примесям в рассматриваемом районе: диоксид серы, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, сероводород, бенз(а)пирен, взвешенные вещества. Фоновые концентрации являются характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемого всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории (Приложение Г).

Фоновые концентрации установлены в соответствии с методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утв. Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 22 ноября 2019 г. № 794), РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям.

По данным «Саратовского ЦГМС» (таблица 4.6) уровень фонового загрязнения атмосферного воздуха в исследуемом районе не превышает санитарно-гигиенические нормативы согласно СанПиН 1.2.3685-21 ни по одному из рассматриваемых загрязняющих веществ.

Таблица 4.6 - Фоновые концентрации на месте отбора проб

Вредное вещество	Единица измерения	Значения концентраций	
		Федоровский район	Марковский район
Диоксид серы	мг/м ³	0,004	0,003
Диоксид азота	мг/м ³	0,038	0,027
Оксид азота	мг/м ³	0,025	0,017
Оксид углерода	мг/м ³	1,1	1,0
Сероводород	мг/м ³	0,002	0,003
Бенз(а)пирен	мг/м ³	1,5	1,5
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,110	0,107

В целом воздушный бассейн исследуемого участка является устойчивым к антропогенному воздействию.

Характеристика современного состояния почв

С целью оценки состояния почв при проведении изысканий на объекте «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1», было отобрано 7 объединенных проб методом конверта в интервале глубин 0,0-0,3 м.

Отбор проб почвы производится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб», ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Охрана природы. Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа», ГОСТ 58595-2019 «Почвы. Отбор проб».

Лабораторные анализы на содержание загрязняющих веществ (свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, нефтепродукты, рН, ртуть, никель, бенз(а)пирен) в отобранных образцах почв выполнены лабораторией ООО «Нортест»

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

Санитарно-эпидемиологические исследования почвы проведены лабораторией ООО «Нортест».

Степень загрязнения санитарно-гигиеническим нормативам оценивалась согласно СанПиН 1.2.3685-21 (таб.4.1).

Данные по регионально-фоновому содержанию химических элементов принимались по СП 11-102-97.

Определение уровня загрязнения земель нефтепродуктами проводится в соответствии с Порядком определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами, утвержденным Минприроды России 18.11.93, Роскомземом 10.11.93 и согласованным с Минсельхозом России, Госкомсанэпиднадзором России, Россельхозакадемией (таблица 4.7).

Таблица 4.7 - Показатели уровня загрязнения земель химическими веществами

Элемент соединения	ПДК, мг/кг	Содержание (мг/кг), соответствующее уровню загрязнения				
		1 уровень допустимый	2 уровень низкий	3 уровень средний	4 уровень высокий	5 уровень очень высокий
Нефть и нефтепродукты	-	<ПДК	от 1000 до 2000	от 2000 до 3000	от 3000 до 5000	>5000

Результаты определений тяжелых металлов, нефтепродуктов, бенз(а)пирена представлены в таблице 4.8

Таблица 4.8 - Содержание химических элементов в отобранных

№ п/п	Тип грунта	Наименование объекта	Глубина м	свинец	бенз(а)пирен	ртуть	кадмий	медь	цинк	мышьяк	никель	н/пр	рН
				мг/кг									мг/г
1	ОДК, мг/кг (валового содержание) рН>5,5			130	-	-	2,0	132	220	10	80	-	-
2	ПДК, мг/кг			32	0,02	2,1	-	3,0	23,0	2,0	4,0	-	-
3	Фоновые концентрации, мг/кг			20	-	-	0,24	25	68	5,6	45	-	-
4	почвенно-растительный слой	Проба 1 9645/21	с поверхности	8,83	<0,005	0,0076	0,53	17,2	42,6	7,35	43,1	12	7,71
5		Проба 2 9646/21		5,87	<0,005	0,018	0,38	13,6	31,2	5,55	21,4	7,5	5,75
6		Проба 3 9647/21		6,36	<0,005	0,016	0,41	14,7	33,4	5,68	22,8	<5,0	5,54
7		Проба 4 9648/21		6,95	<0,005	0,018	0,42	15,1	34,6	4,74	23,7	14	5,53
8		Проба 5 9649/21		6,05	<0,005	0,015	0,39	14,1	32,5	4,93	22,4	40	5,51
9		Проба 6 9650/21		6,18	<0,005	0,017	0,39	14,0	32,3	5,17	22,4	<5,0	5,65
10		Проба 7 9651/21		8,53	<0,005	0,011	0,52	16,5	41,7	7,11	41,9	11	7,67

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

30

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Для оценки экологического состояния почв с учетом специфики ожидаемой техногенной нагрузки использованы общие физико-химические показатели и микроэлементный состав. При изучении микроэлементного состава учитывались нормативные документы, в соответствии с требованиями которых рассматривалось содержание в почвенном субстрате элементов, определяющих ожидаемую специфику химической нагрузки.

Содержание нефтепродуктов в почво-грунте (<5,0-40 мг/кг) не превышает допустимый уровень. Максимальная безопасная концентрация нефтепродуктов в почвах составляет 1 г/кг (или 1000 мг/кг).

Содержание бенз(а)пирена в анализируемых почвенных пробах на территории исследования превышений ПДК не имеет.

По содержанию ртути превышения ПДК отсутствуют

Суммарный показатель химического загрязнения (Zc) не рассчитывался, т.к. значение большинства определяемых показателей не превышает фоновых значений.

Гигиеническая оценка почвы проводилась с целью определения ее качества и степени безопасности для человека, а также разработки мероприятий (рекомендаций) по снижению биологического загрязнения.

Под биологическим загрязнением почв подразумевается составная часть органического загрязнения, обусловленного диссеминацией возбудителей инфекционных и инвазионных болезней, а также вредными насекомыми и клещами, переносчиками возбудителей болезни человека, животных и растений.

В июле 2021 года была проведена оценка степени биологического загрязнения почв по бактериологическим (микробиологическим и санитарно-паразитологическим показателям).

Результаты лабораторных исследований, а также нормативные значения в соответствии с п.4.1. СанПиН 1.2.3685-21 Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы приведены в таблице 4.9.

Таблица 4.9 – Микробиологические и паразитологические исследования почвы

Номер пробы	Исследуемые показатели				
	микробиологические			паразитологические	
	Индекс БГКП, КОЕ/г	Индекс энтерококков, КОЕ/г	Патогенные бактерии, в т.ч. сальмонеллы	Яйца и личинки гельминтов	Цисты кишечных патогенных
Величина для допустимой категории загрязнения (СанПиН 1.2.3685-21)	1-9	1-9	0	1-9	1-9
1А (5175/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
2А (5176/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
3А (5177/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
4А (5178/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
5А (5179/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
6А (5180/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0
7А (5181/21)	Менее 1	Менее 1	Не обнаружено	0	0

Согласно СанПиН 1.2.3685-21 по санитарно-токсикологическим показателям почва относится к категории загрязнения «допустимая»; по эпидемической опасности - к категории «чистая».

Радиационная обстановка

Оценка радиационной обстановки района изысканий принята по результатам обследования испытательной лаборатории ООО «Средневожская землеустроительная компания», выполненного в июне 2023 г.

Общая площадь работ составила 8,5496 га.

Целью работ являлось:

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
									31

1. Проведение радиометрических и дозиметрических измерений территории объекта;
2. Расчет предельных значений мощности эквивалентной дозы гамма-излучения в контрольных точках;
3. Определение эффективной удельной активности радионуклидов в почве.

Работы проводились в соответствии с МУ 2.6.1.2398-08. «Радиационный контроль и санитарно-эпидемиологическая оценка земельных участков под строительство жилых домов, зданий и сооружений общественного и производственного назначения в части обеспечения радиационной безопасности» СП 11-102-97 и «Методикой радиационного обследования территорий».

В соответствии с СП 11-102-97 гамма-съемка выполнена на участках размещения проектируемых объектов. Результаты измерения МЭД гамма-излучения на изыскиваемых участках представлены в таблице 4.10.

Таблица 4.10 - Результаты измерения мощности дозы МЭД гамма-излучения

Место измерения	Площадь исследуемого участка, кв.м/ протяженность исследуемого участка, м	Среднее значение мощности дозы гамма излучения мкЗв/ч, погрешность измерения, мкЗв/ч	Минимальное значение мощности дозы гамма излучения мкЗв/ч, погрешность измерения, мкЗв/ч	Максимальное значение мощности дозы гамма излучения мкЗв/ч, погрешность измерения, мкЗв/ч
Площадка скважины № 1	6000,0/	0,12±0,02	0,08±0,02	0,15±0,03
Площадка узла запорной арматуры № 1	3000,0/	0,11±0,02	0,10±0,02	0,12±0,02
Площадка узла запорной арматуры № 2	3000,0/	0,09±0,02	0,06±0,01	0,12±0,02
Переход через реку Б.Караман газопроводом	10000,0/	0,10±0,02	0,06±0,01	0,14±0,03
Подъездная дорога от существующей дороги	1727,0	0,10±0,02	0,06±0,01	0,14±0,02
Подъездная дорога к скважине	351,0	0,10±0,02	0,09±0,02	0,12±0,02
Газопровод	1203,0	0,12±0,02	0,06±0,01	0,18±0,04
Металлопровод	255,0	0,10±0,02	0,08±0,02	0,12±0,02
Кабельные сети	140,0	0,12±0,02	0,10±0,02	0,14±0,03

Количество контрольных точек измерений – 95.

Согласно измерениям следует, что минимальная мощность дозы гамма-излучения на территории участка изысканий не превышает 0,05 мкЗв/ч. Максимальное значение – 0,18±0,04 мкЗв/ч, что не превышает допустимой мощности эквивалентной дозы гамма-излучения – 0,6 мкЗв/ч.

Радиационное обследование территории поверхностных радиационных аномалий не обнаружило; измеренные значения мощности AMBIENTНОГО эквивалента дозы (МАЭД) гамма-излучения не превышают допустимых безопасных уровней для участков территорий под строительство зданий и сооружений производственного назначения в соответствии с п.п. 5.2.3 СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПОРБ-99/2010)», п.п. 3.2.4 СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счёт природных источников ионизирующего излучения».

Поверхностных радиационных аномалий на обследуемой территории не обнаружено.

Результаты измерения эффективной удельной активности радионуклидов природного и техногенного происхождения на изыскиваемых участках представлены в таблице:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Результаты измерения удельной активности радионуклидов

№ п/п	Удельная активность, $A_{уд\pm\Delta}, A_{уд}$ Бк/кг				Эффективная удельная активность $A_{эфф\pm\Delta}$ Бк/кг	НТД на метод определения
	Ra-226 $\pm\Delta$ Ra-226	Th-232 $\pm\Delta$ Th-232	K-40 $\pm\Delta$ K-40	Cs-137 $\pm\Delta$ Cs-137		
1	12,0 \pm 3,0	26,3 \pm 2,7	472,8 \pm 47,3	Менее 3,0	88,8 \pm 6,1	ФР.1.38.2011.10033
2	15,9 \pm 2,0	21,7 \pm 2,2	400,6 \pm 40,1	Менее 3,0	80,1 \pm 4,8	

Эффективная удельная активность радионуклидов природного (^{40}K , ^{232}Th , ^{226}Ra) и техногенного (^{137}Cs) происхождения не превышает безопасного уровня (370 Бк/кг) в соответствии с СанПИН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009).

Протоколы радиационного обследования предоставлены в приложении П

Территория проектируемых работ соответствует государственным санитарно-эпидемиологическим правилам и нормативам.

В связи с тем, что на изыскиваемой территории не планируется строительство зданий и сооружений для постоянного пребывания людей, то контроль земельных участков по плотности потока радона с поверхности грунта не проводится.

Оценка воздействия физических факторов

Для оценки воздействия вредных физических факторов в районе проектируемых работ объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» в июне 2023 года, были проведены: исследования уровня электрического и магнитного поля промышленной частоты 50 Гц, исследования уровня шума (протоколы лабораторных испытаний № 84 ЭМП, и № 83 Ш от 13.06.2023 г).

Исследования проводились специалистами ООО «Средневожская землеустроительная компания».

Результаты измерения представлены в таблице 4.11.

Таблица 4.11 - Результаты измерения уровня электрического и магнитного поля

№ п/п	Точка измерения	Уровень измерения	Е 50 Гц (В/м)		Н 50Гц (А/м)	
			Напряженность электрического поля промышленной частоты, В/м	Погрешность	Напряженность магнитного поля промышленной частоты, А/м	Погрешность
1	Контрольная точка согласно эскизу № 1	0,5 м	24,1	4,82	<0,1	-
		1,5 м	24,9	4,98	0,11	0,02
		1,8 м	25,2	5,04	0,12	0,02
2	Контрольная точка согласно эскизу № 2	0,5 м	20,8	4,16	<0,1	-
		1,5 м	21,5	4,30	<0,1	-
		1,8 м	21,8	4,36	0,12	0,02
3	Контрольная точка согласно эскизу № 3	0,5 м	22,4	4,48	<0,1	-
		1,5 м	22,7	4,54	<0,1	-
		1,8 м	23,3	4,66	0,11	0,02
4	Контрольная точка согласно эскизу № 4	0,5 м	24,0	4,80	0,11	-
		1,5 м	24,4	4,88	0,12	0,02
		1,8 м	24,9	4,98	0,14	0,03

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

В результате исследований фактический уровень напряженности **электрического поля (E)** промышленной частоты 50 Гц на территории земельного участка в точках контроля 1-4 – 20,8-25,2 В/м, а **магнитного поля** - <0,1-0,14 А/м.

Результаты измерений параметров физических воздействий (напряжённости электрического и магнитного полей промышленной частоты 50 Гц) на участке изысканий не зафиксировали превышений предельно допустимых уровней, (основной источник ЭМП – линии электропередач и прочие неопределенные источники электромагнитных полей), установленных СанПиН 1.2.3685-21, таблица 5.41 (Приложение Р).

На территории земельного участка в точках контроля 1-4 представлены фактические значения эквивалентного и максимального уровня звука для данной территории.

Представленные значения эквивалентного и максимального уровня звука для точки 1 – 38,2 дБА и 46,4 дБ; для точки 2 – 37,1 дБА и 45,2 дБ, для точки 3 – 34,0 дБА и 43,5 дБ, для точки 4 – 36,9 дБА и 47,5 дБ, соответственно (основной источник шума – автомобильный транспорт).

Результаты измерений параметров эквивалентного и максимального уровней звука широкополосного непостоянного шума в дневное время суток на участке изысканий не зафиксировали превышений предельно допустимых уровней, установленных СанПиН 1.2.3685-21, таб. 5.35.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									34
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			

4.3 Особо охраняемые природные территории (ООПТ) и другие экологические ограничения природопользования

Исчерпывающий перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения, их охранные зоны, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения согласно Плану мероприятий по реализации Концепции развития системы особо охраняемых природных территорий федерального значения на период до 2020 года, утвержденному распоряжением Правительства Российской Федерации от 22.12.2011 №2322-р, представлен на сайте Минприроды России в разделе:

- документы (вкладка Документы по вопросам ООПТ) по адресу http://mnr.gov.ru/docs/dokumenty_po_voprosam_oopt/o_predostavlenii_informatsii_o_nalichii_otsutstvii_oopt_dlya_inzhenerno_ekologicheskikh_izyskaniy/.

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. на сайте <http://oopt.kosmosnimki.ru> размещена информация о границах существующих особо охраняемых природных территорий (ООПТ) федерального значения. Согласно размещенным сведениям (см. <http://oopt.kosmosnimki.ru>) проектируемый объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ.

Расстояние от проектируемого объекта до границы государственного природного заказника «Саратовский» составляет 23 км.

Согласно письма Министерства природных ресурсов и экологии Саратовской области на № 9920 от 24.08.2021 г. (приложение И) в районе объекта изысканий «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 », расположенном в Марксовском районе Саратовской области **ООПТ областного (регионального)** отсутствуют.

Согласно ответа Администрации муниципального района Марксовский (№ 06-07-04/1978 от 15.10.2021 г) в районе проведения работ особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Согласно ответа Администрации муниципального района Федоровский (№ 500 от 24.10.2022 г) в районе проведения работ особо охраняемые природные территории местного значения отсутствуют.

Согласно ответа Управления государственной охраны объектов культурного наследия Саратовской области № 01-16/1056 от 20.09.2021 и Заключения Управления государственной охраны объектов культурного наследия Саратовской области № 01-16/1389 от 06.12.2021 г. (приложение И) на территории участка изысканий отсутствуют **объекты культурного наследия**, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающий признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия. Рассматриваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Марксовский (№ 06-07-04/1978 от 15.10.2021 г), на территории изысканий отсутствуют подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Федоровский (№ 500 от 24.10.2022 г), на территории изысканий отсутствуют подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны

Таким образом, участок работ не затрагивает **зоны санитарной охраны источников хозяйственно-питьевого водоснабжения.**

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие с 1 января 2007 года указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г. На основании Водного кодекса РФ, ширина водоохранной зоны р. Бол. Караман составляет 200 м, прибрежной защитной полосы – 50 м. Проектируемые линейные объекты (газопровод) пересекают водоохранную и прибрежную зоны р. Бол. Караман.

Согласно ответам Управления ветеринарии Правительства Саратовской области № 01-27/3097 от 30.08.2021 г и № 01-30/383 от 31.01.2022 г. (приложение И) зарегистрированные **скотомогильники (биотермические ямы) и другие места захоронения трупов животных**, а также очаги особо-опасных заболеваний на территории объекта изысканий и в радиусе 1000 м отсутствуют.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							35

Согласно письму Министерства лесного хозяйства, охраны окружающей среды и природопользования Саратовской области от 12.08.2021 г. № 11-25/9433 (Приложение И) участок проектирования и строительства не пересекает **земли лесного фонда**.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Марксовский (№ 06-07-04/1978 от 15.10.2021 г), на участке изысканий отсутствуют курортные и рекреационные зоны, защитные леса, лесопарковые зеленые пояса в т.ч. на нелесных землях, мелиоративные земли и мелиоративные системы, приаэродромные территории и аэродромы.

Согласно сведениям, содержащимся в ответе Администрации муниципального района Федоровский (№ 500 от 24.10.2022 г), на участке изысканий отсутствуют курортные и рекреационные зоны, защитные леса, лесопарковые зеленые пояса в т.ч. на нелесных землях, мелиоративные земли и мелиоративные системы

Согласно ответу Министерства сельского хозяйства Саратовской области № 04-01-31-6915 от 26.11.2021 г и Постановлению Саратовской областной Думы от 24 июля 2019 года № 30-686 (утверждение Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается) на участке изысканий отсутствуют особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья, использование которых для других целей не допускается. (Приложение И).

По данным Правил землепользования и застройки муниципального района Марксовский и Федоровский (Карта градостроительного зонирования в границах муниципального образования) виды зон с особыми условиями использования территорий в соответствии со ст.105 ЗК РФ от 25.10.2001 г. №136-ФЗ (ред. от 03.08.2018 г.) (с изменениями и дополнениями, вступившими в силу с 01.09.2018 г.) глава XIX, действующая редакция: охранный зона объектов электроэнергетики; охранный зона железных дорог; придорожные полосы автомобильных дорог; охранный зона трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов); охранный зона линий и сооружений связи; прибрежная защитная полоса; округ санитарной (горно-санитарной) охраны лечебно-оздоровительных местностей, курортов и природных лечебных ресурсов; зоны затопления и подтопления; санитарно-защитная зона; охранный зона пунктов государственной геодезической сети; зона минимальных расстояний до магистральных или промышленных трубопроводов (газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов, аммиакопроводов) **отсутствуют**.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5 Оценка воздействия на окружающую среду

5.1 Оценка воздействия объекта капитального строительства на атмосферный воздух

5.1.1 Основание для проектирования раздела

Раздел проектной документации разработан с учетом следующих нормативных документов и литературы:

- ГОСТ 12.1.003-2014 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности»;
- ГОСТ 23941-2002 «Шум машин. Методы определения шумовых характеристик. Общие требования»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- МРР-17«Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе» (утверждены Приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273);
- СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с изменениями);
- СП 51.13330.2011 «Защита от шума»;
- Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное). С.Пб. – 2012.

Расчеты выбросов загрязняющих веществ проводились с помощью программного комплекса фирмы «ИНТЕГРАЛ», основанном на следующих методиках, внесенными в Перечень методик расчета выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух стационарными источниками, (сведения внесены распоряжением Минприроды России от 28.06.2021 № 22-р, Распоряжением Минприроды России от 26.12.2022 № 38-р):

- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
- Методическое пособие по расчету по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов, Новороссийск, 2001 г.
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г.
- Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей), НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997г.
- Дополнение к «Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров (Новополоцк,1997)». Санкт-Петербург, 1999г.
- Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров, Казань, Новополоцк, Москва, 1997
- Методика расчетов выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования. РД 39-142-00, Краснодар, 2000г
- Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от стационарных дизельных установок. 2001.

5.1.2 Воздействие на атмосферный воздух на этапе строительства проектируемого объекта

Виды и расходы используемых материалов, а также перечень оборудования, задействованного при проведении строительных работ, принят согласно данным Раздела 5 «Проект организации строительства» тома 5 СНД/2021-0455-П-ПОС-01.

В соответствии с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (С.-Пб., 2012, новая редакция), для оценки воздействия максимально-разового выброса загрязняющих веществ выбран один из однотипных участков ведения строительного-монтажных работ

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

Проведение строительных работ осуществляется на строительной площадке, которая рассматривается как один неорганизованный источник выбросов загрязняющих веществ. В составе источника выброса каждый вид работы представлен как отдельный источник выделения.

В расчете рассеивания приняты максимально возможные нагрузки оборудования и расход материалов. Валовый выброс определен на весь период строительства проектируемых объектов.

При проведении работ по строительству проектируемого объекта негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать следующие источники выделения загрязняющих веществ: лакокрасочные, сварочные, земляные работы, двигатели грузового автотранспорта и спецтехники, заправка спецтехники, ДЭС.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах, продолжительность работ и расход материалов определены на основании физических объемов работ, эксплуатационной мощности машин и механизмов и принятых сроков проведения работ.

Перечень загрязняющих веществ и количественные характеристики по валовому и максимально разовому выбросам при проведении строительного-монтажных работ приведен в таблице 5.1.

Таблица 5.1 - Перечень загрязняющих веществ в атмосферный воздух при проведении строительного-монтажных работ

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
1	2	3	4	5	6	7
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 0,04000 --	3	0,00504810	0,003080
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,01000 0,00100 0,00005	2	0,00043440	0,000265
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,10000 0,04000	3	0,37331900	0,147794
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,40000 -- 0,06000	3	0,06054920	0,023946
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,15000 0,05000 0,02500	3	0,05714160	0,019556
0330	Сера диоксид	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,05000 --	3	0,05292430	0,019578
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,00800 -- 0,00200	2	0,00003710	0,000002
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 3,00000 3,00000	4	0,62842960	0,171036
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,02000 0,01400 0,00500	2	0,00035420	0,000216
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 0,03000 --	2	0,00155830	0,000951
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,20000 -- 0,10000	3	0,03125000	0,004456
0703	Бенз/а/пирен	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	-- 1,00e-06 1,00e-06	1	0,00000044	2,21E-07

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

38

1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,05000 0,01000 0,00300	2	0,00555560	0,002240
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	5,00000 1,50000 --	4	0,01044440	0,000272
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,20000		0,16773390	0,072447
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,00000		0,06944440	0,014672
2754	Алканы С12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 -- --	4	0,01322070	0,000682
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,50000 0,15000 0,07500	3	0,04583330	0,009465
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	0,30000 0,10000 --	3	0,00066110	0,000403
Всего веществ : 19					1,52393964	0,491061

Вещества, входящие в состав выбросов, при совместном присутствии в атмосфере образуют следующие группы суммации: 6035 «сероводород, формальдегид»; 6043 «серы диоксид, сероводород», 6053 «фториды газообразные, фториды плохо растворимые», 6204 «азота диоксид, углерода оксид»; 6205 «серы диоксид, фтористый водород».

Исходные данные по расходу материалов и характеристикам используемого оборудования, а также расчеты выбросов загрязняющих веществ при проведении строительного-монтажных работ, приводятся в приложении Б.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства приведены в таблице 5.3.

5.1.3 Воздействие на атмосферный воздух на этапе эксплуатации проектируемого объекта

Технологические процессы добычи, сбора и транспортировки газа сопровождаются выбросом загрязняющих веществ в атмосферу. На основании производственной мощности проектируемого объекта в период эксплуатации определено общее количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух. Выброс, осуществляемый от рассматриваемого оборудования, носит организованный характер.

Источниками неорганизованных выбросов загрязняющих веществ являются:

- технологическая обвязка скважины № 1 (ист. 6001);

Источником выделения загрязняющих веществ служат неплотности технологической обвязки.

Неорганизованный источник выбросов представлен площадной моделью.

Состав и количественные характеристики выброса загрязняющих веществ при регламентированном режиме работы проектируемых объектов приведены в таблице 5.2.

Таблица 5.2 - Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при регламентированном режиме работы оборудования

Загрязняющее вещество		Вид ПДК	Значение ПДК (ОБУВ) мг/м ³	Класс опасности	Суммарный выброс загрязняющих веществ	
код	наименование				г/с	т/г
0410	Метан	ОБУВ	50,00000		0,0001534	0,004837
0415	Смесь предельных углеводородов С ₁ Н ₄ -С ₅ Н ₁₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	200,00000 50,00000 --	4	0,0000170	0,000536
0416	Смесь предельных углеводородов С ₆ Н ₁₄ -С ₁₀ Н ₂₂	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	50,00000 5,00000 --	3	0,0000007	0,000021

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

1052	Метанол	ПДК м/р ПДК с/с ПДК с/г	1,00000 0,50000 0,20000	3	0,0000504	0,001589
Всего веществ : 4					0,0002215	0,006983

Вещества, входящие в состав выбросов, при совместном присутствии в атмосфере, не образуют групп суммации.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ при регламентированном режиме работы оборудования приведены в приложении Б.

Параметры источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемого оборудования приведены в таблице 5.4.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 5.3 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ на период строительства

Источники выделения загрязняющих веществ			Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Количество источников в под одним номером	Номер источника выброса	Номер режима (стадии) выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
номер и наименование	количество (шт)	часов работы в год							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	23	24	25	27
Площадка: 1 Обустройство скв. 1 Куговского мр																				
\$\$ ДЭС	1	2920,000000	Дымовая труба ДЭС	1	0501	1	3,00	0,20	16,08	0,505132	723,0	2387817,00	484350,00	2387817,00	484350,00	0,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2177778	0,104960
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0353889	0,017056
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0250000	0,012000
																	0330	Сера диоксид	0,0333333	0,014720
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,2388889	0,115200
																	0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	2,21e-07
																	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0055556	0,002240
																	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1250000	0,060160
\$\$ Работа ННБ	1	30,0000000	Площадка ННБ	1	6502	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	2388002,00	484027,00	2388027,00	484037,00	20,00	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0859258	0,038038
																	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0139629	0,006181
																	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0178122	0,006345
																	0330	Сера диоксид	0,0108094	0,004226
																	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,2704120	0,038794
																	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0104444	0,000272
																	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0232966	0,009844
\$\$ Проезд а/тр	1	1440,000000	Площадка обустройства скв.	1	6503	1	2,00	0,00	0,00	0,000000	0,0	2387809,00	484342,00	2387854,00	484351,00	40,00	0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в	0,0050481	0,003080

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

41

																		пересчете на железо)			
\$\$ Работа с/тех	1	1440,000000 0																0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000434 4	0,00026 5
\$\$ Сварочные работы	1	720,000000																0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,069615 4	0,00479 6
\$\$ Окрасочные работы	1	1440,000000 0																0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,011197 4	0,00070 9
\$\$ Заправка строит. машин	1	2920,000000 0																0328	Углерод (Пигмент черный)	0,014329 4	0,00121 1
																		0330	Сера диоксид	0,008781 6	0,00063 2
																		0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000037 1	0,00000 2
																		0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод монооксид; угарный газ)	0,119128 7	0,01704 2
																		0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000354 2	0,00021 6
																		0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,001558 3	0,00095 1
																		0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,031250 0	0,00445 6
																		2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,019437 3	0,00244 3
																		2752	Уайт-спирит	0,069444 4	0,01467 2
																		2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,013220 7	0,00068 2
																		2902	Взвешенные вещества	0,045833 3	0,00946 5
																		2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,000661 1	0,00040 3

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№доку	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

42

Таблица 5.4 - Параметры источников выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации

Цех (номер и наименование)	Участок	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадки источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Площадка: 1 Проектируемое оборудование (ПП)																		
1 Площадка скважины № 1	1 Технологическая обвязка устья скважины	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6001	3					238 783 1,0 0	484 346 ,00	238 783 3,0 0	484 347, 00		0410	Метан	0,0001534	0,004837
	2 Технологическая метаноопровода														0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000170	0,000536
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000007	0,000021
															1052	Метанол	0,0000504	0,001589

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

43

5.2 Определение влияния физических факторов от проектируемого объекта на окружающую среду

В данном разделе рассматривается шумовое воздействие в период проведения строительных работ и при эксплуатации объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1 ».

Шумовое воздействие от работающего оборудования может рассматриваться как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы. Величина воздействия шума на человека зависит от уровня звукового давления, частотных характеристик шума, их продолжительности и периодичности.

В соответствии с экологическим законодательством Российской Федерации, юридические и физические лица при осуществлении хозяйственной и иной деятельности обязаны принимать необходимые меры по предупреждению и устранению негативного воздействия физических факторов на окружающую среду.

По характеру спектра, шум подразделяется на следующие виды: широкополосный и тональный. По временной характеристике – постоянный и непостоянный. Кроме того, непостоянный шум подразделяется на следующие виды: колеблющийся, прерывистый и импульсный.

Определение уровня акустического воздействия выполнено в следующей последовательности:

- выявление источников шума и определение их шумовых характеристик;
- выбор расчетных точек, для которых необходимо провести расчет – на границе расчетной (предварительной) санитарно-защитной зоны предприятия и на границе ближайшей жилой зоны;
- определение путей распространения шума от источников шума до расчетных точек и потерь звуковой энергии по каждому из путей (снижение за счет расстояния);
- выявление источников шума и определение их шумовых характеристик, характеризующих фоновое состояние района размещения рассматриваемого объекта;
- расчет ожидаемых уровней звукового давления и уровней звука в расчетных точках.

Согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума», определены суммарные октавные уровни звука оборудования ($L_{\text{сум}}$, дБА), от источников шума с учетом одновременной работы технологического оборудования.

Расчет воздействия шума выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум» (версия 2.4.2.5346 от 20.12.2018), разработанного фирмой «Интеграл» СПб, 2006, реализующего требования СП 51.13330.2011.

Согласно требованиям СП 51.13330.2011, определение акустического воздействия проведено на высоте 1,5 м в следующих расчетных точках (РТ):

- РТ №№ 5 – на границе н.п.Романовка.

Расчет воздействия шума выполнен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум» (версия 2.5.0.4581 от 07.07.2021), разработанного фирмой «Интеграл»

Допускается представлять шумовые характеристики в виде октавных уровней звукового давления L или уровней звука в жилой зоне L_A .

Если источник шума и расчетная точка расположены на территории, расстояние между ними больше удвоенного максимального размера источника шума, то октавные уровни звукового давления L , дБ, при протяженном источнике ограниченного размера в расчетных точках определяются по формуле:

$$L = L_w - 15 \lg r + 10 \lg \Phi - \frac{\beta_a r}{1000} - 10 \lg \Omega,$$

где L_w - октавный уровень звуковой мощности, дБ;

Φ - фактор направленности источника шума (для источников с равномерным излучением $\Phi = 1$);

Ω - пространственный угол излучения источника, рад. (табл. 3 СП 51.13330.2011);

r - расстояние от акустического центра источника шума до расчетной точки, м;

β_a - затухание звука в атмосфере, дБ/км, принимаемое по таблице 5 СП 51.13330.2011.

Свойство среды проводить акустическую энергию, характеризуется акустическим сопротивлением (β_a). Акустическое сопротивление среды определяется поглощением, преломлением и отражением звуковых волн, так называемой деформацией. Таким образом, в расчете также учитывалось способность звуковой волны к деформации, которые приводят к

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

изменению звукового давления в любой точке (расчетной точке). На основе данной физической характеристики возникает взаимное угасание (затухание) акустического воздействия, то есть снижение уровня воздействия шума от рассматриваемых источников воздействия.

Период строительства

Согласно СП 51.13330.2011 «Защита от шума» эквивалентный уровень звука на территории, непосредственно прилегающей к жилым зданиям, не должен превышать с 7 до 23 часов 55 дБ, а с 23 до 7 часов – 45 дБ. Т.к. строительные работы ведутся только в дневные часы и непостоянно, за предельно допустимый уровень воздействия (ПДУ) принимаем уровень звука равный 55 дБ. Согласно ГОСТ 12.1.003-2014 «Шум. Общие требования безопасности» допустимые уровни звукового давления на рабочих местах водителей и обслуживающего персонала тракторов, строительного-дорожных и аналогичных машин не должен превышать 80 дБ. При разработке технологических процессов, проектировании, изготовлении и эксплуатации машин, запрещается даже кратковременное пребывание в зонах с октавными уровнями звукового давления свыше 135 дБ в любой октавной полосе.

Перечень источников шума с акустическими характеристиками представлены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 - Перечень технологического оборудования, являющегося источником шума и его характеристики на период строительства

Номер источника (№ ИШ)	Наименование ИШ	Уровень звуковой мощности по октавам, дБ									La, дБА	La. Макс, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
ИШ №1	Экскаватор	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ №2	Экскаватор	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ № 3	Бульдозер	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ № 4	Кран автомобильный	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0	83.0
ИШ №5	Тягач	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0	83.0
ИШ №6	Трейлер	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ №7	Трактор	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ №8	Передвижная компрессорная станция	77.8	77.8	80.7	83.6	86.0	87.6	85.9	83.0	77.6	92.0	-
ИШ № 9	Автобетоносмеситель	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0	83.0
ИШ 10	Бортовой автомобиль	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	77.0	91.0
ИШ 11	Автосамосвал	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	77.0	91.0
ИШ № 12	Автоцистерна	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0	83.0
ИШ №13	Дизель-электрическая установка	40.8	40.8	43.7	46.6	49.0	50.6	48.9	46.0	40.6	55.0	-
ИШ № 14	Сварочный пост	78.4	78.4	81.3	84.2	86.6	88.2	86.5	83.6	78.2	92.6	-
ИШ № 15	Бульдозер	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ №16	Кран автомобильный	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	86.0	90.0
ИШ №17	Каток	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	77.0	90.0
ИШ № 18	Агрегат наполнительно-опрессовочный	79.8	79.8	82.7	85.6	88.0	89.6	87.9	85.0	79.6	94.0	-
ИШ № 19	Автобус	46.8	46.8	49.7	52.6	55.0	56.6	54.9	52.0	46.6	61.0	74.0

Эксплуатируемое оборудование является источниками шума широкополосного спектра с постоянно изменяющимся во времени характером шума.

В качестве фонового уровня шума приняты источники шума, расположенные на территории площадки Установки комплексной подготовки газа УКПГ «Вознесенская».

Перечень источников фонового уровня шума УКПГ «Вознесенская» с акустическими характеристиками представлены в таблице 5.6.

Таблица 5.6 - Перечень технологического оборудования, являющегося источником шума и его характеристики на УКПГ «Вознесенская»

Номер источника (№ ИШ)	Наименование ИШ	Уровень звуковой мощности по октавам, дБ									La, дБА	La. Макс, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
ИШ №20	Воздушная компрессорная (фоновый уровень)	94.0	97.0	102.0	99.0	96.0	96.0	93.0	87.0	86.0	100.0	-
ИШ №21	Насосная (фоновый уровень)	86.8	86.8	89.7	92.6	95.0	96.6	94.9	92.0	86.6	101.0	-
ИШ № 22	ТП (фоновый уровень)	55.8	55.8	58.7	61.6	64.0	65.6	63.9	61.0	55.6	70.0	-
ИШ № 23	Котельная (фоновый уровень)	14.0	17.0	22.0	19.0	16.0	16.0	13.0	7.0	6.0	20.0	-

Результаты проведенных расчетов уровня звукового давления и уровня звука от работающего технологического оборудования в расчетных точках (РТ) с учетом фонового уровня приведены в таблице 5.7.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 5.7 - Уровни звукового давления, уровни звука в расчетных точках от источников шума

Расчетная точка (РТ)	Уровни звукового давления, дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами, Гц								Уровень звука, дБА	La. Макс, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000			8000
РТ №5	43	45	49	44	40	33	7	0	0	40	41

Расчет уровня акустического воздействия на период проведения строительных работ, графические иллюстрации звукового давления в среднегеометрических частотах и уровня звука представлены в Приложении Д.

Анализ полученных расчетов показал, что значения акустического воздействия во всех расчетных точках с учетом фонового уровня соответствуют допустимому уровню в дневное время суток. В ночное время суток строительные работы не проводятся.

Период эксплуатации

Физическое воздействие при эксплуатации оборудования отсутствует.

5.3 Оценка воздействия объекта капитального строительства на состояние поверхностных и подземных вод

5.3.1 Основание для проектирования раздела

При разработке раздела были использованы следующие исходные данные и материалы:

- задание на проектирование;
- решения технологической части проектной документации;
- решения строительной части проектной документации;
- материалы инженерных изысканий.

Данный раздел проектной документации выполнен в соответствии с действующими нормативными документами:

- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и(или) безвредности для человека факторов среды обитания»;

5.3.2 Водопотребление и водоотведение на период строительства проектируемого объекта

В соответствии с проектными решениями раздела 5 «Проект организации строительства» тома СНД/2021-0455-П-ПОС-01. для определения расходов водопотребления и водоотведения приняты данные, представленные в таблице 5.8.

Таблица 5.8 – Исходные данные для определения расходов водопотребления и водоотведения

Наименование	Количество, ед. изм.
	1 этап
количество работающих, всего	15 чел.
в том числе:	
- ИТР, МОП, охрана и др.	2 чел.
- работники рабочих профессий	13 чел.
общая продолжительность строительства, мес.	4,0 (84 рабочих дней)
строительство намечается в одну смену продолжительностью	8 ч.

Водопотребление на период строительства

Проектными решениями периода проведения строительно-монтажных работ предусмотрено использование воды для следующих нужд:

- хозяйственно-бытовых нужд;
- производственных нужд (производственно-строительный процесс, промывка и гидравлическое испытание трубопроводов);

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

- нужд пожаротушения.

Согласно проектным решениям, на строительной площадке предусматривается использование воды питьевого и технического качества.

Вода питьевого качества используется для хозяйственно бытовых целей: на питьевые нужды работающих и душевые.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется привозной бутилированной водой по заключению договора на поставку воды со специализированной организацией. Согласно ТУ на источники водоснабжения на время строительства объекта (см. Приложение Н) доставка воды для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется из г. Саратов по договору поставки СНД/2022-0776 от 15.12.22, расстояние перевозки 144 км. (см. Приложение Н).

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-бытовых и производственных нужд согласно ТУ на источники водоснабжения на время строительства объекта (см. Приложение Н) осуществляется с блока водоподготовки УКПГ «Вознесенская».

Обеспечение строительной площадки водой для производственных нужд предусматривается привозной водой. Источник водоснабжения для производственных нужд - с блока водоподготовки УКПГ «Вознесенская» (технические условия приложение Н).

Расход воды за расчетный период строительства проектируемых объектов приведен в таблице 5.9.

Таблица 5.9- Расход воды в период строительства

Наименование	Расход воды		
	л/с	м³/сут.	за расчетный период строительства, м³
1 этап строительства			
Хозяйственно-бытовые нужды, в т.ч.:	0,100	2,880	241,920
- хозяйственно-питьевые	0,01	0,288	24,192
- хозяйственно-бытовые	0,09	2,592	217,728
Производственные нужды:	0,156	4,493	383,115
- для производственно-строительного процесса	0,156	4,493	377,395
- для промывки и гидравлического испытания трубопроводов	-	-	5,72
Пожаротушение	-	-	54,000
Всего:	0,256	7,373	679,035

Водоотведение на период строительства

Проектными решениями периода проведения строительного-монтажных работ предусмотрено образование следующих видов сточных вод:

- хозяйственно-бытовые сточные воды;
- сточные воды от биотуалетов;
- производственные сточные воды.

Расход (водоотведение) хозяйственно-бытовых сточных вод определен в соответствии с требованиями с СП 2.2.3670-20и принят равным водопотреблению на хозяйственно-бытовые нужды.

Для сбора и накопления жидких бытовых отходов предусматривается использовать водонепроницаемую емкость объемом 25 м³. Откачка и вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется согласно договору с ООО «Саратовводоканалсервис». (Приложение Н)

Передвижные вагончики временного бытового городка строителей оборудованы биотуалетами. При раздельном водоотведении хозяйственно-бытовых (умывальники, душевые) и фекальных сточных вод, расход фекальных сточных вод, отводимых в биотуалет, принят в количестве 30 % от нормативного водоотведения (п. 3.8 МДС 40-2.2000). По мере накопления отходы из емкости и биотуалетов вывозятся на очистные сооружения согласно договору с ООО «Саратовводоканалсервис». (Приложение Н)

Вода, используемая для производственно-строительного процесса и для пожаротушения используется безвозвратно.

При промывке и испытании трубопроводов образуются производственные сточные воды в количестве 5,72 м³/период. Для предупреждения фильтрации с поверхности почвы в водоносные горизонты производственных сточных вод, образующихся в результате промывки и испытания

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

трубопроводов, и согласно принятым проектным решениям (раздел 5 «Проект организации строительства») предусмотрены сборно-разборные ёмкости. По окончании гидроиспытаний вода из сборно-разборных ёмкостей после отстаивания вывозится на УКПГ «Вознесенская» (Приложение Н)

Расход сточных вод за расчетный период строительства проектируемого объекта приведен в таблице 5.10.

Таблица 5.10 - Расход сточных вод за расчетный период строительства проектируемого объекта

Категория сточных вод	Расчетный расход, м³/период	Место сброса или использования сточных вод	Примечание
1 этап			
Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод	169,344	Временная водонепроницаемая емкость	Вывозятся на очистные сооружения в соответствии с договором по приему жидких бытовых отходов
Водоотведение сточных вод от биотуалетов	72,576		Вывозятся в соответствии с договором по приему жидких бытовых отходов
Водоотведение производственных сточных вод	5,72		Вывозится на УКПГ «Вознесенская»
	377,395		Безвозвратные потери
Итого:	625,035		

Баланс водопотребления и водоотведения

Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства представлен в таблице 5.11

Таблица 5.11 – Баланс водопотребления и водоотведения на период строительства

Наименование процесса	Водопотребление		Водоотведение		Безвозвратные потери м³/период
	м³/сут	м³/период	м³/сут	м³/период	
1 этап					
Использование питьевой воды на хозяйственно-бытовые нужды	0,288	241,920	0,288	241,920	-
Использование технической воды на промывку и гидравлическое испытание трубопроводов	-	5,720	-	5,720	-
Использование технической воды на производственно-строительные нужды	4,493	377,395	-	-	377,395
Использование технической воды на нужды пожаротушения	-	54,000	-	-	54,000
Итого:	4,781	679,035	0,288	247,640	431,395

Определение среднегодовых объемов поверхностных сточных вод

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод W_r , образующихся на селитебных территориях и площадках предприятий в период выпадения дождей, таяния снега и мойки дорожных покрытий, определяют по формуле

$$W_r = W_d + W_T + W_M$$

Где W_d , W_T и W_M - среднегодовой объем дождевых, талых и поливо-мочных вод соответственно, м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							48

Среднегодовой объем дождевых W_D и талых W_T вод, стекающих с селитебных территорий и промышленных площадок, определяется по формулам:

$$W_D = 10h_D \Psi_D F$$

$$W_T = 10h_T \Psi_T K_y F$$

где F - площадь стока, га;

K_y - коэффициент, учитывающий уборку снега (см. 7.3.5);

h_D - слой осадков, мм, за теплый период года, определяется по СП 131.13330;

h_T - слой осадков, мм, за холодный период года (определяет общее годовое количество талых вод) или запас воды в снежном покрове к началу снеготаяния, определяется по СП 131.13330;

Ψ_D и Ψ_T - общий коэффициент стока дождевых и талых вод соответственно.

При определении среднегодового количества дождевых вод W_D , стекающих с селитебных территорий, общий коэффициент стока Ψ_D для общей площади стока F рассчитывается как средневзвешенная величина из частных значений для площадей стока с разным видом поверхности согласно таблице 7 СП 131.13330.

При определении среднегодового объема дождевых вод W_D , стекающих с территорий промышленных предприятий и производств, значение общего коэффициента стока Ψ_D находится как средневзвешенная величина для всей площади стока с учетом средних значений коэффициентов стока для разного вида поверхностей, которые равны: для водонепроницаемых покрытий 0,6-0,8; для грунтовых поверхностей - 0,2; для газонов - 0,1.

При определении среднегодового объема талых вод общий коэффициент стока Ψ_T с селитебных территорий и площадок предприятий с учетом уборки снега и потерь воды за счет частичного впитывания водонепроницаемыми поверхностями в период оттепелей можно принимать в пределах 0,5-0,7.

Общий годовой объем поливочных вод W_M , м³, стекающих с площади стока, определяется по формуле:

$$W_M = 10m k \Psi_M F_M$$

где m - удельный расход воды на мойку дорожных покрытий (принимается 0,5 на ручную 1,2-1,5 л/м на одну механизированную мойку);

k - среднее количество моек в году (для средней полосы России составляет 100-150);

F_M - площадь твердых покрытий, подвергающихся мойке, га;

Ψ_M - коэффициент стока для поливочных вод (принимается равным 0,5).

Результаты расчета поверхностных сточных вод с площадки строительства приведены в таблице:

Параметр	Размерность параметра	Значение параметра
Срок строительства	мес.	4,0
Общая площадь стока, F	га	2,2455
Слой осадков за теплый период года, h_D	мм	245
Общий коэффициент стока дождевых вод, Ψ_D	-	0,2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

Среднегодовой объем дождевых вод, W_D	м ³	1100,29
Слой осадков за холодный период года, h_T	мм	143
Общий коэффициент стока талых вод, Ψ_T	-	0,5
Коэффициент, учитывающий частичный вывоз и уборку снега, K_y	-	0,5
Среднегодовой объем талых вод, W_T	м ³	802,77
Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, W_r	м ³	1903,06

Средняя концентрация загрязнений в дождевых водах принята в соответствии с п.6.7.3.4 ГОСТ Р 58367-2019 и составляет:

- для взвешенных веществ – 300 мг/л;
- для БПК – 20-40 мг/л;
- для нефтепродуктов – 50- 100 мг/л.

Организационно-технологические решения по отводу поверхностных вод с площадки строительства:

Решения по обеспечению отвода стока поверхностных дождевых и талых вод предусмотрены путем вертикальной планировки территории, создания продольных и поперечных уклонов от проектируемых сооружений в сторону пониженных участков рельефа.

Защита грунтов от выветривания и размыва поверхностными водами предусмотрена путем озеленения и устройства покрытий.

На период строительства и рекультивации предусмотреть сбор сточных вод при промывке и испытании трубопроводов, производственных и поверхностных сточных вод во временные наземные емкости (3 шт.) объемом 250 м³, для хозяйственно-бытовых стоков емкость (1 шт.) объемом 50 м³ на вывоз и опорожнение по мере заполнения емкостей.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Водопотребление на период рекультивации

Данные приняты согласно разделу ПОС

Сводные данные по потребности в воде на период рекультивации

Наименование	Водопотребление на период строительства, м ³	Водоотведение на период строительства, м ³
Этап I техническая рекультивация:		
Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды	0,25	0,25
Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды	2,1	2,1
Расход воды на производственные нужды	4,5	Безвозвратное
Итого:	6,85	2,35
Биологическая рекультивация:		
Наименование	Водопотребление на период строительства, м ³	Водоотведение на период строительства, м ³
Расход воды на хозяйственно-питьевые нужды	0,05	0,05
Расход воды на хозяйственно-бытовые нужды	0,45	0,45
Расход воды на производственные нужды	0,6	Безвозвратное
Итого:	1,1	0,5
ВСЕГО по рекультивации:	7,95	2,85

Обеспечение водой для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется привозной бутилированной водой по заключению договора на поставку воды со специализированной организацией. Согласно ТУ на источники водоснабжения на время строительства объекта (см. Приложение Н) доставка воды для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется из г. Саратов по договору поставки СНД/2022-0776 от 15.12.22, расстояние перевозки 144 км. (см. Приложение Н).

Обеспечение водой для хозяйственно-бытовых и производственных нужд согласно ТУ на источники водоснабжения на время строительства объекта (см. Приложение Н) осуществляется с блока водоподготовки УКПГ «Вознесенская».

По мере накопления отходы из емкости и биотуалетов вывозятся на очистные сооружения согласно договору с ООО «Саратовводоканалсервис». (Приложение Н)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

51

5.3.3 Водопотребление и водоотведение на период эксплуатации проектируемого объекта

5.3.3.1 Водопотребление и источники водоснабжения

Организация системы водоснабжения не требуется.

5.3.3.2 Водоотведение

Поверхностный сток отводится с территории водосбора площадью $F=0.1913$ га:

- с газонов 0,0261 га;
- с грунт щебня 0,1506 га;
- с асфальтобетона 0,0146 га.

Среднегодовой объем поверхностных сточных вод, образующихся на селитебных территориях и площадках предприятий в период выпадения дождей, таяния снега и мойки дорожных покрытий, определяют по формуле:

$$W_r = W_d + W_T + W_M,$$

Среднегодовой объем дождевых и талых вод, стекающих с селитебных территорий и промышленных площадок, определяется по формулам:

$$W_d = 10h_d \Psi_d F,$$

$$W_T = 10h_T \Psi_T K_y F,$$

При определении среднегодового количества дождевых вод, стекающих с селитебных территорий, общий коэффициент стока для общей площади стока рассчитывается как средневзвешенная величина из частных значений для площадей стока с разным видом поверхности.

При определении среднегодового объема дождевых вод, стекающих с территорий промышленных предприятий и производств, значение общего коэффициента стока находится как средневзвешенная величина для всей площади стока с учетом средних значений коэффициентов стока для разного вида поверхностей, которые равны:

- для водонепроницаемых покрытий 0,6-0,8;
- для грунтовых поверхностей - 0,2;
- для газонов - 0,1.

Таблица Расчет общего коэффициента для дождевого стока

Вид поверхности	Площадь, м ²	Максимальный слой осадка за дождь, мм	Коеф. Стока	Объем поверхностного стока, м ³	ϕ_i
Грунт щебень	1506,00	6,17	0,2	1,858404	0,157449
Откосы (трава)	261,00	6,17	0,1	0,161037	0,013643
Бетон	146	6,17	0,8	0,720656	0,061056
	1913,00			2,74	0,232
		$\phi_{mid}=0,232$			

При определении среднегодового объема талых вод общий коэффициент стока с селитебных территорий и площадок предприятий с учетом уборки снега и потерь воды за счет частичного впитывания водонепроницаемыми поверхностями в период оттепелей можно принимать в пределах 0,5-0,7.

Годовое количество осадков 389 мм взято согласно данным многолетних наблюдений МС Ершов.

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

$$h_0 = 245 \text{ мм,}$$

$$h_r = 143 \text{ мм,}$$

$$W_d = 10 \cdot 245 \cdot 0,232 \cdot 0,1913 = 108,73 \text{ м}^3/\text{год,}$$

$$W_r = 10 \cdot 143 \cdot 0,7 \cdot 0,1913 \cdot 0,8 = 175,00 \text{ м}^3/\text{год,}$$

Годовой объем поверхностных вод равен $W_r = W_d + W_r = 283,81 \text{ м}^3/\text{год.}$

Суточный объем дождевого стока определяется по формуле ниже

$$W_{\text{сут}} = 10 \cdot h_a \cdot \psi_{\text{mid}} \cdot F = 10 \cdot 6,17 \cdot 0,232 \cdot 0,1913 = 2,74 \text{ м}^3/\text{сут}$$

На период эксплуатации организация отведения поверхностного стока не предусмотрена согласно п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019

В соответствии с заданием на проектирование объекта и техническими требованиями первым этапом строительства предусматриваются проектируемые здания и сооружения:

- приустьевая площадка газовой скважины (позиция 1.1 по экспликации зданий и сооружений);
- площадка обслуживания (поз. 1.2);
- площадка под ремонтный агрегат (поз. 1.3);
- пожарный щит, 2 шт. (поз. 1.4);
- аншлаг (поз. 1.5);
- пост управления кнопочный (ПКУ) (поз. 1.6);
- площадка кранового узла, 2 шт. (поз. 1.7);
- молниеотвод, 2 шт.

Из этого следует, что ссылка на п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 применима, так как в соответствии с заданием на проектирование объекта и техническими требованиями предусмотрено строительство объектов согласно исходным данным, которые не требуется канализовать по данному пункту.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

5.4 Оценка воздействия объекта капитального строительства на земельные ресурсы и почвенный покров

Данный раздел разработан в соответствии с заданием на проектирование и учитывает требования следующих законов и нормативно-правовых актов:

- Земельный кодекс Российской Федерации (с изменениями на 6 декабря 2021 года);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 10 июля 2018 №800 «О проведении рекультивации и консервации земель»;
- ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;
- ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель»;
- ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- «Рекомендации по снятию плодородного слоя почвы при производстве горных, строительных и других работ». М., 1981 г.

Существенное воздействие на земельные ресурсы оказывают механические нарушения, масштабы которых зависят от размера и назначения возводимых сооружений, а также устойчивости биогеоценозов.

Основное воздействие на почвенный покров происходит в результате производства строительных работ.

Период строительства носит кратковременный характер, ограниченный сроком проведения строительства, и связан с интенсивным использованием строительной техники, разработкой грунта, временным складированием оборудования и строительных материалов.

Земельные участки, на которых ожидается нарушение почвенного покрова, подлежат рекультивации.

Мероприятия по восстановлению нарушенных земель при строительстве объекта представлены в Разделе 7 Части 2 "Проект рекультивации земель. Пояснительная записка" (СНД/2021-0455-П -ООС-02).

5.4.1 Потребность в земельных площадях

Земельные участки под объекты строительства отводятся во временное (краткосрочная аренда земли) и постоянное (долгосрочная аренда земли) пользование.

Ширина полосы временного отвода определена в соответствии с требованиями нормативных документов, исходя из технологической последовательности производства работ, рельефа местности в целях нанесения минимального ущерба и снижения затрат, связанных с краткосрочной арендой земли.

Организованные на период строительства площадки (краткосрочная аренда) имеют временный характер. После окончания работ земли, использованные под площадки, рекультивируются.

Места проведения работ согласовываются с районными администрациями и землепользователями в соответствии с действующим законодательством. Землепользователям компенсируются убытки, связанные с отчуждением земель. Средства на выплату убытков землепользователям включены в смету.

Основой для отвода земель являются следующие нормативные документы:

- СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
- ВСН-14278тм-т1 «Нормы отвода земель для электрических сетей напряжением 0,38 – 750 кВ»;
- СП 34.13330.2012 «Автомобильные дороги».
- основы земельного законодательства Российской Федерации;
- исходные данные заказчика;
- проектные решения.

В соответствии СН 459-74 (табл.2) ширина полосы отвода земель для нефтепроводов и газопроводов диаметром до 150 мм:

- на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя – 17 м.
- на землях, где должно производиться снятие и восстановление плодородного слоя – 24 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							54

Ширина полосы отвода для проектируемого проезда складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств (см. Раздел СНД/2021-0455-П-ИЛО2-01), и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию дороги.

- обустройство площадки скважина №1;
- газопровод от скважины №1 «Куговская» до УКПГ «Вознесенская» (ø89х9 и ø114х10 ст. 09Г2С протяженностью 1203,1м
- метанолопровод от КУ-2 «Кудринский» до скв. №1 «Куговская» (ø57х7 ст. 09Г2С протяженностью 299,9м)
- подъездная дорога категории IVв, от существующей грунтовой дороги до площадки скважины №1 «Куговская» (см. том ИЛО2-01) (протяженность 286,71 м)

На период строительства требуется отвод земель:

На период строительства 1 этапа:

- **48584,0 м2 (4,8594 га)**- общая площадь;
- **11786,0 м2** – площадь постоянного отвода;
- **36798,0 м2** – площадь временного отвода.

Рекультивация нарушенных земель осуществляется последовательно в два этапа: технический и биологический (См. том ООС-02)

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									55
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			

5.5 Оценка воздействия объекта капитального строительства при сборе, использовании, обезвреживании, транспортировке и размещении отходов промышленного производства и потребления

5.5.1 Основание для проектирования

Данный раздел проектной документации выполнен в соответствии со следующими нормативными документами и литературой:

- Федеральный закон Российской Федерации от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (с изменениями на 2 июля 2021 года);
- Федеральный закон Российской Федерации от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» (с изменениями на 2 июля 2021 года);
- Федеральный закон Российской Федерации от 04.05.2011 № 99-ФЗ «О лицензировании отдельных видов деятельности» (с изменениями на 6 декабря 2021 года);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями на 24 января 2020 года);
- Приказ от 22 мая 2017 года N 242 Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов (с изменениями на 4 октября 2021 года);
- РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»,
- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», М., 1999;
- «Сборник методик по расчету объемов образования отходов», Санкт-Петербург, 2001.

5.5.2 Расчет образования производственных отходов в период производства работ

Перечень видов и объем строительно-монтажных работ, расход строительных материалов принят по данным, представленным проектными решениями, раздела 5 «Проект организации строительства» тома СНД/2021-0455-П-ПОС-01. Исходная информация для определения количества образования отходов в период строительства принята согласно нормативно-экологической документации, результатам аналитических исследований объектов-аналогов, материалам данной проектной документации: технологические решения производства строительно-монтажных работ; сводные и объектные расчеты стоимости строительства; календарный план и объемы работ по каждому периоду строительства; перечень и количество используемых строительных материалов.

Основной источник образования отходов в период строительно-монтажных работ – материалы, используемые при строительстве.

Нормативы образования отходов строительных материалов и изделий приняты в соответствии с РДС 82-202-96, РД 07.00-74.20.55 – КТН-001-1-05.

В период строительства объекта образуются строительные отходы, отходы, образующиеся при обслуживании технологического оборудования и отходы потребления:

- шлак сварочный;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%);
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%);
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный);
- отходы сучьев, ветвей, вершинок от лесоразработок;
- лом и отходы стальные несортированные;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов.

Общий объем образования отходов в период строительства объекта составит 1,251 т, в том числе: отходы 4 класса опасности – 0,566т; отходы 5 класса опасности–0,685.

Общий объем образования отходов в период рекультивации объекта составит 0,018 т

Результаты расчетов приведены в приложении Е. Предлагаемые нормативы образования отходов, способы и объекты удаления отходов в период производства строительных работ приведены таблице 5.12, 5.13

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инав. № подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										56

5.5.3 Расчет образование производственных и бытовых отходов в период эксплуатации

В период эксплуатации проектируемого объекта отходы не образуются.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Таблица 5.12 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период строительства

Наименование отходов	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Код отхода по ФККО	Класс опаснос-ти отхода	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Движение отходов			Способ удаления и направление конечного пункта размещения отходов
					Использование, обезвреживания на площадках предприятия, т/год	Передано другим предприятиям для обезвреживания, использования, т/год	Передано другим предприятиям для размещения на полигоне, т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Отходы 4 класса опасности</i>								
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность персонала	7 33 100 01 72 4	4	0,350	-	-	0,350	Специальный контейнер с крышкой, затем вывоз на полигон ТБО по договору с региональным оператором АО «Ситиматик» лицензия №64-00126/П от 17.05.2021
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	Техническое обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4	0,156	-	0,156	-	Передача специализированной организации для обезвреживания ООО "СТРОЙГАЗМОНТАЖ" Лицензия Л020-00113-64/00105336
Шлак сварочный	Сварочные работы	9 19 100 02 20 4	4	0,038	-	-	0,038	Передача специализированной организации ООО "ООС" Л020-00113-64/00657215 для размещения на полигоне
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 15%)	Окрасочные работы	4 68 112 02 51 4	4	0,022	-	-	0,022	Передача специализированной организации ООО "ООС" Л020-00113-64/00657215 для размещения на полигоне
<i>Итого 4 класса опасности</i>				0,566	-	0,156	0,410	
<i>Отходы 5 класса опасности</i>								
Лом и отходы стальные несортированные	Использование стальных материалов	4 61 200 99 20 5	5	0,664	-	0,664	-	Передача специализированной организации вторчермета
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	Сварочные работы	9 19 100 01 20 5	5	0,021	-	0,021	-	Передача специализированной организации вторчермета
<i>Итого 5 класса опасности</i>				0,685	-	0,685	-	
ИТОГО				1,251	-	0,841	0,410	

Отходы, образующиеся в период проведения строительных работ, принадлежат подрядной строительной организации, выбираемой на основе тендера. Все отходы передаются для обезвреживания, утилизации или размещения по договорам Подрядчика в специализированные организации, имеющие соответствующие лицензии.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

58

Таблица 5.13 - Объемы образования и характеристика отходов, образующихся в период рекультивации

Наименование отходов	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Движение отходов			Способ удаления и направление конечного пункта размещения отходов
					Использование, обезвреживания на площадках предприятия, т/год	Передано другим предприятиям для обезвреживания, использования, т/год	Передано другим предприятиям для размещения на полигоне, т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Отходы 4 класса опасности</i>								
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	Жизнедеятельность персонала	7 33 100 01 72 4	4	0,017	-	-	0,017	Специальный контейнер с крышкой, затем вывоз на полигон ТБО по договору с региональным оператором АО «Ситиматик» лицензия №64-00126/П от 17.05.2021
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)	Техническое обслуживание оборудования	9 19 204 02 60 4	4	0,001	-	0,001		Передача специализированной организации для обезвреживания ООО "СТРОЙГАЗМОНТАЖ" Лицензия Л020-00113-64/00105336
<i>Итого 4 класса опасности</i>				0,018		0,001	0,017	
ВСЕГО в период рекультивации				0,018	-	0,001	0,017	

Таблица 5.14 - Объемы образования и характеристика отходов при ликвидации аварий

Наименование отходов	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Код отхода по ФККО	Класс опасности отхода	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Движение отходов			Способ удаления и направление конечного пункта размещения отходов
					Использование, обезвреживания на площадках предприятия, т/год	Передано другим предприятиям для обезвреживания, использования, т/год	Передано другим предприятиям для размещения на полигоне, т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<i>Отходы 3 класса опасности</i>								
Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	Ликвидация последствий аварийных ситуаций	6 9 31 100 01 39 3	3	18,9	-	18,9	-	Передача ООО «САР-ГРАНИТ» Лицензия Л020-00113-64/00113612 https://license.rpn.gov.ru/rpn/license-registry/5210334/profile
<i>Итого 3 класса опасности</i>				18,9	-	18,9	-	
ВСЕГО				18,9	-	18,9	-	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

59

6.1.1 Деятельность по обращению с отходами

Период строительства объекта

На территории строительной площадки исполнителем работ должны быть организованы места для накопления отходов.

Оценку воздействия на окружающую среду отходов, образующихся на территории объекта, необходимо проводить с учетом организации мест их накопления.

Площадки для накопления отходов должны быть оборудованы таким образом, чтобы свести к минимуму загрязнение окружающей среды:

- площадки должны иметь специально подготовленное (непроницаемое) покрытие;
- при накоплении отходов должна проводиться их сортировка по классам опасности, агрегатному состоянию, направлениям обращения с отходами;
- место и способ накопления отходов должны гарантировать сведение к минимуму риска возгорания отходов, недопущение замусоривания территории, удобство вывоза и транспортировки отходов.

В период строительства проектируемых объектов предполагается образование отходов производства и потребления 4, 5 классов опасности.

На территории строительной площадки организуются места для временного накопления отходов.

- Отходы четвертого класса опасности - шлак сварочный; тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%); обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) временно накапливаются в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой, установленных на специально организованной площадке с твердым покрытием.

- Твердые коммунальные отходы четвертого класса опасности - мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) накапливаются в металлических контейнерах с крышкой и маркировкой «ТКО», установленных на специально оборудованной площадке, и, согласно договору, вывозятся для размещения на полигоне. Периодичность вывоза твердых коммунальных отходов в холодное время года – один раз в три дня, в теплое – ежедневно.

- Отходы пятого класса опасности –лом и отходы стальные несортированные остатки и огарки стальных сварочных электродов накапливаются на специально отведенных площадках с твердым покрытием.

После окончания строительства проводится планировка и работы по благоустройству территории.

Договоры на передачу отходов в период строительства проектируемых объектов заключаются строительным подрядчиком до начала строительства. При этом подрядчиком могут быть заключены договоры с любой специализированной организацией, имеющей лицензию на прием отходов и документы, подтверждающие внесение объектов размещения отходов в ГРОРО.

К основным мероприятиям, направленных на снижение (минимизацию) воздействия на компоненты природной среды при осуществлении деятельности по обращению с отходами производства и потребления можно отнести:

- организация мест временного хранения образующихся отходов с учетом их класса опасности, физико-химических характеристик, способности вступать в химические реакции, а также с учетом возможного комбинированного воздействия различных видов отходов;
- соблюдение допустимого объема временного хранения отходов с учетом имеющихся контейнеров, емкостей, и создание условий, при которых не происходит загрязнение окружающей среды и обеспечивается свободный подъезд транспорта для погрузки отходов;
- организация и ведение ответственными лицами учета образования и движения отходов производства и потребления;
- своевременная передача образующихся отходов специализированным организациям для дальнейшей их утилизации согласно заключенным договорам;
- соблюдение правил техники безопасности и противопожарной безопасности.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6.2 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам

Мероприятия по охране недр и окружающей среды при проектируемых работах, являются важным элементом деятельности нефтегазодобывающего предприятия, хотя при существующей системе материально-технического снабжения не обеспечивается, в полной мере, высокая эффективность и безаварийность производства и, следовательно, сохранение окружающей среды.

Ежегодно разрабатываемые на предприятии программы природоохранных мероприятий согласовываются с природоохранными организациями, службой санитарно-эпидемиологического надзора и региональным управлением охраны окружающей среды.

Указанные программы предусматривают организационные и технико-технологические мероприятия, направленные на повышение надежности оборудования и трубопроводов, охрану атмосферного воздуха, недр, водных и земельных ресурсов.

6.2.1 Анализ результатов расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации проектируемого объекта на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Оценка воздействия на атмосферный воздух проведена при регламентированном режиме работы оборудования месторождения.

Расчет рассеивания выполнен в соответствии со значениями, регламентированными Постановлением от 28 января 2021 года N 2 «Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 1.2.3685-21 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания".

В результате анализа картографического материала установлено, что перепад высот в радиусе 2 км не превышает 50 м на 1 км, в связи с чем, коэффициент рельефа принят равным единице.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации объекта выполнен с использованием программного комплекса «УПРЗА - Эколог» (версия 4.60) с учетом фоновых концентраций для веществ: диоксид азота, оксид азота, диоксид серы, сероводород, бенз(а)пирен, принятых согласно справке Саратовского ЦГМС-филиал ФГБУ «Приволжское УГМС» от 17.02.22 № 101 (Приложение Г). Для остальных веществ, по результатам расчета которых выявлена приземная концентрация более 0,1 ПДК за границами земельного участка строительных работ и по которым организациями Росгидромета не проводятся наблюдения на специализированных постах и отсутствуют официальные данные о фоновом уровне загрязнения, фоновые концентрации приняты равным нулю (согласно п. 35 Методики разработки (расчета) и установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, утвержденной приказом Минприроды России № 581 от 11.08.2020).

Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере представлены в таблице 5.13.

Таблица 5.13. Метеорологические характеристики и коэффициенты, определяющие условия рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере

Наименование характеристик	Величины
Коэффициент, зависящий от температурной стратификации атмосферы, А	160
Коэффициент рельефа местности	1
Средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца, °С	22,3
Средняя температура воздуха наиболее холодного месяца, °С	-11,9
Среднегодовая роза ветров, % :	
С	3,3
СВ	10,6
В	13,0
ЮВ	11,1
Ю	13,8
ЮЗ	13,0
З	15,3
СЗ	9,9
штиль	3,7

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

В качестве расчетных точек на период строительства выбраны точки на границе ближайшей жилой зоны; на период эксплуатации – точки на границе проектируемой скважины №1 и на границе ближайшей жилой зоны.

Координаты контрольных точек представлены в таблице 5.14

Таблица 5.14 – Координаты расчетных точек

№	Координаты точки (м)		Комментарий
	X	Y	
1	2387826,50	484367,50	на границе площадки скважины № 1
2	2387873,00	484348,50	
3	2387850,50	484311,00	
4	2387802,00	484331,00	
5	2391852,00	481742,50	н.п. Романовка

Максимальные концентрации выбросов загрязняющих веществ в период строительства в контрольных точках на границе ближайшей жилой зоны представлены в таблице 5.15

Таблица 5.15 – Максимальные концентрации выбросов загрязняющих веществ в период проведения строительных работ

Загрязняющее вещество, код и наименование	Номер расчетной (контрольной) точки	Фоновая концентрация q'уф.ж, в долях ПДК	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК			Источники с наибольшим воздействием на атмосферный воздух, (наибольшим вкладом в максимальную концентрацию) № источника на карте - схеме
			на границе предприятия	на границе санитарно - защитной зоны (с учетом фона/без учета фона)	в жилой зоне /зоне с особыми условиями (с учетом фона/без учета фона)	
1	2	3	4	5	6	7
Максимально-разовые						
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	5	----	----	----	---- / 0,0001	6503
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5	0,1900	----	----	0,2068 / ---	0501
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5	0,0625	----	----	0,0639 / ---	0501
0328 Углерод (Пигмент черный)	5	----	----	----	---- / 0,0008	6502
0330 Сера диоксид	5	0,0080	----	----	0,0089 / ---	0501
0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	5	0,2500	----	----	0,2501 / ---	6503
0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	5	0,2200	----	----	0,2213 / ---	6502
0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	5	----	----	----	---- / 0,0002	6503
0344 Фториды неорганические плохо растворимые	5	----	----	----	---- / 1,92e-05	6503
0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	5	----	----	----	---- / 0,0020	6503

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

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

1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	5	----	----	----	---- / 0,0007	0501
2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	5	----	----	----	---- / 2,86e-05	6502
2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	5	----	----	----	---- / 0,0011	0501
2752 Уайт-спирит	5	----	----	----	---- / 0,0009	6503
2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)	5	----	----	----	---- / 0,0002	6503
2902 Взвешенные вещества	5	----	----	----	---- / 0,0002	6503
2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	5	----	----	----	---- / 5,44e-06	6503
6035 Сероводород, формальдегид	5	----	----	----	---- / 0,0008	0501
6043 Серы диоксид и сероводород	5	0,2580	----	----	0,2590 / --- -	0501
6046 Углерода оксид и пыль цементного производства	5	----	----	----	---- / 0,0013	6502
6053 Фтористый водород и плохорастворимые соли фтора	5	----	----	----	---- / 0,0002	6503
6204 Азота диоксид, серы диоксид	5	0,1237	----	----	0,1348 / --- -	0501
6205 Серы диоксид и фтористый водород	5	----	----	----	---- / 0,0006	6503
Среднегодовые						
0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	5	----	----	----	---- / 5,68e-06	6503
0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	5	0,9500	----	----	0,9500 / ----	0501
0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)	5	0,4167	----	----	0,4167 / ----	0501
0330 Сера диоксид	5	0,0800	----	----	0,0800 / ----	0501
1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	5	----	----	----	---- / 3,28e-06	0501

Анализ полученных результатов расчета показал, что уровень загрязнения от источников выбросов производства строительных работ не превышает уровня 1ПДК/ОБУВ ни по одному из рассматриваемых веществ.

Максимальные концентрации выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации в контрольных точках на границе площадки скважины и ближайшей жилой зоны при работе оборудования в регламентированном режиме представлены в таблице 5.16.

Таблица 5.16– Максимальные приземные концентрации выбросов загрязняющих веществ в период эксплуатации

Загрязняющее вещество	Номер контрольной точки	Допустимый вклад Сд в долях ПДК	Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК	Источники, дающие наибольший вклад	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

код	наименование			в жилой зоне	на границе контура площадки скважины	№ источника на карте - схеме	% вклада
Максимально-разовые							
0410	Метан	1	0,0000	----	3,17e-05	6001	100,00
1052	Метанол	1	0,0000	----	0,0005	6001	100,00
Среднегодовые							
1052	Метанол	2	0,0001	----	----	6001	100,00

Уровень загрязнения от источников выбросов на период эксплуатации проектируемого оборудования, не превышает уровня 1 ПДК/ОБУВ ни по одному из рассматриваемых веществ и не нарушает экологические ограничения, регламентирующие воздействие загрязняющих веществ, рассеивающихся в атмосфере, на компоненты окружающей среды во всех расчетных точках.

Таким образом, эксплуатация проектируемых объектов как в период строительства, так и в период их дальнейшей эксплуатации, не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха района расположения.

6.2.2 Оценка воздействия на атмосферный в период НМУ

В отдельные периоды, когда метеорологические условия способствуют накоплению вредных веществ в приемном слое атмосферы, концентрации примесей в воздухе могут резко возрасти. Чтобы в эти периоды не допускать возникновения высокого уровня загрязнения, необходимо кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Обоснование выбора загрязняющих веществ, по которым производится сокращение выбросов в период НМУ, проводилось согласно п. 10. Требований к мероприятиям по уменьшению выбросов загрязняющих в атмосферный воздух в периоды НМУ, утв. Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 28.11.2019 № 811 и представлено в Табл. 5.16.1

В Перечень веществ включаются загрязняющие вещества, подлежащие нормированию в области охраны окружающей среды:

1) для НМУ 1 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации загрязняющего вещества, подлежащего нормированию в области охраны окружающей среды, создаваемые выбросами ОНВ, в точках формирования наибольших приземных концентраций (далее - расчетные концентрации) за границей территории ОНВ (далее - контрольные точки) при их увеличении на 20% могут превысить гигиенические нормативы загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (далее - ПДК) (с учетом групп суммации);

2) для НМУ 2 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами ОНВ, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 40% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации);

3) для НМУ 3 степени опасности:

по которым расчетные приземные концентрации каждого загрязняющего вещества, создаваемые выбросами ОНВ, в контрольных точках при увеличении таких концентраций на 60% могут превысить ПДК (с учетом групп суммации).

Для выбора загрязняющих веществ использовались результаты расчетов рассеивания приземных концентраций ЗВ на границе площадки скважины, см. Табл.5.16, 5.15.

Табл. 5.16.1. Обоснование необходимости разработки мероприятий в период НМУ

№ п/п	Код ЗВ	Наименование ЗВ	Макс. расчетная концентрация ЗВ, д.ПДК	Результат увеличения максимальной расчетной концентрации, д.ПДК			Включение в план мероприятий в период НМУ
				на 20%	на 40%	на 60%	
Период эксплуатации							

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1.	0410	Метан	3,17e-05	3,8e-05	4,44e-05	5,072 e-05	нет
2.	1052	Метанол	0,0005	0,0006	0,0007	0,0008	Нет
Период строительства							
1.	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0001	0,00012	0,00014	0,00016	нет
2.	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2068	0,24816	0,28952	0,33088	Нет
3.	0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0639	0,07668	0,08946	0,10224	нет
4.	0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0008	0,00096	0,00112	0,00128	Нет
5.	0330	Сера диоксид	0,0089	0,01068	0,01246	0,01424	нет
6.	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,2501	0,30012	0,35014	0,40016	Нет
7.	0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2213	0,26556	0,30982	0,35408	нет
8.	0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0002	0,00024	0,00028	0,00032	Нет
9.	0344	Фториды неорганические плохо растворимые	1,92e-05	0,00002304	0,00002688	0,00003072	нет
10.	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0020	0,0024	0,0028	0,0032	Нет
11.	1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0007	0,00084	0,00098	0,00112	нет
12.	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	2,86e-05	0,00003432	0,00004004	0,00004576	Нет
13.	2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0011	0,00132	0,00154	0,00176	нет
14.	2752	Уайт-спирит	0,0009	0,00108	0,00126	0,00144	Нет
15.	2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0002	0,00024	0,00028	0,00032	нет
16.	2902	Взвешенные вещества	0,0002	0,00024	0,00028	0,00032	Нет
17.	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	5,44e-06	0,000006528	0,000007616	0,000008704	нет
18.	6035	Сероводород, формальдегид	0,0008	0,00096	0,00112	0,00128	Нет
19.	6043	Серы диоксид и сероводород	0,2590	0,3108	0,3626	0,4144	нет
20.	6046	Углерода оксид и пыль цементного производства	0,0013	0,00156	0,00182	0,00208	Нет
21.	6053	Фтористый водород и	0,0002	0,00024	0,00028	0,00032	нет

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

65

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

		плохорастворимые соли фтора					
22.	6204	Азота диоксид, серы диоксид	0,1348	0,16176	0,18872	0,21568	Нет
23.	6205	Серы диоксид и фтористый водород	0,0006	0,00072	0,00084	0,00096	

Таким образом, при наступлении неблагоприятных метеорологических условий не ожидается превышения максимальных приземных концентрации загрязняющих веществ и групп суммаций. Следовательно, для скв. № 1 Куговского месторождения не требуется разработка мероприятий по сокращению выбросов в период НМУ как во время строительства, так и во время эксплуатации объекта.

6.2.3 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с требованиями п. 2.1 СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (с изменениями на 28 февраля 2022 г., утверждёнными постановлением Главного государственного санитарного врача Российской Федерации от 25 сентября 2007 года N 74) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» и Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 года N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон» в целях обеспечения безопасности населения и в соответствии с ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения" от 30.03.1999 N 52-ФЗ вокруг объектов и производств, являющихся источниками воздействия на среду обитания и здоровье человека устанавливается специальная территория с особым режимом использования (далее - санитарно-защитная зона (СЗЗ), размер которой обеспечивает уменьшение воздействия загрязнения на атмосферный воздух (химического, биологического, физического) до значений, установленных гигиеническими нормативами, а для предприятий I и II класса опасности - как до значений, установленных гигиеническими нормативами, так и до величин приемлемого риска для здоровья населения. По своему функциональному назначению санитарно-защитная зона является защитным барьером, обеспечивающим уровень безопасности населения при эксплуатации объекта в штатном режиме.

Согласно требованиям п/п 3.1.3. Промышленные объекты по добыче природного газа относятся к классу I и имеют размер санитарно-защитной зоны 1000 м. Выброс сероводорода при эксплуатации проектируемого оборудования отсутствует.

В ходе проведения работ проведена оценка химического воздействия проектируемого объекта на окружающую среду. Физическое воздействие отсутствует.

Анализ результатов проведенных расчетов рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе показал следующее: уровень воздействия технологического оборудования проектируемого объекта на контуре объекта (скважина № 1 Куговского месторождения) не превышает уровня 1 ПДК/ОБУВ.

Следовательно, согласно требованиям Постановления Правительства РФ от 3 марта 2018 года N 222 «Об утверждении Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон», санитарно-защитная зона для проектируемого объекта – скв. № 1 Куговского месторождения по химическому и физическому воздействию не устанавливается.

Карта-схема расположения проектируемых объектов с нанесенной границей СЗЗ и расчетными точками представлена в приложении Ж

6.2.4 Предложения по предельно-допустимым и временно согласованным выбросам

Проектируемые сооружения как при регламентированном режиме работы, так и в период строительства объекта не создают на границе санитарно-защитной зоны загрязнения, превышающего значение предельно допустимых концентраций. Фактическое (расчетное) количество выбросов предлагается в качестве нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ). Предложения по нормативам ПДВ от периода проведения работ по строительству объекта представлены в таблице 5.17., в период эксплуатации 5.18

Таблица 5.17 - Предложения по нормативам ПДВ для проектируемого объекта в период проведения строительных работ

Площ	Цех	Название цеха	Источ ник	Выброс веществ сущ. положение на 2023 г.	П Д В		Год
					г/с	т/год	
							ПДВ
							Лист
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ							66
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

				г/с	т/год			
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Вещество 0301 Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)								
Организованные источники:								
2	0		0501	0,21777780	0,104960	0,21777780	0,104960	2023
Всего по организованным:				0,21777780	0,104960	0,21777780	0,104960	2023
Неорганизованные источники:								
			6502	0,08592580	0,038038	0,08592580	0,038038	2023
			6503	0,06961540	0,004796	0,06961540	0,004796	2023
Всего по неорганизованным:				0,15554120	0,042834	0,15554120	0,042834	2023
Итого по предприятию :				0,37331900	0,147794	0,37331900	0,147794	2023
Вещество 0304 Азот (II) оксид (Азот монооксид)								
Организованные источники:								
2	0		0501	0,03538890	0,017056	0,03538890	0,017056	2023
Всего по организованным:				0,03538890	0,017056	0,03538890	0,017056	2023
Неорганизованные источники:								
			6502	0,01396290	0,006181	0,01396290	0,006181	2023
			6503	0,01119740	0,000709	0,01119740	0,000709	2023
Всего по неорганизованным:				0,02516030	0,006890	0,02516030	0,006890	2023
Итого по предприятию :				0,06054920	0,023946	0,06054920	0,023946	2023
Вещество 0330 Сера диоксид								
Организованные источники:								
2	0		0501	0,03333330	0,014720	0,03333330	0,014720	2023
Всего по организованным:				0,03333330	0,014720	0,03333330	0,014720	2023
Неорганизованные источники:								
			6502	0,01080940	0,004226	0,01080940	0,004226	2023
			6503	0,00878160	0,000632	0,00878160	0,000632	2023
Всего по неорганизованным:				0,01959100	0,004858	0,01959100	0,004858	2023
Итого по предприятию :				0,05292430	0,019578	0,05292430	0,019578	2023
Вещество 0333 Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)								
Неорганизованные источники:								
2	0		6503	0,00003710	0,000002	0,00003710	0,000002	2023
Всего по неорганизованным:				0,00003710	0,000002	0,00003710	0,000002	2023
Итого по предприятию :				0,00003710	0,000002	0,00003710	0,000002	2023
Вещество 0337 Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)								
Организованные источники:								
2	0		0501	0,23888890	0,115200	0,23888890	0,115200	2023

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

67

Всего по организованным:				0,23888890	0,115200	0,23888890	0,115200	2023
Неорганизованные источники:								
			6502	0,27041200	0,038794	0,27041200	0,038794	2023
			6503	0,11912870	0,017042	0,11912870	0,017042	2023
Всего по неорганизованным:				0,38954070	0,055836	0,38954070	0,055836	2023
Итого по предприятию :				0,62842960	0,171036	0,62842960	0,171036	2023
Вещество 0342 Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)								
Неорганизованные источники:								
	2	0	6503	0,00035420	0,000216	0,00035420	0,000216	2023
Всего по неорганизованным:				0,00035420	0,000216	0,00035420	0,000216	2023
Итого по предприятию :				0,00035420	0,000216	0,00035420	0,000216	2023
Вещество 0344 Фториды неорганические плохо растворимые								
Неорганизованные источники:								
	2	0	6503	0,00155830	0,000951	0,00155830	0,000951	2023
Всего по неорганизованным:				0,00155830	0,000951	0,00155830	0,000951	2023
Итого по предприятию :				0,00155830	0,000951	0,00155830	0,000951	2023
Вещество 0616 Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)								
Неорганизованные источники:								
	2	0	6503	0,03125000	0,004456	0,03125000	0,004456	2023
Всего по неорганизованным:				0,03125000	0,004456	0,03125000	0,004456	2023
Итого по предприятию :				0,03125000	0,004456	0,03125000	0,004456	2023
Вещество 0703 Бенз/а/пирен								
Организованные источники:								
	2	0	0501	0,00000044	2,21E-07	0,00000044	2,21E-07	2023
Всего по организованным:				0,00000044	2,21E-07	0,00000044	2,21E-07	2023
Итого по предприятию :				0,00000044	2,21E-07	0,00000044	2,21E-07	2023
Вещество 1325 Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)								
Организованные источники:								
	2	0	0501	0,00555560	0,002240	0,00555560	0,002240	2023
Всего по организованным:				0,00555560	0,002240	0,00555560	0,002240	2023
Итого по предприятию :				0,00555560	0,002240	0,00555560	0,002240	2023
Вещество 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)								
Неорганизованные источники:								
	2	0	6502	0,01044440	0,000272	0,01044440	0,000272	2023
Всего по неорганизованным:				0,01044440	0,000272	0,01044440	0,000272	2023
Итого по предприятию :				0,01044440	0,000272	0,01044440	0,000272	2023
Вещество 2732 Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)								

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

68

Организованные источники:									
2	0		0501	0,12500000	0,060160	0,12500000	0,060160	2023	
Всего по организованным:				0,12500000	0,060160	0,12500000	0,060160	2023	
Неорганизованные источники:									
			6502	0,02329660	0,009844	0,02329660	0,009844	2023	
			6503	0,01943730	0,002443	0,01943730	0,002443	2023	
Всего по неорганизованным:				0,04273390	0,012287	0,04273390	0,012287	2023	
Итого по предприятию :				0,16773390	0,072447	0,16773390	0,072447	2023	
Вещество 2752 Уайт-спирит									
Неорганизованные источники:									
2	0		6503	0,06944440	0,014672	0,06944440	0,014672	2023	
Всего по неорганизованным:				0,06944440	0,014672	0,06944440	0,014672	2023	
Итого по предприятию :				0,06944440	0,014672	0,06944440	0,014672	2023	
Вещество 2754 Алканы C12-19 (в пересчете на C)									
Неорганизованные источники:									
2	0		6503	0,01322070	0,000682	0,01322070	0,000682	2023	
Всего по неорганизованным:				0,01322070	0,000682	0,01322070	0,000682	2023	
Итого по предприятию :				0,01322070	0,000682	0,01322070	0,000682	2023	
Вещество 2902 Взвешенные вещества									
Неорганизованные источники:									
2	0		6503	0,04583330	0,009465	0,04583330	0,009465	2023	
Всего по неорганизованным:				0,04583330	0,009465	0,04583330	0,009465	2023	
Итого по предприятию :				0,04583330	0,009465	0,04583330	0,009465	2023	
Вещество 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2									
Неорганизованные источники:									
2	0		6503	0,00066110	0,000403	0,00066110	0,000403	2023	
Всего по неорганизованным:				0,00066110	0,000403	0,00066110	0,000403	2023	
Итого по предприятию :				0,00066110	0,000403	0,00066110	0,000403	2023	
Всего веществ :				1,46131554	0,468160	1,46131554	0,468160		
В том числе твердых :				0,04805314	0,010819	0,04805314	0,010819		
Жидких/газообразных :				1,41326240	0,457341	1,41326240	0,457341		

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

69

Таблица 5.18 - Предложения по нормативам ПДВ для проектируемого объекта в период эксплуатации

№ п/п	Подразделение, цех, участок	№ источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ (ЗВ)																									
			На момент разработки ПДВ 2020 год			2021 год			2022 год			2023 год			2024 год			2025 год			2026 год			2027 год				
			г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В	г/с	т/Г	ПДВ/ВР В		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27		
Наименование и код загрязняющего вещества:			0410 Метан																									
1	Плщ:1 Цех:1 Сквaziна № 1	600 1	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37	ПДВ	0,00015 34	0,0048 37
	Всего по ЗВ		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37		0,00015 34	0,0048 37
Наименование и код загрязняющего вещества:			0415 Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12																									
2	Плщ:1 Цех:1 Сквaziна № 1	600 1	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36	ПДВ	0,00001 70	0,0005 36
	Всего по ЗВ		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36		0,00001 70	0,0005 36
Наименование и код загрязняющего вещества:			0416 Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22																									
3	Плщ:1 Цех:1 Сквaziна № 1	600 1	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21	ПДВ	0,00000 07	0,0000 21
	Всего по ЗВ		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21		0,00000 07	0,0000 21
Наименование и код загрязняющего вещества:			1052 Метанол																									
4	Плщ:1 Цех:1 Сквaziна № 1	600 1	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89	ПДВ	0,00005 04	0,0015 89
	Всего по ЗВ		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89		0,00005 04	0,0015 89
	ИТОГО:		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83		x	0,0069 83

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№доку	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

70

6.3 Выявленные при проведении оценки воздействия на окружающую среду, неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

Неопределенности в определении воздействий планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности не выявлены.

6.4 Обоснование выбора варианта реализации планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности исходя из рассмотренных альтернатив, а также результатов проведенных исследований

Способ реализации Технологии по варианту №1 является наиболее универсальным и перспективным для строительства объекта, так как не только позволяет выполнять работы в наиболее широких диапазонах технологических параметрах, но и наглядно контролировать состояние компонентов окружающей среды при выполнении работ, а комплекс восстановительных мероприятий позволяет минимизировать возможные последствия от реализации Технологии на окружающую среду.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

7 Анализ соответствия технологических процессов требованиям наилучших доступных технологий (далее - НДТ), обоснование технологических нормативов

7.1 Определение и обоснование категории проектируемого объекта в соответствии с критериями отнесения к объекту НВОС

В соответствии со статьей 4.2. Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", объекты, оказывающие негативное воздействие на окружающую среду, в зависимости от уровня такого воздействия подразделяются на четыре категории:

- объекты, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящиеся к областям применения наилучших доступных технологий, - объекты I категории;
- объекты, оказывающие умеренное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты II категории;
- объекты, оказывающие незначительное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты III категории;
- объекты, оказывающие минимальное негативное воздействие на окружающую среду, - объекты IV категории.

При установлении критериев, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к соответствующей категории, учитываются:

- уровни воздействия на окружающую среду видов хозяйственной и (или) иной деятельности (отрасль, часть отрасли, производство);
- уровень токсичности, канцерогенные и мутагенные свойства загрязняющих веществ, содержащихся в выбросах, сбросах загрязняющих веществ, а также классы опасности отходов производства и потребления;
- классификация промышленных объектов и производств.

Критерии, на основании которых осуществляется отнесение объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий, устанавливаются Правительством Российской Федерации.

Присвоение объекту, оказывающему негативное воздействие на окружающую среду, соответствующей категории осуществляется при его постановке на государственный учет объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду.

На проектируемом объекте «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» планируется осуществление хозяйственной деятельности в соответствии с подпунктом «2» пункта 1 «Критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категории», установленных Постановлением Правительства РФ от 28.09.2015 г. № 1029 «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, к объектам I, II, III и IV категорий».

Следовательно, объект проектирования относится к объектам, оказывающим значительное негативное воздействие на окружающую среду и относящимся к областям применения наилучших доступных технологий – объектам I категории.

7.2 Определение перечня ИТС применимых для объекта проектирования

В соответствии со статьей 3 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды", одним из основных принципов охраны окружающей среды является обеспечение снижения негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в соответствии с нормативами в области охраны окружающей среды, которого можно достигнуть на основе использования наилучших доступных технологий с учетом экономических и социальных факторов.

В соответствии со статьей 28.1 Федерального закона от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды":

Применение наилучших доступных технологий направлено на комплексное предотвращение и (или) минимизацию негативного воздействия на окружающую среду.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										72

К областям применения наилучших доступных технологий могут быть отнесены хозяйственная и (или) иная деятельность, которая оказывает значительное негативное воздействие на окружающую среду, и технологические процессы, оборудование, технические способы и методы, применяемые при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности.

Области применения наилучших доступных технологий устанавливаются Правительством Российской Федерации. Проектирование, строительство и реконструкция объектов капитального строительства, зданий, сооружений, которые являются объектами, оказывающими негативное воздействие на окружающую среду, и относятся к областям применения наилучших доступных технологий, должно осуществляться с использованием ИТС по НДТ.

Информационно-технический справочник – документ национальной системы стандартизации, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в сфере стандартизации, содержащий систематизированные данные в определенной области и включающий в себя описание технологий, процессов, методов, способов, оборудования и иные данные. Информационно-технический справочник по наилучшим доступным технологиям (далее - ИТС НДТ) является документом по стандартизации, разработанным в результате анализа технологических, технических и управленческих решений для конкретной области применения и содержащий описания применяемых в настоящее время и перспективных технологических процессов, технических способов, методов предотвращения и сокращения негативного воздействия на окружающую среду, из числа которых выделены решения, признанные наилучшими доступными с учетом экономической целесообразности их применения и технической реализуемости.

Разработка проектных решений по объекту капитального строительства «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» осуществлялась:

- с использованием ИТС по НДТ;
- с учетом технологических показателей НДТ при обеспечении приемлемого риска для здоровья населения;
- с учетом рассмотрения необходимости создания системы автоматического контроля выбросов загрязняющих веществ и (или) сбросов загрязняющих веществ (в соответствии с требованиями действующего законодательства).

Для объекта проектирования применимы и использовались следующие информационно-технические справочники по наилучшим доступным технологиям:

- ИТС 22-2016 «Очистка выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух при производстве продукции (товаров), а также при проведении работ и оказании услуг на крупных предприятиях»;
- ИТС 46-2019 «Сокращение выбросов загрязняющих веществ, сбросов загрязняющих веществ при хранении и складировании товаров (грузов)»;
- ИТС 28-2017 «Добыча нефти»;
- ИТС 22.1-2016 «Общие принципы производственного экологического контроля и его метрологического обеспечения»;
- ИТС 48-2017 «Повышение энергетической эффективности при осуществлении хозяйственной и (или) иной деятельности».

Определение НДТ применяемых на объекте проектирования

В соответствии с заданием на проектирование по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» предусматривается сбор, учет и транспорт продукции скважины №1.

Продукция проектируемой скважины по газопроводу под давлением, развиваемым за счет энергии пласта, поступает в проектируемый подземный газопровод и, далее, в существующий газопровод от скв. 1, 3 Вознесенского месторождения на УКПН «Вознесенская».

1. Принятые для объекта проектирования технологические решения соответствуют:

ИТС 22-2016

НДТ 4-3 «Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений» в соответствии с пунктами 3.1, 3.5, 13, раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

- в проекте использовано оптимальное количество оборудования;
- основное применяемое оборудование герметично соединено с трубопроводной системой. Применяется запорная арматура с классом герметичности затворов А по ГОСТ 9544-2015;
- Обеспечен беспрепятственный доступ ко всем элементам оборудования, предусмотрены площадки обслуживания;

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

- Фланцевые соединения обеспечивают необходимый уровень герметизации технологического процесса при всех показателях рабочего давления, а также при давлении испытания;

- ввод в эксплуатацию объекта производится после оформления соответствующих актов сдачи-приемки;

- Программа обнаружения утечек основывается на обнаружении падения давления, а также срабатывании датчиков загазованности.

НДТ 4-5. «Обеспечение предусмотренного давления на прокладки во фланцевых соединениях» в соответствии с пунктами 3.1 раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

-Установка и монтаж оборудования производится в соответствии с действующими нормативными документами, используются качественное фланцевое оборудование имеющее сертификаты ТС.

-Монтаж оборудования с помощью фланцевых соединений производится квалифицированными специалистами. После монтажа производится испытание.

ИТС 46-2019:

НДТ В-4. «Сокращение и предотвращение образования выбросов в атмосферный воздух летучих органических соединений» в соответствии с пунктами 3.5 раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

-основное применяемое оборудование герметично соединено с трубопроводной системой. Применяется запорная арматура с классом герметичности затворов А по ГОСТ 9544-2015

ИТС 28-2017:

НДТ 16 «Применение труб повышенной надежности» в соответствии с пунктами 3.5 раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

-используются трубопроводы с повышенной толщиной стенки, рассчитанные на срок службы не менее 20 лет

ИТС 48-2017:

НДТ 1. «Инфраструктурные и технологические приемы по повышению энергоэффективности» в соответствии с пунктами 3.4 раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

- На предприятии проводится постоянная инвентаризация энергозатратного оборудования с целью оптимального использования энергоресурсов. Регулирование подачи ингибитора гидратообразования в зависимости от количества поступающего газа и т.д.

ИТС 29-2017:

НДТ 1. «Система экологического менеджмента» в соответствии с пунктами 3.5, 13 раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

- применения запорно-регулирующей арматуры и фланцевых соединений герметичности класса «А»;

- проведения технологических процессов в закрытой (герметичной) системе, исключающей постоянные выбросы газа;

- использования скважинной автоматизированной телеметрической системы, осуществляющей дистанционный контроль работы скважин путем оперативной передачи на пульт оператора основных параметров и сигналы об их отклонениях.

НДТ 1. «Система экологического менеджмента» в соответствии с пунктом 11 раздела SND_2021-0455-P-TKR:

- применения оборудования, арматуры и трубопроводов, рассчитанных на давление, превышающее максимально возможное рабочее давление, максимальную и минимальную рабочую температуру.

2. Принятые для объекта проектирования решения по автоматизации соответствуют:

ИТС 22-2016:

НДТ 3-3. «Разработка и внедрение на предприятии программы обнаружения и устранения утечек в оборудовании» в соответствии с пунктами 21.8 раздела SND_2021-0455-P-TKR:

- для обеспечения безопасных условий работы обслуживающего персонала осуществляется периодический контроль за содержанием вредных веществ в воздушной среде с помощью переносного газоанализатора;

в соответствии с п. 4 раздела СНД/2021-0455-П-ИЛО5-09

- применение анализаторов концентрации пропана

НДТ 4-3. «Предотвращение или, где это неосуществимо, сокращение диффузных выбросов в атмосферу летучих органических соединений» в соответствии с пунктом 13, раздела SND_2021-0455-P-ILO6-07:

- программа обнаружения утечек основывается на обнаружении падения давления, а также срабатывании датчиков загазованности;

ИТС 22.1-2016:

При эксплуатации в штатном режиме в атмосферный воздух выбрасываются вредные (загрязняющие) вещества 0,006983 т/год, характеризующие применяемые технологии и

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										74

особенности производственного процесса (перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации приведены в п. 5.1.3 тома СНД/2021-0455-П-ОВОС-01). Существенные маркерные показатели включаются в программу производственного экологического контроля загрязняющих веществ

НДТ 2 в соответствии с пунктом 7.3 раздела СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

-на объекте проводится постоянный экологический мониторинг при котором определяются количественные показатели выбросов

НДТ 3 в соответствии с п. 4 раздела СНД/2021-0455-П-ИЛО5-09

- На проектируемом объекте применяются переносные газоанализаторы, с помощью которых обеспечиваются безопасные условия работы обслуживающего персонала и осуществляется периодический контроль за содержанием вредных веществ в воздушной среде.

НДТ 4 в соответствии с пунктом 7.3 раздела СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

-на основании оценки целесообразности выполнения различных видов измерения выбран оптимальный способ экологического контроля параметров выбросов

НДТ 5 в соответствии с пунктом 7.3 раздела СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

-произведен выбор временных характеристик производственного экологического контроля с учетом особенностей технологических процессов

НДТ 7 в соответствии с пунктом 7.3 раздела СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

-точность измерений соответствует показателям и методам, применяемым при проведении контроля загрязнения окружающей среды

3. Принятые для объекта проектирования мероприятия по обеспечению пожарной безопасности объекта соответствуют **ИТС 46-2019**:

НДТ Б-1-1 в соответствии с пунктами 6 и 8 раздела СНД/2021-0455-П-ПБ-01

- мероприятия по предупреждению и ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций (расстояния до сооружений и до ограждений, противопожарная защита, доступ для аварийно-спасательных служб, таких как пожарные бригады и т.п.)

НДТ Б-1-22 в соответствии с пунктами 6 и 8 раздела СНД/2021-0455-П-ПБ-01

- Применение мер противопожарной защиты: противопожарного оборудования.

Анализ и оценка соответствия применяемых на объекте проектирования технологических процессов требованиям ИТС и НПА по НДТ

Согласно статье 23 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»: Технологические нормативы разрабатываются юридическими лицами и индивидуальными предпринимателями, осуществляющими хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах I категории.

Технологические нормативы устанавливаются на основе технологических показателей, не превышающих технологических показателей наилучших доступных технологий, комплексным экологическим разрешением, выдаваемым в соответствии со статьей 31.1 настоящего Федерального закона.

Внедрением наилучшей доступной технологии юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями признается ограниченный во времени процесс проектирования, реконструкции, технического перевооружения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду, установки оборудования, а также применение технологий, которые описаны в опубликованных информационно-технических справочниках по наилучшим доступным технологиям и (или) показатели воздействия на окружающую среду которых не должны превышать установленные технологические показатели наилучших доступных технологий.

На основании проведенного анализа применяемых на объекте проектирования Наилучших доступных технологий, отраженных в Приложении 1 раздела 1820-18-00-ПЗ, а также анализа НПА - определено отсутствие нормативных документов в области охраны окружающей среды, устанавливающих технологические показатели наилучших доступных технологий по данным НДТ, в связи с чем в проектной документации расчеты технологических показателей не выполняются.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №
						Подп. и дата

8 Меры по предотвращению и(или) уменьшению возможного негативного воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной деятельности

8.1 Мероприятия по охране атмосферного воздуха

Мероприятия по охране атмосферного воздуха при эксплуатации проектируемых объектов включают следующие проектные решения:

- выбор материального исполнения труб в соответствии с коррозионными свойствами перекачиваемой продукции;
- защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных участков трубопровода и арматуры лакокрасочными материалами;
- использование минимально необходимого количества фланцевых соединений; все трубопроводы выполнены на сварке, предусмотрен 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- автоматическое отключение электродвигателей глубинных насосов скважин при отклонениях давления в трубопроводах выше и ниже допустимого значения;
- контроль давления в трубопроводах

Мероприятия по охране атмосферного воздуха в период строительства направлены на предупреждение загрязнения атмосферы выбросами работающих машин и механизмов над территорией проведения строительных работ:

- приведение и поддержание технического состояния строительных машин и механизмов и автотранспортных средств, в соответствии с нормативными требованиями по выбросам вредных веществ;
- проведение технического осмотра и профилактических работ строительных машин,
- обеспечение оптимальных режимов работы, позволяющих снизить расход топлива на 10 ÷ 15 % и соответствующее уменьшение выбросов вредных веществ;
- осуществление заправки машин, механизмов и автотранспорта при обязательном оснащении топливозаправщиков специальными раздаточными пистолетами;
- подвозка и заправка всех транспортных средств горюче-смазочными материалами по «герметичным» схемам, исключающим попадание летучих компонентов в окружающую среду.

Физическое воздействие при эксплуатации оборудования отсутствует.

Разработка мероприятий по защите от акустического воздействия и воздействия других физических факторов не требуется.

В качестве защитных мероприятий для обслуживающего персонала во время проведения строительных работ могут быть предложены:

- использование технических средств (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);
- дистанционное управление;
- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия);
- использование средств индивидуальной защиты:
 - противозумные наушники, закрывающие ушную раковину снаружи;
 - противозумные вкладыши, перекрывающие наружный слуховой проход или прилегающие к нему;
 - противозумные шлемы и каски;
 - противозумные костюмы.

Режим труда работников, подвергающихся воздействию шума, следует разрабатывать в соответствии с гигиеническими критериями оценки и классификации условий труда по показателям вредности и опасности факторов производственной среды, тяжести и напряженности трудового процесса.

Зоны с уровнем звука свыше 80 дБА обозначаются знаками опасности. Работа в этих зонах без использования средств индивидуальной защиты слуха не допускается.

При разработке технологических процессов, проектировании, изготовлении и эксплуатации машин, запрещается даже кратковременное пребывание в зонах с октавными уровнями звукового давления свыше 135 дБ в любой октавной полосе.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										76

8.1.1 Обоснование решений по предотвращению аварийных сбросов сточных вод

С целью защиты гидросферы (поверхностных и подземных водотоков) и почвенного покрова земли от аварийных ситуаций и ликвидации их последствий, которые могут нанести существенный ущерб окружающей среде, в настоящей работе рекомендуются следующие мероприятия:

- создание режимно-наблюдательной сети и проведение наблюдений в ней;
- электрохимзащита всех подземных стальных коммуникаций и сооружений;
- устройство защитной гидроизоляции всех подземных сооружений и трубопроводов;
- 100 % контроль сварных соединений неразрушающими методами контроля;
- проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа.

Все вышеперечисленные работы проводятся службой охраны окружающей среды Заказчика.

8.1.2 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

При строительстве и реконструкции сооружений, ремонте установок необходимо выполнять следующие мероприятия:

- по тщательной трамбовке грунта при засыпке траншей и котлованов с осуществлением планировки поверхности земли;
- по укреплению откосов насыпи засевом трав для борьбы с эрозией почв;
- по восстановлению (рекультивации) временно занимаемых при строительстве земель и приведение их в пригодное состояние для использования в сельском хозяйстве.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

8.1.3 Мероприятия по обращению с отходами производства и потребления

Данные мероприятия направлены на уменьшение негативного воздействия на все компоненты окружающей среды. В частности, недопущения захламления и загрязнения почвенного покрова, проникновения загрязнения в грунтовые и подземные воды, загрязнения пород зоны аэрации, попадания загрязняющих веществ в поверхностные водоемы.

При обращении с отходами производства и потребления рассматриваемого объекта должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические правила и нормативы, а также технологические нормы и правила.

Предельные количества единовременного хранения отходов, а также способы их временного накопления, определяются, исходя из требований экологической безопасности, при которых отходы не оказывают вредного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье людей.

Все отходы должны вывозиться, использоваться по назначению или складироваться в специально отведенных местах. Оборудование мест накопления отходов осуществляется с соблюдением санитарно-эпидемиологических правил и норм.

На протяжении всего периода проводимых строительных работ необходимо осуществлять раздельное накопление образующихся отходов по их видам, физико-химическим свойствам, агрегатному состоянию, токсичности, пожаро-, взрывоопасности и другим признакам, определяющим степень опасности для здоровья населения и среды обитания человека.

Соблюдение условий временного накопления отходов в нестационарных складах, на открытых площадках без тары (навалом, насыпью) или в негерметичной таре должно соответствовать требованиям СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»:

- временные места накопления и открытые площадки должны располагаться с подветренной стороны по отношению к селитебным территориям и жилой застройке:

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ				
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата		

- поверхность хранящихся насыпью отходов должна быть защищена от воздействия атмосферных осадков и ветров (укрытие брезентом, оборудование навесом и пр.);
- поверхность площадок должна быть выполнена из искусственного водонепроницаемого и химически-стойкого покрытия (ж/бетонные плиты);
- не допускается накопление мелкодисперсных отходов в открытом виде (навалом) без применения средств пылеподавления.

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими их потери, создание аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам. Транспортировка опасных отходов допускается только специально оборудованным транспортом, имеющим специальное оформление, согласно действующим инструкциям. Все виды работ, связанные с загрузкой, транспортировкой и разгрузкой должны быть механизированы и по возможности герметизированы.

Временное накопление отходов должно осуществляться на специально обустроенных площадках с твердым покрытием, на которых установлены емкости для накопления отходов. Местом временного накопления крупных габаритных отходов является открытая площадка с твердым покрытием. Во избежание захламления территории, по мере образования, мелкогабаритные отходы должны собираться в металлические контейнеры.

Первоочередной задачей при организации накопления отходов является сведение до минимума отрицательного воздействия их на окружающую среду.

Сведения по накоплению, использованию, обезвреживанию и размещению отходов производства и потребления, имеющих места временного накопления на площадке строительства представлены в разделе 5.5.

8.1.4 Мероприятия по охране геологической среды и подземных вод

Воздействие на геологическую среду при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта обусловлено следующими факторами:

- фильтрацией загрязняющих веществ с поверхности при загрязнении грунтов почвенного покрова;
- интенсификацией экзогенных процессов при строительстве проектируемых сооружений.

Важнейшими задачами охраны геологической среды являются своевременное обнаружение загрязнений в поверхностных и подземных водах.

Индикаторами загрязнения служат антропогенные органические и неорганические соединения, повышенное содержание хлоридов, сульфатов, изменение окисляемости, наличие нефтепродуктов.

Воздействие процессов строительства проектируемого объекта на геологическую среду связано с воздействием поверхностных загрязняющих веществ на различные гидрогеологические горизонты.

С целью своевременного обнаружения и принятия мер по локализации очагов загрязнения рекомендуется вести мониторинг подземных и поверхностных вод.

В период строительства проектируемого объекта мероприятия по охране подземных вод включают в себя:

- сбор хозяйственно-бытовых сточных вод на строительной площадке предусматривается в водонепроницаемые выгребы с последующим вывозом на очистные сооружения;
- для сбора строительных отходов и мусора предусматриваются специальные контейнеры;
- слив ГСМ, мойка машин и механизмов предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этого местах (стройбазах подрядной организации);
- рекультивация земель после строительства проектируемых объектов.

В период эксплуатации проектируемого объекта мероприятия по охране подземных вод включают в себя:

- повышение надежности и герметичности оборудования и трубопроводов;
- применение запорно-регулирующей арматуры соответствующего класса герметичности;
- установка предохранительных клапанов, защищающих аппараты и трубопроводы, работающие при избыточном давлении, от превышения давления сверх допустимых значений;
- автоматизация и телемеханизация основных технологических процессов;
- дистанционный контроль и автоматическое управление технологическими процессами;
- обеспечение надлежащего технического состояния наблюдательных скважин.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										78

8.1.5 Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира и среды их обитания

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя данной проектной документацией предусмотрено:

- защита почвы во время строительства от ветровой и водной эрозии путем трамбовки и планировки грунта при засыпке траншей;
- жесткий контроль за регламентом работ и недопущение аварийных ситуаций, быстрое устранение и ликвидация последствий (в случае невозможности предотвращения);
- на участках работ вблизи водных объектов для предотвращения попадания в них углеводородного сырья (при возможных аварийных ситуациях) рекомендуется сооружение задерживающих валов из минерального грунта.

С целью минимизации отрицательных воздействий на территорию при строительстве объекта необходимо максимально использовать существующие подъездные дороги, складские площадки и др.

При производстве работ в непосредственной близости от лесных насаждений в пожароопасный сезон (т.е. в период с момента схода снегового покрова в лесных насаждениях до наступления устойчивой дождливой осенней погоды или образования снегового покрова) обеспечивается контроль за соблюдением правил противопожарной безопасности.

В частности запрещается:

- разводить костры в лесных насаждениях, лесосеках с оставленными порубочными остатками, в местах с подсохшей травой, а также под кронами деревьев;
- заправлять горючим топливных баков двигателей внутреннего сгорания при работе двигателя, использование машин с неисправной системой питания двигателя, а также курение или пользование открытым огнем вблизи машин, заправляемых горючим;
- бросать горящие спички, окурки;
- оставлять промасленный или пропитанный бензином, керосином или иными горючими веществами обтирочный материал в не предусмотренных специально для этого местах;
- выжигать травы на лесных полянах, прогалинах, лугах и стерни на полях, непосредственно примыкающих к лесам, к защитным и озеленительным лесонасаждениям.

Что касается дикой фауны, то выявленные в районе строительных работ представители животного мира (а это в основном, синантропные виды) хорошо приспособлены к проживанию в условиях антропогенного воздействия.

С целью охраны обитающих здесь видов в период гнездования и вывода потомства на рассматриваемой территории ограничивается перемещение техники и бесконтрольные проезды по территории.

8.1.6 Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их воздействия на экосистему региона

Мероприятия по охране окружающей среды сводятся к защите воздушного бассейна, поверхностных и подземных вод, недр, почвы, и включают в себя мероприятия по снижению отрицательного влияния производственной деятельности, осуществляемой на территории Якшу-Бодьинского месторождения как в период эксплуатации, так и при аварийных ситуациях.

Основным отрицательным воздействием являются последствия аварийных ситуаций, а именно:

- кратковременные (залповые) выбросы (сбросы) загрязняющих веществ;
- периодические выбросы (сбросы), связанные с нарушением технологического процесса.

Для исключения и предупреждения аварийных ситуаций и максимального снижения их негативного влияния на природную среду необходимо:

- строгое соблюдение всех технологических параметров;
- осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса, изменением расходов, давления;
- осуществление постоянного контроля за герметичностью оборудования и трубопроводов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										79

- осуществление мониторинга параметров качества природной среды – воздуха (в рабочей зоне и ближайших населенных пунктах), почвы, поверхностных и подземных вод на самих производственных площадках и прилегающих к ним территориях;
- постоянное повышение культуры производства, экологических знаний обслуживающего персонала, проведение плановых профилактических ремонтов оборудования и коммуникаций.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

8.1.7 Мероприятия по предупреждению загрязнения поверхностных и подземных вод, предупреждению и снижению негативного воздействия на состояние водных биоресурсов

В границах водоохранных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию, эксплуатация хозяйственных и иных объектов при условии оборудования таких объектов сооружениями, обеспечивающими охрану водных объектов от загрязнения, засорения и истощения вод в соответствии с водным законодательством и законодательством в области охраны окружающей среды.

В целях охраны поверхностных и подземных вод, а также водных биологических ресурсов в период строительства предусматриваются следующие организационно-технические мероприятия:

- обязательное строгое соблюдение границ территорий, отводимых под строительство.
- максимальное использование существующих дорог и мостов для передвижения строительно-монтажной и транспортной техники;
- запрещение передвижения транспорта вне существующих или построенных дорог;
- оснащение строительных площадок инвентарными контейнерами для сбора бытового мусора и строительных отходов;
- оснащение бытовых помещений контейнерами для сбора бытовых отходов;
- своевременный вывоз отходов и мусора с площадки проведения работ;
- исключение хранения ГСМ на строительной площадке, слив ГСМ предусматривается в специально отведенных и оборудованных для этих целей местах;
- запрещение мойки машин и механизмов вне специально оборудованных мест;
- использование поддонов и ёмкостей для сбора сточных вод при заправке машин;
- эксплуатация машин и механизмов только в исправном состоянии;
- соблюдение режимов водоохранных зон водных объектов;
- предусмотреть планировку строительной полосы после окончания работ, для сохранения естественного стока поверхностных и талых вод;
- своевременный вывоз хозяйственно-бытовых стоков из временных накопителей;
- своевременный вывоз отходов и мусора с площадки проведения работ на полигон ТБО по договору со специализированными организациями;
- герметичность емкостей для хранения сырья, отходов производства и потребления, рекультивация;
- осуществление экологического контроля по выполнению перечисленных мероприятий.

Площадка скважины №1 располагается севернее относительно р. Караман на расстоянии 300м.

Согласно проектным данным площадка скважины №1 и метанолопровод располагаются на неподтопляемой территории, поэтому специальных сооружений инженерной защиты от затопления не запроектировано.

Проектными решениями предусмотрено пересечение проектируемого трубопровода с р. Большой Караман методом ННБ (бестраншейная прокладка трубопровода в защитном футляре). Длина перехода составляет 222 м. Проведение берегоукрепительных работ при выполнении работ по пересечению проектируемого трубопровода с р. Большой Караман не требуется.

В пределах водоохранной зоны устанавливается специальный режим осуществления хозяйственной и иной деятельности в целях предотвращения загрязнения, засорения, заиления водных объектов и истощения их вод, а также сохранения среды обитания водных биологических ресурсов и других объектов животного и растительного мира.

Соблюдение специального режима на территории водоохранных зон является составной частью комплекса природоохранных мер по улучшению гидрологического, гидрохимического, санитарного и экологического состояния водных объектов и благоустройству их прибрежных территорий.

На объекте предусматриваются меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания - проведение экологического мониторинга в зоне производства работ до проведения строительно-монтажных работ в период реконструкции, после окончания работ, в том числе:

- контроль санитарного состояния территории (наличия мусора, разливов);
- контроль качества рекультивации и других природоохранных работ на завершающем этапе.
- контроль при заправке топливозаправщиком, во избежание разлива топлива.

Запланированы условия и ограничения, необходимые для предупреждения или снижения негативного воздействия деятельности на водные биологические ресурсы и среду их обитания:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										81

соблюдение режима использования водоохраных защитных полос согласно ст. 65 Водного кодекса;

проведение работ осуществлять в соответствии с требованиями ст. 61 Водного кодекса; осуществлять мероприятия, обеспечивающие сохранение путей миграции объектов животного мира и мест их постоянной концентрации, в том числе в период размножения и зимовки согласно ст. 22 Федерального закона «О животном мире»;

принимать меры по охране окружающей среды, восстановлению природной среды, рекультивации земель, благоустройству территории в соответствии с законодательством РФ, согласно ст. 34 Федерального закона «Об охране окружающей среды».

В период строительных работ в пределах водоохраных зон водотоков запрещается:

использование сточных вод для удобрения почв;
размещение мест захоронения отходов производства и потребления, химических, веществ; движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;

размещение в водоохраных зонах строительных площадок;
заправка топливом, мойка и реконструкция автомобилей и других машин и механизмов;
складирование в границах водоохраных зон бытовых и промышленных отходов, ГСМ и т.п.

В прибрежной полосе в дополнение к ограничениям, относящимся к водоохраным зонам рек, будет запрещено;

распашка земель;
размещение отвалов размываемых грунтов;
движение автомобилей и тракторов, кроме автотранспорта специального назначения.

Проектом предусматриваются мероприятия по охране водных ресурсов и соблюдению специального режима хозяйственной деятельности:

размещение стоянок, площадок хранения материалов и складов ГСМ, монтажных площадок для возведения опор, минерального грунта и ПСП, вне пределов водоохраной зоны.

проезд строительной техники предусмотрен в пределах полосы краткосрочной временной аренды;

не допускать попадания ГСМ от работающих механизмов в русло и пойму водотоков;
исключение использования в работе техники без проверки на отсутствие утечек масла и топлива.

Местоположение временных вагон городков, стоянок, заправок строительной техники, площадок хранения материалов и складов ГСМ, монтажных площадок для возведения опор, минерального грунта и ПСП, а так же проведение работ по сборке, установке опор, раскатке и монтаже проводов предусмотрены вне пределов водоохраной зоны.

По окончании строительства проектом предусмотрено осуществление рекультивационных работ, очистка трассы от остатков строительных материалов, бытовых и производственных отходов.

Для исключения загрязнения грунтовых вод и попадания в водотоки предусматривается устройство биотуалетов. По мере накопления сточные воды будут откачиваться из емкостей ассенизационными машинами, и вывозиться специализированной организацией на договорной основе.

Для питьевых нужд будет использоваться привозная вода. Забор воды из водных объектов не предусматривается.

При выполнении вышеназванных мероприятий воздействие на водную среду будет минимальным.

Проектом предусматривается рыбоохранные мероприятия. Проектируемая трасса не является источником негативного воздействия на водные объекты в период эксплуатации. Для недопущения ущерба, наносимого ихтиофауне в период строительно-монтажных работ, предусмотрены следующие организационно-технические мероприятия:

Для предотвращения образования дополнительного ущерба водным биоресурсам необходимо соблюдать следующие рекомендации:

- все работы осуществлять в строгом соответствии с проектом и действующими нормативами для рыбохозяйственных водоемов и водотоков с соблюдением сроков строительства, согласованных с органами рыбоохраны;

- места складирования грунта и стройматериалов размещать в незатопляемой весенним паводком зоне с последующей рекультивацией поврежденного участка;

- с целью обеспечения возможности свободного прохождения рыб к местам нереста и его успешного осуществления, все виды работ по проекту в период нереста не проводить.

В период строительства предусматривается проведение экологического мониторинга в зоне производства работ.

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за водными биоресурсами и средой их обитания

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										82

Целью экологического мониторинга является проведение наблюдений за состоянием водных биологических ресурсов (ВБР) и среды их обитания, оценка изменений их состояния под воздействием проектируемых работ.

Производственный экологический контроль осуществляется в форме регулярных проверок соблюдения требований нормативных актов в области охраны водных биоресурсов и среды их обитания, требований проектных решений при осуществлении хозяйственной деятельности путем натурного обследования площадки объекта строительства, а также прилегающих территорий, размещающихся в границах водных объектов рыбохозяйственного значения, их водоохранных зон.

В задачи натурного обследования объекта строительства входит выявление экологических проблем, связанных с осуществлением строительства и требующих незамедлительного оперативного вмешательства; выдача практических рекомендаций по оптимизации ведения строительных работ для снижения наблюдающегося негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания. Выявленные в ходе проведения проверки нарушения при необходимости фиксируются посредством фотосъемки.

На последующих этапах проводится контроль устранения ранее выявленных нарушений, а также обследование территории объекта строительства на предмет выявления новых нарушений, не встречавшихся здесь ранее.

Мониторинг водных биоресурсов выполняется с целью определения воздействия работ по проекту на состояние сообществ гидробионтов в акватории водного объекта в районе проведения планируемых работ и включает в себя наблюдения за следующими компонентами биоценоза:

- растительностью (гидро- и гелофитной, луговой прибрежной);
- фито-, зоопланктоном,
- макрозообентосом,
- ихтиофауной.

Съемки экологического мониторинга водных биоресурсов и среды их обитания производятся 1 раз в течение вегетационного сезона.

Пункты наблюдений организуются:

- на фоновом участке водного объекта (выше створа проектируемых работ), не подверженном влиянию проектируемых работ;
- на расстоянии 500 м ниже створа проведения работ.

На каждом этапе работ съемка мониторинга будет включать в себя наблюдения за наносами в акватории (визуальные), комплекс гидрохимических, гидробиологических исследований проб, ихтиологических наблюдений.

По окончании каждого этапа работ по производственному экологическому контролю (мониторингу) составляется промежуточный отчет о результатах проведенных работ. По окончании последнего этапа составляется итоговый отчет, который будет содержать данные наблюдений за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания.

Экологический мониторинг за водными биоресурсами и средой их обитания должен выполняться специализированной организацией.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	83

8.2 Предложения по мероприятиям производственного экологического контроля (мониторинга) окружающей среды

В соответствии с п. 2 ст. 67 Федерального закона от 10.01.2002 № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» юридические лица, осуществляющие хозяйственную и (или) иную деятельность на объектах 1 категории, должны разрабатывать и утверждать **программу производственного экологического контроля (ПЭК)**, осуществлять производственный экологический контроль в соответствии с установленными требованиями, документировать информацию и хранить данные, полученные по результатам осуществления ПЭК.

ПЭК выполняется в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, для обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов.

ПЭК на предприятии осуществляется в соответствии с требованиями:

- ГОСТ Р 56061-2014 «Производственный экологический контроль. Требования к программе производственного экологического контроля»;
 - ГОСТ Р 56062-2014 «Производственный экологический контроль. Общие положения».
- Производственный экологический контроль на предприятии проводится за:
- соблюдением природоохранных требований;
 - обращением с опасными отходами;
 - своевременной разработкой и соблюдением установленных нормативов, лимитов допустимого воздействия на окружающую среду и соответствующих разрешений;
 - соблюдением условий и объемов добычи природных ресурсов, определенных договорами, лицензиями и разрешениями;
 - выполнением мероприятий по рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов;
 - учетом номенклатуры и количества загрязняющих веществ, поступающих в окружающую среду в результате деятельности организации,
 - выполнением предписаний должностных лиц, осуществляющих экологический контроль;
 - эксплуатацией природоохранного оборудования и сооружений;
 - ведением документации по охране окружающей среды;
 - своевременным предоставлением сведений о состоянии и загрязнении окружающей среды, в том числе аварийном, об источниках ее загрязнения, о состоянии природных ресурсов, об их использовании и охране, а также иных сведений, предусмотренных документами, регламентирующими работу по охране окружающей среды в организациях;
 - организацией и проведением обучения, инструктажа и проверки знаний в области охраны окружающей среды и природопользования;
 - соответствием требованиям технических регламентов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности на основании собственных доказательств.

Целью **производственного экологического мониторинга (ПЭМ)** является обеспечение организаций информацией о состоянии и загрязнении окружающей среды, необходимой им для осуществления деятельности по сохранению и восстановлению природной среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, предотвращению негативного воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и ликвидацию его последствий.

ПЭМ осуществляется в соответствии с ГОСТ Р 56059-2014 «Производственный экологический мониторинг. Общие положения».

Работы по организации и осуществлению ПЭМ выполняют за счет собственных средств организаций и иных источников финансирования, не запрещенных законодательством, в рамках ПЭК по ГОСТ Р 56062-2014. Программу ПЭМ разрабатывают согласно ГОСТ Р 56063-2014.

Основу системы сбора информации о состоянии окружающей природной среды в ходе производственного экологического мониторинга составляют наблюдательные сети, призванные обеспечить всесторонний сбор достоверной информации об источниках загрязнения и состоянии различных компонентов и объектов окружающей среды.

Сеть наблюдательных постов предусматривается разместить с учетом:

- месторасположения проектируемого объекта;
- источников загрязнения и деградации экосистем;
- природно-территориальной дифференциации территории в районе размещения проектируемых объектов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										84

7.2.1 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период эксплуатации

ПЭК и ПЭМ в области охраны атмосферного воздуха

Согласно ГОСТ Р 56062-2014 при осуществлении ПЭК за охраной атмосферного воздуха регулярному контролю подлежат параметры и характеристики, нормируемые или используемые при установлении нормативов предельно допустимых и временно согласованных выбросов:

- источников выделения загрязняющих веществ в атмосферу;
- организованных и неорганизованных, стационарных и передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу;
- установок очистки газов;
- атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (для производственных объектов, где имеются неорганизованные, линейные и/или плоские источники загрязнения атмосферы).

При проведении производственного контроля с региональными органами Росприроднадзора и Роспотребнадзора согласовываются:

- места и периодичность отбора проб для проведения замеров;
- перечень контролируемых показателей;
- применяемые методики анализов;
- объем и порядок представления информации о выбросах загрязняющих веществ в окружающую природную среду.

ПЭК в области охраны атмосферного воздуха включает в себя два вида наблюдений:

- наблюдения на основных источниках загрязнения атмосферы;
- наблюдения за состоянием атмосферы в точках, выбранных на границе СЗЗ (контура объекта).

В период эксплуатации проектируемых объектов источниками выбросов загрязняющих веществ является технологическая обвязка скважины № 1 (ист. 6001). Источник выбрасывает в атмосферу следующие загрязняющие вещества: метан, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, метанол.

При определении категории выбросов рассчитываются параметры Φ_{kj} и Q_{kj} , характеризующие влияние выброса j -го загрязняющего вещества из k -го источника выбросов на загрязнение воздуха прилегающих к хозяйствующему субъекту территорий, по формулам:

$$\Phi_{kj}^k = \frac{M_{k,j}}{H_k \cdot ПДК_j} \cdot \frac{100}{100 - К.П.Д._j}$$

$$Q_{k,j} = q_{жkj} \cdot \frac{100}{100 - К.П.Д._j}$$

где M_{kj} (г/с) – величина выброса j -го ЗВ из k -го ИЗА;

$ПДК_j$ (мг/м³) – максимальная разовая предельно допустимая концентрация, (а при ее отсутствии другие действующие критерии качества атмосферного воздуха, которые использовались при проведении расчетов загрязнения атмосферы);

$q_{жkj}$ (в долях ПДК_j) – максимальная расчетная приземная концентрация данного (j -го) вещества, создаваемая выбросом из рассматриваемого (k -го) источника на границе ближайшей жилой застройки;

$К.П.Д._{kj}$ (%) – эксплуатационный коэффициент полезного действия пылеочистного оборудования (ГОУ), установленного на k -м ИЗА при улавливании j -го ЗВ;

H_k (м) – высота источника; в случае, если высота выброса менее 2 м, то H_k принимается равным 2м ($H_k=2$ м).

Для определения периодичности контроля рассматриваются 3 категории (I, II, III) с подразделением I и II категорий на 2 подкатегории (IA, IB, IIA, IIB). Определение категории «источник – вредное вещество» выполняется исходя из следующих условий:

I категория – одновременно выполняются неравенства:

IA	$\Phi_{kj} > 5$ и	$Q_{kj} \geq 0,5$;
IB	$0,001 \leq \Phi_{kj}$	$Q_{kj} \geq 0,5$;
	≤ 5 и	

II категория:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										85

IIА
IIБ

$$\Phi_{kkj} > 5 \text{ и } Q_{kj} < 0,5;$$

$$0,001 \leq \Phi_{kkj} \leq 5 \text{ и } Q_{kj} < 0,5;$$

и для рассматриваемого источника разработаны мероприятия по сокращению выбросов данного вещества в атмосферу.

III категория:

IIIA

$$\Phi_{kkj} > 5 \text{ и } Q_{kj} < 0,5;$$

IIIB

$$0,001 \leq \Phi_{kkj} \leq 5 \text{ и } Q_{kj} < 0,5;$$

IV категория- если одновременно выполняются неравенства:

$$\Phi_{kkj} < 0,001 \text{ и } Q_{kj} < 0,5.$$

Исходя из определенной категории сочетания «источник – вредное вещество», устанавливается

следующая периодичность контроля за соблюдением нормативов ПДВ (BCB):

I категория: IA - 1 раз в месяц; IB - 1 раз в квартал;

II категория: IIA - 1 раз в квартал; IIB - 2 раза в год;

III категория: IIIA - 2 раза в год; IIIB - 1 раз в год;

IV категория: 1 раз в 5 лет.

Методики и средства контроля определяются в соответствии с «Перечнем методик выполнения измерений концентраций загрязняющих веществ в выбросах промышленных предприятий», выпускаемым НИИ «Атмосфера» и действующим в настоящее время, а также с «Методическим пособием по аналитическому контролю выбросов ЗВ в атмосферу (ОАО НИИ "Атмосфера", СПб, 2012, вводится в соответствии с письмом Минприроды РФ от 29.03.2012 года № 05-12-47/4521).

Проектируемые сооружения имеют источники выбросов загрязняющих веществ IV категории с периодичностью контроля 1 раз в 5 лет.

В соответствии с ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов» в план-график контроля не включаются вредные (загрязняющие) вещества и источники выбросов, не подлежащие государственному учету и нормированию.

В соответствии с п.9.1.2 Требований к содержанию программы производственного контроля (утверждены приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ №109 от 18.02.2022), в План-график контроля не включаются источники, выброс от которых по результатам расчета рассеивания загрязняющих веществ не превышает 0,1 ПДК_{мр} на границе предприятия.

Результаты расчетов рассеивания представлены в таблице 7.2.1.

Таблица 7.2.1. Результаты расчета рассеивания в точках на границе промплощадки

Загрязняющее вещество		Расчетная максимальная приземная концентрация, в долях ПДК на границе площадки скважины
код	наименование	
0410	Метан	3,17E-05
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	8,78E-07
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	1,38E-07
1052	Метанол	0,0005

Анализ результатов расчетов рассеивания показал, что при регламентированном режиме работы оборудования приземная концентрация более 0,1 ПДК не достигается ни по одному веществу.

Таким образом, организация ПЭК атмосферного воздуха на период эксплуатации по химическому воздействию не требуется.

Предлагается новый пункт мониторинга атмосферного воздуха на границе СЗЗ (границе промплощадки скважины №1). Контролируемые показатели: метан, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, метанол.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										86

Периодичность контроля – 1 раз в год. Точки отбора проб на границе СЗЗ (границе промплощадки скважины №1) определяются во время полевого выезда с учетом направления ветра. Замеряемые параметры и периодичность экологического мониторинга атмосферного воздуха представлены в Табл.7.2.1

Контроль выбросов загрязняющих веществ на предприятии может выполняться аналитической лабораторией самого предприятия или любой другой лабораторией на договорной основе. Область аккредитации лаборатории должна включать в качестве контролируемых показателей определяемые компоненты (загрязняющие вещества) и диапазоны измерения их концентраций. Рекомендуется использование автоматизированных станций, оснащенных газоанализаторами на основные компоненты. Каждая станция оснащается обязательным комплектом метеорологических датчиков, в первую очередь скорости и направления ветра и температуры. При выборе основных технических средств измерений и алгоритма работы станции следует руководствоваться основными нормативно методическими документами, РД 52.04.186-89, РД 52.18.595- 96, ГОСТ Р 8.589-2001. Все средства измерений и образцовые средства должны быть занесены в Госреестр и допущены к работам в области мониторинга загрязнения атмосферы. Наблюдательная сеть на всех этапах экологического мониторинга должна обеспечить:

- сбор достоверной информации о качестве атмосферного воздуха в районе воздействия проектируемых объектов;
- принятие управленческих решений по устранению возможного негативного воздействия на атмосферный воздух.

Пространственное положение пунктов наблюдательной сети выбирается с учетом:

- планируемого местоположения источников выбросов;
- климатических параметров в районе производства работ;
- оценок пространственных размеров максимально возможных зон влияния выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации объекта.

В период неблагоприятных метеоусловий (НМУ), а также в случае аварийных выбросов и увеличения концентраций загрязняющих веществ в атмосфере, частота отбора проб будет увеличиваться.

Поскольку на проектируемом объекте отсутствуют источники шума, то производственный контроль акустических факторов на объекте не предусматривается.

ПЭК за обращением с отходами

В связи с отсутствием образования отходов на проектируемом объекте в период эксплуатации *ПЭК за обращением с отходами* не проводится.

ПЭК в области охраны и использования водных объектов

При осуществлении ПЭК за охраной водных объектов регулярному контролю подлежат нормируемые параметры и характеристики:

- технологических процессов и оборудования, связанных с образованием сточных вод;
- мест водозабора и учета используемой воды;
- выпусков сточных вод, в том числе очищенных;
- сооружений для очистки сточных вод и сооружений систем канализации;
- систем водопотребления и водоотведения;
- гидротехнических сооружений;
- подводных переходов.

На проектируемых сооружениях в период эксплуатации не предусматривается забор воды из поверхностных или подземных водных объектов, также не предусматривается сброс в водные объекты или подземные горизонты на территории проектируемых сооружений.

Таким образом, *ПЭК в области охраны и использования водных объектов на период эксплуатации* не предусматривается.

ПЭМ состояния поверхностных водных объектов

Для своевременного обнаружения, локализации и принятия мер по устранению возможного загрязнения на реках рекомендуется организовать наблюдательную сеть.

Местоположение пунктов наблюдения за состоянием поверхностных вод назначается с учетом гидрометеорологических и морфометрических особенностей водных объектов обычно выше и ниже по течению от потенциального источника загрязнения. На реке, в частности, один створ устанавливается выше по течению от источника загрязнения, вне зоны его влияния (фоновый). Другой створ – ниже источника загрязнения (контрольный). Сравнение показателей фонового и контрольного створов позволяет судить о характере и степени загрязненности воды под влиянием источника загрязнения. При назначении точек отбора принимаются во внимание также

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										87

гидродинамические характеристики объектов, близость транспортных путей, удобство подхода к месту отбора.

Проектируемый объект на своем протяжении пересекает в 2 местах р. Большой Караман, размещение рекомендуемых точек отбора проб воды представлены на рисунке 7.2.1.

Оценку качества поверхностных вод следует производить по перечню рыбохозяйственных нормативов в соответствии с ГОСТ 17.1.3.13-86, исходя из наиболее жестких требований в ряду одноименных показателей качества водных объектов различного вида водопользования. Замеряемые показатели: температура, цветность, прозрачность, рН, растворенный кислород, взвешенные вещества, фенолы, нефтепродукты, кальций, магний, натрий, калий, сульфаты, хлориды, нитраты, нитриты, аммоний-ион, БПК₅, ХПК, железо общее, СПАВ.

Замеряемые параметры и периодичность *экологического мониторинга состояния поверхностных водных объектов* представлены в Табл.7.2.2.

На этапе эксплуатации по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора проб могут быть откорректированы.

ПЭМ состояния подземных вод

Отбор проб воды из рекомендуемых наблюдательных водопунктов необходимо выполнять в соответствии с требованиями ГОСТ Р 31861-2012 и ГОСТ Р 31862-2012.

Перечень контролируемых компонентов для проб подземных вод определяется требованиями СП 2.1.5.1059-01. В дальнейшем, по мере необходимости, перечень корректируется.

Лабораторные исследования проб воды выполняются в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51797-2001 в любой гидрохимической лаборатории, имеющей соответствующую аттестацию и аккредитацию.

В качестве наблюдательного пункта рекомендуется использовать колодцы в районе н.п. Романовка, а также скважины, местоположение которых соответствует скважинам №4,5, пробуренных в результате инженерно-геологических изысканий.

Расположение точек отбора представлено на рис. 4.12.1.

Замеряемые показатели воды: Запах, цветность, мутность, рН, окисляемость перманганатная, кислород растворенный, ХПК, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общая, кальций, магний, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общее, никель, кадмий, медь, цинк, свинец, марганец, нефтепродукты, полифосфаты, АПАВ, фенолы, натрий, калий, алюминий, мышьяк, хром VI. Оценку качества подземных вод следует производить по перечню санитарно-эпидемиологических нормативов, установленных для питьевых вод.

В качестве наблюдательного пункта за состоянием подземных вод непосредственно в районе расположения объекта рекомендуется использовать также скважины, местоположение которых соответствует скважинам №4,5, пробуренным в результате инженерно-геологических изысканий.

Замеряемые показатели: фенолы, нефтепродукты, кальций, магний, натрий, калий, сульфаты, хлориды, нитраты, нитриты, аммоний-ион, БПК₅, ХПК, железо общее, СПАВ. Оценку качества поверхностных вод следует производить по перечню рыбохозяйственных нормативов в соответствии с ГОСТ 17.1.3.13-86.

Замеряемые параметры и периодичность *экологического мониторинга состояния подземных вод* представлены в Табл.7.2.2.

На этапе эксплуатации по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора проб могут быть откорректированы.

ПЭМ почвенного покрова

Ведение мониторинговых наблюдений за состоянием почв осуществляется в соответствии с требованиями соответствующих стандартов и руководящих документов согласно требованиям ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения». В настоящее время в районе проектирования действует система мониторинга почвогрунтов. На этапе эксплуатации точки отбора проб почв рекомендуется закладывать за обваловкой кустовой площадки, в наиболее пониженной точке рельефа

Отбор проб производить согласно требованиям ГОСТ 17.4.4.02-2017 «Почвы. Методы отбора и подготовки проб для химического, бактериологического, гельминтологического анализа; ГОСТ 17.4.3.01 -2017 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб». При отборе проб закладывать почвенные разрезы для визуального контроля загрязнения почвенного профиля, при выявленном загрязнении произвести отбор проб послойно с интервалом 10 см до конца зоны загрязнения. Расположение точек отбора представлено на рис. 7.2.1

Замеряемые показатели: Хлорид-ион, сульфат-ион, рН, нефтепродукты; валовое содержание тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк; подвижные формы тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист	
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ							88
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		

Замеряемые параметры и периодичность *экологического мониторинга состояния подземных вод* представлены в Табл.7.2.2.

На этапе эксплуатации по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора могут быть откорректированы.

ПЭМ состояния растительного покрова и животного мира

В районе проектирования отсутствуют растения и животные, занесенные в Красную книгу РФ и Красную Книгу Саратовской области. На период эксплуатации источники шума не предусматриваются, проектируемое технологическое оборудование имеет заземление и не представляет угрозы для жизни млекопитающих и птиц. Опасность для растений, беспозвоночных животных и подземно обитающих млекопитающих представляет разгерметизация газопровода и метанолапровода.

Угнетенное состояние растений, произрастающих в характерных для них биоценозах, является индикатором ухудшения почвенных условий, в т.ч. загрязнения химическими веществами.

Таким образом, в качестве *ПЭМ состояния растительного покрова и животного мира* достаточно регулярного визуального осмотра в течение вегетационного периода состояния растительного покрова в ходе маршрутного обследования территории трасс метанолапровода и газопровода.

ПЭМ проявления опасных геологических процессов

Согласно результатам инженерно-геологических изысканий опасными геологическими процессами на территории объекта являются - сейсмичная интенсивность, боковая и глубинная эрозия, плоскостной смыв, подтопляемость территории.

Наибольшая вероятность возможного превышения сейсмической интенсивности в 5 баллов в течение 50 лет составляет 10%. Согласно СП 115.13330.2016 землетрясения на данной территории относятся к категории умеренно опасных. В связи с этим мониторинг вероятности возникновения землетрясений не производится.

Для наблюдения за развитием боковой и глубинной эрозии, плоскостного смыва проводятся визуальные 2 раза в год: весной после схода снега и осенью в период дождей. Место визуального контроля – переходы трубопроводов через реку Большой Караман.

Согласно отчету ИГИ (шифр Снд/2021-0455-ИГИ-01) подземные воды до глубины 16,0 м вскрыты скважинами №№ 4, 5, 8а,8-11, в месте перехода проектируемых трасс через р. Большой Караман, на глубине 5,0-10,80 м и установились на глубине 3,5-9,2м, что соответствует абсолютным отметкам 62,99-68,16м.

Отмеченный изысканиями (июль 2021 г) уровень грунтовых вод близок к низкому положению его в годовом цикле сезонных колебаний. Зимой и летом возможно сезонное повышение отмеченного уровня на 0,5-1,5 м.

Контроль за уровнем грунтовых вод предусматривается в 2-х скважинах, соответствующих скважинам №4 и №5 и пробуренных в результате инженерно-геологических изысканий для подготовки настоящей проектной документации. Периодичность контроля – ежеквартально.

На этапе эксплуатации по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота наблюдений могут быть откорректированы.

Виды и объемы работ по ведению мониторинга в течение первого года после ввода сооружений в эксплуатацию приведены в таблице 7.2.2.

Таблица 7.2.2 Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды (период эксплуатации)

Место расположения пункта отбора	Периодичность	Определяемые показатели
Атмосферный воздух		
Граница промплощадки (контура) скв.№1 Куговского м/р	4 раз в год	метан, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22, метанол
Поверхностные воды		
Анализ- вода в реке Большой Караман: - на фоновом участке водного объекта, не подверженному влиянию проектируемых работ (в 500 м выше створа проведения работ); - на расстоянии 500 м ниже створа проведения работ	2 раза в год	Полный анализ: температура, цветность, прозрачность, pH, растворенный кислород, взвешенные вещества, фенолы, нефтепродукты, кальций, магний, натрий, калий, сульфаты, хлориды, нитраты, нитриты, аммоний-ион, БПК5, ХПК, железо общее, СПАВ.
Почвенный покров		

Взам. инв. №	Подп. и дата	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Снд/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
									89

Площадка скважины № 1 Куговского м/р (в наиболее пониженной точке рельефа)	1 раз в год	Хлорид-ион, сульфат-ион, pH, нефтепродукты; валовое содержание тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк; подвижные формы тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк.
Трасса газопровода (в наиболее пониженных точках рельефа)	1 раз в год	
Подземные воды		
Геологические скважины: Подземные воды	Ежеквартально	фенолы, нефтепродукты, кальций, магний, натрий, калий, сульфаты, хлориды, нитраты, нитриты, аммоний-ион, БПК5, ХПК, железо общее, СПАВ.
Колодец на территории н.п. Романовка	Ежеквартально	Запах, цветность, мутность, pH, окисляемость перманганатная, кислород растворенный, ХПК, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общая, кальций, магний, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общее, никель, кадмий, медь, цинк, свинец, марганец, нефтепродукты, полифосфаты, АПАВ, фенолы, натрий, калий, алюминий, мышьяк, хром VI
Опасные геологические процессы		
Геологические скважины: Подземные воды	Ежеквартально	Уровень подземных вод.
Растительный и животный мир		
Площадка скв., трасса газопровода	Вегетационный период (май, июль, сентябрь)	Визуальный контроль

7.2.2 Программы производственного экологического контроля и экологического мониторинга в период строительства и рекультивации

Атмосферный воздух

Учет выбросов загрязняющих веществ от источников обуславливается необходимостью определения их соответствия установленным экологическим нормативным требованиям и оценки влияния строительных работ на состояние атмосферного воздуха.

В процессе проведения строительно-монтажных работ (СМР) и рекультивации воздействие на атмосферный воздух, в основном, выражается в неорганизованных выбросах при работе строительной техники, сварочного агрегата, проведении лакокрасочных работ.

Выбросы загрязняющих веществ, выделяемые в атмосферный воздух при работе организованных и неорганизованных источников в период строительства и рекультивации, определяются расчетным методом. Расчетный метод наблюдений определения выбросов не требует размещения пункта контроля. Также в период строительства и рекультивации согласно ГОСТ 33997-2016 и ГОСТ 17.2.2.01-84 предусматривается контроль токсичности отработанных газов и дымности двигателей автотранспорта, строительных машин и спецтехники, используемых при строительстве. Контроль проводится на специальных контрольно-регулирующих пунктах по проверке и снижению токсичности выхлопных газов. Контроль выбросов загрязняющих веществ от автомобильного транспорта и строительной техники обеспечивается подрядными организациями - владельцами данных транспортных средств.

Мониторинг атмосферного воздуха в период строительства и рекультивации предназначен для определения степени воздействия объектов строительства на состояние атмосферного воздуха в пределах строительства и определения его соответствия установленным гигиеническим нормативам в пределах зоны воздействия в соответствии с требованиями 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы». В период строительства и рекультивации мониторинг атмосферного воздуха осуществляется на границе ближайшего населенного пункта (с. Романовка). При проведении мониторинга в период строительства и рекультивации в атмосферном воздухе контролируются концентрации загрязняющих веществ: оксид углерода, оксид и диоксид азота, диоксид серы, сажа, сумма углеводородов. Отбор проводят 1 раз за период строительства, 1 раз за период рекультивации. Отбор и анализ проб воздуха, измерение метеорологических параметров осуществляется согласно требованиям и рекомендациям ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля качества воздуха населенных пунктов», РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы», «Наставлениям гидрометеорологическим станциям и постам» (выпуск 3, часть 1. Гидрометеоздат, 1985г.).

В период строительства и рекультивации источником шумового воздействия являются строительные машины и механизмы. Так как ближайший населенный пункт (н.п. Романовка)

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инва. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										90

расположен на значительном расстоянии от участка проведения строительных работ (около 2000 м), проведение мониторинга шумового воздействия в период строительства проектируемых объектов и рекультивации не целесообразно.

Отходы производства и потребления

Производственный экологический контроль в области обращения с отходами предусматривает определение соответствия правилам обращения с отходом каждого вида; целостность и степень заполнения накопительных емкостей, площадок, а также соответствие требованиям к регистрации количества отходов. Наблюдения проводятся в местах сбора и накопления отходов, а также затрагивают территорию строительного землеотвода или стационарного объекта обеспечения строительства за пределами мест сбора и накопления отходов. В период строительства проектируемых объектов и рекультивации результаты ПЭК используются в целях формирования необходимой ежеквартальной отчетности. Определение типа, класса опасности и количества отходов осуществляется постоянно на протяжении всего периода строительства и эксплуатации.

ПЭК осуществляется на территории строительного землеотвода и в местах накопления отходов, контроль осуществляется постоянно на протяжении всего периода строительства, контроль – визуальный.

Почвенный покров

Объектами мониторинга являются почвенный покров на участке строительства, а также земли, нарушенные в процессе строительных и земляных работ. Контроль загрязнения почвенного покрова отходами производства и потребления, а также при проливах технологических жидкостей на почвенный покров совмещается с наблюдениями в рамках ПЭК за обращением с отходами (с периодичностью 1 раз в период строительства, 1 раз в период рекультивации) и заключается в проведении визуального маршрутного контроля в местах накопления отходов. Режимные пункты наблюдения рекомендуется установить в местах, где вероятность негативных воздействий на почвенный покров наибольшая, а именно на площадке скважины № 1. Также предусматривается визуальный контроль почвенного покрова посредством маршрутных наблюдений вдоль линейных сооружений, строительство которых предусматривает непосредственное нарушение почвенного покрова, 1 раз после завершения строительного-монтажных работ на наличие очагов загрязнения нефтепродуктами, и после проведения технической рекультивации. При наличии очагов загрязнения технологическими жидкостями определяется размер очага, глубина и степень загрязнения. Отбор проб почвы следует производить в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-2017, ГОСТ 17.4.4.02-2017. Количественный состав загрязняющих веществ в пробах почв рекомендуется контролировать по следующим показателям: хлорид-ион, сульфат-ион, pH, нефтепродукты; валовое содержание тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк; подвижные формы тяжелых металлов: свинец, цинк, медь, никель, хром, ртуть, мышьяк.

Оценка качества почвенного покрова производится на основании сравнения результатов исследований, с фоновыми концентрациями веществ полученных при проведении инженерно-экологических изысканий.

Растительный и животный мир

Растительный покров является универсальным индикатором состояния окружающей среды. Поэтому важной составной частью экологического мониторинга является организация наблюдений за состоянием растительного покрова. Во время проведения строительства и рекультивации, а также после нее проводится мониторинг состояния растительности на участке, нарушенном в связи строительством проектируемого объекта. На рекультивируемой территории так же предусматривается проведение мониторинга растительного покрова посредством визуального контроля после завершения.

Таким образом, в качестве ПЭМ состояния растительного покрова и животного мира достаточно регулярного визуального осмотра в течение вегетационного периода состояния растительного покрова в ходе маршрутного обследования территории участка строительства и рекультивации (площадка скважины, трасса газопровода). Периодичность контроля - регулярно во время проведения строительства; 1 раз после завершения строительства.

Подземные воды

Работы по мониторингу подземных вод необходимо начать до ввода в действие проектируемых сооружений. Минимально необходимый для решения поставленных задач состав работ включает отбор проб воды из подземных источников и обработку полученных результатов.

Мониторинг подземных вод рекомендуется закладывать в колодце ближайшего населенного пункта (н.п. Романовка). Перечень определяемых показателей: Запах, цветность, мутность, pH, окисляемость перманганатная, кислород растворенный, ХПК, сухой остаток, хлориды, сульфаты.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
										91

ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общая, кальций, магний, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общее, никель, кадмий, медь, цинк, свинец, марганец, нефтепродукты, полифосфаты, АПАВ, фенолы, натрий, калий, алюминий, мышьяк, хром VI. Периодичность мониторинга - 1 раз за период строительства, 1 раз за период рекультивации.

Поверхностные воды

Мониторинг качества поверхностных вод следует вести согласно ГОСТ 17.1.3.07-82. Исходя из имеющихся гидрологических условий, во всех водных объектах в любую гидрологическую фазу отбор воды необходимо выполнять из одной точки на стрежне потока с глубины 0,3 м от поверхности воды в период открытого русла и у нижней поверхности льда – зимой. Периодичность наблюдений должна соответствовать основным фазам водного режима и учитывать наименее благоприятные для контроля качества периоды (межень, паводки и т.п.). Методика проведения наблюдений должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Росгидромета. Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 17.1.5.05-85, лабораторные химико-аналитические исследования - в соответствии с ГОСТ 17.1.3.07-82, ГОСТ 17.1.4.01-80. Мониторинг поверхностных вод рекомендуется закладывать на водном объекте, пересекаемом проектируемой трассой (р. Большой Караман). Рекомендуется закладывать 2 створа контроля качества – 500 м выше по течению, и 500 м ниже по течению водотока.

Перечень определяемых показателей: рН, перманганатная окисляемость, ХПК, мутность, запах, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., фториды, мышьяк, никель, хром VI, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общ., алюминий, свинец, кадмий, медь, цинк, марганец, нефтепродукты, фосфор, АПАВ, фенолы, ртуть, сероводород. Периодичность мониторинга - 1 раз за период строительства, 1 раз за период рекультивации.

Виды и объемы работ по ведению локального мониторинга окружающей среды в период строительства и рекультивации приведены в таблице 7.2.3.

Таблица 7.2.3 - Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды (период строительства, рекультивации)

Место расположения пункта отбора	Периодичность	Определяемые показатели
Атмосферный воздух		
На границе ближайшего населенного пункта (н.п. Романовка)	1 раз за период строительства, рекультивации	Оксид углерода, диоксид азота, диоксид серы, углерод (сажа), сумма углеводородов
Отходы		
Территория строительного землеотвода и места накопления отходов	Регулярно во время строительства и рекультивации	Визуальный контроль: - наличия/отсутствия отходов вне мест их сбора; - вида и количества отхода, находящегося вне места сбора; - соответствия правилам обращения с отходом данного вида; - целостности и степени заполнения накопительных емкостей, площадок; - соответствия требованиям к регистрации количества отходов
Поверхностные воды		
Анализ вода в реке Большой Караман: - на фоновом участке водного объекта, не подверженному влиянию проектируемых работ (в 500 м выше створа проведения работ); - на расстоянии 500 м ниже створа проведения работ	1 раз за период строительства, 1 раз за период рекультивации	рН, перманганатная окисляемость, ХПК, мутность, запах, цветность, взвешенные вещества, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общ., фториды, мышьяк, никель, хром VI, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общ., алюминий, свинец, кадмий, медь, цинк, марганец, нефтепродукты, фосфор, АПАВ, фенолы, ртуть, сероводород
Почвенный покров		
Площадка скважины № 1 (в наиболее пониженной точке рельефа)	1 раз за период строительства, рекультивации	Свинец, кадмий, мышьяк, медь, цинк, нефтепродукты, рН, ртуть, никель, бенз(а)пирен
Трасса газопровода (в наиболее пониженных точках рельефа)	1 раз после завершения строительства	
Подземные воды		

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	Изм. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Колодец на территории н.п. Романовка	1 раз за период строительства и рекультивации	Запах, цветность, мутность, рН, окисляемость перманганатная, кислород растворенный, ХПК, сухой остаток, хлориды, сульфаты, ион аммония, нитриты, нитраты, жесткость общая, кальций, магний, карбонаты, гидрокарбонаты, железо общее, никель, кадмий, медь, цинк, свинец, марганец, нефтепродукты, полифосфаты, АПАВ, фенолы, натрий, калий, алюминий, мышьяк, хромVI
Растительный и животный мир		
Площадка скважины № 1 Трасса газопровода	Регулярно во время проведения строительства; 1 раз после завершения строительства	Визуальный контроль

Расположение пунктов экологического мониторинга приведено на рисунке 7.2.1, условные обозначения – на рисунке 7.2.2.

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									93
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

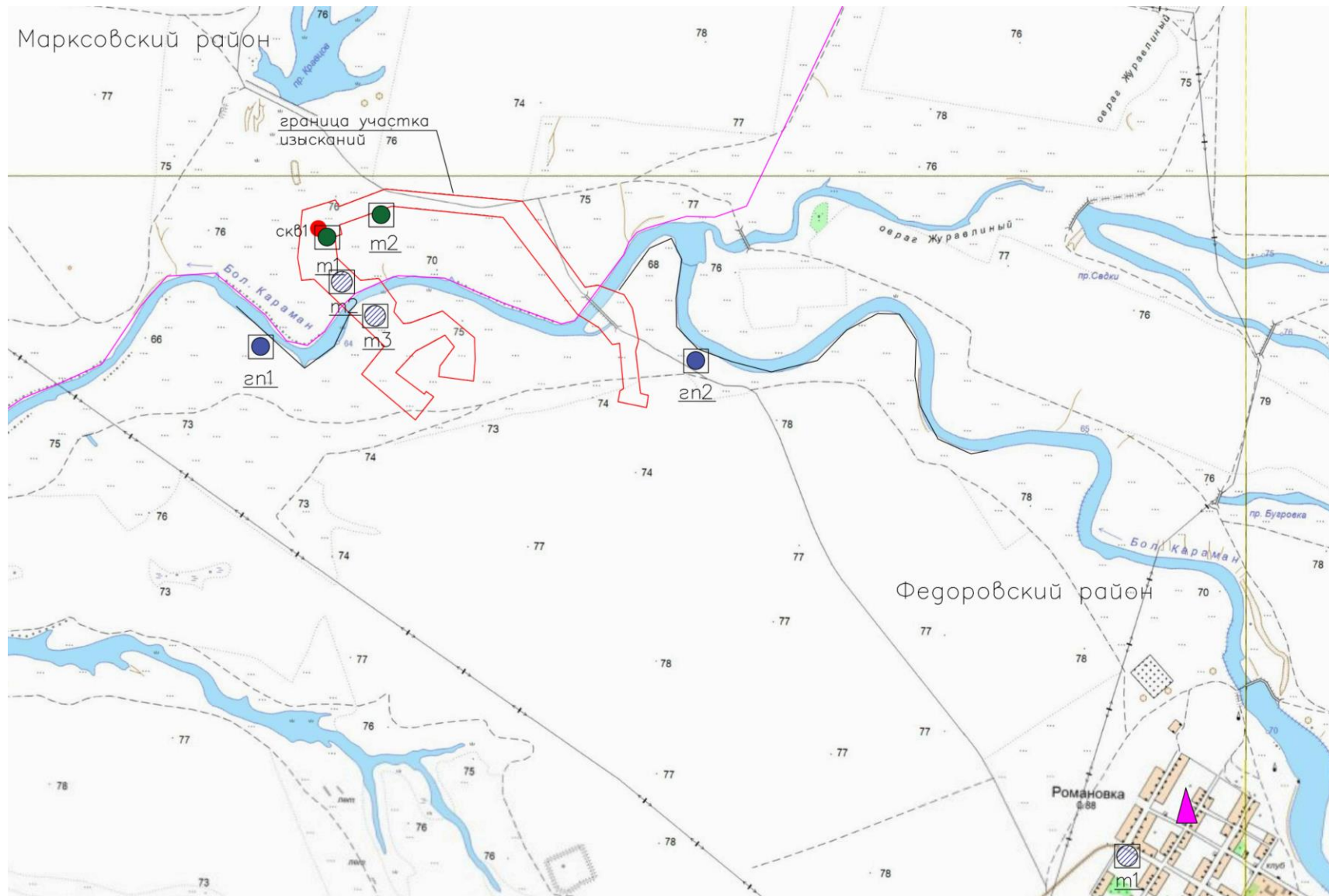


Рисунок 7.2.1 Расположение пунктов экологического мониторинга

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Места расположения пунктов отбора







-  — пункт режимно–наблюдательной сети за качеством атмосферного воздуха
-  — пункт режимно–наблюдательной сети за качеством почв и ее номер
-  — пункт режимно–наблюдательной сети за качеством подземных вод и ее номер
-  — пункт режимно–наблюдательной сети за качеством поверхностных вод и ее номер
-  — граница участка изысканий
-  — граница районов

Рисунок 7.2.2 Условные обозначения

Инв. № подл.	Взам. инв. №						
	Подп. и дата						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							95

8.3 Производственный экологический мониторинг (контроль) при авариях

Мониторинг компонентов природной среды при аварии в период эксплуатации объекта

Для организации операций по локализации и ликвидации разливов проводится уточнение обстоятельств разлива персоналом ООО «ННК-Саратовнефтедобыча». Перед началом операций измеряется загрязнение приземного слоя атмосферы. Собранная информация используется для уточнения оперативного плана и определения необходимости привлечения дополнительных сил и средств.

При обнаружении повышенных уровней загрязнения атмосферного воздуха и воды наблюдения проводят 4 раза в сутки (9.00, 15.00, 21.00 и 3.00 ч.). Время и количество замеров могут изменяться приказом.

Отбор проб объектов окружающей среды осуществляется по соответствующим нормативным документам и сопровождается заполнением актов отбора проб.

Количество проб (воздуха, воды, почвы) определяется в каждом случае отдельно. В результате четко определяется зона загрязнения (до фоновых уровней) и однозначно устанавливается перечень загрязняющих веществ.

Данные измерений заносятся в журналы химического наблюдения и докладываются руководителю объекта, который сразу докладывает результаты наблюдения вышестоящему руководителю.

В течение всего времени проведения работ по реабилитации загрязненных территорий специалистами организуется постоянный мониторинг за состоянием окружающей среды в месте разлива и на прилегающих территориях.

Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды в случае аварийной ситуации в период эксплуатации объектов представлены в таблице 7.3.1

Таблица 7.3.1

№ п/п	Место отбора	Частота контроля	Способ отбора	Объем пробы	Контролируемые показатели
Атмосферный воздух					
Разгерметизация газопровода и метаноопровода без возгорания					
1	Контрольная точка на границе населенного пункта (н.п. Романовка)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	Метан, Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12, Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22
2	Контрольная точка на границе зоны аварийной ситуации (уточняется по месту)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	
Разгерметизация газопровода и метаноопровода с возгоранием					
1	Контрольная точка на границе населенного пункта (н.п. Романовка)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	Азота диоксид; Азот (II) оксид (Азот монооксид); Оксид углерода, бенз(а)пирен, метанол
2	Точка на границе зоны аварийной ситуации (уточняется по месту)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	
Почвы					
1	Площадка пролива метаноопровода с возгоранием	До достижения предаварийных показателей	пробоотборник	1кг	рН, метанол
2	Площадка пролива метаноопровода без возгорания				
Поверхностные воды					
Разгерметизация трубопровода без возгорания и с возгоранием (Переход через водный объект)					
1	Ниже по течению водного объекта	До достижения предаварийных показателей	батометр	1,5	рН, сухой остаток, взвешенные

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

96

Изм. Кол.уч. Лист № док. Подп. Дата

2	Выше по течению водного объекта	До достижения предаварийных показателей	батометр	1,5	вещества, хлориды, нефтепродукты, ХПК, БПК-5, растворенный кислород
---	---------------------------------	---	----------	-----	---

Мониторинг компонентов природной среды при аварии в период строительно-монтажных работ

В случае разрушения цистерны топливозаправщика и разлива топлива на поверхность территории площадки строительства экологический мониторинг должен включать:

- мониторинг грунтов;
- мониторинг поверхностных вод;
- мониторинг атмосферного воздуха.

При возникновении аварии регистрируются следующие производственные показатели:

- дата, время и место аварии;
- источники аварии;
- причина аварии;
- масштабы и типы загрязнения;
- меры по локализации и ликвидации.

Мониторинг почвы при аварийных ситуациях необходимо осуществлять посредством шурфов, расположение которых зависит от площади разлива с учетом уклона рельефа местности. Анализ проб проводят по показателям: рН, нефтепродукты, бенз/а/пирен. Также отбор проб проводится после ликвидации последствий аварийного инцидента.

При мониторинге поверхностных вод в период аварийной ситуации производится отбор проб воды на содержание: рН, сухой остаток, взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты, ХПК, БПК-5, растворенный кислород. Места отбора проб на водном объекте определяют выше по течению места поступления загрязняющих веществ в водный объект (фоновое значение), непосредственно в месте поступления и ниже по течению.

В случае аварийных ситуаций (в случае горения топлива) мониторинг атмосферного воздуха проводят на границе ближайших населенных пунктов с учетом фактического направления ветра, устраивая дополнительные точки опробования. Основными контролируемыми параметрами являются: метеорологические параметры и концентрации загрязняющих веществ (топлива или продуктов его сгорания).

Замеры необходимо выполнять до достижения предаварийных показателей.

Виды и объемы работ по ведению мониторинга экологической среды в случае аварийной ситуации в период СМР представлены в таблице 7.3.2

Таблица 7.3.2

№ п/п	Место отбора	Частота контроля	Способ отбора	Объем пробы	Контролируемые показатели
Атмосферный воздух					
Разрушение цистерны топливозаправщика без возгорания					
1	Контрольная точка на границе населенного пункта (н.п. Романовка)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	Алканы С12-19 (в пересчете на С) и Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)
2	Контрольная точка на границе зоны аварийной ситуации (площадка заправки)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	
Разрушение цистерны топливозаправщика с возгоранием					
1	Контрольная точка на границе населенного пункта (н.п. Романовка)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота), Азот (II) оксид (Азот монооксид), Гидроцианид (Синильная кислота), Углерод (Пигмент черный), Сера диоксид, Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид), Углерода оксид (Углерод окись; углерод
2	Точка на границе зоны аварийной ситуации (площадка заправки)	До достижения предаварийных показателей	газоанализатор	-	

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

					моноокись; угарный газ), Углерод диоксид, Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид), Этановая кислота (Метанкарбоновая кислота) -
Почвы					
1	Площадка пролива диз.топлива с возгоранием	До достижения предавварийных показателей	пробоотборник	1кг	рН, нефтепродукты, бенз(а)пирен
2	Площадка пролива диз.топлива без возгорания				рН, нефтепродукты
Поверхностные воды					
Разгерметизация топливозаправщика без возгорания и с возгоранием					
1	Ниже по течению водного объекта	До достижения предавварийных показателей	батометр	1,5	рН, сухой остаток, взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты,
2	Выше по течению водного объекта	До достижения предавварийных показателей	батометр	1,5	ХПК, БПК-5, растворенный кислород

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

98

9 Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

С точки зрения экономики природопользования производственный процесс приводит к возникновению издержек двух видов:

- затраты за пользование природными ресурсами (изъятие природных ресурсов в процессе эксплуатации производственных объектов);
- затраты на природоохранные мероприятия.

9.1 Расчет платы за загрязнение окружающей среды

9.1.1 Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферу выполнен на основании инструктивно-методических документов по взиманию платы за загрязнение окружающей среды, разработанных в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральным законом РФ от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»;
- Постановления Правительства №437 от 20.03.2023 г «О применении в 2023 г. ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»

Расчет платы за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ от проектируемых сооружений проведен по формуле:

$$П_{H_{амм}} = \sum_{i=1}^n H_{\delta H_{iамм}} \times M_{iамм}$$

где:

$P_{H_{амм}}$ – плата за выбросы в атмосферный воздух загрязняющих веществ, (руб./год);

$H_{\delta H_{iамм}}$ – базовый норматив платы за выброс 1 тонны i-го загрязняющего вещества в размерах, не превышающих предельно-допустимые нормативы выбросов, (руб.);

$M_{iамм}$ – фактический выброс i-го загрязняющего веществ, (т/год).

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ при проведении процесса строительства и эксплуатации проектируемого объекта приведен в таблицах 8.1, 8.2, соответственно.

Таблица 8.1 - Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха от строительных работ

Код	Загрязняющее вещество	Суммарный выброс, т/период	Базовый норматив платы, руб./т	Коэффициент 1,26	Размер платы за выбросы, руб./ период
123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,003080	36,6	1,26	0,14
143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,000265	5473,5	1,26	1,83
301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,147794	138,8	1,26	25,85
304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,038948	93,5	1,26	4,59
328	Углерод (Пигмент черный)	0,019556	36,6	1,26	0,90
330	Сера диоксид	0,019578	45,4	1,26	1,12
333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,000002	686,2	1,26	0,00
337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,171036	1,6	1,26	0,34

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

99

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

Код	Загрязняющее вещество	Суммарный выброс, т/период	Базовый норматив платы, руб./т	Коэффициент 1,26	Размер платы за выбросы, руб./ период
342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,000216	1094,7	1,26	0,30
344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,000951	181,6	1,26	0,22
616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,004456	29,9	1,26	0,17
703	Бенз/а/пирен	2,21e-07	5472968,7	1,26	1,52
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,002240	1823,6	1,26	5,15
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,000272	3,2	1,26	0,001
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,072447	6,7	1,26	0,611
2752	Уайт-спирит	0,014672	6,7	1,26	0,12
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,000682	10,8	1,26	0,01
2902	Взвешенные вещества	0,009465	36,6	1,26	0,44
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	0,000403	56,1	1,26	0,03
Итого:					43,34

Таблица 8.2 – Расчет платы за загрязнение атмосферного воздуха при эксплуатации объекта

Код	Загрязняющее вещество	Суммарный выброс, т/год	Базовый норматив платы, руб./т	Коэффициент 1,26	Размер платы за выброс, руб./год
0410	Метан	0,004837	108	1,26	0,66
0415	Смесь предельных углеводородов C ₁ H ₄ -C ₅ H ₁₂	0,000536	108	1,26	0,07
0416	Смесь предельных углеводородов C ₆ H ₁₄ -C ₁₀ H ₂₂	0,000021	0,1	1,26	0,00
1052	Метанол	0,001589	7355,9	1,26	14,73
Итого:					15,46

9.1.2 Расчет платы за размещение отходов

Расчет платы за размещение отходов проводился в соответствии с:

- Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах».
- Федеральным законом от 21.07.2014 № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об охране окружающей среды» и отдельные законодательные акты Российской Федерации»
- Федеральным законом от 24.06.98 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
- Постановления Правительства №437 от 20.03.2023 г «О применении в 2023 г. ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду»

Расчет платы за размещение отходов проведен по формуле:

$$Пл_{омх} = \sum_{i=1}^g Ci_{омх} \cdot Mi_{омх}$$

где: i – вид отхода (i = 1,2,3,...);

$Пл_{омх}$ - плата за размещение отходов в пределах установленного лимита, руб.;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

$Ci_{отх}$ - ставка платы за размещение 1 т i-го отхода;

$Mi_{отх}$ - фактическое количество размещаемого отхода, т.

Плата за отходы, подлежащие обезвреживанию или утилизации, не взимается в соответствии с Федеральным законом от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», ст. 16.3.

Плата за размещение отходов, образующихся в период производства строительных работ, представлена в таблице 8.3

Таблица 8.3 - Расчет платы за размещение отходов производства и потребления в период строительства и рекультивации

Наименование отходов	Класс опасности	Количество отходов, т	Норматив платы, руб.	Коэффициент 1,26	Плата за размещение отходов, руб.
Шлак сварочный	4	0,038	663,2	1,26	31,75
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	4	0,367	95	1,26	43,93
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 15%)	4	0,022	663,2	1,26	18,38
Итого за период строительства:		4,413			94,06

9.2 Эколого-экономическая оценка воздействия на окружающую среду

Эколого-экономическая оценка воздействия на окружающую среду на этапе строительства и эксплуатации проектируемого объекта представлена в таблицах 8.4, 8.5.

Таблица 8.4 - Эколого-экономическая оценка воздействия на окружающую среду в период строительства

Наименование	Значение, руб.
Плата за загрязнение атмосферного воздуха	43,34
Плата за размещение отходов	94,06
Итого	137,4

Таблица 8.5 - Эколого-экономическая оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации

Наименование	Значение, руб.
Плата за загрязнение атмосферного воздуха	15,46
Плата за размещение отходов	-
Итого	15,46

Затраты на проведение мониторинга окружающей среды

Ориентировочная сумма затрат на проведение мониторинга (контроля) окружающей среды за период эксплуатации составит 224 500 руб./год (Смета представлена в приложении О)

Ориентировочная сумма затрат на проведение мониторинга (контроля) окружающей среды за период строительства составит 103 400 руб./период строительства (Смета представлена в приложении О)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

9 Оценка воздействия объекта при возникновении аварий

9.1 Оценка воздействий возможных аварийных ситуаций на экосистемы региона в период строительства и эксплуатации объекта

Оценка воздействий возможных аварийных ситуаций на экосистемы региона в период строительства и эксплуатации объекта приведена в табл 9.1, 9.2

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		102	

Таблица 9.1– Оценка воздействия последствий возможных аварийных ситуаций на элементы экосистемы региона в период **строительства** объекта

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения / нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С1 - Разлитие горючих жидкостей при разгерметизации АЦ, топливозаправщика	- загрязнение воздуха парами горючей жидкости при ее испарении	- нарушение водно-воздушного баланса почвы; - накопление трудно разлагаемых углеводородов, которые запечатывают поры почвенного покрова; - уменьшение численности почвенных микроорганизмов; - агрегирование почвенных частиц; - уменьшается/ теряется способность впитывать и удерживать влагу; - увеличение углерода в гумусе, что приводит к ухудшению азотного режима почвы и нарушению корневого питания растений; -сокращение содержания подвижных форм фосфора и калия; - снижение урожайности зерновых культур и замедление роста репродуктивных органов растений	- угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова; - замедление роста и развития растений; - хлороз; - некроз; - нарушение фотосинтеза и дыхания; - накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшая передача их по трофическим цепям; - гибель растения	- ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха); - изменение газового режима, минерализации, БПК воды; - снижение значений рН (увеличение кислотности)	- смена места обитания; - гибель птиц при загрязнении оперенья	- интоксикация организма, повреждение органов дыхания, зрения; - гибель животного; - миграция	- нанесение сорбента на поверхность разлития; - сбор в резервные ёмкости и утилизация; - зачистка территории разлива; - площадка для автоцистерн должна быть спланирована, отбортвана бетонным бортом высотой 15 см и иметь грунто-щебеночное покрытие; - выполнение мероприятий по предотвращению разгерметизации	- проведение технического обслуживания технологического оборудования, установленного на автоцистерне; - автоцистерна должна соответствовать требованиям ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов»; - соблюдение правил по технике безопасности	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения / нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
<p>C2 - Пожар пролива при разгерметизации АЦ, топливозаправщика</p> <p>C4 – Пожар-вспышка при разгерметизации АЦ, топливозаправщика</p>	<p>- загрязнение воздуха продуктами горения топлива;</p> <p>- дымовая завеса вызывает изменение освещённости, температуры воздуха</p>	<p>на месте пожара происходит:</p> <p>- изменение морфологических свойств почвы (увеличение pH);</p> <p>- изменение гранулометрического состава;</p> <p>- ухудшение микроагрегативности почвы;</p> <p>- возрастает объемная масса;</p> <p>- уменьшается общая пористость верхних горизонтов;</p> <p>- происходит увеличение плотности почвы;</p> <p>- снижение почвенного плодородия;</p> <p>- деградация почв</p>	<p>- гибель растения;</p> <p>- угнетение растительных сообществ;</p> <p>- деградация растительного покрова;</p> <p>- нарушение фотосинтеза и дыхания;</p> <p>- накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшая передача их по трофическим цепям</p>	<p>- ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха) в результате попадания огнетушащих веществ (ПАВ, порошковых составов), песка, земли, щебня</p>	<p>- смена места обитания;</p> <p>- травмирование птиц, попавших в зону теплового излучения;</p> <p>- гибель птиц, попавших в зону непосредственного воздействия пламени</p>	<p>- интоксикация организма продуктами горения, повреждение органов дыхания, зрения;</p> <p>- гибель животного;</p> <p>- миграция;</p> <p>- вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр.</p>	<p>- выполнение мероприятий по предотвращению возгорания</p> <p>- тушение пеной;</p> <p>- прекращение доступа кислорода: закрыть асбестовым полотном, засыпать песком, использовать огнетушители;</p> <p>- обвалование горящего пролива на расстоянии, позволяющем работать в брезентовой одежде;</p>	<p>- поддержание оборудования, средств управления и противоаварийной защиты в постоянной исправности, - эксплуатация ее в соответствии с правилами, инструкциями, технологическими регламентами;</p> <p>- проведения технического обслуживания технологического оборудования, установленного на автоцистерне;</p> <p>- реализация мероприятий противопожарной профилактики;</p> <p>- соблюдение производственной и технологической дисциплины, требований безопасности</p>	<p>- администрация района;</p> <p>- ГУ МЧС России по Саратовской области;</p> <p>- Пожарная часть;</p> <p>- Скорая помощь (в случае наличия пострадавших);</p> <p>- Управление Росприроднадзора по Саратовской области;</p> <p>- Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору;</p> <p>- Прокуратура района;</p> <p>- Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших);</p> <p>- Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)</p>

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

104

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения / нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
СЗ - Взрыв ТВС в открытом пространстве при разгерметизации АЦ, топливозаводчика	- загрязнение воздуха пылегазовыми выбросами	- изменение морфологических свойств почвы (увеличение pH); - изменение гранулометрического состава; - изменение ландшафтных форм; - ухудшение микроагрегативности почвы; - уменьшается общая пористость верхних горизонтов; - происходит увеличение плотности почвы; - снижение почвенного плодородия; - деградация почв	- гибель растения; - угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова	- ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, запаха) в результате попадания огнетушащих веществ (ПАВ, порошковых составов), песка, земли, щебня	- травмирование от воздействия ударной волны взрыва (откидывание, контузия); - гибель птиц; - смена места обитания	- травмирование от воздействия ударной волны взрыва (откидывание, контузия); - гибель животного; - вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр.	- остановка отдельных агрегатов или всех работ; - выполнение мероприятий по предотвращению взрыва	- поддержание оборудования, средств управления и противоаварийной защиты в постоянной исправности, - эксплуатация ее в соответствии с правилами, инструкциями, технологическими регламентами; - проведение технического обслуживания технологического оборудования, установленного на автоцистерне; - электрооборудование должно быть предусмотрено во взрывозащищенном исполнении и размещено в соответствии с правилами ПУЭ; - реализация мероприятий противопожарной профилактики; - соблюдение производственной и технологической дисциплины, требований безопасности	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения / нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С5 - Взрыв баллона с кислородом	- загрязнение воздуха продуктами горения в случае возникшего пожара после взрыва баллона	- изменение ландшафтных форм; - ухудшение микроагрегативности почвы	- угнетение растительных сообществ	воздействие отсутствует	- травмирование от воздействия ударной волны взрыва (откидывание, контузия); - гибель птиц; - смена места обитания	- травмирование от воздействия ударной волны взрыва (откидывание, контузия); - гибель животного; - вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр.	- выполнение мероприятий по предотвращению взрыва баллона	- при перемещении баллонов необходимо принимать меры от толчков и ударов, вентили баллонов закрывать предохранительными колпаками; - баллоны должны храниться в специальных помещениях или на специальных площадках, огражденных от посторонних лиц и имеющих предупредительные надписи; - защита баллонов от превышения давления, повышения температуры, скорости истечения и доли кислорода в объеме воздуха; - беречь металлические детали кислородного баллона от загрязнения маслом или другими смазочными жидкостями; - запрет на использование в качестве уплотнителей выхода из баллона из резины или каучука; - запрет на работу с кислородными баллонами металлическими ключами, вызывающими искрообразование; - соблюдение производственной и технологической дисциплины, требований безопасности	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Таблица 9.2 Оценка воздействия последствий возможных аварийных ситуаций на элементы экосистемы региона в период эксплуатации объекта

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения /нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С6 - Истечение газа при разгерметизации газопровода	- загрязнение атмосферы метаном и другими газами	воздействие отсутствует	- угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова; - замедление роста и развития растений; - нарушение фотосинтеза и дыхания; - накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшая передача их по трофическим цепям; - гибель растения	воздействие отсутствует	- смена места обитания; - гибель птиц при загрязнении воздуха	- интоксикация организма, - повреждение органов дыхания; - гибель животного; - миграция	- выполнение мероприятий по предотвращению разгерметизации - очищение газа от вредных примесей и веществ;	- обнаружение загазованности газоанализаторами; - предотвращение образования неплотностей или повреждений с помощью: а) выполнения плавных поворотов и переходов газопроводов, применения успокоителей, отражателей и рассекателей потоков; б) повышения надежности защиты от общей коррозии и коррозии под напряжением стальных газопроводов с помощью защитных изоляционных покрытий и установок ЭХЗ; - применение материалов и конструкций газопроводов, рассчитанных на обеспечение их прочности и надежной эксплуатации в рабочем диапазоне давлений транспортируемого газа и природных внешних нагрузок; - обеспечение для предотвращения механических повреждений подземных газопроводов проектной глубины заложения, а при необходимости - сверхнормативной глубины заложения; - увеличение объема контроля качества сварных стыков различными методами неразрушающего контроля; - усиление контроля надлежащего состояния охранной зоны газопроводов и зоны минимальных расстояний до сторонних объектов, своевременная очистка трасс газопроводов от поросли, проведение проверок наличия знаков закрепления трассы, предупреждающих и запрещающих знаков на переходах через транспортные коммуникации, ограждений воздушных переходов и крановых узлов, створных знаков на переходах через водные преграды; - осуществление непрерывного контроля давления на крановых узлах с помощью систем линейной телемеханики, расширение функциональности указанных систем в части параметров телеизмерения и телесигнализации; - применение современной системы обнаружения утечек газа	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

107

С7 – Струйное горение струи газа при разгерметизации газопровода	- загрязнение атмосферы продуктами сгорания	<p>на территории, охваченной факелом, происходит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изменение морфологических свойств почвы (увеличение pH); - изменение гранулометрического состава; - ухудшение микроагрегативности почвы; - возрастает объемная масса; - уменьшается общая пористость верхних горизонтов; - происходит увеличение плотности почвы; - снижение почвенного плодородия; - деградация почв 	<ul style="list-style-type: none"> - гибель растений; - угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова; - нарушение фотосинтеза и дыхания; - накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшая передача их по трофическим цепям 	<ul style="list-style-type: none"> - ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха) в результате попадания огнетушащих веществ (ПАВ, порошковых составов), песка, земли, щебня 	<ul style="list-style-type: none"> - смена места обитания; - травмирование птиц, попавших в зону теплового излучения; - гибель птиц, попавших в зону непосредственного воздействия пламени 	<ul style="list-style-type: none"> - интоксикация организма; - травмирование животных, попавших в зону теплового излучения; - гибель животного; - миграция 	<ul style="list-style-type: none"> - выполнение мероприятий по предотвращению возгорания - очищение газа от вредных примесей и веществ; - прекращение доступа кислорода: закрыть асбестовым полотном, засыпать песком, землей, глиной; 	<ul style="list-style-type: none"> - обнаружение загазованности газоанализаторами; - предотвращение образования неплотностей или повреждений с помощью: <ul style="list-style-type: none"> а) выполнения плавных поворотов и переходов газопроводов, применения успокоителей, отражателей и рассекателей потоков; б) повышения надежности защиты от общей коррозии и коррозии под напряжением стальных газопроводов с помощью защитных изоляционных покрытий и установок ЭХЗ; - применение материалов и конструкций газопроводов, рассчитанных на обеспечение их прочности и надежной эксплуатации в рабочем диапазоне давлений транспортируемого газа и природных внешних нагрузок; - обеспечение для предотвращения механических повреждений подземных газопроводов проектной глубины заложения, а при необходимости - сверхнормативной глубины заложения; - увеличение объема контроля качества сварных стыков различными методами неразрушающего контроля; - усиление контроля надлежащего состояния охранной зоны газопроводов и зоны минимальных расстояний до сторонних объектов, своевременная очистка трасс газопроводов от поросли, проведение проверок наличия знаков закрепления трассы, предупреждающих и запрещающих знаков на переходах через транспортные коммуникации, ограждений воздушных переходов и крановых узлов, створных знаков на переходах через водные преграды; - осуществление непрерывного контроля давления на крановых узлах с помощью систем линейной телемеханики, расширение функциональности указанных систем в части параметров телеизмерения и телесигнализации; - применение современной системы обнаружения утечек газа 	<ul style="list-style-type: none"> - администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)
--	---	--	---	---	---	--	---	---	--

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

108

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения /нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С8- Взрыв ГПВС в открытом пространстве при разгерметизации газопровода	<ul style="list-style-type: none"> - загрязнение воздуха пылегазовыми выбросами 	<ul style="list-style-type: none"> - изменение морфологических свойств почвы (увеличение рН); - изменение гранулометрического состава; - изменение ландшафтных форм; - ухудшение микроагрегативности почвы; - уменьшается общая пористость верхних горизонтов; - происходит увеличение плотности почвы; - снижение почвенного плодородия; - деградация почв 	<ul style="list-style-type: none"> - гибель растений; - угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова 	<ul style="list-style-type: none"> - ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха) в результате попадания огнетушащих веществ (ПАВ, порошковых составов), песка, земли, щебня 	<ul style="list-style-type: none"> - травмирование от воздействия ударной волной взрыва (откидывание, контузия); - гибель птиц; - смена места обитания 	<ul style="list-style-type: none"> - травмирование от воздействия ударной волной взрыва (откидывание, контузия); - гибель животного; - вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр. 	<ul style="list-style-type: none"> - выполнение мероприятий по предотвращению взрыва 	<ul style="list-style-type: none"> - обнаружение загазованности газоанализаторами; - предотвращение образования неплотностей или повреждений с помощью: <ul style="list-style-type: none"> а) выполнения плавных поворотов и переходов газопроводов, применения успокоителей, отражателей и рассекателей потоков; б) повышения надежности защиты от общей коррозии и коррозии под напряжением стальных газопроводов с помощью защитных изоляционных покрытий и установок ЭХЗ; - применение материалов и конструкций газопроводов, рассчитанных на обеспечение их прочности и надежной эксплуатации в рабочем диапазоне давлений транспортируемого газа и природных внешних нагрузок; - обеспечение для предотвращения механических повреждений подземных газопроводов проектной глубины заложения, а при необходимости - сверхнормативной глубины заложения; - увеличение объема контроля качества сварных стыков различными методами неразрушающего контроля; - усиление контроля надлежащего состояния охранной зоны газопроводов и зоны минимальных расстояний до сторонних объектов, своевременная очистка трасс газопроводов от поросли, проведение проверок наличия знаков закрепления трассы, предупреждающих и запрещающих знаков на переходах через транспортные коммуникации, ограждений воздушных переходов и крановых узлов, створных знаков на переходах через водные преграды; - осуществление непрерывного контроля давления на крановых узлах с помощью систем линейной телемеханики, расширение функциональности указанных систем в части параметров телеизмерения и телесигнализации; - применение современной системы обнаружения утечек газа 	<ul style="list-style-type: none"> - администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

109

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения /нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С9,С12- Разлитие горючей жидкости при разгерметизации (порыв/свищ) метанолопровода	- загрязнение воздуха парами метанола	- метанол быстро разрушается в результате процессов фотоокисления и биологического распада, не нанося серьезных экологических последствий; - не накапливается в почве	- метанол быстро разрушается в результате процессов фотоокисления и биологического распада, не нанося серьезных экологических последствий; - не накапливается в почве	- метанол в малых количествах быстро разбавляется в воде, теряя свою токсичность и не нанося серьезных экологических последствий; при больших концентрациях – ухудшает общее санитарное состояние	- интоксикация организма, повреждение нервной и сосудистой систем; - миграция; - гибель	- интоксикация организма, повреждение нервной и сосудистой систем; - миграция; - гибель животного	- выполнение мероприятий по предотвращению разгерметизации -ограничение пролива; - разбавление пролива водой; - очистка биопрепаратами; - нанесение сорбента, песка на поверхность разлития; - сбор в резервные ёмкости и утилизация; - зачистка территории разлива;	- герметизация метанолопровода и оборудования технологического процесса; - соединение метанолопровода на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений; после сварки сварные стыки метанолопровода подлежат контролю физическими методами; - изготовление, монтаж и эксплуатация метанолопровода должны осуществляться с учетом физико-химических свойств и технологических параметров метанола, а также требований действующих нормативно-технических документов; - автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров; - обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях; - превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты.	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения /нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
<p>С10,С13- Пожар пролива при разгерметизации (порыв/свищ) метанолопровода</p> <p>С10.1,С13.1 – Пожар-вспышка при разгерметизации (порыв/свищ) метанолопровода</p>	<ul style="list-style-type: none"> - увеличение концентрации углекислого газа в составе воздуха 	<p>на месте пожара происходит:</p> <ul style="list-style-type: none"> - изменение морфологических свойств почвы (увеличение рН); - изменение гранулометрического состава; - ухудшение микроагрегативности почвы; - возрастает объемная масса; - уменьшается общая пористость верхних горизонтов; - происходит увеличение плотности почвы; - снижение почвенного плодородия; - деградация почв 	<ul style="list-style-type: none"> - гибель растения; - угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова; - нарушение фотосинтеза и дыхания; - накопление загрязняющих веществ в организмах растений и дальнейшая передача их по трофическим цепям 	<ul style="list-style-type: none"> - ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, вкуса, запаха) в результате попадания сухих химикатов, двуокиси углерода, спиртоустойчивой пены, песка, земли, щебня 	<ul style="list-style-type: none"> - смена места обитания; - травмирование птиц, попавших в зону теплового излучения; - гибель птиц, попавших в зону непосредственного воздействия пламени 	<ul style="list-style-type: none"> - интоксикация организма продуктами горения, - травмирование животных, попавших в зону теплового излучения; - гибель животного; - миграция; - вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр. 	<ul style="list-style-type: none"> - выполнение мероприятий по предотвращению возгорания - тушение с помощью сухих химикатов, двуокиси углерода, спиртоустойчивой пеной; - прекращение доступа кислорода: закрыть асбестовым полотном, засыпать песком, - обвалование горящего пролива на расстоянии, позволяющем работать в брезентовой одежде; 	<ul style="list-style-type: none"> - герметизация метанолопровода и оборудования технологического процесса; - соединение метанолопровода на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений; после сварки сварные стыки метанолопровода подлежат контролю физическими методами; - изготовление, монтаж и эксплуатация метанолопровода должны осуществляться с учетом физико-химических свойств и технологических параметров метанола, а также требований действующих нормативно-технических документов; - автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров; - обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях; - превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты. - исключение контакта с искрами, источниками тепла, открытым пламенем, источниками возгорания, с окислителями, кислотами, щелочами 	<ul style="list-style-type: none"> - администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№ док	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Возможные аварийные ситуации	Возможное воздействие на компоненты окружающей среды						Пути снижения /нейтрализации воздействия на компоненты окружающей среды	Мероприятия по предотвращению возможных аварийных ситуаций	Контролирующие органы и государственные организации, которые должны быть оповещены в случае возникновения возможных аварийных ситуаций
	Атмосферный воздух	Почва	Растительность	Поверхностные и подземные воды	Орнитофауна	Животный мир			
С11,С14- Взрыв ТВС в открытом пространстве при разгерметизации (порыв/свищ) метаноопровода	- загрязнение воздуха пылегазовыми выбросами	- изменение морфологических свойств почвы (увеличение pH); - изменение гранулометрического состава; - изменение ландшафтных форм; - ухудшение микроагрегативности почвы; - уменьшается общая пористость верхних горизонтов; - происходит увеличение плотности почвы; - снижение почвенного плодородия; - деградация почв	- гибель растения; - угнетение растительных сообществ; - деградация растительного покрова	- ухудшение физических свойств воды (замутнение, изменение цвета, запаха) в результате попадания сухих химикатов, двуокиси углерода, спиртоустойчивой пены, песка, земли, щебня	- травмирование от воздействия ударной волной взрыва (откидывание, контузия); - гибель птиц; - смена места обитания	- травмирование от воздействия ударной волной взрыва (откидывание, контузия); - гибель животного; - вспугивание животных с мест размножения, выведения потомства, кормежки и пр.	- выполнение мероприятий по предотвращению возгорания - тушение с помощью сухих химикатов, двуокиси углерода, спиртоустойчивой пеной; - прекращение доступа кислорода: закрыть асбестовым полотном, засыпать песком, - обвалование горящего пролива на расстоянии, позволяющем работать в брезентовой одежде;	- герметизация метаноопровода и оборудования технологического процесса; - соединение метаноопровода на сварке, использование минимального количества фланцевых соединений; после сварки сварные стыки метаноопровода подлежат контролю физическими методами; - изготовление, монтаж и эксплуатация метаноопровода должны осуществляться с учетом физико-химических свойств и технологических параметров метанола, а также требований действующих нормативно-технических документов; - автоматическая защита технологического оборудования по аварийным и предельным значениям контролируемых параметров; - обнаружение отказов оборудования при его работе и при переключениях; - превентивные мероприятия: периодический осмотр оборудования, выполнение требований инструкций, проверка заземления, плановые ремонты. - исключение контакта с искрами, источниками тепла, открытым пламенем, источниками возгорания, с окислителями, кислотами, щелочами	- администрация района; - ГУ МЧС России по Саратовской области; - Пожарная часть; - Скорая помощь (в случае наличия пострадавших); - Управление Росприроднадзора по Саратовской области; - Средне-Волжское Управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору; - Прокуратура района; - Фонд социального страхования РФ (в случае наличия пострадавших); - Госинспекция труда в Саратовской области (в случае наличия пострадавших)

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№доку	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

9.2 Результаты определения (расчета) границ и характеристик зон воздействия поражающих факторов аварий, опасных природных процессов и явлений, которые могут привести к ЧС техногенного и природного характера, как на проектируемом объекте, так и за его пределами

Аварии могут различаться по масштабам воздействия и продолжительности воздействия на расположенные вблизи объекты, людей и природную среду.

Аварии в соответствии с действующими нормативами различают: проектные и максимальные.

Проектная авария – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Максимальная авария – авария с наиболее тяжелыми последствиями.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

При стечении неблагоприятных обстоятельств (отказы оборудования, неправильные действия персонала, появление источника инициирования взрыва и пожара, нахождение людей во взрыво-, пожароопасной зоне и т.д.) на проектируемом объекте могут возникнуть аварии, последствиями которых будут:

- тепловое воздействие пожара, струйного горения на окружающие объекты и людей;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва на окружающие объекты и людей;

- токсического воздействия на людей.

Основными причинами аварий при строительномонтажных работах являются:

- технические неисправности оборудования и механизмов, используемых на этапе строительства объекта:

- коррозия оборудования;
- механические повреждения оборудования;
- трещины или остаточные деформации металлоконструкций;
- ослабление креплений в соединениях металлоконструкций;
- неработоспособность заземления, гидро-, пневмо- или электрооборудования, указателей, ограничителей, регистраторов, средств автоматической остановки, блокировок и защит;
- недопустимый износ крюков, ходовых колес, канатов, цепей, элементов механизмов и тормозов;

- системы управления;

- отсутствие соответствующих массе и виду перемещаемых грузов съемные грузозахватные приспособления и тара, или они неработоспособны;

- ошибочные действия персонала при проведении строительномонтажных работ:

- невыполнение мероприятий или их нарушение по безопасному ведению работ и требований, изложенных в ППР, нарядах-допусках;

- отсутствие нарядов-допусков;

- работа на неисправном или не прошедшем техническое освидетельствование оборудовании;

- работа на отключенных или неисправных контрольно-измерительных приборах, блокировках и других средствах систем защиты, управления, регулирования, а также системах сигнализации и связи.

- опасные внешние воздействия:

- природные явления (ураганы, смерчи);

- осадки и наклоны оборудования больше допустимых значений вследствие промораживания их основания и последующей оттайки.

Основные причины возгорания/взрыва кислородного баллона:

- высокая активность кислорода, как окислителя. Множество горючих материалов и веществ при контакте с кислородом становятся взрывоопасными и могут привести к возгоранию и последующему взрыву;

- давление, повышения температуры, скорости истечения и доли кислорода в объеме воздуха;

- загрязненные металлические детали кислородного баллона маслом или другими смазочными жидкостями, которые находятся в контакте с кислородом;

- материалы, выполненные из резины или каучука, которые уплотняют выход из баллона;

- работа с кислородным баллоном металлическими ключами вызывает искрообразование.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Практика эксплуатации объектов транспорта газа показала, что основными причинами аварий на них были:

- некачественное строительство;
- обрушение и повреждение сооружений установок;
- отказы и аварии по причине просадок трубопроводов и опор;
- дефекты сварных соединений (усталостные явления);
- внутренняя коррозия трубопроводов и оборудования;
- механическое повреждение;
- нарушение норм технологического режима (например, повышение давления сверх расчетного);

- ошибочные действия персонала при проведении ремонтных работ и эксплуатации;
- внешние воздействия природного и техногенного характера;
- диверсионные акты, в результате которых могут быть разрушены крановые узлы, как наиболее доступные и опасные с точки зрения величины объема выбрасываемого при этом газа из газотранспортной магистрали.

Практика эксплуатации объектов транспорта горючих и легковоспламеняющихся жидкостей показала, что основными причинами аварий на них были:

- наличие типовых технологических процессов;
- коррозия, физический износ и механические повреждения оборудования или технологических трубопроводов;
- прекращение подачи энергоресурсов;
- ошибочные действия персонала;
- внешние воздействия природного и техногенного характера.

Опасности, связанные с типовыми технологическими процессами Гидродинамические процессы

К аппаратуре, в которой имеют место гидродинамические процессы, следует отнести насосы для перекачки опасных веществ, трубопроводные системы.

Процессы перемещения опасных веществ протекают при температуре окружающей среды под избыточным давлением, что создает опасность разгерметизации элементов технологических систем, работающих под давлением. Вследствие механического износа уплотнений или подшипниковых узлов насосов, коррозии, гидравлических ударов и других факторов возможна разгерметизация насосного оборудования или технологических трубопроводов и выброс достаточно больших количеств опасных веществ.

Следует отметить, что конструкция насосов и отдельных их элементов (особенно торцевых уплотнений валов) характеризуется низким уровнем надежности, в результате они являются источником аварийных выбросов больших количеств опасных веществ.

Насосное оборудование оснащено системами автоматической противоаварийной защиты, обеспечивающими контроль за состоянием подшипниковых узлов и герметичности торцевых уплотнений и блокировку оборудования при возникновении аварийной ситуации. Поэтому отказ в работе торцевого уплотнения или подшипникового узла может привести к небольшим локальным утечкам, которые не приводят к опасным последствиям и легко ликвидируются.

Технологическая система оснащена транспортными трубопроводами и обвязочными трубопроводами. Наряду с общими характерными причинами нарушений герметичности технологических систем необходимо обратить внимание на специфические опасности, присущие трубопроводам. Так, остаточные напряжения в материале трубопроводов в сочетании с напряжениями, возникающими при монтаже, в ряде случаев вызывают поломку элементов запорных устройств, вследствие перекашивания уплотняющих поверхностей, разрывы под воздействием дополнительных напряжений при снижении температуры окружающей среды и т.д. Неправильная прокладка трубопроводов, выбор неподходящих способов компенсации температурных деформаций в системах, монтаж трубопроводов в ненадлежащем месте, применение труб из непригодных для данных температур материалов - все это приводит к авариям. Разрушения могут происходить также от напряжений, возникающих при перепадах температур, гидравлических ударах жидкости, от превышения давления при замерзании жидкости.

Аварийные ситуации, связанные с разгерметизацией технологических трубопроводов - в основном частичной разгерметизацией, могут быть инициированы коррозионным образованием свищей в сварных соединениях или дефектом фланцевых прокладок. Полное разрушение трубопровода в условиях производства, когда обеспечен систематический контроль за состоянием трубопроводов, маловероятно.

Физический износ, коррозия, механические повреждения, температурная деформация оборудования и трубопроводов

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							114

Рассмотрение реальных аварий, имевших место на аналогичных предприятиях, свидетельствует о том, что основными причинами разгерметизации трубопроводов и оборудования являются коррозионно-эрозионный износ металла и некачественное проведение регламентных ремонтных работ и освидетельствование перед пуском в работу.

Исходя из анализа неполадок и аварий, можно сделать вывод, что коррозионное разрушение при достаточной прочности конструкций оборудования и трубопроводов, чаще всего имеет локальный характер и не приводит к серьезным последствиям. Однако при несвоевременной локализации может произойти дальнейшее развитие аварии.

Физический износ наиболее характерен для насосного оборудования. При этом разрушения, вызванные физическим износом уплотнений или подшипниковых узлов насосов, способны привести к выбросам достаточно больших количеств опасных веществ.

Механические повреждения оборудования или технологических трубопроводов могут быть вызваны транспортными средствами, используемыми при ремонтных работах, инструментами и приспособлениями.

Прекращение подачи энергоресурсов

Аварийные ситуации на объекте могут быть вызваны:

- отключением электроэнергии;
- прекращением подачи воздуха на КИП и А.

При внезапном прекращении энергообеспечения вероятность возникновения и развития типовых возможных аварий мала. Однако в условиях возникшей аварии внезапное прекращение электроснабжения или водоснабжения могут снизить эффективность действий аварийных служб и персонала по локализации возникшей аварийной ситуации и тем самым способствовать развитию аварий.

Возможные причины и факторы, связанные с ошибочными действиями персонала при ведении технологического процесса

Основные возможные причины возникновения аварий, обусловленные ошибочными действиями персонала:

- работа на неисправном или не прошедшем техническое освидетельствование оборудовании;
- работа на отключенных или неисправных контрольно-измерительных приборах, блокировках и других средствах систем защиты, управления, регулирования, а также системах сигнализации и связи;
- ошибочная разборка фланцев под давлением, некачественное изготовление и неправильная установка прокладок;
- нарушение требований безопасности при установке и снятии заглушек;
- нарушение требований безопасности при снятии и установке запорной арматуры, предохранительных и запорных клапанов, отсекающих, обратных клапанов и т.д.;
- устранение образовавшихся незначительных пропусков и утечек на работающем оборудовании;
- нарушение требований безопасности при пуске и остановке оборудования (особенно при аварийных остановках), при выводе оборудования в резерв (особенно при выводе в длительный резерв) и вводе оборудования из резерва в работу;
- ошибочное закрытие задвижки на линии всасывания работающего насоса;
- нарушение требований безопасности при ведении ремонтных работ, особенно с применением открытого огня.

Основные возможные причины и факторы, способствующие возникновению и развитию аварий и обусловленные внешними воздействиями природного и техногенного характера

К опасным внешним воздействиям можно отнести:

- природные явления;
- осадки и наклоны оборудования больше допустимых значений вследствие промораживания их основания и последующей оттайки; возможные наклоны и осадки емкостей приводят к снижению прочности и устойчивости самих емкостей, так и к возможным повреждениям технологических трубопроводов их обвязки;
- коррозионный износ материала стенок емкостей вследствие атмосферной и почвенной эрозии;
- ураганы и смерчи;
- влияние соседних производств;
- террористический акт;
- посторонние воздействия.

При расчетах последствий максимальных аварий на этапе строительства и этапе эксплуатации приняты следующие допущения:

1. Оборудование находится в режиме максимальной рабочей производительности;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							115

- 2. Разгерметизация трубопроводов предполагает два варианта:
 - а) полное разрушение – распад оборудования на приблизительно равные части за короткий промежуток времени (в течение долей секунд);
 - б) частичная разгерметизация (свищ) – возникновение малых отверстий в трубопроводе;
- 3. Разгерметизация емкостного оборудования (автоцистерна, топливозаправщик) предполагает полное его разрушение.
- 4. При реализации сценариев аварий с участием горючей жидкости полагалось, что:
 - а) длительность испарения жидкости с поверхности пролива до возгорания облака ТВС принимается равной не более 3600 секундам;
 - б) количество опасного вещества, способного к взрывным превращениям, составляет 10 % от общего количества опасного вещества в облаке;
 - в) при оценке вероятности воспламенения облака ТВС учитывалось присутствие возможных источников воспламенения;
 - г) сгорание облака ТВС рассматривается на поверхности земли;
 - д) в пожаре пролива участвует вся масса опасного вещества, вышедшего при разгерметизации;
 - е) при поражении открытым пламенем (горение облака) предполагалось, что смертельное поражение получает любой человек, оказавшийся в облаке в момент его горения;
 - ж) учитывались наихудшие атмосферные условия (неблагоприятное направление, низкая скорость ветра и высокая стабильность атмосферы и т.д.).

Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций на проектируемом оборудовании в период эксплуатации, в результате которых возникает опасность для жизни и здоровья людей, а также в период строительно-монтажных работ приведено в таблице 9.3

Таблица 9.3 - Определение типовых сценариев возможных аварийных ситуаций

Сценарий	Развитие сценария
Период строительно-монтажных работ	
С1 - Разлитие горючих жидкостей	Разгерметизация оборудования (АЦ, топливозаправщика) → истечение топлива → образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки
С2 - Пожар пролива	Разгерметизация оборудования (АЦ, топливозаправщика) → истечение топлива и её растекание → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С3 - Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация оборудования (АЦ, топливозаправщика) →выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива →дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
С4 – Пожар-вспышка	Разгерметизация оборудования (АЦ, топливозаправщика) → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива → воспламенение облака при появлении относительно слабого источника зажигания, например, искры → пожар-вспышка → воздействие расширяющихся высокотемпературных продуктов сгорания, открытого пламени на людей и близлежащие объекты
С5 - Взрыв баллона с кислородом	Истекающая струя остаточного давления из баллона → наличие источника искрообразования → взрыв баллона→ поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
Период эксплуатации	
С6 - Истечение газа	Разгерметизация трубопровода (порыв), содержащего газ, газовый конденсат → истечение газа, газового конденсата → рассеяние газа без опасных последствий
С7 – Струйное горение струи газа	Разгерметизация трубопровода (порыв), содержащего газ, газовый конденсат → истечение газа, газового конденсата → воспламенение струи газа при появлении источника воспламенения → струйное горение струи газа → прямое огневое воздействие на персонал → термическое воздействие на персонал и окружающую среду

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Сценарий	Развитие сценария
С8- Взрыв ГПВС в открытом пространстве	Разгерметизация трубопровода (порыв), содержащего газ, газовый конденсат → выброс всего объема опасного вещества (газа, газового конденсата) → образование парогазового облака → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ГПВС → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
С7.1 – Пожар-вспышка	Разгерметизация оборудования → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака → воспламенение облака при появлении относительно слабого источника зажигания, например, искры → пожар-вспышка → воздействие расширяющихся высокотемпературных продуктов сгорания, открытого пламени на людей и близлежащие объекты
С9- Разлитие горючей жидкости	Разгерметизация метанолопровода (порыв) → истечение опасного вещества → образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки
С10- Пожар пролива	Разгерметизация метанолопровода (порыв) → истечение опасного вещества и её растекание в пределах технологической площадки → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С10.1 – Пожар-вспышка	Разгерметизация оборудования → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки → воспламенение облака при появлении относительно слабого источника зажигания, например, искры → пожар-вспышка → воздействие расширяющихся высокотемпературных продуктов сгорания, открытого пламени на людей и близлежащие объекты
С11- Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация метанолопровода (порыв) →выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки →дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной
С12 - Разлитие горючей жидкости	Разгерметизация метанолопровода (свищ)→ истечение опасного вещества → образование зеркала пролива →загрязнение технологической площадки
С13 - Пожар пролива	Разгерметизация метанолопровода (свищ) → истечение опасного вещества и её растекание в пределах технологической площадки → воспламенение пролива при условии наличия источника инициирования → пожар разлива → воздействие открытого пламени и теплового излучения на персонал и оборудование → образование облака продуктов сгорания, загрязнение компонентов окружающей среды
С13.1 – Пожар-вспышка	Разгерметизация оборудования → выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки → воспламенение облака при появлении относительно слабого источника зажигания, например, искры → пожар-вспышка → воздействие расширяющихся высокотемпературных продуктов сгорания, открытого пламени на людей и близлежащие объекты
С14 - Взрыв ТВС в открытом пространстве	Разгерметизация метанолопровода (свищ) →выброс всего объема опасного вещества → образование первичного парогазового облака и образование пролива в пределах технологической площадки →дальнейшее испарение пролива (не более 1 часа) → образование вторичного облака ТВС → диффузионное разбавление паров воздухом с образованием взрывоопасных концентраций ТВС → воспламенение облака ТВС (при наличии источника инициирования) → взрыв (дефлаграция) → поражение оборудования и персонала воздушной ударной волной

Расчет объема газа, вышедшего из аварийного участка газопровода

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Расчет объем газа, вышедшего из газопровода при его разгерметизации, выполнен в соответствии с СП 12.13130.2009 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности»:

$$V_r = V_{1r} + V_{2r}$$

где V_{1r} - объем газа, вышедшего из трубопровода до его отключения, м³;

V_{2r} - объем газа, вышедшего из трубопровода после его отключения, м³;

$$V_{1r} = q \times T$$

где q - расход газа, определяемый в соответствии с технологическим регламентом в зависимости от давления в трубопроводе, его диаметра, температуры газовой среды и т.д., м³/с;

T - время, необходимое на отключение газопровода, с.

$$V_{2r} = 0,01 \times \pi \times P \times (r^2 \times L)$$

где P - максимальное давление в трубопроводе, кПа;

r - внутренний радиус трубопровода, м;

L - длина трубопровода, м.

Результаты расчетов объема газа, вышедшего при разгерметизации газопроводов, представлены в таблице 9.4.

Таблица 9.4 - Результаты расчетов объема газа, вышедшего при разгерметизации газопроводов

Исходные данные							Результаты расчетов объема газа, м ³		
Наименование участка	Расход, м ³ /с	Плотность, кг/м ³	Давление, кПа	Диаметр и толщина стенки газопровода (средн.), мм	Длина участка газопровода, м	Время отключения, с	V _{1r}	V _{2r}	V _r
Газопровод от устья скв. №1 (Надземный участок между задвижками)	1,74	0,732	21000	114×6	15	1200	2088	25,7	2113,7
Газопровод от скв. №1 до УКПГ (подземный участок)	1,74	0,732	21000	114×6	1200	1200	2088	2058	4146

Расчет интенсивности теплового излучения при струйном горении газа

При струйном истечении горючего газа под давлением возникает опасность образования диффузионных факелов (Приказ №404 от 10.07.2009 г. в ред. Приказа МЧС РФ от 14.12.2010 г №649).

Длина факела при струйном горении газа определяется по формуле:

$$L_f = K \times G^{0,4}$$

Где G - расход продукта, кг/с

K - эмпирический коэффициент, который принимается 12,5 при истечении сжатых газов, при истечении паровой фазы СУГ или СПГ – 13,5, при истечении жидкой фазы СУГ или СПГ – 15.

Ширина факела при струйном горении определяется по формуле:

$$D_f = 0,15 \times L_f$$

При проведении оценки пожарной опасности горящего факела при струйном истечении газа допускается принимать следующее:

- зона непосредственного контакта пламени с окружающими объектами определяется размерами факела;
- длина факела L_f не зависит от направления истечения продукта и скорости ветра;
- поражение человека в горизонтальном факеле происходит в 30 ° секторе с радиусом, равным длине факела;
- за пределами указанного сектора на расстояниях от L_f до $1,5L_f$ тепловое излучение от горизонтального факела составляет 10 кВт/м².

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							118

Таблица 9.5 - Радиусы зон поражения тепловым излучением в горизонтальном факеле при горении газа в результате разгерметизации проектируемых газопроводов

Наименование оборудования	Радиус поражения тепловым излучением в 30 0 секторе, где действует интенсивность 12,9 кВт/м2, м равный Lf,	Радиус поражения тепловым излучением за пределами 300 сектора, где действует интенсивность 10 кВт/м2, м
Устье скв.№1 (Надземный участок между задвижками)	14,87	14,87÷22,3
Газопровод от скв. №1 до УКПГ (подземный участок)	14,87	14,87÷22,3

Расчет аварийных разливов горючей жидкости при разгерметизации оборудования

При разгерметизации трубопроводов возможны два вида пролива: свищ (частичная разгерметизация) и порыв полным сечением.

Порыв:

На основании методики, изложенной в задачнике Лурье М.В. по трубопроводному транспорту нефти, нефтепродуктов и газа, объем вылитой горючей жидкости за аварию из поврежденного трубопровода до и после закрытия отсекающих задвижек, м³:

$$V = Q_{тр} \cdot t_n + L \cdot \frac{\pi \cdot D_{внутр}^2}{4}$$

Где Q_{тр} – производительность трубопровода, м³/с

t_n – продолжительность аварийного истечения горючей жидкости;

D_{внутр} – внутренний диаметр трубы, м;

L – длина трубопровода между задвижками, м.

Продолжительность аварийного истечения горючей жидкости при разгерметизации трубопроводов зависит от количества раз обходов обслуживающего персонала. Обход трасс производится 2 раза в сутки, таким образом, продолжительность аварийного истечения горючей жидкости из трубопровода максимально равна 43200 с.

Площадь пролива определяется исходя из конструктивных решений наружной площадки (алгоритм расчета представлен далее).

Свищ:

Объем вылитой горючей жидкости за аварию из поврежденного трубопровода до закрытия отсекающих задвижек, м³:

$$V = Q_{отв} \cdot t_{св} + L \cdot \frac{\pi \cdot D_{внутр}^2}{4}$$

Где Q_{отв} – расход горючей жидкости через предполагаемое отверстие

$$Q_{отв} = \mu \times W \times \sqrt{2 \times g \times h}$$

Где μ – коэффициент расхода отверстия, принимается 0,6;

W – площадь отверстия, м² W = πD²/4;

g – ускорение свободного падения, м/с²;

h – потеря напора в отверстии, м

$$h = \frac{P}{\rho \times g} - h_1$$

г P – полное давление в трубопроводе, Па;

ρ – плотность горючей жидкости, кг/м³;

g – ускорение свободного падения, м/с²;

h₁ – высота столба жидкости, принимается 1 м;

t_{св} – продолжительность аварийного истечения горючей жидкости;

t_n – продолжительность аварийного истечения горючей жидкости, с.

Площадь пролива F жидкости определяется по формуле («Методика определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах», утв. приказом МЧС РФ от 10.07.2009 г. № 404 (ред. от 14.12.2010 г.):

$$F = f_p \times V,$$

где f_p – коэффициент разлития, м⁻¹ (при отсутствии данных допускается принимать равным 5 м⁻¹ при проливе на неспланированную грунтовую поверхность, 20 м⁻¹ – при проливе на спланированное грунтовое покрытие; 150 м⁻¹ – при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие).

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							119

V – объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации оборудования, м³.

В случае полной разгерметизации автотопливозаправщика объем пролива жидкости равен номинальному объему оборудования.

Площадь разлития при данной аварии будет определяться характером подстилающей поверхности, временем года и рядом других факторов. Учет всех этих факторов при проведении теоретических расчетов по прогнозированию размеров зон разлития горючей жидкости сильно затруднен.

Для приближенных расчетов площади разлития используется формула:

$$S_{пр} = f_p \times V, \text{ где}$$

f_p – коэффициент разлития, м⁻¹ (20 м⁻¹ при проливе на спланированное грунтовое покрытие, Приказ №404 от 10.08.2009 г.);

V – объем вылитой горючей жидкости за аварию, м³

Результаты расчетов аварийных разливов горючей жидкости из оборудования сведены в таблицы 9.6-9.7.

Таблица 9.6 - Результаты расчетов аварийных разливов горючей жидкости из оборудования на период строительно-монтажных работ

Наименование оборудования	Исходные данные для расчета				Результаты расчета		
	Объем оборудования, м ³	Коэффициент заполнения	Давление в оборудовании, МПа	Плотность, кг/м ³	Вид разгерметизации	Объем пролива, м ³	Площадь пролива, м ²
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	7	0,9	0,07	860	полная разгерметизация	6,3	126
Автоцистерна АЦПТ-6.0	6	0,9	0,07	860	полная разгерметизация	5,4	108

Таблица 9.7 - Результаты расчетов аварийных разливов горючей жидкости из оборудования на период эксплуатации

Наименование участка трубопровода	Исходные данные для расчета					Продолжительность аварийного истечения, с	Результаты расчета		
	Длина, м	Диаметр внутренний (средний), мм	Производительность, м ³ /с	Избыточное давление в трубопроводе, МПа	Плотность, кг/м ³		Вид разгерметизации	Объем пролива, м ³	Площадь пролива, м ²
Устье скв. №1 (надземный участок метанолопровода)	12	32x5	0,006	21-25	792	43200	порыв	240	1200
							свищ	23,4	117
Участок метанолопровода от узла врезки до скв. №1 (подземный участок)	300	57x6	0,006	21-25	792	43200	порыв	240,4	1202

Расчет последствий аварийных ситуаций, связанных с возгоранием аварийных разливов горючей жидкости

Интенсивность теплового излучения при пожаре разлития рассчитывалась по методике, приведенной в приложении В ГОСТ Р 12.3.047-2012 «Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность технологических процессов. Общие требования. Методы контроля».

Расчет проводится в следующей последовательности:

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1) Определяется площадь разлития горючей жидкости (F – площадь разлития, m^2) (алгоритм расчета см. выше).

2) Рассчитывается эффективный диаметр пролива d , м, по формуле:

$$d = \sqrt{\frac{4 \times F}{\pi}}$$

где F - площадь пролива, m^2 .

Рассчитывается длина пламени L , м, по формуле:

$$L = 42 \times d \times \left[\frac{m'}{\rho_v \times \sqrt{g \times d}} \right]^{0.61}$$

Где m' - удельная массовая скорость выгорания горючей жидкости, $кг/(m^2 \times c)$;

ρ_v - плотность окружающего воздуха, $кг/m^3$ - 1,2;

g - ускорение свободного падения, равное $9,81 m/c^2$.

Определяется угловой коэффициент облученности F_q по формуле:

$$F_q = \sqrt{F_v^2 + F_H^2}$$

Где F_v и F_H - факторы облученности для вертикальной и горизонтальной площадок соответственно, определяемые для площадок, расположенных в 90° секторе в направлении наклона пламени, по формулам:

$$F_v = \frac{1}{\pi} \left\{ -E \cdot \arctg D + E \cdot \left[\frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot b \cdot (1 + a \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \arctg \left(\frac{A \cdot D}{B} \right) + \right. \\ \left. + \frac{\cos \theta}{C} \left[\arctg \left(\frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right] + \arctg \left(\frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right\}$$

$$F_H = \frac{1}{\pi} \left\{ \arctg \left(\frac{1}{D} \right) + \frac{\sin \theta}{C} \left[\arctg \left(\frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) + \arctg \left(\frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right] - \right. \\ \left. - \left[\frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot (b+1 + a \cdot b \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \cdot \arctg \left(\frac{A \cdot D}{B} \right) \right\}$$

Слагаемые a, b, A, B, C, D, E, F рассчитываются по формулам В.8-В.15 Приложения В ГОСТ Р 12.3.047-2012.

Определяется коэффициент пропускания атмосферы τ по формуле:

$$\tau = \exp[-7 \times 10^{-4} \times (X - 0,5 \times d)] \cdot \tau/m^2, \text{ рассчитывают по формуле:}$$

$$q = E_f \times F_q \times \tau$$

где E_f - среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени, $кВт/m^2$; принимается по таблице 9.8.

F_q - угловой коэффициент облученности;

τ - коэффициент пропускания атмосферы.

Таблица 9.8 - Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени в зависимости от диаметра очага и удельная массовая скорость выгорания для некоторых жидких углеводородных топлив

Топливо	E _f , кВт/м ² при d, м					m', кг/(м ² ·с)
	10	20	30	40	50	
СПГ (метан)	220	180	150	130	120	0,08

Примечание: Для диаметров очага менее 10 м или более 50 м следует принимать E_f такой же, как и для очагов диаметром 10 м и 50 м соответственно

В таблице 9.9 представлены типичные значения предельно допустимой интенсивности теплового излучения для различных степеней поражения человека и материалов.

Таблица 9.9 - Типичные предельно допустимые значения интенсивности теплового излучения для различных степеней поражения человека и повреждения материалов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							121

Степень поражения	Предельно допустимые значения интенсивности теплового излучения, кВт/м ²
Без негативных последствий в течение длительного времени	1,4
Безопасно для человека в брезентовой одежде	4,2
Непереносимая боль через 20-30 с Ожог 1-й степени через 15-20 с Ожог 2-й степени через 30-40 с Воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	7,0
Непереносимая боль через 3-5 с Ожог 1-й степени через 6-8 с Ожог 2-й степени через 12-16 с	10,5
Воспламенение древесины с шероховатой поверхностью (влажность 12%) при длительности облучения 15 мин	12,9
Воспламенение древесины, окрашенной масляной краской по строганной поверхности; воспламенение фанеры	17,0

Результаты расчетов вероятных зон действия поражающих факторов пожара пролива горючей жидкости представлены в таблице 9.10

Таблица 9.10 - Результаты расчетов вероятных зон действия поражающих факторов пожара пролива горючей жидкости

Наименование оборудования	Объем пролива, м ³	Площадь пролива, м ²	Радиусы поражения тепловым излучением от границы пролива при интенсивности теплового излучения, м					
			1,4 кВт/м ²	4,2 кВт/м ²	7,0 кВт/м ²	10,5 кВт/м ²	12,9 кВт/м ²	17,0 кВт/м ²
Период строительно-монтажных работ								
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	6,3	126	23,9	15	11,8	9,6	8,6	7,6
Автоцистерна АЦПТ-6.0	5,4	108	22,6	14,2	11,1	9	8	7,1
Период эксплуатации								
Устье скв. №1 (надземный участок метанолопровода)	240	1200	60,6	37,8	29,6	24,4	22,2	20
	23,4	117	29,5	18,6	14,5	11,8	10,5	9
Участок метанолопровода от узла врезки до скв.№1 (подземный участок)	240,4	1202	60,6	37,9	29,7	24,4	22,2	20,1

Расчет последствий аварийных ситуаций, связанных с взрывом облака ТВС, ГПВС

Расчет последствий аварийных ситуации, связанных с взрывом облака ТВС в результате разгерметизации проектируемого оборудования, произведен согласно «Методики оценки последствий аварийных взрывов топливно-воздушных смесей» (утв. приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 31 марта 2016 г. № 137).

Для количественной оценки параметров воздушных ударных волн при взрывах ТВС рассматривается частичная разгерметизация (для трубопроводов) и полное разрушение оборудования, содержащего горючее вещество в газообразной или жидкой фазе, выброс этого вещества в окружающую среду, образование облака ТВС, инициирование ТВС, взрывное превращение (горение или детонация) в облаке ТВС.

В образовании облака ТВС рассматривается горючее вещество одного вида, а для смеси нескольких горючих веществ характеристики ТВС, используемые при расчетах параметров ударных волн, определяются отдельно.

Для расчета параметров ударных волн при взрыве облака ТВС учитываются следующие исходные данные:

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

- характеристики горючего вещества, содержащегося в облаке ТВС;
- агрегатное состояние ТВС (газовое или гетерогенное);
- средняя концентрация горючего вещества в смеси $C_{Г}$;
- стехиометрическая концентрация горючего газа с воздухом $C_{ст}$;
- масса горючего вещества в облаке, участвующая в создании поражающих факторов взрыва, $M_{Г}$
- удельная теплота сгорания горючего вещества $q_{Г}$;
- информация об окружающем пространстве.

В качестве основных структурных элементов алгоритма расчета последствий аварийных взрывов ТВС рассмотрено:

- определение массы горючего вещества, содержащегося в облаке ТВС;
- определение эффективного энергозапаса ТВС;
- определение ожидаемого режима взрывного превращения ТВС;
- расчет максимального избыточного давления и импульса фазы сжатия воздушных ударных волн для различных режимов;
- оценка поражающего воздействия взрыва ТВС.

Определение эффективного энергозапаса ТВС

Эффективный энергозапас горючей смеси определяется по соотношению:

$$E = M_{Г}q_{Г} \quad \text{при} \quad C_{Г} \leq C_{ст} \quad (1)$$

или

$$E = M_{Г}q_{Г}C_{ст} / C_{Г} \quad \text{при} \quad C_{Г} > C_{ст}.$$

При расчете параметров взрыва облака, лежащего на поверхности земли, величина эффективного энергозапаса удваивается. Для оценки объема газового облака ТВС можно воспользоваться простым соотношением:

$$V = M_{Г} / C_{ст} \quad (2)$$

Масса, участвующая во взрыве для дрейфующего облака ТВС, определяется на момент времени, когда взрывоопасный объем дрейфующего облака достигает источников возможного воспламенения, или, если распределение источников воспламенения по территории неизвестно, то на момент времени, когда взрывоопасная масса при дрейфе достигает своего максимального значения.

Определение массы, участвующей во взрыве для дрейфующего облака ТВС, выполнено в соответствии с Руководством по безопасности «Методика моделирования распространения аварийных выбросов опасных веществ», утвержденным приказом Ростехнадзора от 20 апреля 2015 г. № 158.

Стехиометрическая концентрация горючего вещества в ТВС определяется из справочных данных или рассчитывается отдельно.

В случае если определение концентрации горючего вещества в смеси затруднено, в качестве величины $C_{Г}$ в соотношении (1) принимается концентрация, соответствующая нижнему концентрационному пределу воспламенения горючего газа.

Теплота сгорания горючего газа $q_{Г}$ в ТВС берется из справочных данных или оценивается по формуле:

$$q_{Г} = 44\beta \text{ МДж/кг.}$$

Корректировочный параметр β для наиболее распространенных в промышленном производстве опасных веществ определяется по таблице № 1 приложения № 3 Приказа №137.

Определение ожидаемого режима взрывного превращения

Классификация горючих веществ по степени чувствительности приведена в таблице № 1 приложения № 3 Приказа №137.

Параметры ударной волны, геометрические характеристики окружающего пространства делятся на виды в соответствии со степенью его загроможденности в связи с тем, что характер окружающего пространства в значительной степени определяет скорость взрывного превращения облака ТВС.

Вид 1. Наличие длинных труб, полостей, каверн, заполненных горючей смесью, при сгорании которой возможно ожидать формирование турбулентных струй продуктов сгорания с размером не менее трех размеров детонационной ячейки данной смеси. Если размер детонационной ячейки для данной смеси неизвестен, то минимальный характерный размер турбулентных струй принимается равным 5 см для веществ класса 1; 20 см – для веществ класса 2; 50 см – для веществ класса 3 и 150 см – для веществ класса 4.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вид 2. Сильно загроможденное пространство: наличие полузамкнутых объемов, высокая плотность размещения технологического оборудования, лес, большое количество повторяющихся препятствий.

Вид 3. Средне загроможденное пространство: отдельно стоящие технологические установки, резервуарный парк.

Вид 4. Слабо загроможденное и свободное пространство.

Классификация ожидаемого режима взрывного превращения

Для оценки параметров действия взрыва возможные режимы взрывного превращения ТВС разбиваются на шесть диапазонов по скоростям их распространения, причем пять из них приходятся на процессы дефлаграционного горения ТВС, поскольку характеристики процесса горения со скоростями фронта, меньшими 500 м/с, имеют существенные качественные различия.

Ожидаемый диапазон скорости взрывного превращения определяется с помощью таблицы № 2 приложения № 3 Приказа №137 в зависимости от класса горючего вещества и вида окружающего пространства.

Ниже приводится разбиение режимов взрывного превращения ТВС по диапазонам скоростей.

Диапазон 1. Детонация или горение со скоростью фронта пламени 500 м/с и больше.

Диапазон 2. Дефлаграция, скорость фронта пламени 300-500 м/с.

Диапазон 3. Дефлаграция, скорость фронта пламени 200-300 м/с.

Диапазон 4. Дефлаграция, скорость фронта пламени 150-200 м/с.

Диапазон 5. Дефлаграция, скорость фронта пламени определяется соотношением:

$$V_{\Gamma} = k_1 M_{\Gamma}^{1/6}, \quad (3)$$

где k_1 – константа, равная 43.

Диапазон 6. Дефлаграция, скорость фронта пламени определяется соотношением:

$$V_{\Gamma} = k_2 M_{\Gamma}^{1/6}, \quad (4)$$

где k_2 – константа, равная 26.

Оценка агрегатного состояния ТВС

Предполагается, что смесь гетерогенная, если более 50% топлива содержится в облаке в виде капель, иначе ТВС считается газовой. Провести такие оценки можно исходя из величины давления насыщенных паров топлива при данной температуре и времени формирования облака. Для летучих веществ, таких как пропан, при температуре +20°C смесь можно считать газовой, а для веществ с низким давлением насыщенного пара (распыл дизельного топлива при +20°C) расчеты проводятся в предположении гетерогенной ТВС.

Расчет максимального избыточного давления и импульса фазы сжатия воздушных ударных волн в зависимости от расстояния до центра облака.

Детонация газовых и гетерогенных ТВС

Для вычисления параметров воздушной ударной волны на заданном расстоянии r от центра облака при детонации облака ТВС предварительно рассчитывается соответствующее безразмерное расстояние по соотношению:

$$R_x = r / (E / P_0)^{1/3} \quad (5)$$

При этом все соотношения также могут быть записаны в функциях аргумента $\lambda_{нар} = 100 \cdot r / E^{1/3}$. При принятых в Методике допущениях между R_x и λ существует простая связь: $\lambda_{нар} = 2,15 R_x$.

Далее рассчитываются безразмерное давление P_x и безразмерный импульс фазы сжатия I_x . В случае детонации облака газовой ТВС расчет производится по следующим формулам:

$$\ln(P_x) = -1,124 - 1,66 \ln(R_x) + 0,26(\ln(R_x))^2 \pm 10\% \quad (6)$$

$$\ln(I_x) = -3,4217 - 0,898 \ln(R_x) - 0,0096(\ln(R_x))^2 \pm 15\% \quad (7)$$

Зависимости (6) и (7) справедливы для значений R_x , больших величины $R_k = 0,2$ и меньших $R_k = 6,5$;

В случае детонации облака гетерогенной ТВС расчет производится по следующим формулам:

$$P_x = 0,125 / R_x + 0,137 / R_x^2 + 0,023 / R_x^3 \pm 10\% \quad (8)$$

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							124

$$I_x = 0,022 / R_x \pm 15\% \quad (9)$$

Зависимости (8) и (9) справедливы для значений R_x больших величины $R_k=0,25$. В случае если $R_x < R_k$, величина P_x полагается равной 18, а величина $I_x=0,16$.

Дефлаграция газовых и гетерогенных ТВС

В случае дефлаграционного взрывного превращения облака ТВС к параметрам, влияющим на величины избыточного давления и импульса положительной фазы, добавляются скорость видимого фронта пламени V_f и степень расширения продуктов сгорания σ . Для газовых смесей σ принимается равной 7, для гетерогенных равной 4. Для расчета параметров ударной волны при дефлаграции гетерогенных облаков величина эффективного энергосапаса смеси домножается на коэффициент $(\sigma-1)/\sigma$.

Безразмерное давление P_{x1} и импульс фазы сжатия I_{x1} определяются по соотношениям:

$$P_{x1} = (V_f / C_0)^2 ((\sigma - 1) / \sigma) (0,83 / R_x - 0,14 / R_x^2) \quad (10)$$

$$I_{x1} = (V_f / C_0) ((\sigma - 1) / \sigma) (1 - 0,4(\sigma - 1)V_f / \sigma C_0) (0,06 / R_x + 0,01 / R_x^2 - 0,0025 / R_x^3) \quad (11)$$

Выражения (10) и (11) справедливы для значений R_x , больших величины $R_{кр}=0,34$, иначе вместо R_x в соотношения (10) и (11) подставляется величина $R_{кр}$.

Далее вычисляются величины P_{x2} и I_{x2} , которые соответствуют режиму детонации и для случая детонации газовой смеси рассчитываются по соотношениям (6), (7), а для детонации гетерогенной смеси – по соотношениям (8), (9). Окончательные значения P_x и I_x выбираются из условий:

$$P_x = \min(P_{x1}, P_{x2}); \quad I_x = \min(I_{x1}, I_{x2}) \quad (12)$$

После определения безразмерных величин давления и импульса фазы сжатия вычисляются соответствующие им размерные величины:

$$\Delta P = P_x P_0 \quad (13)$$

$$I = I_x (P_0)^{2/3} E^{1/3} / C_0 \quad (14)$$

Таблица 9.11 – Степени поражения при воздействии избыточного давления

Степень поражения	Избыточное давление, кПа
Полное разрушение зданий	100
50%-е разрушение зданий	53
Среднее повреждение зданий	28
Умеренные повреждения зданий (повреждение внутренних перегородок, рам дверей и т.п.)	12
Нижний порог повреждения человека волной давления	5
Малые повреждения (разбита часть остекления)	3
Нижняя граница безопасной зоны	1

Результаты расчета размеров зон разрушений от избыточных давлений во фронте ударной волны в случае аварийного разрушения технологического оборудования представлены в таблице 9.12

Таблица 9.12 - Результаты расчетов размеров зон разрушений от избыточных давлений во фронте ударной волны в случае аварийного разрушения оборудования

Наименование оборудования	Объем вещества, м³	Площадь пролива, м²	Радиусы поражения ударной волной взрыва при избыточном давлении, м					
			100 кПа	53 кПа	28 кПа	12 кПа	5 кПа	3 кПа
Период строительно-монтажных работ								
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	6,3	126	-	-	-	-	-	-
Автоцистерна АЦПТ-6.0	5,4	108	-	-	-	-	-	-

Инв. №подл. | Подп. и Дата | Взам. инв. №

Баллон с кислородом	6	-	2,2	3	4	8	12	24
Период эксплуатации								
Газопровод от устья скв.№1 (Надземный участок между задвижками)	2113,7	-	-	-	-	-	-	24,5
Газопровод от скв. №1 до УКПГ (подземный участок)	4146	-	-	-	-	-	-	47,8
Устье скв. №1 (надземный участок метанолопровода)	240	1200	-	-	-	-	-	-
	23,4	117	-	-	-	-	-	-
Участок метанолопровода от узла врезки до скв.№1 (подземный участок)	240,4	1202	-	-	-	-	-	-
	98,1	490,5	-	-	-	-	-	-

Объем возможного загрязненного грунта

Наименование оборудования	Результаты расчета			
	Вид разгерметизации	Опасное вещество	Объем пролива, м³	Площадь пролива, м²
На период строительства				
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	Полная разгерметизация	Дизельное топливо	6,3	126
Автоцистерна АЦПТ-6.0	Полная разгерметизация	Дизельное топливо	5,4	108
На период эксплуатации				
Участок метанолопровода от узла врезки до скв.№1 (подземный участок)	Полная разгерметизация	Метанол	240,4	1202

Результаты расчета глубины проникновения опасного вещества в грунт

Наименование оборудования	Объем пролива, V, м³	Площадь пролива, S, м²	Время ликвидации аварии t, сут.	Удельный фильтрационный расход q, м/сут	Активная пористость пород n	Коэффициент фильтрации пород k, м/сут	Динамическая вязкость вещества, мПа·с	Коэффициент фильтрации с учетом вязкости вещества K _ф , м/сут	Глубина проникновения вещества H, м
На период строительства									
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	6,3	126	0,25	0,2	0,94	0,8	3,44	0,23	0,057
Автоцистерна АЦПТ-6.0	5,4	108	0,25	0,2	0,94	0,8	3,44	0,23	0,057
На период эксплуатации									

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

Наименование оборудования	Объем пролива, V, м ³	Площадь пролива, S, м ²	Время ликвидации аварии t, сут.	Удельный фильтрационный расход q, м/сут	Активная пористость пород л	Коэффициент фильтрации пород k, м/сут	Динамическая вязкость вещества, мПа·с	Коэффициент фильтрации с учетом вязкости вещества K _ф , м/сут	Глубина проникновения вещества H, м
Участок метанолопровода от узла врезки до скв.№1 (подземный участок)	240,4	1202	0,5	0,4	0,94	0,8	0,594	1,35	0,4

Таблица - Результаты расчета объема загрязненного грунта, объема и площади пролива после фильтрации в грунт

Наименование оборудования	Объем пролива, V, м ³	Площадь пролива, S, м ²	Объем загрязненного грунта, V _{заг} , м ³	Количество нефти, впитавшейся в грунт, G, м ³	Объем нефти после фильтрации в грунт, м ³	Площадь пролива после фильтрации в грунт, м ²	Диаметр пролива после фильтрации в грунт, м
На период строительства							
Топливозаправщик (прицепная цистерна ПЦ-561)	6,3	126	7,24	2,3	3,98	79,6	10,1
Автоцистерна АЦПТ-6.0	5,4	108	6,2	1,99	3,4	68	9,3
На период эксплуатации							
Метанолопровод (подземный участок)	240,4	1202	481,55	154,09	86,305	431,52	23,44

9.3 Мероприятия по ликвидации возможных аварий при строительстве и эксплуатации объекта

К мероприятиям по ликвидации возможных аварий при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта относятся:

1) Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродуктов/метанола в период строительного-монтажных работ и в период эксплуатации.

Локализация разлива включает в себя следующие операции:

первичные действия персонала:

- при необходимости прекращение технологических/строительных-монтажных работ на территории проектируемого объекта;

- удаление всех посторонних лиц с территории объекта;

- оповещение соответствующих служб по схеме;

- ограждение территории разлива (место разлива оградить и выставить предупреждающие знаки) – оконтуривание разлива;

- выполнение первичных мероприятий по локализации очага разлива (оборудование песчаного обвалования по периметру разлива по технологии зима-лето).

действия аварийно-спасательной службы:

- развертывание в готовности к выполнению аварийно-ликвидационных задач;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

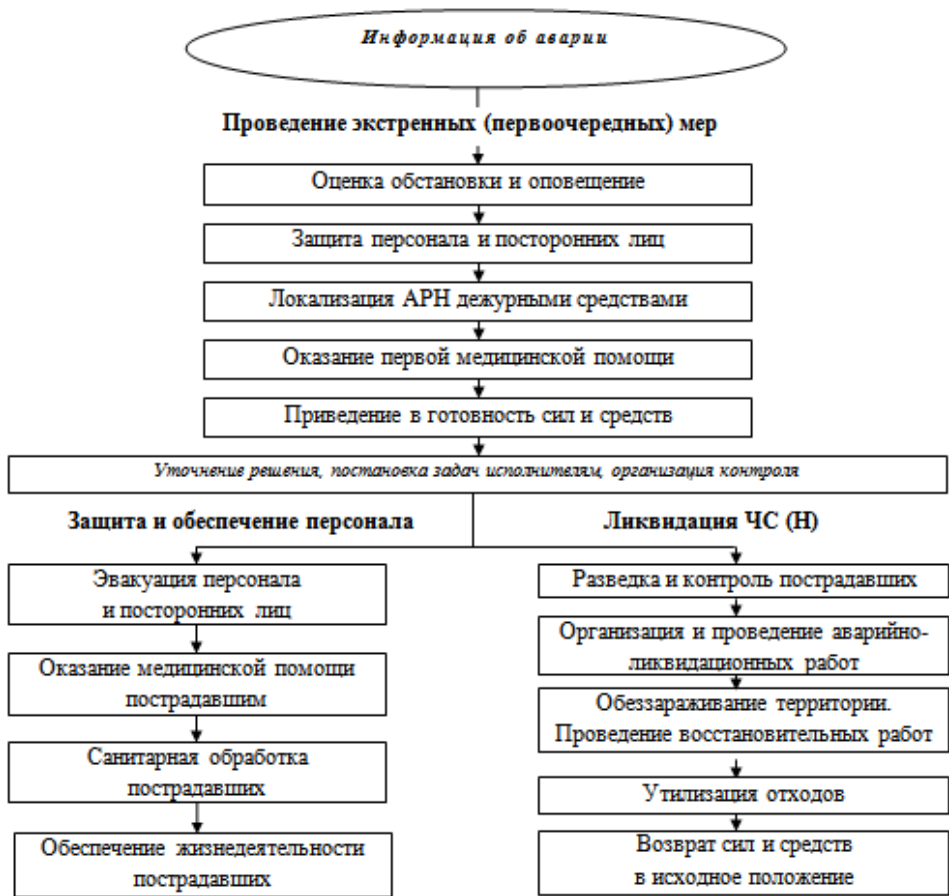
- определение приоритетных участков защиты;
- обвалование приоритетных участков защиты территории и объектов (установка боновых заграждений или отсыпка песчаного обвалования участка разлива);
- отрывка нефтеловушки на пониженном участке разлива;
- установка герметизирующего устройства на трещину.

График проведения операций по ликвидации разлива нефтепродуктов/метанола составляется на основании оценки объема разлива, условий доступа, погодных (температурных) условий, возможности применения технических средств. График составляется из условий обеспечения кратчайших сроков ликвидации разлива.

Ликвидация разлива включает в себя следующие операции:

- сбор в ёмкости разлитого нефтепродукта/метанола;
- нанесение сорбента на поверхность разлива;
- зачистка территории разлива;
- вывоз отходов на утилизацию;
- восстановление, реабилитация территории разлива.

Алгоритм проведения операций по ликвидации ЧС(Н):



Принятый порядок проведения операции по ликвидации ЧС определен требованиями Постановлением Правительства РФ №794 от 30.12.2003 г. «Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Постановлением Правительства РФ от 15 сентября 2020 года №1437 «Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

2) Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварий на газопроводах и метанолепроводе в период эксплуатации, которые-включают в себя:

- установку предупредительных знаков и принятие мер по предотвращению возникновения открытого огня и присутствия посторонних (не участвующих в работах по локализации и ликвидации аварии) людей на загазованной территории, предотвращению проезда автотранспорта;
- проверку на загазованность приборным методом. В случае обнаружения загазованности
- выявление фактической зоны распространения газа;

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата

- определение трассы подземных газопроводов, находящихся в загазованной зоне (при утечке из подземного газопровода);
- поиск места утечки газа приборным методом путем бурового (шурфового осмотра);
- понижение давления или перекрытие запорной арматуры с целью локализации аварии на поврежденном участке газопровода;
- оповещение (при необходимости) представителей городских/районных служб согласно плану взаимодействия;
- выполнение работ по ликвидации аварии;
- аварийно-восстановительные работы;
- восстановление давления/подачи газа и проверка на герметичность.

9.4 Мероприятия по минимизации риска возникновения возможных аварийных ситуаций в период строительства и эксплуатации объекта и последствий их воздействия на окружающую среду

На период строительно-монтажных работ предусмотрены следующие мероприятия, направленные на уменьшение риска возникновения возможных аварийных ситуаций:

- все работы, связанные с применением открытого огня, проводятся до начала использования горючих и трудногорючих материалов;
- для подготовки и организации проведения огневых работ назначаются приказом ответственные лица;
- ответственные лица обязаны контролировать соблюдение правил пожарной безопасности строительной организацией, выдавать наряды-допуски и допускать к работам;
- производитель работ (лицо, ответственное за проведение работ) обязан проверять выполнение мер пожарной безопасности в пределах рабочей зоны, предусмотренных нарядом-допуском;
- противопожарное оборудование должно содержаться в исправном, работоспособном состоянии. Проходы к щитам с противопожарным инвентарем должны быть всегда свободны и обозначены соответствующими знаками;
- каждый работающий проинструктирован до начала работы об общих мерах пожарной безопасности, проводимых на строительстве, личном и общем поведении при соблюдении противопожарного режима, а также обучен пользованию простейшими средствами пожаротушения;
- монтажные работы ведутся согласно инструкции или паспорту завода-изготовителя и под руководством соответствующего лица (руководителя работ, механика, мастера и т.д.);
- при выполнении работ по разгрузке и монтажу оборудования в целях техники безопасности используются специальные стропы и широкозахватные траверсы, входящими в состав оборудования. Нельзя поднимать силовой модуль за рамы, расположенные на крыше модуля;
- до начала производства работ на строительной площадке должны быть выполнены следующие мероприятия:
 - размещены ящики с песком;
 - на торцевых стенах бытовых вагончиков установлены противопожарные щиты ЩП-А;
- территория объекта должна своевременно очищаться от горючих отходов, мусора, тары. Горючие отходы и мусор следует собирать на специально выделенных площадках в контейнеры или ящики, а затем вывозить по договору с организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности;
- площадка для автотопливазправщика с нефтепродуктами должна быть спланирована, отбортована бетонным бортом высотой 15 см и иметь грунто-щебеночное покрытие;
- должны выполняться технические требования ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов»:
 - климатическое исполнение автотопливазправщика должно соответствовать исполнению У по ГОСТ 15150;
 - степень заполнения цистерны автотопливазправщика должна быть не более 95% объема, если нет специальных требований в нормативных документах на соответствующий нефтепродукт;
 - устанавливаемые на автотопливазправщике рычаги управления и маховики, предназначенные для ступенчатых переключений при опорожнении нефтепродуктами, должны иметь надежную фиксацию и обозначение их промежуточных и конечных положений; при необходимости они должны быть ограничены специальным стопором (упором);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							129

— периодичность проведения технического обслуживания технологического оборудования, установленного на автотопливозаправщике, должна совпадать с периодичностью технического обслуживания базового АТС и должна быть установлена в руководстве по эксплуатации;

- автоцистерны для транспортирования топлив и нефтепродуктов должны иметь герметичные присоединительные устройства для технических средств заправки, перекачки и слива-налива соответствующие ГОСТ 20772;

- конструкция автоцистерны должна обеспечивать предотвращение превышения давления в напорно-всасывающем рукаве, равного 50% рабочего давления рукава, при перекрытии подачи топлива в наполняемую емкость;

- автоцистерна должна быть оснащена дыхательным устройством по ГОСТ 25560, обеспечивающим сохранение рабочего давления в цистерне и самозакрывание при опрокидывании, а также предохранительными устройствами, обеспечивающими автоматическое открывание их при достижении избыточного давления в цистерне, равного 100 кПа (1 кгс/см2);

- в качестве запорной арматуры в технологической схеме автоцистерны используются затворы (заслонки) или задвижки с ручным управлением;

- патрубки для наполнения (опорожнения) цистерны в транспортном положении должны быть закрыты заглушками;

- автоцистерны должны быть оснащены средствами измерения давления и разрежения (индикаторами);

- автоцистерна должна иметь переносные огнетушители;

- на автоцистерне должны быть предусмотрены места для размещения двух знаков «Опасность», знака «Ограничение скорости», мигающего фонаря красного цвета или знака аварийной остановки, кошмы, емкости для песка массой порядка 25 кг;

- на боковых сторонах и сзади автоцистерны должна иметь надпись: «Огнеопасно» по ГОСТ 1510. Цвет надписи должен обеспечивать ее четкую видимость;

- автоцистерна должна быть оборудована проблесковым маячком оранжевого цвета;

- на автотопливозаправщике, перевозимом нефтепродукты, на каждой боковой стороне цистерны или отсека, и сзади транспортного средства должны быть размещены знаки опасности, соответствующие перевозимому нефтепродукту, в отношении цвета, символа и номера класса опасности;

- автоцистерны, перевозящие опасные грузы, должны иметь две расположенные в вертикальной плоскости прямоугольные светоотражающие таблички оранжевого цвета. Одна из этих табличек должна крепиться спереди, а другая - сзади транспортной единицы, причем обе - перпендикулярно продольной оси транспортной единицы. Таблички должны быть хорошо видны. В верхней части таблички указывается идентификационный номер опасности, а в нижней части - номер ООН, которые должны быть нестираемыми и оставаться разборчивыми после пребывания в огне в течение 15 мин;

- на автоцистерне с левой стороны должна быть табличка с предупреждающей надписью: «При опорожнении топливом автоцистерна должна быть заземлена»;

- автоцистерны должны быть оборудованы задним и боковым защитным устройством;

- конструкция автоцистерны должна предусматривать на случай опрокидывания защиту ее оборудования от повреждения, при котором может произойти поступление нефтепродукта или его паров в окружающую среду;

- каждый отсек автоцистерны, прицепа (полуприцепа) цистерны должен быть оборудован донным клапаном с возможностью управления им снаружи цистерны;

- управление донным клапаном должно иметь конструкцию, предотвращающую любое случайное открывание при ударе или непредвиденном действии. Донный клапан должен оставаться в закрытом состоянии при повреждении внешнего управления;

- во избежание потери содержимого цистерны при повреждении внешних приспособлений для загрузки и разгрузки донный клапан и место его расположения должны быть защищены от опасности быть сбитыми при внешнем воздействии или иметь конструкцию, выдерживающую это воздействие;

- узлы ограничителя наполнения, расположенные внутри цистерны, должны быть искробезопасными.

— предусмотрены запасы материально-технических средств, средств индивидуальной защиты;

— организационные мероприятия:

- в строительно-монтажных организациях разработаны инструкции по технике безопасности с учетом местных условий, утверждаемые главным инженером строительно-монтажных организаций;

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							130

- к строительно-монтажным работам разрешено приступать только при наличии проекта производства работ, в котором разработаны все мероприятия по обеспечению техники безопасности, а также по обеспечению производственной санитарии. Этот проект согласован со всеми заинтересованными службами;

- персонал, участвующий в производстве работ, должен быть аттестован в области промышленной безопасности опасных производственных объектов;

- для безопасного производства всех видов строительно-монтажных работ, руководители должны выполнять следующие организационные мероприятия:

- назначают лиц, ответственных за безопасное ведение работ;
- выдают наряд или издают распоряжение на ведение работ;
- подготавливают рабочие места;
- обеспечивают надзор за выполнением работ, в том числе не допускают присутствия посторонних лиц на строительно-монтажных площадках;

- со всеми рабочими до начала работ проводится инструктаж по технике безопасности на рабочем месте с учетом особенностей данного объекта, о чем делается соответствующая запись в журнале инструктажа по технике безопасности;

- проектом предусмотрены решения по обеспечению безопасности работников и сторонних лиц, находящихся вблизи мест опасных зон, связанных с перемещением грузов кранами, а именно:

- при использовании машин обеспечена обзорность рабочей зоны с рабочего места машиниста;
- машинистам запрещено оставлять механизмы без присмотра с работающим двигателем, выходить из машины во время работы;
- запрещается работа механизмов с неисправными тормозами, с неисправными приборами световой и звуковой сигнализации;

• при работе на экскаваторе запрещено выполнять какие-либо работы и находиться посторонним лицам в радиусе действия стрелы экскаватора плюс 5,00 м; ремонтировать, чистить, смазывать узлы и детали при поднятом ковше, и т.д.;

- при перемещении баллонов кислородом необходимо принимать меры от толчков и ударов, вентили баллонов закрывать предохранительными колпаками;

- кислородные баллоны должны храниться в специальных помещениях или на специальных площадках, огражденных от посторонних лиц и имеющих предупредительные надписи;

- котлованы и траншеи должны быть ограждены и на ограждениях должны быть вывешены предупредительные надписи и знаки, а в ночное время – сигнальное освещение. Места прохода людей через траншеи должны быть оборудованы мостиками, освещенными в ночное время. Лестницы, применяемые для спуска и подъема рабочих в траншею, должны быть шириной не менее 0,60 м с перилами. В местах перехода рабочих через траншею устанавливают переходные мостики шириной не менее 0,60 м с перилами высотой 1,00 м;

- перед началом выполнения работ в местах, где возможно появление вредных примесей в воздухе, в том числе в траншеях, шурфах, необходимо произвести анализ воздушной среды;

- рабочие должны быть обеспечены спецодеждой и спецобувью согласно отраслевым нормам, а также средствами индивидуальной защиты (защитные очки, защитный экран для лица, защитные перчатки, респираторы и т.д.). Все работающие должны обязательно носить защитные каски;

- на месте производства работ постоянно должен дежурить вахтовый автотранспорт; - строительная площадка должна быть ограждена сигнальным ограждением и снабжена хорошо видимыми предупредительными знаками. Скорость движения автотранспорта вблизи мест производства работ не должна превышать 10 км/ч на прямых участках и 5 км/ч – на поворотах;

- на строительной площадке для машин и людей следует обозначить опасные зоны, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать опасные производственные факторы;

- подавать материалы, строительные конструкции и узлы оборудования на рабочие места необходимо в технологической последовательности, обеспечивающей безопасность работ. Складевать материалы и конструкции следует так, чтобы они не создавали опасности при выполнении работ и не стесняли проходы;

- запрещается хранение горюче-смазочных материалов на расстоянии ближе 15 м от места производства работ;

- все электроинструменты и временные электролинии должны быть безопасными для рабочих, иметь надлежащую изоляцию и заземление;

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

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

- рабочие должны соблюдать меры предосторожности, находясь вблизи работающего оборудования: не допускать попадания рук, одежды, инвентаря и т. п. во вращающиеся части машин.

В целях уменьшения риска возникновения возможных аварийных ситуаций на проектируемом объекте в период эксплуатации и в соответствии с требованиями Приказа от 15 декабря 2020 года N 534 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности» проектной документацией предусматриваются инженерные и организационные мероприятия:

по предотвращению разгерметизации оборудования и выбросов опасных веществ в количествах, создающих угрозу производственному персоналу и окружающей среде:

Материальное исполнение трубопроводов принято из труб стальных бесшовных хладостойких для обустройства газовых месторождений из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007. Допускается применение стальных труб из других марок стали повышенной эксплуатационной надежности, изготовленных по другой технологии изготовления, из стали класса прочности не ниже К48.

Запорная арматура для газопровода принимается в коррозионном исполнении К1 (СО₂ до 6%). Сероводород в составе добываемого газа отсутствует.

Запорная арматура предусматривается из стали 20ГЛ (либо аналог), герметичность затвора класса А, с ручным приводом.

Задвижка шибберная ЗШС 80х250 с ручным управлением, устанавливаемая на КУ №1. Шаровый кран КШ 80х250, устанавливаемый на КУ №2, для обеспечения дистанционного управления КШ предусмотрен с электроприводом и ручным дублером.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 газопровод от скв. №1, относится II классу, категории трубопровода и участков «С». Категория продукта 4 по ГОСТ Р 55990-2014.

В соответствии с ГОСТ Р 55990-2014 метаноопровод на скв. №1, относится к III классу, категории II, согласно таблице 1 СП 284.132588-16 (что соответствует категории «С» по ГОСТ 55990-14). Категория продукта 6 по ГОСТ Р 55990-2014.

Номинальное давление принято:

- газопровода - 10,5 МПа;
- метаноопровода – 21,0МПа.

Проектируемые трубопроводы приняты из труб стальных бесшовных хладостойких для обустройства газовых месторождений из стали 09Г2С по ТУ 14-3Р-1128-2007:

- газопровод - $\varnothing 89 \times 9$ мм и $\varnothing 114 \times 10$ мм протяженность составляет 1203,1 м,
 - метаноопровод - $\varnothing 57 \times 7$ мм, протяженность составляет – 299,9 м.
- подземные участки – с заводским наружным двухслойным полимерным покрытием усиленного типа по ГОСТ Р 51164-98;

- надземные участки, отводы крутоизогнутые штампованные – без покрытия.

Допускается применение стальных труб из других марок стали повышенной эксплуатационной надежности, из стали класса прочности не ниже К48.

Повороты линейной части трубопроводов в вертикальной и горизонтальной плоскостях выполнены упругим изгибом сваренной нитки, монтажом отводов крутоизогнутых с радиусомгиба 1,5DN или вставок из гнутых отводов R=15м.

Трубопроводы укладывается в грунт на глубину не менее 1,6 м до верхней образующей трубы.

По трассе газопровода и метаноопровода устанавливаются опознавательные знаки - на углах поворота трассы.

Кроме того, по трассе газопровода устанавливаются опознавательные знаки:

- при пересечении газопроводом подземных коммуникаций;
- при переходе через водную преграду установка постоянного репера на одном берегу при ширине преграды до 75м.

В начале и конце трубопроводов установить КИК (см. том ИЛО5-11), а также на расстоянии 500м на всем протяжении трубопроводов совместно с опознавательными знаками, для контроля целостности трубопровода и определения места его прохождения приборным методом.

Знаки должны содержать информацию:

- наименование трубопровода или входящего в его состав сооружения;
- местоположение оси трубопровода от основания знака;
- привязка знака на трассе (км);
- охранная зона трубопровода;
- телефоны и адрес организации, эксплуатирующей данный участок трубопровода.

В соответствии с п. 7.3 СП 284.1325800.2016 для обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения трубопроводов вдоль трассы газопровода и метаноопровода установлена охранная зона по аналогии с магистральными трубопроводами, в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							132

виде участка земли, ограниченного условными линиями, проходящими в 25 м от оси трубопровода с каждой стороны.

предусмотрены запасы материально-технических средств, средств индивидуальной защиты; организационные мероприятия:

- проведение профилактической и плановой работы по выявлению дефектов оборудования, отдельных узлов и деталей, их ремонта или замены;
- осуществление контроля за общим комплексом мероприятий по повышению технологической дисциплины и увеличения ресурса работы оборудования, выполнение аварийно-ремонтных и восстановительных работ в соответствии с требованиями техники безопасности, охраны труда и правил технической эксплуатации;
- проведение своевременного контроля трубопроводов и запорной арматуры, их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- проведение регулярной проверки состояния фундаментных опор под трубопроводами на наличие просадок или каких-либо других дефектов;
- проведение в установленные сроки технических освидетельствований технологического оборудования и технологических трубопроводов;
- проведение систематического наблюдения за состоянием технологических сооружений, коррозионным состоянием металлических конструкций, осадкой фундаментов, своевременным проведением ремонта перечисленных элементов;
- заключение договоров с производителями на сервисное обслуживание оборудования для обеспечения квалифицированного его ремонта;
- проведение сертификации качества применяемого оборудования и материалов с использованием услуг независимых организаций;
- обеспечение надлежащего хранения и ведения проектно-сметной и эксплуатационной документации и поддержание нормативных запасов материально-технических ресурсов для ликвидации аварий;
- совершенствование мероприятий по профессиональной и противоаварийной подготовке производственного персонала, их обучение способам защиты и действиям в аварийных ситуациях;
- обеспечение эффективного функционирования системы производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности при эксплуатации проектируемого объекта.

9.5 Мероприятия по локализации и ликвидации последствий аварийного разлива нефтепродуктов при транспортной аварийной ситуации

Локализация разлива нефтепродуктов при аварийной ситуации с автоцистерной (топливозаправщиком) включает в себя следующие операции:

- первичные действия персонала:
- при необходимости прекращение технологических операций на территории объекта;
 - удаление всех посторонних лиц с территории объекта;
 - оповещение соответствующих служб по схеме;
 - ограждение территории разлива (место разлива оградить и выставить предупреждающие знаки) – оконтуривание разлива;
 - выполнение первичных мероприятий по локализации очага разлива (оборудование песчаного обвалования по периметру разлива по технологии зима-лето).
- действия аварийно-спасательной службы:
- развертывание в готовности к выполнению аварийно-ликвидационных задач;
 - определение приоритетных участков защиты;
 - обвалование приоритетных участков защиты территории и объектов (установка боновых заграждений или отсыпка песчаного обвалования участка разлива);
 - отрывка нефтеловушки на пониженном участке разлива;
 - установка герметизирующего устройства.

График проведения операций по ликвидации разлива нефтепродуктов при аварийной ситуации с автоцистерной (топливозаправщиком) составляется на основании оценки объема разлива, условий доступа, погодных (температурных) условий, возможности применения технических средств. График составляется из условий обеспечения кратчайших сроков ликвидации разлива.

Ликвидация разлива нефтепродуктов при аварийной ситуации с автоцистерной (топливозаправщиком) включает в себя следующие операции:
сбор в резервные ёмкости или немедленная утилизация разлитого нефтепродукта;

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							133

нанесение сорбента на поверхность разлива;
 зачистка территории разлива;
 вывоз отходов на полигон для перевалки, хранения, переработки;
 восстановление, реабилитация территории разлива.
 Алгоритм проведения операций по ликвидации ЧС(Н)



Принятый порядок проведения операции по ликвидации ЧС определен требованиями Постановлением Правительства РФ №794 от 30.12.2003 г. «Положения о единой государственной системе предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций», Постановлением Правительства РФ от 15 сентября 2020 года №1437 «Положение о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах».

9.6 Мероприятия по минимизации риска возникновения аварийных ситуаций, связанных с разливом нефтепродуктов при транспортной аварийной ситуации

Мероприятия по минимизации риска возникновения аварийных ситуаций, связанных с разливом нефтепродуктов при аварийной ситуации с автоцистерной (топливозаправщиком), включают в себя:

- все работы, связанные с применением открытого огня, должны проводится до начала использования горючих и трудногорючих материалов;
- назначение приказом ответственных лиц для подготовки и организации проведения огневых работ;
- содержание противопожарного оборудования в исправном, работоспособном состоянии. Проходы к щитам с противопожарным инвентарем должны быть всегда свободны и обозначены соответствующими знаками;
- инструктирование каждого работающего до начала работы об общих мерах пожарной безопасности, личном и общем поведении при соблюдении противопожарного режима, а также обучение пользованию простейшими средствами пожаротушения;
- на строительной площадке должны быть выполнены следующие мероприятия:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

- размещены ящики с песком;
- на торцевых стенах бытовых вагончиков установлены противопожарные щиты ЩП-А;
- смонтированы емкости с запасом воды;
- территория объекта должна иметь наружное освещение, достаточное для быстрого нахождения противопожарных водоисточников или иных средств пожаротушения;
- площадка для автоцистерн с нефтепродуктами должна быть спланирована, отбортована бетонным бортом высотой 15 см и иметь грунто-щебеночное покрытие;
- к автоцистернам должны выполняться технические требования ГОСТ 33666-2015 «Автомобильные транспортные средства для транспортирования и заправки нефтепродуктов»:
 - климатическое исполнение автоцистерн должно соответствовать исполнению У по ГОСТ 15150;
 - степень заполнения цистерны должна быть не более 95% объема, если нет специальных требований в нормативных документах на соответствующий нефтепродукт;
 - устанавливаемые на автоцистерне рычаги управления и маховики, предназначенные для ступенчатых переключений при наполнении (опорожнении) нефтепродуктами, должны иметь надежную фиксацию и обозначение их промежуточных и конечных положений; при необходимости они должны быть ограничены специальным стопором (упором);
 - конструкция волнореза не должна препятствовать наполнению (опорожнению) цистерны, а также возможности очистки ее внутренней поверхности;
 - периодичность проведения технического обслуживания технологического оборудования, установленного на автоцистерне, должна совпадать с периодичностью технического обслуживания базового АТС и должна быть установлена в руководстве по эксплуатации;
 - автоцистерны для транспортирования топлив и нефтепродуктов должны иметь герметичные присоединительные устройства для технических средств заправки, перекачки и слива-налива соответствующие ГОСТ 20772;
 - конструкция автоцистерны должна обеспечивать предотвращение превышения давления в напорно-всасывающем рукаве, равного 50% рабочего давления рукава, при перекрытии подачи топлива в наполняемую емкость;
 - автоцистерна должна быть оснащена дыхательным устройством по ГОСТ 25560, обеспечивающим сохранение рабочего давления в цистерне и самозакрывание при опрокидывании, а также предохранительными устройствами, обеспечивающими автоматическое открывание их при достижении избыточного давления в цистерне, равного 100 кПа (1 кгс/см²);
 - в качестве запорной арматуры в технологической схеме автоцистерны используются затворы (заслонки) или задвижки с ручным управлением;
 - патрубки для наполнения (опорожнения) цистерны в транспортном положении должны быть закрыты заглушками;
 - автоцистерны должны быть оснащены средствами измерения давления и разрежения (индикаторами);
 - автоцистерна должна иметь переносные огнетушители;
 - на автоцистерне должны быть предусмотрены места для размещения двух знаков «Опасность», знака «Ограничение скорости», мигающего фонаря красного цвета или знака аварийной остановки, кошмы, емкости для песка массой порядка 25 кг;
 - на боковых сторонах и сзади автоцистерна должна иметь надпись: «Огнеопасно» по ГОСТ 1510. Цвет надписи должен обеспечивать ее четкую видимость;
 - автоцистерна должна быть оборудована проблесковым маячком оранжевого цвета;
 - на автоцистернах, перевозящих нефтепродукты, на каждой боковой стороне цистерны или отсека, и сзади транспортного средства должны быть размещены знаки опасности, соответствующие перевозимому нефтепродукту, в отношении цвета, символа и номера класса опасности;
 - автоцистерны, перевозящие опасные грузы, должны иметь две расположенные в вертикальной плоскости прямоугольные светоотражающие таблички оранжевого цвета. Одна из этих табличек должна крепиться спереди, а другая - сзади транспортной единицы, причем обе - перпендикулярно продольной оси транспортной единицы. Таблички должны быть хорошо видны. В верхней части таблички указывается идентификационный номер опасности, а в нижней части - номер ООН, которые должны быть нестираемыми и оставаться разборчивыми после пребывания в огне в течение 15 мин;
 - на автоцистерне с левой стороны должна быть табличка с предупреждающей надписью: «При наполнении (опорожнении) топливом автоцистерна должна быть заземлена»;
 - автоцистерны должны быть оборудованы задним и боковым защитным устройством;

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							135

- конструкция автоцистерны должна предусматривать на случай опрокидывания защиту ее оборудования от повреждения, при котором может произойти поступление нефтепродукта или его паров в окружающую среду;
- каждый отсек автоцистерны, прицепа (полуприцепа) цистерны должен быть оборудован донным клапаном с возможностью управления им снаружи цистерны;
- управление донным клапаном должно иметь конструкцию, предотвращающую любое случайное открывание при ударе или непредвиденном действии. Донный клапан должен оставаться в закрытом состоянии при повреждении внешнего управления;
- во избежание потери содержимого цистерны при повреждении внешних приспособлений для загрузки и разгрузки донный клапан и место его расположения должны быть защищены от опасности быть сбитыми при внешнем воздействии или иметь конструкцию, выдерживающую это воздействие;
- узлы ограничителя наполнения, расположенные внутри цистерны, должны быть искробезопасными.
 - предусмотрены запасы материально-технических средств для ликвидации аварий;
 - организационные мероприятия:
- ответственные лица обязаны контролировать соблюдение правил пожарной безопасности строительной организацией, выдавать наряды-допуски и допускать к работам;
- производитель работ (лицо, ответственное за проведение работ) обязан проверять выполнение мер пожарной безопасности в пределах рабочей зоны, предусмотренных нарядом-допуском и ППР;
- персонал, участвующий в производстве работ, должен быть аттестован в области промышленной безопасности опасных производственных объектов;
- со всеми рабочими до начала работ проводится инструктаж по технике безопасности на рабочем месте с учетом особенностей данного объекта, о чем делается соответствующая запись в журнале инструктажа по технике безопасности;
- котлованы и траншеи должны быть ограждены и на ограждениях должны быть вывешены предупредительные надписи и знаки, а в ночное время – сигнальное освещение. Места прохода людей через траншеи должны быть оборудованы мостиками, освещенными в ночное время. Лестницы, применяемые для спуска и подъема рабочих в траншею, должны быть шириной не менее 0,60 м с перилами. В местах перехода рабочих через траншею устанавливают переходные мостики шириной не менее 0,60 м с перилами высотой 1,00 м;
- строительная площадка должна быть ограждена сигнальным ограждением и снабжена хорошо видимыми предупредительными знаками. Скорость движения автотранспорта вблизи мест производства работ не должна превышать 10 км/ч на прямых участках и 5 км/ч – на поворотах;
- на строительной площадке для машин и людей следует обозначить опасные зоны, в пределах которых постоянно действуют или потенциально могут действовать опасные производственные факторы;
- запрещается хранение горюче-смазочных материалов на расстоянии ближе 15 м от места производства работ;
- все электроинструменты и временные электролинии должны быть безопасными для рабочих, иметь надлежащую изоляцию и заземление;
- рабочие должны соблюдать меры предосторожности, находясь вблизи работающего оборудования: не допускать попадания рук, одежды, инвентаря и т. п. во вращающиеся части машин.

9.7 Оценка степени загрязнения атмосферы

Период строительства

На этапе строительства проектируемого объекта негативное воздействие на атмосферный воздух при авариях испарения при разливе нефтепродуктов и продукты горения при пожаре пролива.

Разлив топлива при разгерметизации топливозаправщика

Расчет проведен в соответствии с требованиями «Методики определения ущерба окружающей природной среде при авариях на магистральных нефтепроводах (утв. Минтопэнерго РФ 1.11.95 г.)»

Степень загрязнения атмосферы вследствие аварийного разлива топлива определяется массой летучих низкомолекулярных углеводородов, испарившихся с покрытой топлива поверхности земли.

Масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли, покрытой разлитой топливом, определяется по формуле:

$$M_{и.л.} = q_{и.л.} \times F_{гр} \times 10^{-6}, \text{ где}$$

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							136

$q_{и.п.}$ – удельная величина выбросов углеводородов с 1 м² поверхности топлива, разлившегося на земле, г/м²; значение удельной величины выбросов принимается по табл. ПЗ – П5 в зависимости от следующих параметров: плотности топлива ρ_0 , средней температуры поверхности испарения $t_{п.и.}$, толщины слоя топлива на дневной поверхности земли $\Delta_{п.}$, продолжительности процесса испарения свободной нефти с дневной поверхности земли $t_{и.п.}$;

$F_{зр}$ – площадь загрязненного грунта, м²; согласно данным раздела ГОЧС-01 при разгерметизации топливозаправщика, $F_{зр}=126,0$;

Средняя температура поверхности испарения $t_{п.и.}$ рассчитывается по формуле:

$$t_{п.и.} = 0,5(t_{п.} + t_{воз}), \text{ где}$$

$t_{п.}$ – температура верхнего слоя земли, °С; $t_{п.}=17,1$;

$t_{воз}$ – температура воздуха, °С; $t_{воз}=17,4$.

Таким образом, $t_{п.и.}=17,25^{\circ}\text{C}$.

Толщина слоя топлива на дневной поверхности земли $\Delta_{п.}$, рассчитывается по формуле:

$$\Delta_{п.} = \frac{M_{п.с.}}{F_{гр}} \rho_0, \text{ где}$$

$M_{п.с.}$ – масса топлива, находящегося на земле в месте разлива, т; $M_{п.с.}=5,418 \text{ т}$;

ρ_0 – плотность топлива, т/м³; $\rho_0=0,86$

Таким образом, $\Delta_{п.}=0,037$.

Продолжительность процесса испарения топлива с дневной поверхности земли $t_{и.п.}$ составляет 12 часов.

Таким образом, удельная величина $q_{и.п.}$ составляет 4414 г/м². Согласно проведенным расчетам, масса углеводородов, испарившихся с поверхности земли $M_{и.п.}$ составляет 0,556 т (12,870 г/с).

Выброс загрязняющих веществ при разгерметизации топливозаправщика представлен в таблице:

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с
333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	0,0360360
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	12,8339640

Согласно приведенному расчету рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, единичный уровень ПДК (1ПДК) достигается на расстоянии 379,1 м от участка проведения работ, уровень загрязнения на границе ближайшей селитебной зоны (н.п.Романовка) составляет 0,21 ПДК. Расчет рассеивания представлен в приложении В

Разгерметизация цистерны топливозаправщика (горение нефтепродуктов)

Выброс загрязняющих веществ при разгерметизации топливозаправщика (горение нефтепродуктов) представлен в таблице:

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	4.1403312
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.6728038
0317	Гидроцианид (Водород цианистый)	0.7500600
0328	Углерод (Сажа)	127.5102000
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	20.8516680
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0.7500600
0337	Углерод оксид	63.0050400
0380	Углерод диоксид	750.0600000
1325	Формальдегид	0.7500600
1555	Этановая кислота (Уксусная к-та)	11.2509000

Результаты расчета:

Нефтепродукт - Нефть

Удельные выбросы вредных веществ при горении нефти и нефтепродуктов на поверхности (К)
кг/кг

0301	0317	0328	0330	0333	0337	0380	1325	1555
0.0069	0.0010	0.1700	0.0278	0.0010	0.0840	1.0000	0.0010	0.0150

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

Горение нефтепродукта на поверхности раздела фаз жидкость - атмосфера

Горение жидкости с разрушением резервуара при аварии

Валовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$M = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot T_3 / 1000 \text{ т/год}$$

Валовый выброс диоксида серы определяется по формуле:

$$M = 0.02 \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot C_s \cdot T_3 / 1000 \text{ т/год}$$

$m_j = 108.0 \text{ кг/м}^2/\text{час}$ - скорость выгорания нефтепродукта

$S_{cp} = 4.63 \cdot V_{ж} = 25.002 \text{ м}^2$ - средняя поверхность зеркала жидкости

$T_3 = 16.67 \cdot H_{cp} / L = 0.409 \text{ час.}$ (24 мин., 31 сек.) - время существования зеркала горения над грунтом

$H_{cp} = 0.050 \text{ м}$ - средняя величина толщины слоя нефтепродукта над грунтом

$L = 2.04 \text{ мм/мин}$ - линейная скорость выгорания нефтепродукта

$C_s = 1.390 \%$ - массовый процент общей серы в нефти

Максимально-разовый выброс загрязняющих веществ определяется по формуле:

$$G = K_j \cdot m_j \cdot S_{cp} / 3.6 \text{ г/с}$$

Максимально-разовый выброс диоксида серы определяется по формуле:

$$G = 0.02 \cdot m_j \cdot S_{cp} \cdot C_s / 3.6 \text{ г/с}$$

Согласно приведенному расчету рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, единичный уровень ПДК (1ПДК) достигается на расстоянии 1299 м от участка проведения работ, уровень загрязнения на границе ближайшей селитебной зоны (н.п.Романовка) составляет 0,3 ПДК. Расчет рассеивания представлен в приложении В

Период эксплуатации

Розлив при разгерметизации метанолопровода

Масса метанола, испарившегося с поверхности земли, определяется по формуле:

$$M_{и.п.} = q_{и.п.} \times F_{гр} \times 10^{-6}, \text{ где}$$

$q_{и.п.}$ – удельная величина выбросов метанола с 1 м² поверхности топлива, разлившегося на земле, г/м²; значение удельной величины выбросов принимается согласно данным Расчетной инструкции (методики) «Удельные показатели образования вредных веществ, выделяющихся в атмосферу от основных видов технологического оборудования для предприятий радиоэлектронного комплекса», $q_{и.п.} = 1,42 \text{ г/м}^2$;

$F_{гр}$ – площадь загрязненного грунта, м²; согласно данным раздела ГОЧС-01 при разгерметизации метанолопровода, $F_{гр} = 1202,0$;

Согласно проведенным расчетам, масса метанола, испарившегося с поверхности земли $M_{и.п.}$ составляет 0,002 т (0,039 г/с).

Выброс загрязняющих веществ при разгерметизации метанолопровода представлен в таблице:

Код	Загрязняющее вещество	Выброс г/с
1052	Метанол	0,039

Согласно приведенному расчету рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, единичный уровень ПДК (1ПДК) – в границах участка проведения работ, уровень загрязнения на границе ближайшей селитебной зоны (н.п.Романовка) воздействие отсутствует (0 ПДК). Расчет рассеивания представлен в приложении В

Выброс газа при разгерметизации газопровода

При расчете рассматривается участок газопровода от скв. №1 до УКПГ (подземный участок)

При разгерметизации трубопровода выделяется газ с расходом 2216,2 г/с

Код	Загрязняющее вещество	Выброс г/с
410	Метан	1986,9379310
415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	220,1952075
416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	9,0668615

Согласно приведенному расчету рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы, единичный уровень ПДК (1ПДК) достигается на расстоянии 2,8 км от участка

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

проведения работ, уровень загрязнения на границе ближайшей селитебной зоны (н.п.Романовка) составляет 0,66 ПДК. Расчет рассеивания представлен в приложении В

9.8 Воздействие отходов производства и потребления от ликвидации последствий аварийных ситуаций

Период строительства

В случае аварийного пролива нефти при разгерметизации топливозаправщика образуется отход : грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более). Расчет произведен по формуле:

$$N=S \cdot h \cdot \rho,$$

S -площадь загрязненных земель, м2 (площадь загрязненного грунта, согласно данным раздела ГОЧС-01 при разгерметизации топливозаправщика составляет 126,0 м2);

h – глубина снимаемого слоя h=0,1м;

ρ – плотность почвогрунтов, т/м3 (принимается 1,5 т/м3)

$$N=126 \cdot 0,1 \cdot 1,5 = 18,9 \text{ (т)}$$

Способы и объекты удаления отходов от ликвидации последствий аварийных ситуаций приведены таблице 5.14

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

10 Резюме нетехнического характера

Проведенная оценка воздействия на окружающую и социально-экономическую среду проектируемого объекта показывает, следующее:

- при соблюдении всех предусмотренных проектной документацией природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет;
- в случае возникновения аварийных ситуаций предусмотрен комплекс мероприятий, позволяющий в минимальный срок и полностью ликвидировать негативные последствия аварий;
- рекомендуемая система комплексного мониторинга окружающей среды и плана слеппроектного экологического анализа в процессе эксплуатации намечаемых объектов и сооружений позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;
- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почвы, животный и растительный мир и человека крайне незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия.

Таким образом, на основании вышеизложенного следует сделать вывод о возможности и целесообразности строительства и эксплуатации проектируемого объекта и сооружений при обязательном и безусловном соблюдении намеченного данной работой комплекса природоохранных мероприятий.

Риск от намечаемой хозяйственной деятельности следует оценить как минимальный и ограниченный по площади.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Приложения

Приложение А

Техническое задание на оценку воздействия на окружающую среду

СОГЛАСОВАНО:
 Генеральный директор
 ООО «СВЗК»

 Н.А. Ховрин
 2022г.

УТВЕРЖДАЮ:
 Генеральный директор
 ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»

 А.В. Григорьев
 2022г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС)
 в составе проектной документации по объекту
 «Кувовское месторождение. Обустройство скважины №1»

1.	Основание для проектирования	1. Техническое задание на проектирование
2.	Исходные данные	1. Материалы комплексных инженерных изысканий; 2. Материалы разрабатываемой проектной документации.
3.	Месторасположение объекта	Саратовская область, Марковский район. Липовское муниципальное образование. Федоровский район. Калужское муниципальное образование.
4.	Заказчик:	ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» 410028, Саратовская область, г. Саратов, ул. Советская, д. 4
5.	Подрядчик (исполнитель):	ООО «СВЗК», РФ, 443110, Самарская область, г. Самара, ул. Осипенко, д. 1а
6.	Источник финансирования	Средства Заказчика
7.	Цели и задачи проведения ОВОС	Целью проведения оценки воздействия на окружающую среду является обеспечение экологической безопасности и охраны окружающей среды, предотвращение и (или) уменьшение воздействия планируемой (намечаемой) хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и связанных с ней социальных, экономических и иных последствий, а также выбор оптимального варианта реализации такой деятельности с учетом экологических, технологических и социальных аспектов или отказа от деятельности. Задачи: 1. Выполнить оценку современного (фоновое) состояния компонентов окружающей среды в районе предполагаемого размещения указанного объекта, включая состояние атмосферного воздуха, водных ресурсов, а также ресурсов животного мира, рыбных запасов. Описать климатические, геологические, гидрологические, социально-экономические условия на территории в зоне влияния объекта; 2. Провести комплексную оценку воздействия на окружающую среду при строительстве указанного объекта; 3. Рассмотреть факторы негативного воздействия на природную среду, определить количественные характеристики воздействий при осуществлении строительства, в том числе при аварийных ситуациях; 4. Разработать мероприятия по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия при строительстве проектируемого объекта на окружающую среду за счет внедрения передовых технологий, схем, способов и оборудования для бурения, строительства, и пр.;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

		технологий, схем, способов и оборудования для бурения, строительства, и пр.;
		5. Разработать рекомендации по проведению экологического мониторинга и контроля при строительстве указанного объекта;
		6. Выполнить оценку стоимости комплекса природоохранных мероприятий, а также оценку компенсационных выплат за ущерб различным компонентам окружающей среды при реализации проекта;
8.	Основные источники данных	Оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) выполнить на основе имеющейся официальной информации, статистики, проведенных ранее исследований, геологических и инженерно-экологических изысканий.
9.	Основные методы ОВОС, в том числе план проведения общественных обсуждений по проектируемому объекту и предварительным материалам ОВОС	<p>1. Выполнить оценку воздействия на окружающую среду (ОВОС) в период строительства и эксплуатации в соответствии с Положением об оценке воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду в Российской Федерации, утвержденным приказом Минприроды России от 01.12.2020 № 999 в случае, предусмотренном пп. 7.1,7.2 статьи 11 закона Российской Федерации от 23.11.1995 № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе».</p> <p>2. Для прогнозной оценки воздействия проектируемого объекта на окружающую среду использовать методы системного анализа и математического моделирования.</p> <p>3. Проинформировать в установленном порядке общественность и других участников о вынесении на обсуждение и о месте размещения материалов объекта экологической экспертизы, Технического задания на ОВОС, проектной документации, включая предварительные материалы оценки воздействия на окружающую среду, сроках и месте приема замечаний и предложений и принимать замечания и предложения в установленные сроки.</p> <p>5. В соответствии с законодательством РФ, совместно с органами местного самоуправления организовать и провести общественные обсуждения Технического задания, проектной документации, включая предварительные материалы ОВОС, принять замечания и предложения от населения.</p> <p>6. Оформить протокол общественных обсуждений.</p> <p>7. Оформить итоговые материалы общественных обсуждений.</p> <p>8. График проведения общественных обсуждений согласовать с администрацией муниципального образования.</p> <p>9. Материалы по результатам общественных обсуждений представить Заказчику для включения в проектную документацию с целью прохождения экспертиз.</p>
10.	Требования к составу и содержанию работы	<p>Материалы ОВОС должны быть выполнены в соответствии с законодательными и нормативными требованиями Российской Федерации в области охраны окружающей среды, здоровья населения, природопользования, инвестиционного проектирования, а также удовлетворять требованиям региональных законодательных и нормативных документов.</p> <p>Исследования по ОВОС должны включать следующие материалы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - характеристику намечаемой деятельности; - анализ состояния природной среды, наличие и характер антропогенной нагрузки и т.п.;

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Инва. Неподрл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

		<p>- возможные воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду;</p> <p>- оценку воздействий на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (вероятности возникновения риска, степени, характера, масштаба, зоны распространения, а также прогнозирование экологических и связанных с ними социальных и экономических последствий);</p> <p>- мероприятия, уменьшающие, смягчающие или предотвращающие негативные воздействия, оценку их эффективности и возможности реализации;</p> <p>- оценку значимости остаточных воздействий на окружающую среду и их последствий;</p> <p>- предложения по программе экологического мониторинга и контроля на всех этапах реализации намечаемой хозяйственной и иной деятельности;</p> <p>- предварительный вариант материалов по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной и иной деятельности (включая резюме нетехнического характера в форме доклада).</p> <p>Содержание материалов ОВОС принять в соответствии с приказом «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», утвержденным Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020г. №999.</p>
11.	Сроки проведения оценки воздействия на окружающую среду	<p>Начало – апрель 2022</p> <p>Завершение – июль 2022</p>
12.	Порядок сдачи работ	<p>Исполнитель представляет Заказчику:</p> <p>1) проектную документацию в 2 (двух) экземплярах на бумажных носителях и в 2 (двух) экземплярах на электронных носителях.</p> <p>2) материалы по информированию общественности и результаты общественных обсуждений, материалы согласований и экспертиз – на бумажных носителях в 2 (двух) экземплярах и электронную версию на магнитном носителе в 1 (одном) экземпляре.</p>

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

Приложение Б Расчет выбросов в атмосферу Расчет выбросов в атмосферу в период эксплуатации

Расчет количества выбросов вредных веществ от неплотностей оборудования технологической обвязки скважины (ист. 6001)

НЕОРГАНИЗОВАННЫЕ ИСТОЧНИКИ НЕФТЕГАЗ.ОБОРУДОВАНИЯ

=====

Расчетные алгоритмы модуля основаны на нормативных материалах, заложенных в "Методика расчетов выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования" РД 39-142-00, Краснодар, 2000г.

Расчетные формулы:

Уплотнения неподвижных соединений.

$$Y_n(i) = \text{SUM}(g_n(j) * n(j) * x_n(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$
$$M(i) = Y_n(i) * 365 * 24 * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$
$$G(i) = Y_n(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где

- $Y_n(i)$ - утечка i - го вредного компонента из потока j - го вида
- $g_n(j)$ - величина утечки потока j -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/с
- $n(j)$ - число неподвижных уплотнений на потоке j -го вида, шт.
- $x_n(j)$ - доля уплотнений на потоке j -го вида, потерявших герметичность, доли единицы
- $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в j -м потоке, доли единицы
- $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
- $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.

Примечание.

Сумма идет по числу видов потоков, создающих неорганизованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

Запорно-регулирующая арматура.

Фланцевые соединения с трубопроводом (штуцером) технологического аппарата.

$$Y_n(i) = \text{SUM}(g_n(j) * n(j) * x_n(j) * C(i,j)), \text{ мг/с}$$
$$M(i) = Y_n(i) * 365 * 24 * 3600 / 1000000000, \text{ тонн/год}$$
$$G(i) = Y_n(i) / 1000, \text{ г/с}$$

где

- $Y_n(i)$ - утечка i - го вредного компонента из потока j - го вида, мг/с
- $g_n(j)$ - величина утечки потока j -го вида через одно фланцевое уплотнение, мг/час
- $n(j)$ - число неподвижных уплотнений на потоке j -го вида, шт.
- $x_n(j)$ - доля уплотнений на потоке j -го вида, потерявших герметичность, доли единицы
- $C(i,j)$ - массовая концентрация вредного компонента i -го типа в j -м потоке, доли единицы.
- $M(i)$ - валовый выброс i -го вредного вещества
- $G(i)$ - максимально разовый выброс i -го вредного вещества.

Примечание.

Сумма идет по числу видов потоков, создающих неоргани-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

зованные выбросы, в целом по установке (предприятию).

Исходные данные

Источник выделения: Площадка скважины №6001 (технологическая обвязка скважины)
Номер источника: 6001

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:

Фланцевые соедин. ЗРА с трубопроводом (штуцером) технол. аппарата

Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки

Число неподвижных соединений: 11

Расчетная величина утечки: 0.11000

Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05

Вещество: Массовая концентрация:

Метан 0.84510000

*Углеводороды предельные C1-C5 0.09370000

*Углеводороды предельные C6-C10 0.00370000

Метан :

$$Y_n = 0.11 * 0.05 * 11 * 0.84510000 = 0.05112855 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.05112855 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0,001612 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.05112855 / 1000 = 0,00005113 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$$Y_n = 0.11 * 0.05 * 11 * 0.09370000 = 0,0056688 \text{ мг/с}$$

$$M = 0,0056688 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.000179 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0,0056688 / 1000 = 0,00000567 \text{ г/с}$$

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$$Y_n = 0.11 * 0.05 * 11 * 0.00370000 = 0,00022385 \text{ мг/с}$$

$$M = 0,00022385 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0,000007 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0,00022385 / 1000 = 0,00000022 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0,000179	0,00000567
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0,000007	0,00000022
Метан	410	0,001612	0,00005113

Вид источника выделения: Уплотнения неподвижные

Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки

Число неподвижных соединений: 22

Расчетная величина утечки: 0.11000

Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

145

Вещество: Массовая концентрация:

Метан 0.84510000
 *Углеводороды предельные C1-C5 0.09370000
 *Углеводороды предельные C6-C10 0.00370000

*Углеводороды предельные C6-C10 :

$Y_n = 0.11 * 0.05 * 22 * 0.00370000 = 0,0004477$ мг/с
 $M = 0,0004477 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0,000014$ тонн/год
 $G = 0,0004477 / 1000 = 0,00000045$ г/с

Метан :

$Y_n = 0.11 * 0.05 * 22 * 0.84510000 = 0,1022571$ мг/с
 $M = 0,1022571 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0,003225$ тонн/год
 $G = 0,1022571 / 1000 = 0,00010226$ г/с

*Углеводороды предельные C1-C5 :

$Y_n = 0.11 * 0.05 * 22 * 0.09370000 = 0,0113377$ мг/с
 $M = 0,0113377 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0,000357$ тонн/год
 $G = 0,0113377 / 1000 = 0,00001134$ г/с

Вредное вещество	Код - ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	415	0,000357	0,00001134
*Углеводороды предельные C6-C10	416	0,000014	0,00000045
Метан	410	0,003225	0,00010226

Результаты расчета выбросов по источнику:

Площадка скважины

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
*Углеводороды предельные C1-C5	0,000536	0,00001701
*Углеводороды предельные C6-C10	0,000021	0,00000067
Метан	0,004837	0,00015339

Исходные данные

 Источник выделения: Площадка скважины №6001 (технологическая обвязкаметанолопровода)

Номер источника: 6001

Вид источника выделения: Уплотнения неподвижные

 Тип потока: Тяжелые углеводороды

Число неподвижных соединений: 4

Расчетная величина утечки: 0.08000

Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.02

 Вещество: Массовая концентрация:

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата
------	---------	------	---------	-------	------

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

146

Метиловый спирт 1.00000000

Метиловый спирт :

$$Y_n = 0.08 * 0.02 * 4 * 1 = 0.0064 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.0064 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.00020183 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.0064 / 1000 = 0.0000064 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Метиловый спирт (метанол)	1052	0.0002018	0.0000064

Вид источника выделения: Запорно-регулирующая арматура

Тип ЗРА:

Фланцевые соед. ЗРА с трубопроводом (штуцером) технол. аппарата

Тип потока: Легкие углеводороды, двухфазные потоки

Число неподвижных соединений: 8

Расчетная величина утечки: 0.11000

Доля уплотнений, потерявших герметичность: 0.05

Вещество: Массовая концентрация:

Метиловый спирт 1.00000000

Метиловый спирт :

$$Y_n = 0.11 * 0.05 * 8 * 1 = 0.044 \text{ мг/с}$$

$$M = 0.044 * 365 * 24 * 3600 / 1000000000 = 0.001387584 \text{ тонн/год}$$

$$G = 0.044 / 1000 = 0.000044 \text{ г/с}$$

Вредное вещество	Код веще- ства	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Метиловый спирт	1052	0.0013876	0.0000440

Результаты расчета выбросов по источнику:

Площадка скважины

Вредное вещество	Валовый выброс (т/год)	Максимально разовый выброс (г/сек)
Метиловый спирт	0.0015894	0.0000504

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Расчет выбросов в атмосферу в период строительства

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.18.0 от 24.06.2014
Copyright© 1995-2014 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа основана на следующих методических документах:

1. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
2. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом). М., 1998 г.
3. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1998 г.
4. Дополнения (приложения №№ 1-3) к вышеперечисленным методикам.
5. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. СПб, 2012 г.
6. Письмо НИИ Атмосфера №07-2-263/13-0 от 25.04.2013 г.

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
Регистрационный номер: 60-00-9013

Саратов, 2022 г.: среднемесячная и средняя минимальная температура воздуха, °С

Характеристики	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Среднемесячная температура, °С	-11	-11.4	-4.8	6.6	15	19.4	21.4	19.9	14	5.4	-2	-8.3
Расчетные периоды года	X	X	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	X
Средняя минимальная температура, °С	-11	-11.4	-4.8	6.6	15	19.4	21.4	19.9	14	5.4	-2	-8.3
Расчетные периоды года	X	X	П	Т	Т	Т	Т	Т	Т	Т	П	X

В следующих месяцах значения среднемесячной и средней минимальной температур совпадают: Январь, Февраль, Март, Апрель, Май, Июнь, Июль, Август, Сентябрь, Октябрь, Ноябрь, Декабрь

Характеристики периодов года для расчета валовых выбросов загрязняющих веществ

Период года	Месяцы	Всего дней
Всего за год	Январь-Декабрь	188

Участок №650201 Строительство скв 1; Работа ННБ,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №0, площадка №2, вариант №1

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.030

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.030

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
									148
							СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата				

Выбросы участка

<i>Код в-ва</i>	<i>Название вещества</i>	<i>Макс. выброс (г/с)</i>	<i>Валовый выброс (т/год)</i>
----	Оксиды азота (NOx)*	0.1074072	0.047242
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0859258	0.037793
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0139629	0.006141
0328	Углерод (Сажа)	0.0178122	0.006345
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0108094	0.004221
0337	Углерод оксид	0.1437453	0.035491
0401	Углеводороды**	0.0241906	0.009844
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0241906	0.009844

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.018654
Переходный	Вся техника	0.005993
Холодный	Вся техника	0.010844
Всего за год		0.035491

Максимальный выброс составляет: 0.1437453 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	
	0.000	4.0	12.600	20.0	4.110	3.370	10	6.310	да	0.1437453

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.005267

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист 149
------	---------	------	--------	-------	------	----------------------------	-------------

Переходный	Вся техника	0.001661
Холодный	Вся техника	0.002916
Всего за год		0.009844

Максимальный выброс составляет: 0.0241906 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	
	0.000	4.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	да	0.0241906

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx) Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.027397
Переходный	Вся техника	0.007873
Холодный	Вся техника	0.011973
Всего за год		0.047242

Максимальный выброс составляет: 0.1074072 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.теп.	Vдв	Mхх	Схр	Выброс (г/с)
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	
	0.000	4.0	1.910	20.0	6.470	6.470	10	1.270	да	0.1074072

Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа) Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003071
Переходный	Вся техника	0.001197
Холодный	Вся техника	0.002077
Всего за год		0.006345

Максимальный выброс составляет: 0.0178122 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

150

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	
	0.000	4.0	1.020	20.0	1.080	0.720	10	0.170	да	0.0178122

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.002276
Переходный	Вся техника	0.000723
Холодный	Вся техника	0.001222
Всего за год		0.004221

Максимальный выброс составляет: 0.0108094 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.me n.	Vdv	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	
	0.000	4.0	0.310	20.0	0.630	0.510	10	0.250	да	0.0108094

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.021917
Переходный	Вся техника	0.006298
Холодный	Вся техника	0.009578
Всего за год		0.037793

Максимальный выброс составляет: 0.0859258 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003562
Переходный	Вся техника	0.001023

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

151

Холодный	Вся техника	0.001556
Всего за год		0.006141

Максимальный выброс составляет: 0.0139629 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.005267
Переходный	Вся техника	0.001661
Холодный	Вся техника	0.002916
Всего за год		0.009844

Максимальный выброс составляет: 0.0241906 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	%% пуск.	Mnp	Tnp	Mdv	Mdv.т ep.	Vdv	Mxx	%% двиг.	Cxp	Выброс (г/с)
FORWARD RX250*900V	0.000	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	2.050	20.0	1.370	1.140	10	0.790	100.0	да	0.0241906

**Участок №650301 строительство скв 1; Проезд а/тр,
тип - 7 - Внутренний проезд,
цех №0, площадка №2, вариант №1**

Общее описание участка

Протяженность внутреннего проезда (км): 0.130
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0017333	0.000459
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0013867	0.000367
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0002253	0.000060
0328	Углерод (Сажа)	0.0001806	0.000040
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0003315	0.000075
0337	Углерод оксид	0.0033583	0.000773
0401	Углеводороды**	0.0005200	0.000122
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0005200	0.000122

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:
NO - 0.13

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата
------	---------	------	-------	------

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000419
Переходный	Вся техника	0.000132
Холодный	Вся техника	0.000221
Всего за год		0.000773

Максимальный выброс составляет: 0.0033583 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
КС-6471 (д)	9.300		1.0 да	0.0006717
КС-3577А (д)	7.400		1.0 да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	9.300		1.0 да	0.0006717
ЧМЗАП-99064 (д)	9.300		1.0 да	0.0006717
АБС-4 (д)	6.200		1.0 да	0.0004478
КамАЗ 53212 (д)	6.200		1.0 да	0.0004478
ПАЗ-3205 (д)	6.200		1.0 да	0.0004478

Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000067
Переходный	Вся техника	0.000021
Холодный	Вся техника	0.000034
Всего за год		0.000122

Максимальный выброс составляет: 0.0005200 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Китр	Схр	Выброс (г/с)
КС-6471 (д)	1.300		1.0 да	0.0000939
КС-3577А (д)	1.200		1.0 да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	1.300		1.0 да	0.0000939
ЧМЗАП-99064 (д)	1.300		1.0 да	0.0000939
АБС-4 (д)	1.100		1.0 да	0.0000794
КамАЗ 53212 (д)	1.100		1.0 да	0.0000794
ПАЗ-3205 (д)	1.100		1.0 да	0.0000794

Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NO_x) Валовые выбросы

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							153

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000268
Переходный	Вся техника	0.000076
Холодный	Вся техника	0.000115
Всего за год		0.000459

Максимальный выброс составляет: 0.0017333 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КС-6471 (д)	4.500		да	0.0003250
КС-3577А (д)	4.000		да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	4.500		да	0.0003250
ЧМЗАП-99064 (д)	4.500		да	0.0003250
АБС-4 (д)	3.500		да	0.0002528
КамАЗ 53212 (д)	3.500		да	0.0002528
ПАЗ-3205 (д)	3.500		да	0.0002528

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000021
Переходный	Вся техника	0.000007
Холодный	Вся техника	0.000012
Всего за год		0.000040

Максимальный выброс составляет: 0.0001806 г/с. Месяц достижения: Январь.

<i>Наименование</i>	<i>MI</i>	<i>Кнтр</i>	<i>Схр</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
КС-6471 (д)	0.500		да	0.0000361
КС-3577А (д)	0.400		да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	0.500		да	0.0000361
ЧМЗАП-99064 (д)	0.500		да	0.0000361
АБС-4 (д)	0.350		да	0.0000253
КамАЗ 53212 (д)	0.350		да	0.0000253
ПАЗ-3205 (д)	0.300		да	0.0000217

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000040
Переходный	Вся техника	0.000013
Холодный	Вся техника	0.000022
Всего за год		0.000075

Максимальный выброс составляет: 0.0003315 г/с. Месяц достижения: Январь.

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

Наименование	MI	Кнтр	Схр	Выброс (г/с)
КС-6471 (д)	0.970	1.0	да	0.0000701
КС-3577А (д)	0.670	1.0	да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	0.970	1.0	да	0.0000701
ЧМЗАП-99064 (д)	0.970	1.0	да	0.0000701
АБС-4 (д)	0.560	1.0	да	0.0000404
КамАЗ 53212 (д)	0.560	1.0	да	0.0000404
ПАЗ-3205 (д)	0.560	1.0	да	0.0000404

Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000214
Переходный	Вся техника	0.000061
Холодный	Вся техника	0.000092
Всего за год		0.000367

Максимальный выброс составляет: 0.0013867 г/с. Месяц достижения: Январь.

Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000035
Переходный	Вся техника	0.000010
Холодный	Вся техника	0.000015
Всего за год		0.000060

Максимальный выброс составляет: 0.0002253 г/с. Месяц достижения: Январь.

Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000067
Переходный	Вся техника	0.000021
Холодный	Вся техника	0.000034
Всего за год		0.000122

Максимальный выброс составляет: 0.0005200 г/с. Месяц достижения: Январь.

Наименование	MI	Кнтр	%%	Схр	Выброс (г/с)
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

155

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

КС-6471 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000939
КС-3577А (д)	1.200	1.0	100.0	да	0.0000000
МАЗ-6422 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000939
ЧМЗАП-99064 (д)	1.300	1.0	100.0	да	0.0000939
АБС-4 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000794
КамАЗ 53212 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000794
ПАЗ-3205 (д)	1.100	1.0	100.0	да	0.0000794

**Участок №650302; Работа с/тех,
тип - 8 - Дорожная техника на неотапливаемой стоянке,
цех №0, площадка №2, вариант №1**

Общее описание участка

Подтип - Нагрузочный режим (полный)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.005
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.132

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.005
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.132

Выбросы участка

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
----	Оксиды азота (NOx)*	0.0861339	0.005454
	В том числе:		
0301	*Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	0.0689071	0.004364
0304	*Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.0111974	0.000709
0328	Углерод (Сажа)	0.0143294	0.001211
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	0.0087816	0.000632
0337	Углерод оксид	0.1128481	0.013210
0401	Углеводороды**	0.0194373	0.002443
	В том числе:		
2732	**Керосин	0.0194373	0.002443

Примечание:

1. Коэффициенты трансформации оксидов азота:

NO - 0.13

NO₂ - 0.80

2. Максимально-разовый выброс углеводородов (код 0401) может не соответствовать сумме составляющих из-за несинхронности работы разных видов техники, либо расчет проводился для различных периодов года.

Расшифровка выбросов по веществам:

Выбрасываемое вещество - 0337 - Углерод оксид

Валовые выбросы

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.003180
Переходный	Вся техника	0.002098
Холодный	Вся техника	0.007932

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

Всего за год	0.013210
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.1128481 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.те п.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
ЭТР-162	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	да	0.0323404
ЭО-3322	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	10	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	10	1.440	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	да	
	0.000	4.0	2.800	20.0	0.940	0.770	5	1.440	да	0.0323404
ПКСД-5.25	0.000	4.0	1.600	20.0	0.550	0.450	10	0.840	да	
	0.000	4.0	1.600	20.0	0.550	0.450	10	0.840	да	0.0183700
АНО-161	0.000	4.0	1.600	20.0	0.550	0.450	10	0.840	да	
	0.000	4.0	1.600	20.0	0.550	0.450	10	0.840	да	0.0183700
САК-2	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	0.240	10	0.450	да	
	0.000	4.0	1.000	20.0	0.290	0.240	10	0.450	да	0.0114273

**Выбрасываемое вещество - 0401 - Углеводороды
Валовые выбросы**

Период года	Марка автомобиля или дорожной техники	Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)
Теплый	Вся техника	0.000629
Переходный	Вся техника	0.000396
Холодный	Вся техника	0.001418
Всего за год		0.002443

Максимальный выброс составляет: 0.0194373 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

Наименование	Mn	Tn	Mnp	Tnp	Mдв	Mдв.те п.	Vдв	Mxx	Cxp	Выброс (г/с)
ЭТР-162	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	да	0.0054772
ЭО-3322	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	да	
	0.000	4.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	да	0.0054772
ПКСД-5.25	0.000	4.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	да	
	0.000	4.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	да	0.0033244
АНО-161	0.000	4.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	да	
	0.000	4.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	да	0.0033244
САК-2	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	да	
	0.000	4.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	да	0.0018339

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

157

**Выбрасываемое вещество - Оксиды азота (NOx)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.002485
Переходный	Вся техника	0.000905
Холодный	Вся техника	0.002064
Всего за год		0.005454

Максимальный выброс составляет: 0.0861339 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.те п.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЭТР-162	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	да	0.0247283
ЭО-3322	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	10	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	10	0.290	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	да	
	0.000	4.0	0.440	20.0	1.490	1.490	5	0.290	да	0.0247283
ПКСД-5.25	0.000	4.0	0.260	20.0	0.870	0.870	10	0.170	да	
	0.000	4.0	0.260	20.0	0.870	0.870	10	0.170	да	0.0144406
АНО-161	0.000	4.0	0.260	20.0	0.870	0.870	10	0.170	да	
	0.000	4.0	0.260	20.0	0.870	0.870	10	0.170	да	0.0144406
САК-2	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	0.470	10	0.090	да	
	0.000	4.0	0.140	20.0	0.470	0.470	10	0.090	да	0.0077961

**Выбрасываемое вещество - 0328 - Углерод (Сажа)
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000290
Переходный	Вся техника	0.000210
Холодный	Вся техника	0.000711
Всего за год		0.001211

Максимальный выброс составляет: 0.0143294 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.те п.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЭТР-162	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	да	0.0041250

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Лист

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

158

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

ЭО-3322	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	10	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	10	0.040	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	да	
	0.000	4.0	0.240	20.0	0.250	0.170	5	0.040	да	0.0041250
ПКСД-5.25	0.000	4.0	0.120	20.0	0.150	0.100	10	0.020	да	
	0.000	4.0	0.120	20.0	0.150	0.100	10	0.020	да	0.0024639
АНО-161	0.000	4.0	0.120	20.0	0.150	0.100	10	0.020	да	
	0.000	4.0	0.120	20.0	0.150	0.100	10	0.020	да	0.0024639
САК-2	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	0.050	10	0.010	да	
	0.000	4.0	0.060	20.0	0.070	0.050	10	0.010	да	0.0011517

**Выбрасываемое вещество - 0330 - Сера диоксид-Ангидрид сернистый
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000250
Переходный	Вся техника	0.000102
Холодный	Вся техника	0.000281
Всего за год		0.000632

Максимальный выброс составляет: 0.0087816 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.теп.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЭТР-162	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	да	0.0025694
ЭО-3322	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	10	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	10	0.058	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	да	
	0.000	4.0	0.072	20.0	0.150	0.120	5	0.058	да	0.0025694
ПКСД-5.25	0.000	4.0	0.042	20.0	0.084	0.068	10	0.034	да	
	0.000	4.0	0.042	20.0	0.084	0.068	10	0.034	да	0.0014431
АНО-161	0.000	4.0	0.042	20.0	0.084	0.068	10	0.034	да	
	0.000	4.0	0.042	20.0	0.084	0.068	10	0.034	да	0.0014431
САК-2	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	0.036	10	0.018	да	
	0.000	4.0	0.022	20.0	0.044	0.036	10	0.018	да	0.0007564

**Трансформация оксидов азота
Выбрасываемое вещество - 0301 - Азота диоксид (Азот (IV) оксид)
Коэффициент трансформации - 0.8
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.001988
Переходный	Вся техника	0.000724
Холодный	Вся техника	0.001651

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

159

Всего за год	0.004364
--------------	----------

Максимальный выброс составляет: 0.0689071 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Выбрасываемое вещество - 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид)
Коэффициент трансформации - 0.13
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000323
Переходный	Вся техника	0.000118
Холодный	Вся техника	0.000268
Всего за год		0.000709

Максимальный выброс составляет: 0.0111974 г/с. Месяц достижения: Январь.

**Распределение углеводородов
Выбрасываемое вещество - 2732 - Керосин
Валовые выбросы**

<i>Период года</i>	<i>Марка автомобиля или дорожной техники</i>	<i>Валовый выброс (тонн/период) (тонн/год)</i>
Теплый	Вся техника	0.000629
Переходный	Вся техника	0.000396
Холодный	Вся техника	0.001418
Всего за год		0.002443

Максимальный выброс составляет: 0.0194373 г/с. Месяц достижения: Январь.

Для каждого типа техники в первой строке таблицы содержатся коэффициенты для расчета валовых, а во второй - для расчета максимальных выбросов. Последние определены, основываясь на средних минимальных температурах воздуха.

<i>Наименование</i>	<i>Mn</i>	<i>Tn</i>	<i>%% пуск.</i>	<i>Mnp</i>	<i>Tnp</i>	<i>Mdv</i>	<i>Mdv.т ep.</i>	<i>Vdv</i>	<i>Mxx</i>	<i>%% двиг.</i>	<i>Cxp</i>	<i>Выброс (г/с)</i>
ЭТР-162	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	0.0054772
ЭО-3322	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	10	0.180	100.0	да	0.0000000
ДТ-75	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.470	20.0	0.310	0.260	5	0.180	100.0	да	0.0054772
ПКСД-5.25	0.000	4.0	0.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	да	0.0033244
АНО-161	0.000	4.0	0.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.290	20.0	0.180	0.150	10	0.110	100.0	да	0.0033244
САК-2	0.000	4.0	0.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	
	0.000	4.0	0.0	0.160	20.0	0.100	0.080	10	0.060	100.0	да	0.0018339

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

160

Расчет произведен программой «Сварка» версия 3.1.24 от 24.09.2021

Copyright© 1997-2021 Фирма «Интеграл»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"

Регистрационный номер: 60-00-9013

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_1)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	0,0050481	0,003080	0,00	0,0050481	0,003080
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004344	0,000265	0,00	0,0004344	0,000265
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0007083	0,000432	0,00	0,0007083	0,000432
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0062806	0,003832	0,00	0,0062806	0,003832
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,0003542	0,000216	0,00	0,0003542	0,000216
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	0,0015583	0,000951	0,00	0,0015583	0,000951
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	0,0006611	0,000403	0,00	0,0006611	0,000403

Расчетные формулы

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения,

$$M_M = B_s \cdot K \cdot \eta \cdot (1 - \eta_1) \cdot t_f / 1200 / 3600, \text{ г/с (2,1, 2,1a [1])}$$

$$M_{T_M} = 3,6 \cdot M_M \cdot T \cdot 10^{-3}, \text{ т/год (2,8, 2,15 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Исходные данные

Технологическая операция: Ручная дуговая сварка

Технологический процесс (операция): Ручная дуговая сварка сталей штучными электродами

Марка материала: УОНИ-13/45

Продолжительность производственного цикла (t_f): 20 мин, (1200 с)

Удельные выделения загрязняющих веществ

Код	Название вещества	К, г/кг
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид) (в пересчете на железо) (Железо сесквиоксид)	10,6900000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,9200000

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

161

0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	1,5000000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	13,3000000
0342	Фтористые газообразные соединения (в пересчете на фтор): - Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	0,7500000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат)	3,3000000
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния, в %: - 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем и другие)	1,4000000

Фактическая продолжительность технологической операции сварочных работ в течение года (Т):
169 час 30 мин

Расчётное значение количества электродов (B_3)

$$B_3 = G \cdot (100 - n) \cdot 10^{-2} = 2,125 \text{ кг}$$

Масса расходуемых электродов за час (G), кг: 2,5

Норматив образования отгарков от расхода электродов (n), %: 15

Эффективность местных отсосов (η): 0,8

Программа основана на документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Лакокрасочные работы, Строительство скв, 1, Участок 650304
Расчет произведен программой «Лакокраска» версия 3,1,15 от 03,09,2021

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
2752	Уайт-спирит	0,0694444	0,012675	0,00	0,0694444	0,012675

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс для операций окраски (M_0)

$$M_0 = P_0 \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4,5, 4,6 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_0^r)

$$M_0^r = M_0 \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,13, 4,14 [1])}$$

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Уайт-спирит		100,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин, (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения,

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_0), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							162

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас, от общего содержания растворителя в краске)	
	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	25,000	75,000

Производилась только окраска,

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (Т), ч: 50,7

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
2752	Уайт-спирит	100,000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год	%	г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0312500	0,002459	0,00	0,0312500	0,002459
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,003607	0,00	0,0458333	0,003607

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c), \text{ г/с}$$

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4,5, 4,6 [1])}$$

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4,7, 4,8 [1])}$$

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,13, 4,14 [1])}$$

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_c^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,15, 4,16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4,17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta'_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4,3, 4,4 [1])}$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,11, 4,12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газоздушного тракта $K_0 = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p , %
Грунтовка	ГФ-021	45,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин, (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения,

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Способ окраски	Доля аэрозоля при окраске			Пары растворителя (% мас, от общего содержания растворителя в краске)		
	при окраске (δ_a), %			при окраске (δ'_p), %		при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000			25,000		75,000

Операция производилась полностью,

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 21,86

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 21,86

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	100,000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Результаты расчетов

Код	Название вещества	Без учета очистки		Очистка (η_i)	С учетом очистки	
		г/с	т/год		г/с	т/год
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0156250	0,001997	0,00	0,0156250	0,001997
2752	Уайт-спирит	0,0156250	0,001997	0,00	0,0156250	0,001997
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,005858	0,00	0,0458333	0,005858

Расчетные формулы

Расчет выброса летучей части:

Максимальный выброс (M_M)

$M_M = \text{МАКС}(M_o, M_o^c)$, г/с

Максимальный выброс для операций окраски (M_o)

$M_o = P_o \cdot \delta'_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4,5, 4,6 [1])

Максимальный выброс для операций сушки (M_o^c)

$M_o^c = P_c \cdot \delta''_p \cdot f_p \cdot (1 - \eta_1) \cdot \delta_i / 1000 \cdot t_i / 1200 / 3600$, г/с (4,7, 4,8 [1])

Валовый выброс для операций окраски (M_o^r)

$M_o^r = M_o \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}$, т/год (4,13, 4,14 [1])

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

164

Валовый выброс для операций сушки (M_o^r)

$$M_o^r = M_o^c \cdot T_c \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,15, 4,16 [1])}$$

Валовый выброс (M^r)

$$M^r = M_o^r + M_c^r, \text{ т/год (4,17 [1])}$$

Расчет выброса аэрозоля:

Максимальный выброс аэрозоля (M_o^a)

$$M_o^a = P_o \cdot \delta_a \cdot (100 - f_p) \cdot (1 - \eta_1) \cdot K_o / 10 \cdot t_i / 1200 / 3600, \text{ г/с (4,3, 4,4 [1])}$$

Валовый выброс аэрозоля ($M_o^{a,r}$)

$$M_o^{a,r} = M_o^a \cdot T \cdot 3600 \cdot 10^{-6}, \text{ т/год (4,11, 4,12 [1])}$$

При расчете валового выброса двадцатиминутное осреднение не учитывается

Коэффициент оседания аэрозоля краски в зависимости от длины газовой трубки $K_o = 1$, т.к. длина воздуховода менее 2 м (либо воздуховод отсутствует)

Исходные данные

Используемый лакокрасочный материал:

Вид	Марка	f_p %
Эмаль	ПФ-115	45,000

f_p - доля летучей части (растворителя) в ЛКМ

Продолжительность производственного цикла (t_i): 20 мин, (1200 с)

Расчет производился с учетом двадцатиминутного осреднения,

Масса ЛКМ, расходуемых на выполнение окрасочных работ (P_o), кг/ч: 1

Масса покрытия ЛКМ, высушиваемого за 1 час (P_c), кг/ч: 0

Способ окраски:

Способ окраски	Пары растворителя (% мас, от общего содержания растворителя в краске)		
	Доля аэрозоля при окраске при окраске (δ_a), %	при окраске (δ'_p), %	при сушке (δ''_p), %
Пневматический	30,000	25,000	75,000

Операция производилась полностью,

Общая продолжительность операций сушки за год (T_c), ч: 35,5

Общая продолжительность операций нанесения ЛКМ за год (T), ч: 35,5

Содержание компонентов в летучей части ЛКМ

Код	Название вещества	Содержание компонента в летучей части (δ_i), %
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	50,000
2752	Уайт-спирит	50,000

Программа основана на методическом документе:

«Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 1997

Расчет произведен программой «АЗС-ЭКОЛОГ», версия 2,2,15 от 06,06,2017

Copyright© 2008-2017 Фирма «Интеграл»
Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
Регистрационный номер: 60-00-9013

Результаты расчетов по источнику выделения

Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
0,0132578	0,000684

Код	Название вещества	Содержание, %	Максимально-разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

165

0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,28	0,0000371	0,000002
2754	Углеводороды предельные C12-C19	99,72	0,0132207	0,000682

Расчетные формулы

Максимальный выброс (M)

$$M = C_1 \cdot K_p^{\max} \cdot V_{ч}^{\max} \cdot \text{Цикл} / 3600 \quad (6,2,1 [1])$$

Валовый выброс (G)

$$G = (Y_2 \cdot V_{оз} + Y_3 \cdot V_{вл}) \cdot K_p^{\max} \cdot 10^{-6} + (G_{хр} \cdot K_{нп} \cdot N_p) \quad (6,2,2 [1])$$

Исходные данные

Концентрация паров нефтепродукта в резервуаре (C₁): 3,140

Нефтепродукт: дизельное топливо

Климатическая зона: 2

Средний удельный выброс из резервуара соответственно в осенне-зимний период года и весенне-летний период года (Y₂, Y₃): 1,900, 2,600

Выброс паров нефтепродуктов при хранении их в одном резервуаре при наличии ССВ (G_{хр})^{ССВ}: 0,22

Число резервуаров с ССВ N_{рССВ}: 1

Опытный коэффициент K_{нп}: 0,0029

Количество жидкости, закачиваемое в резервуар, т/год:

весна-лето (V_{вл}): 17,8

осень-зима (V_{оз}): 0

Коэффициент двадцатиминутного осреднения Цикл_р = T цикл_р / 20 [мин] = 0,9500

Продолжительность производственного цикла (T цикл_р): 19,00 мин 0,00 сек

Максимальный объем паровоздушной смеси, вытесняемой из резервуара во время его закачки, куб, м/час (V_ч^{max}): 16

Опытный коэффициент K_р_{ср}: 0,700

Опытный коэффициент K_р_{max}: 1,000

Параметры резервуаров:

Режим эксплуатации: Мерник

Средства снижения выбросов (ССВ): Отсутствует

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_р: В

Объем резервуаров, куб, м (V_{рССВ}): 0,12

Параметры резервуара:

Режим эксплуатации: Мерник

Конструкция резервуаров: Наземный горизонтальный

Группа опытных коэффициентов K_р: В

ССВ: Отсутствует

Программа основана на следующих методических документах:

1, «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08,04,1998,

Учены дополнения от 1999 г., введенные НИИ Атмосфера, Письмо НИИ Атмосфера от 29,09,2000 г, по дополнению расчета выбросов на АЗС,

2, «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух (Дополненное и переработанное)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2012 год,

3, Приказ Министерства энергетики РФ от 13 августа 2009 г, N 364 Об утверждении норм естественной убыли нефтепродуктов при хранении (в ред, Приказа Минэнерго РФ от 17,09,2010 N 449)

4, Методическое письмо НИИ Атмосфера №07-2-465/15-0 от 06,08,2015

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.					Лист
<p>СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ</p>							
Изм.	Кол.уч.	Лист	№докум.	Подп.	Дата		

Приложение В Результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы

Период строительства

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Куговское

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Обустройство скв. 1 Куговского мр

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;

"+" - источник учитывается без исключения из фона;

"-" - источник не учитывается и его вклад

исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;

2 - Линейный;

3 - Неорганизованный;

4 - Совокупность точечных источников;

5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;

6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;

7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);

8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);

9 - Точечный, с выбросом вбок;

10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 2, № цеха: 0													
501	+	1	1	Дымовая труба ДЭС	3	0,20000	0,50513	16,07885	723,00000	1	2387817,00	0,00	0,00000
											484350,00	0,00	0,00000

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,2177778	0,104960	1	1,67	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0353889	0,017056	1	0,14	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0250000	0,012000	3	0,77	29,33283	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
0330	Сера диоксид	0,0333333	0,014720	1	0,10	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2388889	0,115200	1	0,07	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
0703	Бенз/а/пирен	0,0000004	2,210000E-07	3	0,00	29,33283	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0055556	0,002240	1	0,17	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,1250000	0,060160	1	0,16	58,66566	4,28343	0,00	0,00000	0,00000

6502	+	1	3	Площадка ННБ	2	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	1	2388002,00	2388027,00	20,00000
											484027,00	484037,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0859258	0,038038	1	12,28	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Лист

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

167

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0139629	0,006181	1	1,00	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0178122	0,006345	3	10,18	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0330	Сера диоксид	0,0108094	0,004226	1	0,62	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2704120	0,038794	1	1,55	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,0104444	0,000272	1	0,06	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0232966	0,009844	1	0,55	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000

6503	+	1	3	Площадка обустройства скв.	2	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	1	2387809,00	2387854,00	40,00000
											484342,00	484351,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0050481	0,003080	3	0,00	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)	0,0004344	0,000265	3	3,72	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0696154	0,004796	1	9,95	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0111974	0,000709	1	0,80	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0143294	0,001211	3	8,19	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0330	Сера диоксид	0,0087816	0,000632	1	0,50	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000371	0,000002	1	0,13	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1191287	0,017042	1	0,68	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтористоводород)	0,0003542	0,000216	1	0,51	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,0015583	0,000951	3	0,67	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0312500	0,004456	1	4,46	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0194373	0,002443	1	0,46	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2752	Уайт-спирит	0,0694444	0,014672	1	1,98	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0132207	0,000682	1	0,38	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2902	Взвешенные вещества	0,0458333	0,009465	3	7,86	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0006611	0,000403	3	0,19	5,70000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

- 1 - Точечный;
- 2 - Линейный;
- 3 - Неорганизованный;
- 4 - Совокупность точечных источников;
- 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
- 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
- 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
- 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
- 9 - Точечный, с выбросом в бок;
- 10 - Свеча.

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	3	0,0050481	0,003080	0,0000000	0,0000977
Итого:					0,0050481	0,00308	0	9,76661593099949E-005

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. №подл.							Лист
									168
						СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	3	0,0004344	0,000265	0,0000000	0,0000084
Итого:					0,0004344	0,000265	0	8,40309487569761E-006

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,2177778	0,104960	0,0000000	0,0033283
2	0	6502	3	1	0,0859258	0,038038	0,0000000	0,0012062
2	0	6503	3	1	0,0696154	0,004796	0,0000000	0,0001521
Итого:					0,373319	0,147794	0	0,0046865169964485

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,0353889	0,017056	0,0000000	0,0005408
2	0	6502	3	1	0,0139629	0,006181	0,0000000	0,0001960
2	0	6503	3	1	0,0111974	0,000709	0,0000000	0,0000225
Итого:					0,0605492	0,023946	0	0,000759322678843227

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	3	0,0250000	0,012000	0,0000000	0,0003805
2	0	6502	3	3	0,0178122	0,006345	0,0000000	0,0002012
2	0	6503	3	3	0,0143294	0,001211	0,0000000	0,0000384
Итого:					0,0571416	0,019556	0	0,0006201166920345

Вещество: 0330
Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,0333333	0,014720	0,0000000	0,0004668
2	0	6502	3	1	0,0108094	0,004226	0,0000000	0,0001340
2	0	6503	3	1	0,0087816	0,000632	0,0000000	0,0000200
Итого:					0,0529243	0,019578	0	0,000620814307458143

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	1	0,0000371	0,000002	0,0000000	6,3419584E-08
Итого:					3,71E-005	2E-006	0	6,34195839675292E-008

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,2388889	0,115200	0,0000000	0,0036530
2	0	6502	3	1	0,2704120	0,038794	0,0000000	0,0012301
2	0	6503	3	1	0,1191287	0,017042	0,0000000	0,0005404
Итого:					0,6284296	0,171036	0	0,00542351598173516

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	1	0,0003542	0,000216	0,0000000	0,0000068
Итого:					0,0003542	0,000216	0	6,84931506849315E-006

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	3	0,0015583	0,000951	0,0000000	0,0000302
Итого:					0,0015583	0,000951	0	3,01560121765601E-005

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	1	0,0312500	0,004456	0,0000000	0,0001413
Итого:					0,03125	0,004456	0	0,000141298833079655

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	3	0,0000004	2,210000E-07	0,0000000	7,0078640E-09
Итого:					4,44E-007	2,21E-007	0	7,00786402841197E-009

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

170

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,0055556	0,002240	0,0000000	0,0000710
Итого:					0,0055556	0,00224	0	7,10299340436327E-005

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6502	3	1	0,0104444	0,000272	0,0000000	0,0000086
Итого:					0,0104444	0,000272	0	8,62506341958397E-006

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	501	1	1	0,1250000	0,060160	0,0000000	0,0019077
2	0	6502	3	1	0,0232966	0,009844	0,0000000	0,0003122
2	0	6503	3	1	0,0194373	0,002443	0,0000000	0,0000775
Итого:					0,1677339	0,072447	0	0,00229727929984779

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	1	0,0694444	0,014672	0,0000000	0,0004652
Итого:					0,0694444	0,014672	0	0,000465246067985794

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	1	0,0132207	0,000682	0,0000000	0,0000216
Итого:					0,0132207	0,000682	0	2,16260781329274E-005

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

171

2	0	6503	3	3	0,0458333	0,009465	0,0000000	0,0003001
Итого:					0,0458333	0,009465	0	0,000300133181126332

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	F	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/г)	Средний выброс (г/с)	Выброс, использованный для расчета средних концентраций (г/с)
2	0	6503	3	3	0,0006611	0,000403	0,0000000	0,0000128
Итого:					0,0006611	0,000403	0	1,27790461694571E-005

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете	-	-	ПДК c/c	0,040	ПДК c/c	0,040	Нет	Нет
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганец	ПДК м/р	0,010	ПДК c/г	5,000E-05	ПДК c/c	0,001	Нет	Нет
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,040	ПДК c/c	0,100	Да	Нет
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400	ПДК c/г	0,060	ПДК c/c	-	Да	Нет
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150	ПДК c/г	0,025	ПДК c/c	0,050	Нет	Нет
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500	ПДК c/c	0,050	ПДК c/c	0,050	Да	Нет
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	ПДК м/р	0,008	ПДК c/г	0,002	ПДК c/c	-	Да	Нет
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись;	ПДК м/р	5,000	ПДК c/г	3,000	ПДК c/c	3,000	Да	Нет
0342	Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)	ПДК м/р	0,020	ПДК c/г	0,005	ПДК c/c	0,014	Нет	Нет
0344	Фториды неорганические плохо растворимые	ПДК м/р	0,200	ПДК c/c	0,030	ПДК c/c	0,030	Нет	Нет
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров)	ПДК м/р	0,200	ПДК c/г	0,100	ПДК c/c	-	Нет	Нет
0703	Бенз/а/пирен	-	-	ПДК c/г	1,000E-06	ПДК c/c	1,000E-06	Да	Нет
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050	ПДК c/г	0,003	ПДК c/c	0,010	Нет	Нет
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	ПДК м/р	5,000	ПДК c/c	1,500	ПДК c/c	1,500	Нет	Нет
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	ПДК м/р	1,000	-	-	ПДК c/c	-	Нет	Нет
2902	Взвешенные вещества	ПДК м/р	0,500	ПДК c/г	0,075	ПДК c/c	0,150	Нет	Нет
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂	ПДК м/р	0,300	ПДК c/c	0,100	ПДК c/c	0,100	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)
---------	--------------	----------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

172

		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долей приведенной ПДК для групп суммации

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
2	Полное	2386315,5	483429,2	2392213,0	483429,2	4017,5000	0,00000	300,0000	300,0000	2,00000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
5	2391852,0	481742,5	2,00000	на границе жилой зоны	Расчетная точка

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123 диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	8,26E-08	3,303E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
---	-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
							173

	X(м)	Y(м)	Выс ота	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точк
5	2391852,00	481742,50	2,00	5,68E-06	2,842E-10	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2		0	6503		5,68E-06		2,842E-10		100,0			

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,95	0,038	-	-	0,95	0,038	0,95	0,038	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2		0	6503		1,10E-06		4,413E-08		0,0			
2		0	6502		1,02E-05		4,079E-07		0,0			
2		0	501		1,15E-05		4,617E-07		0,0			

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,42	0,025	-	-	0,42	0,025	0,42	0,025	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2		0	6502		1,10E-06		6,627E-08		0,0			
2		0	501		1,25E-06		7,503E-08		0,0			

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,01E-06	2,514E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,08	0,004	-	-	0,08	0,004	0,08	0,004	4
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
2		0	501		1,30E-06		6,475E-08		0,0			

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
---	-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

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

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

	X(м)	Y(м)	Выс ота	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точк
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,00	0,002	-	-	1,00	0,002	1,00	0,002	4

Вещество: 0337**Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,37	1,100	-	-	0,37	1,100	0,37	1,100	4

Вещество: 0342**Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,97E-07	1,987E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0344**Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,40E-08	1,020E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0616**Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	4,10E-07	4,100E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0703**Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	1,500	-	1,500	4

Вещество: 1325**Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,28E-06	9,854E-09	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

175

2 0 501 3,28E-06 9,854E-09 100,0

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,94E-09	2,916E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	3,927E-07	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	0	501	0,00	2,646E-07	67,4

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,350E-07	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	0	6503	0,00	1,350E-07	100,0

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	6,275E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,35E-07	1,015E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

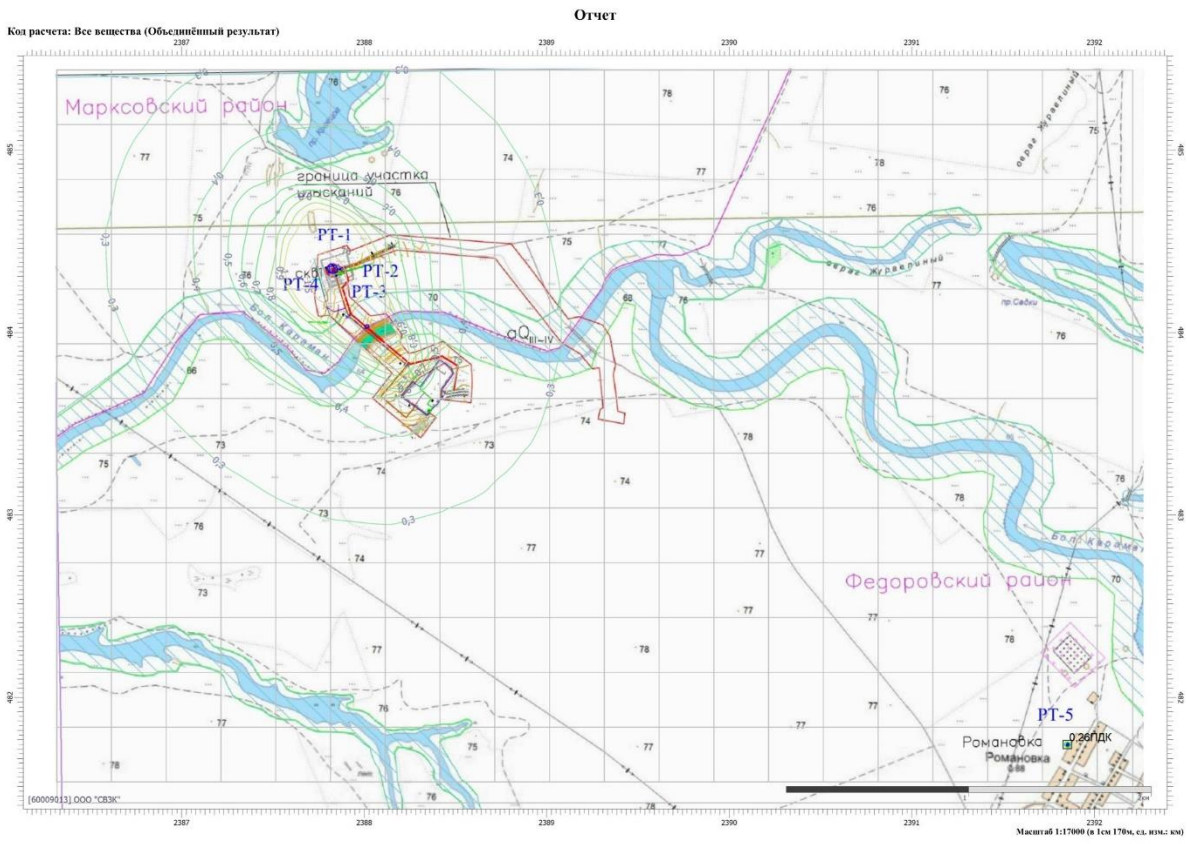
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

176

	Х(м)	Y(м)	Выс ота	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип Точк
5	2391852,00	481742,50	2,00	4,32E-09	4,321E-10	-	-	-	-	-	-	4



Инва. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие

Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Результаты расчета и вклады по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	8,26E-08	3,303E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	5,68E-06	2,842E-10	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	0	6503	5,68E-06	2,842E-10	100,0

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,95	0,038	-	-	0,95	0,038	0,95	0,038	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	0	6503	1,10E-06	4,413E-08	0,0
2	0	6502	1,02E-05	4,079E-07	0,0
2	0	501	1,15E-05	4,617E-07	0,0

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист
						178

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,42	0,025	-	-	0,42	0,025	0,42	0,025	4
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	0	6502				1,10E-06	6,627E-08		0,0	
		2	0	501				1,25E-06	7,503E-08		0,0	

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,01E-06	2,514E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,08	0,004	-	-	0,08	0,004	0,08	0,004	4
	Площадка	Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)			Вклад (мг/куб.м)		Вклад %		
		2	0	501				1,30E-06	6,475E-08		0,0	

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,00	0,002	-	-	1,00	0,002	1,00	0,002	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,37	1,100	-	-	0,37	1,100	0,37	1,100	4

Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения
---	-------	-------	-----------	-----------	-------	-------	-----	-------------------

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Лист

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

179

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

	X(м)	Y(м)	Выс ота	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точк
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,97E-07	1,987E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,40E-08	1,020E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	4,10E-07	4,100E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	1,500	-	1,500	4

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,28E-06	9,854E-09	-	-	-	-	-	-	4

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
2	0	501	3,28E-06	9,854E-09	100,0

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,94E-09	2,916E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	

Инва. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

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

5	2391852,00	481742,50	2,00	-	3,927E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		0	501	0,00		2,646E-07		67,4				

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,350E-07	-	-	-	-	-	-	4
Площадка		Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
2		0	6503	0,00		1,350E-07		100,0				

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	6,275E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,35E-07	1,015E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	4,32E-09	4,321E-10	-	-	-	-	-	-	4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

181

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие
Расчет: «Расчет среднесуточных концентраций»

Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0123
диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	4,624E-07	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0143
Марганец и его соединения (в пересчете на марганец (IV) оксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,98E-05	3,978E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,40	0,040	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	0,025	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0328
Углерод (Пигмент черный)

№	Коорд	Коорд	Высота	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

182

	X(м)	Y(м)	Высота (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точ
5	2391852,00	481742,50	2,00	8,27E-05	4,137E-06	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0330
Сера диоксид**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	0,004	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	0,002	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,37	1,104	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0342
Гидрофторид (Водород фторид; фтороводород)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,45E-05	2,033E-07	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0344
Фториды неорганические плохо растворимые**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,427E-07	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0616
Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,003E-05	-	-	-	-	-	-	4

**Вещество: 0703
Бенз/а/пирен**

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	-	-	-	4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

183

Вещество: 1325
Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,33E-04	1,334E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2704
Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,901E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2732
Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	5,151E-05	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2752
Уайт-спирит

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	2,609E-05	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на С)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	2,826E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2902
Взвешенные вещества

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,81E-05	2,722E-06	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 2908
Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	6,053E-08	-	-	-	-	-	-	4

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

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Период эксплуатации
УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Куговское мест
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Скв 1 Куговское мест (ПП)
1 - Скважина № 1

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад
 исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Кэф. реп.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 1													
6001	+	1	3	Неорганизованный выброс	3	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	1	2387831,00	2387833,00	2,00000
											484346,00	484347,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс			Лето						Зима		
		г/с	т/г	F	См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um			
0410	Метан	0,0001534	0,004837	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000			
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C6H14	0,0000170	0,000536	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000			
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000007	0,000021	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000			
1052	Метанол	0,0000504	0,001589	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000			

Выбросы источников по веществам

Типы источников:

1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом в бок;
 10 - Свеча.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

**Вещество: 0410
Метан**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0001534	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
Итого:				0,0001534		0,00			0,00		

**Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000170	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
Итого:				0,0000170		0,00			0,00		

**Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000007	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
Итого:				0,0000007		0,00			0,00		

**Вещество: 1052
Метанол**

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
1	1	6001	3	0,0000504	1	0,00	17,10000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
Итого:				0,0000504		0,00			0,00		

Расчет проводился по веществам (группам суммации)

Код	Наименование вещества	Предельно допустимая концентрация						Фоновая концентр.	
		Расчет максимальных концентраций		Расчет среднегодовых концентраций		Расчет среднесуточных концентраций		Учет	Интерп.
		Тип	Значение	Тип	Значение	Тип	Значение		
0410	Метан	ОБУВ	50,000	-	-	ПДК с/с	-	Нет	Нет
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-	ПДК м/р	200,000	ПДК с/с	50,000	ПДК с/с	50,000	Нет	Нет
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	ПДК м/р	50,000	ПДК с/с	5,000	ПДК с/с	5,000	Нет	Нет
1052	Метанол	ПДК м/р	1,000	ПДК с/с	0,200	ПДК с/с	0,500	Нет	Нет

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
1		0,00	0,00

Код в-ва Наименование вещества Максимальная концентрация * Средняя

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

186

		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	концентрация*
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,025	0,025	0,025	0,025	0,025	0,000
0330	Сера диоксид	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,000
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид,	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,000
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	1,100	1,100	1,100	1,100	1,100	0,000
0703	Бенз/а/пирен	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м3 для веществ и долях приведенной ПДК для групп суммации

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й		Координаты середины 2-й		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		Х	У	Х	У					
2	Полное	2386268,0	483465,7	2392202,0	483465,7	4072,5000	0,00000	300,0000	300,0000	2,00000

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	Х	У			
1	2387826,50	484367,50	2,00000	на границе производственной зоны	Расчетная точка
2	2387873,00	484348,50	2,00000	на границе производственной зоны	Расчетная точка
3	2387850,50	484311,00	2,00000	на границе производственной зоны	Расчетная точка
4	2387802,00	484331,00	2,00000	на границе производственной зоны	Расчетная точка
5	2391852,00	481742,50	2,00000	на границе жилой зоны	Расчетная точка

Результаты расчета и вклады по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410 Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								Доли ПДК	мг/куб.м	Доли ПДК	мг/куб.м	
1	2387826,50	484367,50	2,00	3,17E-05	0,002	165	0,50	-	-	-	-	2
Площадка		Цех	Источник		Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %			
1		1	6001		3,17E-05		0,002		100,0			
4	2387802,00	484331,00	2,00	2,59E-05	0,001	63	0,60	-	-	-	-	2

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Лист

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

187

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6001	2,59E-05		0,001		100,0				
3	2387850,50	484311,00	2,00	2,30E-05	0,001	332	0,60	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6001	2,30E-05		0,001		100,0				
2	2387873,00	484348,50	2,00	2,26E-05	0,001	267	0,60	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1	1	6001	2,26E-05		0,001		100,0				
5	2391852,00	481742,50	2,00	2,52E-08	1,260E-06	303	3,30	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2387826,50	484367,50	2,00	8,78E-07	1,755E-04	165	0,50	-	-	-	-	2
4	2387802,00	484331,00	2,00	7,19E-07	1,438E-04	63	0,60	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	6,39E-07	1,278E-04	332	0,60	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	6,27E-07	1,255E-04	267	0,60	-	-	-	-	2
5	2391852,00	481742,50	2,00	6,99E-10	1,397E-07	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2387826,50	484367,50	2,00	1,38E-07	6,914E-06	165	0,50	-	-	-	-	2
4	2387802,00	484331,00	2,00	1,13E-07	5,664E-06	63	0,60	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	1,01E-07	5,033E-06	332	0,60	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	9,89E-08	4,943E-06	267	0,60	-	-	-	-	2
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,10E-10	5,503E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2387826,50	484367,50	2,00	5,20E-04	5,201E-04	165	0,50	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6001	5,20E-04		5,201E-04		100,0					
4	2387802,00	484331,00	2,00	4,26E-04	4,261E-04	63	0,60	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6001	4,26E-04		4,261E-04		100,0					
3	2387850,50	484311,00	2,00	3,79E-04	3,786E-04	332	0,60	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					
1	1	6001	3,79E-04		3,786E-04		100,0					
2	2387873,00	484348,50	2,00	3,72E-04	3,719E-04	267	0,60	-	-	-	-	2
Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)		Вклад (мг/куб.м)		Вклад %					

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

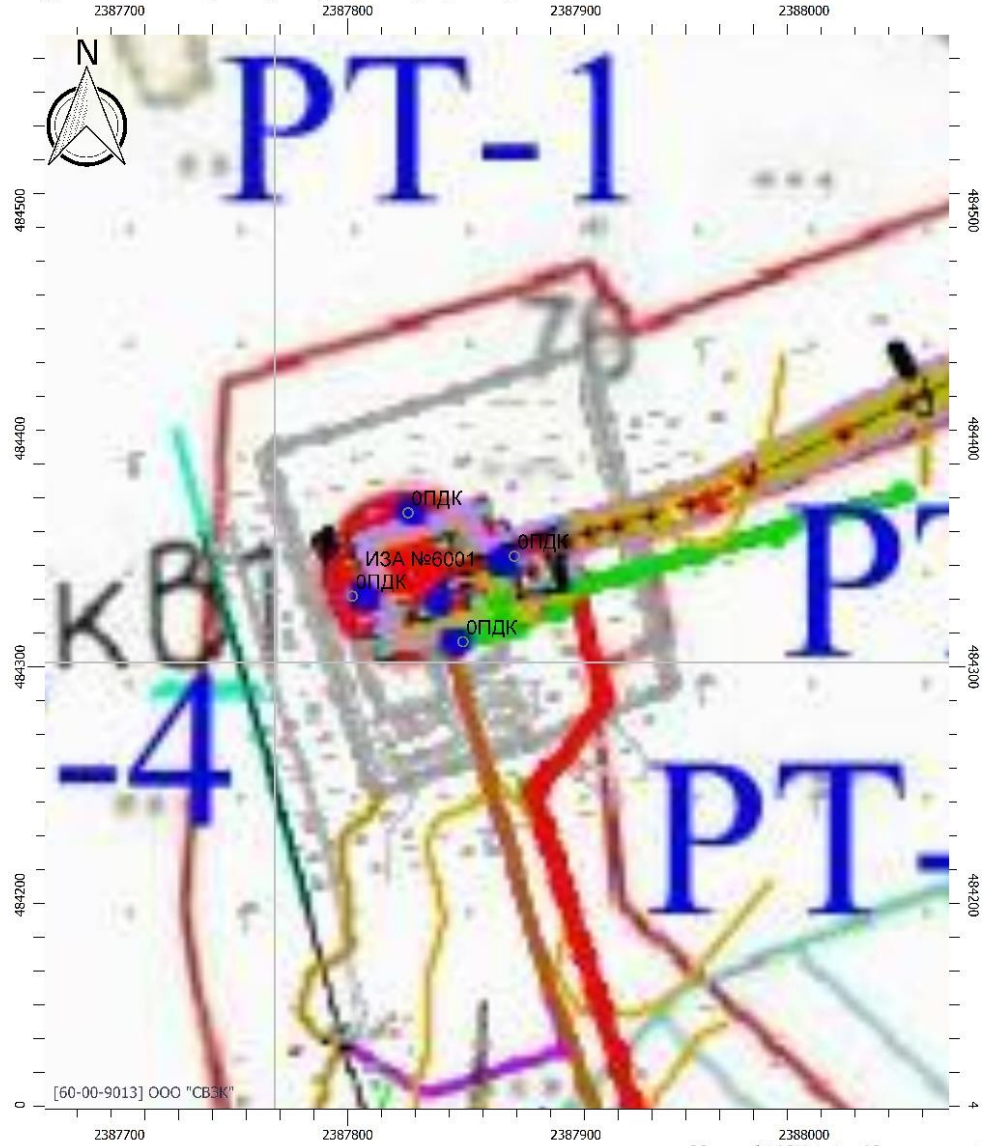
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

188

	1	1	6001	3,72E-04	3,719E-04	100,0						
5	2391852,00	481742,50	2,00	4,14E-07	4,139E-07	303	3,30	-	-	-	-	4

Отчет
Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)



Цветовая схема

0 и ниже ПДК	(0,05 - 0,1] ПДК	(0,1 - 0,2] ПДК	(0,2 - 0,3] ПДК
(0,3 - 0,4] ПДК	(0,4 - 0,5] ПДК	(0,5 - 0,6] ПДК	(0,6 - 0,7] ПДК
(0,7 - 0,8] ПДК	(0,8 - 0,9] ПДК	(0,9 - 1] ПДК	(1 - 1,5] ПДК
(1,5 - 2] ПДК	(2 - 3] ПДК	(3 - 4] ПДК	(4 - 5] ПДК
(5 - 7,5] ПДК	(7,5 - 10] ПДК	(10 - 25] ПДК	(25 - 50] ПДК
(50 - 100] ПДК	(100 - 250] ПДК	(250 - 500] ПДК	(500 - 1000] ПДК
(1000 - 5000] ПДК	(5000 - 10000] ПДК	(10000 - 100000] ПДК	выше 100000 ПДК

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие
Расчет: «Расчет средних концентраций по МРР-2017»

Результаты расчета и вклады по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
1	2387826,50	484367,50	2,00	-	1,931E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6001	0,00	1,931E-05		100,0				
2	2387873,00	484348,50	2,00	-	3,950E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6001	0,00	3,950E-05		100,0				
3	2387850,50	484311,00	2,00	-	2,274E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6001	0,00	2,274E-05		100,0				
4	2387802,00	484331,00	2,00	-	2,877E-05	-	-	-	-	-	-	2
Площадка		Цех		Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)		Вклад %				
1		1		6001	0,00	2,877E-05		100,0				
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	4,530E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	1,00E-10	5,020E-09	-	-	-	-	-	-	4
1	2387826,50	484367,50	2,00	4,28E-08	2,140E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	5,04E-08	2,520E-06	-	-	-	-	-	-	2
4	2387802,00	484331,00	2,00	6,38E-08	3,188E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	8,75E-08	4,377E-06	-	-	-	-	-	-	2

Изм. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№доку.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ					Лист
											190

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,93E-11	1,967E-10	-	-	-	-	-	-	4
1	2387826,50	484367,50	2,00	1,68E-08	8,383E-08	-	-	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	1,97E-08	9,873E-08	-	-	-	-	-	-	2
4	2387802,00	484331,00	2,00	2,50E-08	1,249E-07	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	3,43E-08	1,715E-07	-	-	-	-	-	-	2

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	7,44E-08	1,488E-08	-	-	-	-	-	-	4
1	2387826,50	484367,50	2,00	3,17E-05	6,343E-06	-	-	-	-	-	-	2

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	3,17E-05	6,343E-06	100,0

3	2387850,50	484311,00	2,00	3,74E-05	7,471E-06	-	-	-	-	-	-	2
---	------------	-----------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	3,74E-05	7,471E-06	100,0

4	2387802,00	484331,00	2,00	4,73E-05	9,451E-06	-	-	-	-	-	-	2
---	------------	-----------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	4,73E-05	9,451E-06	100,0

2	2387873,00	484348,50	2,00	6,49E-05	1,298E-05	-	-	-	-	-	-	2
---	------------	-----------	------	----------	-----------	---	---	---	---	---	---	---

Площадка	Цех	Источник	Вклад (д. ПДК)	Вклад (мг/куб.м)	Вклад %
1	1	6001	6,49E-05	1,298E-05	100,0

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

Лист

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

191

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

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие
Расчет: «Расчет среднесуточных концентраций»

Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:

- 0 - расчетная точка пользователя
- 1 - точка на границе охранной зоны
- 2 - точка на границе производственной зоны
- 3 - точка на границе СЗЗ
- 4 - на границе жилой зоны
- 5 - на границе застройки
- 6 - точки квотирования

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2387802,00	484331,00	2,00	-	2,827E-04	-	-	-	-	-	-	2
1	2387826,50	484367,50	2,00	-	2,716E-04	-	-	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	-	2,397E-04	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	-	2,957E-04	-	-	-	-	-	-	2
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	3,331E-07	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2387802,00	484331,00	2,00	-	3,134E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	2387826,50	484367,50	2,00	-	3,011E-05	-	-	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	-	2,657E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	-	3,278E-05	-	-	-	-	-	-	2
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	3,693E-08	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
4	2387802,00	484331,00	2,00	-	1,232E-06	-	-	-	-	-	-	2
1	2387826,50	484367,50	2,00	-	1,184E-06	-	-	-	-	-	-	2
3	2387850,50	484311,00	2,00	-	1,044E-06	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	-	1,289E-06	-	-	-	-	-	-	2
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,452E-09	-	-	-	-	-	-	4

Вещество: 1052
Метанол

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

192

№	Коорд Х(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	2,19E-07	1,095E-07	-	-	-	-	-	-	4
3	2387850,50	484311,00	2,00	1,58E-04	7,875E-05	-	-	-	-	-	-	2
1	2387826,50	484367,50	2,00	1,78E-04	8,924E-05	-	-	-	-	-	-	2
4	2387802,00	484331,00	2,00	1,86E-04	9,288E-05	-	-	-	-	-	-	2
2	2387873,00	484348,50	2,00	1,94E-04	9,716E-05	-	-	-	-	-	-	2

Инв. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Аварийные ситуации
УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Скв 1 Куговское мест (ПП)

1 - разгермитизация топливозаправщика

Параметры источников выбросов

Учет:

"%" - источник учитывается с исключением из фона;
 "+" - источник учитывается без исключения из фона;
 "-" - источник не учитывается и его вклад исключается из фона.

При отсутствии отметок источник не учитывается.

* - источник имеет дополнительные параметры

Типы источников:

1 - Точечный;
 2 - Линейный;
 3 - Неорганизованный;
 4 - Совокупность точечных источников;
 5 - С зависимостью массы выброса от скорости ветра;
 6 - Точечный, с зонтом или выбросом горизонтально;
 7 - Совокупность точечных (зонт или выброс вбок);
 8 - Автомагистраль (неорганизованный линейный);
 9 - Точечный, с выбросом вбок;
 10 - Свеча.

№ ист.	Учет ист.	Вар.	Тип	Наименование источника	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Темп. ГВС (°C)	Коеф. рел.	Координаты		Ширина ист. (м)
											X1, (м)	X2, (м)	
											Y1, (м)	Y2, (м)	
№ пл.: 1, № цеха: 0													
6002	%	1	3	Неорганизованный выброс	2	0,00000	0,00000	0,00000	0,00000	1	2388540,00	2388540,00	7,00000
											483653,00	483660,00	

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс		F	Лето			Зима		
		г/с	т/г		См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0360360	0,000000	1	128,71	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	12,8339640	0,000000	1	366,71	11,40000	0,50000	0,00	0,00000	0,00000

Результаты расчета по веществам (расчетные точки)

Типы точек:

0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд	Коорд	Концентр.	Концентр.	Напр.	Скор.	Фон	Фон до исключения

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

194

	X(м)	Y(м)	Высота (м)	(д. ПДК)	(мг/куб.м)	ветра	ветра	доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	Тип точ
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,02	0,004	-	-	0,02	0,004	0,02	0,004	4

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,06	0,025	-	-	0,06	0,025	0,06	0,025	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	8,00E-03	0,004	-	-	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,30	0,002	300	4,20	0,22	0,002	0,25	0,002	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,22	1,100	-	-	0,22	1,100	0,22	1,100	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	1,500	-	1,500	4

Вещество: 2754
Алканы C12-19 (в пересчете на C)

№	Коорд X(м)	Коорд Y(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,21	0,214	300	4,20	-	-	-	-	4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. №подл.

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

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,22	1,100	-	-	0,22	1,100	0,22	1,100	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	1,500	-	1,500	4

Вещество: 1052
Метанол

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	6,51E-04	6,508E-04	300	4,20	-	-	-	-	4

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2021 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "СВЗК"
 Регистрационный номер: 60009013

Предприятие: 507, Новое предприятие
Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - Сква 1 Куговское мест (ПП)
1 - разгермитизация метанолопровода

Результаты расчета по веществам
(расчетные точки)

Типы точек:
 0 - расчетная точка пользователя
 1 - точка на границе охранной зоны
 2 - точка на границе производственной зоны
 3 - точка на границе СЗЗ
 4 - на границе жилой зоны
 5 - на границе застройки
 6 - точки квотирования

Вещество: 0301
Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,02	0,004	-	-	0,02	0,004	0,02	0,004	4

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

197

Вещество: 0304
Азот (II) оксид (Азот монооксид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,06	0,025	-	-	0,06	0,025	0,06	0,025	4

Вещество: 0330
Сера диоксид

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	8,00E-03	0,004	-	-	8,00E-03	0,004	8,00E-03	0,004	4

Вещество: 0333
Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,25	0,002	-	-	0,25	0,002	0,25	0,002	4

Вещество: 0337
Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,22	1,100	-	-	0,22	1,100	0,22	1,100	4

Вещество: 0410
Метан

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,66	33,156	300	4,20	-	-	-	-	4

Вещество: 0415
Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	0,02	3,674	300	4,20	-	-	-	-	4

Вещество: 0416
Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	3,03E-03	0,151	300	4,20	-	-	-	-	4

Вещество: 0703
Бенз/а/пирен

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

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

№	Коорд Х(м)	Коорд У(м)	Высота (м)	Концентр. (д. ПДК)	Концентр. (мг/куб.м)	Напр. ветра	Скор. ветра	Фон		Фон до исключения		Тип точки
								доли ПДК	мг/куб.м	доли ПДК	мг/куб.м	
5	2391852,00	481742,50	2,00	-	1,500	-	-	-	1,500	-	1,500	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

199

Приложение Г Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе



Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
РОСГИДРОМЕТ
САРАТОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ «ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»

(Саратовский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)
Октябрьская ул., д. 45, г. Саратов, 410031. Тел./Факс: 8(845-2) 23-09-24
E-mail: saratov_cgms@saratovmeteo.san.ru, http://www.pogoda-sv.ru
ОКПО 33209956, ОГРН 11263190071000, ИНН 6319164389, КПП 645043001
Лицензия Росгидромета Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021 года

14 Ок 2021 № 101

Общество с ограниченной
ответственностью «Средневолжская
землеустроительная компания»

СПРАВКА О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Н.п. село Романовка Федоровский район Саратовская область
(наименование населенного пункта, район, область, край, республика)

с населением 863 жителя

Фон выдается для Общества с ограниченной ответственностью «СВЗК»
(организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

адрес: Самарская область, город Самара, Октябрьский район, ул. Осипенко, д.1а

В целях проведения инженерно-экологических наблюдений, разработки проектной
(установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)
документации

Для объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1»
(предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

Расположенного по адресу: Саратовская область, Федоровский район, с. Романовка
(адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены в соответствии с методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утв. Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 22 ноября 2019 г. № 794), РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» с учётом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы

Фон определен с учетом вклада предприятия

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. №подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Место отбора проб с. Романовка,
географические координаты N 51.391042° E 47.367521°

Значения фоновых концентраций (Сф) вредных (загрязняющих) веществ

Загрязняющее вещество	Единица измерения	Сф
Диоксид серы	мг/м ³	0,004
Диоксид азота	мг/м ³	0,038
Оксид азота	мг/м ³	0,025
Оксид углерода	мг/м ³	1,1
Сероводород	мг/м ³	0,002
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,110

Фоновые концентрации диоксида серы, диоксида азота, оксида азота, оксида углерода,
(перечень загрязняющих веществ)
сероводорода, бенз(а)пирена, взвешенных веществ

действительны по февраль 2025 года включительно

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки / объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник Саратовского ЦГМС



Ю.В. Барбарин

Балкаева А.А.
8(845-2) 23-02-79

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата



Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации
РОСГИДРОМЕТ
САРАТОВСКИЙ ЦЕНТР ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ – ФИЛИАЛ ФЕДЕРАЛЬНОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО БЮДЖЕТНОГО
УЧРЕЖДЕНИЯ «ПРИВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ
И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ»
 (Саратовский ЦГМС - филиал ФГБУ «Приволжское УГМС»)

Октябрьская ул., д. 45, г. Саратов, 410031. Тел./Факс: 8(845-2) 23-09-24

E-mail: saratov_cgms@saratovmetec.san.ru, http://www.pogoda-sv.ru

ОКПО 33209956, ОГРН 11263190071000, ИНН 6319164389, КПП 645043001

Лицензия Росгидромета Р/2021/0021/100/Л от 09.04.2021 года

14.08.2021 № 100

Общество с ограниченной ответственностью «Средневолжская землеустроительная компания»

СПРАВКА
О ФОНОВЫХ КОНЦЕНТРАЦИЯХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ
В АТМОСФЕРНОМ ВОЗДУХЕ

Н.п. село Вознесенка Марковский район Саратовская область
 (наименование населенного пункта, район, область, край, республика)

с населением менее 1 тыс. жителей

Фон выдается для Общества с ограниченной ответственностью «СВЗК»
 (организация, запрашивающая фон, ее ведомственная принадлежность)

адрес: Самарская область, город Самара, Октябрьский район, ул. Осипенко, д.1а

В целях проведения инженерно-экологических наблюдений, разработки проектной
 (установление ПДВ или ВСВ, инженерные изыскания и др.)
 документации

Для объекта «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1»
 (предприятие, производственная площадка, участок, для которого устанавливается фон)

Расположенного по адресу: Саратовская область, Марковский район, с. Вознесенка
 (адрес, расположение объекта, производственной площадки, участка)

Фоновые концентрации установлены в соответствии с методическими указаниями по определению фонового уровня загрязнения атмосферного воздуха (утв. Приказом Министерства природных ресурсов РФ от 22 ноября 2019 г. № 794), РД 52.04.186-89 и действующим Временным рекомендациям «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» с учётом результатов специализированных наблюдений за загрязнением атмосферы

Фон определен с учетом вклада предприятия -

Изм. №подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Место отбора проб с. Вознесенка,
географические координаты N 51.503461° E 47.299561°

Значения фоновых концентраций (Сф) вредных (загрязняющих) веществ

Загрязняющее вещество	Единица измерения	Сф
Диоксид серы	мг/м ³	0,003
Диоксид азота	мг/м ³	0,027
Оксид азота	мг/м ³	0,017
Оксид углерода	мг/м ³	1,0
Сероводород	мг/м ³	0,003
Бенз(а)пирен	нг/м ³	1,5
Взвешенные вещества	мг/м ³	0,107

Фоновые концентрации диоксида серы, диоксида азота, оксида азота, оксида углерода,
 (перечень загрязняющих веществ)
сероводорода, бенз(а)пирена, взвешенных веществ

действительны по февраль 2025 года включительно

Справка используется только в целях заказчика для указанного выше предприятия (производственной площадки / объекта) и не подлежит передаче другим организациям.

Начальник Саратовского ЦГМС



Ю.В. Барбарин

Балкаева А.А.
 8(845-2) 23-02-79

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Чедок.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

203

Приложение Д Расчет акустического воздействия

Период строительства

Эколог-Шум. Модуль печати результатов расчета

Copyright © 2006-2021 ФИРМА "ИНТЕГРАЛ"

Источник данных: Эколог-Шум, версия 2.5.0.4581 (от 07.07.2021) [3D]

Серийный номер 60009013, ООО "СВЗК"

1. Исходные данные

1.1. Источники постоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
008	Передвиж компрессорная станция	2.0	77.8	77.8	80.7	83.6	86.0	87.6	85.9	83.0	77.6	92.0	Да
013	Дизель-электрическая установка	2.0	40.8	40.8	43.7	46.6	49.0	50.6	48.9	46.0	40.6	55.0	Да
014	Сварочный пост	2.0	78.4	78.4	81.3	84.2	86.6	88.2	86.5	83.6	78.2	92.6	Да
018	Агрегат наполнительно-опрессовочный	2.0	79.8	79.8	82.7	85.6	88.0	89.6	87.9	85.0	79.6	94.0	Да
023	Котельная (фоновый уровень)	2.0	14.0	17.0	22.0	19.0	16.0	16.0	13.0	7.0	6.0	20.0	Да

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										La.экв	В расчете
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
020	Воздушная компрессорная (фоновый уровень)	2.0	94.0	97.0	102.0	99.0	96.0	96.0	93.0	87.0	86.0	100.0	Да
021	Насосная (фоновый уровень)	2.0	86.8	86.8	89.7	92.6	95.0	96.6	94.9	92.0	86.6	101.0	Да
022	ТП (фоновый уровень)	2.0	55.8	55.8	58.7	61.6	64.0	65.6	63.9	61.0	55.6	70.0	Да

1.2. Источники непостоянного шума

N	Объект	Уровни звукового давления (мощности, в случае R = 0), дБ, в октавных полосах со среднегеометрическими частотами в Гц										t	T	La.экв	La.макс	В расчете
		Дистанция замера (расчета) R (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
001	Экскаватор	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
002	Экскаватор	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
003	Бульдозер	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
004	Кран автомобильный	2.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	2.0	8.0	75.0	83.0	Да
005	Тягач	2.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	2.0	8.0	75.0	83.0	Да
006	Трейлер	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
007	Трактор	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
009	Автобетономеситель	2.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	2.0	8.0	75.0	83.0	Да
010	Бортовой автомобиль	2.0	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	2.0	8.0	77.0	91.0	Да
011	Автосамосвал	2.0	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	2.0	8.0	77.0	91.0	Да
012	Автоцистерна	2.0	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	2.0	8.0	75.0	83.0	Да
015	Бульдозер	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
016	Кран автомобильный	2.0	71.8	71.8	74.7	77.6	80.0	81.6	79.9	77.0	71.6	2.0	8.0	86.0	90.0	Да
017	Каток	2.0	62.8	62.8	65.7	68.6	71.0	72.6	70.9	68.0	62.6	2.0	8.0	77.0	90.0	Да
019	Автобус	2.0	46.8	46.8	49.7	52.6	55.0	56.6	54.9	52.0	46.6	2.0		61.0	74.0	Нет

2. Условия расчета

2.1. Расчетные точки

N	Объект	Тип точки	В расчете
5	Расчетная точка	Расчетная точка на границе жилой зоны	Да

2.2. Расчетные площадки

N	Объект	Шаг сетки (м)		В расчете
		X	Y	
003	Расчетная площадка	300.00	300.00	Да

Вариант расчета: "Эколог-Шум. Вариант расчета по умолчанию"

3. Результаты расчета (расчетный параметр "Звуковое давление")

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

Лист

204

3.1. Результаты в расчетных точках

Точки типа: Расчетная точка на границе жилой зоны

N	Расчетная точка Название	Координаты точки		Высота (м)	31.5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	La.экв	La.макс
		X (м)	Y (м)												
5	Расчетная точка	2391854.00	481741.50	1.50	43	45	49	44	40	33	7	0	0	40	41

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

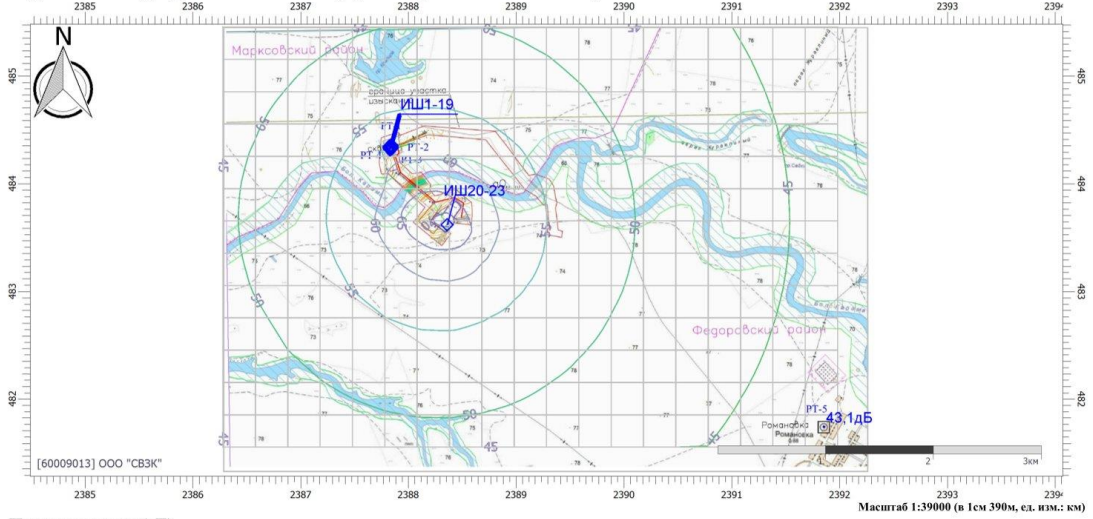
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

Лист

205

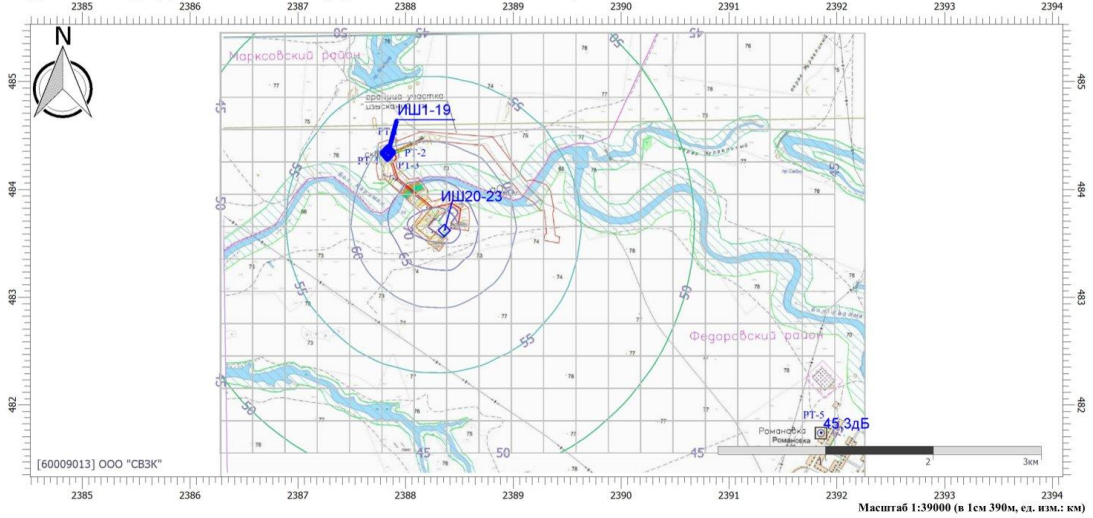
Код расчета: 31.5Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 31.5Гц)



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Код расчета: 63Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 63Гц)

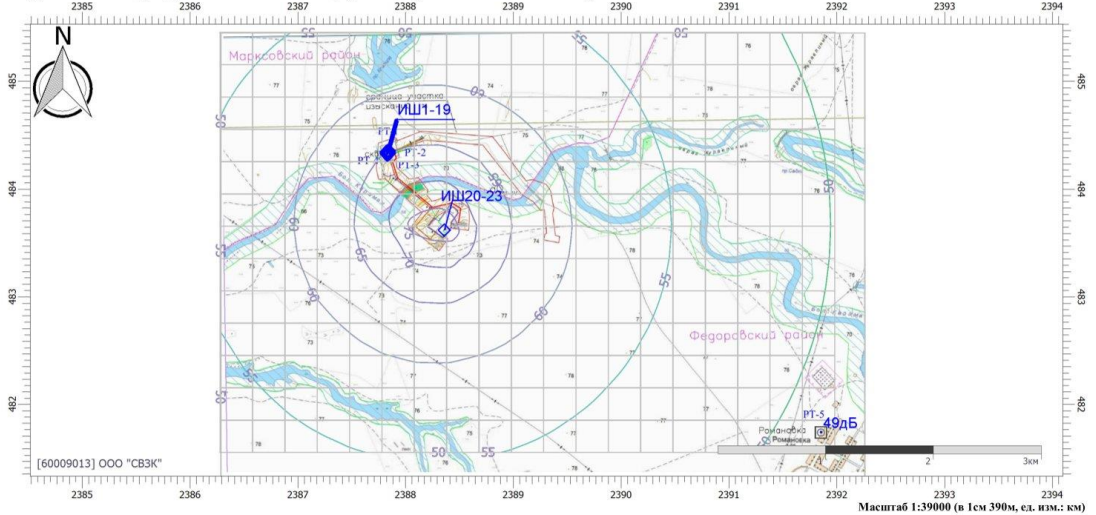


Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

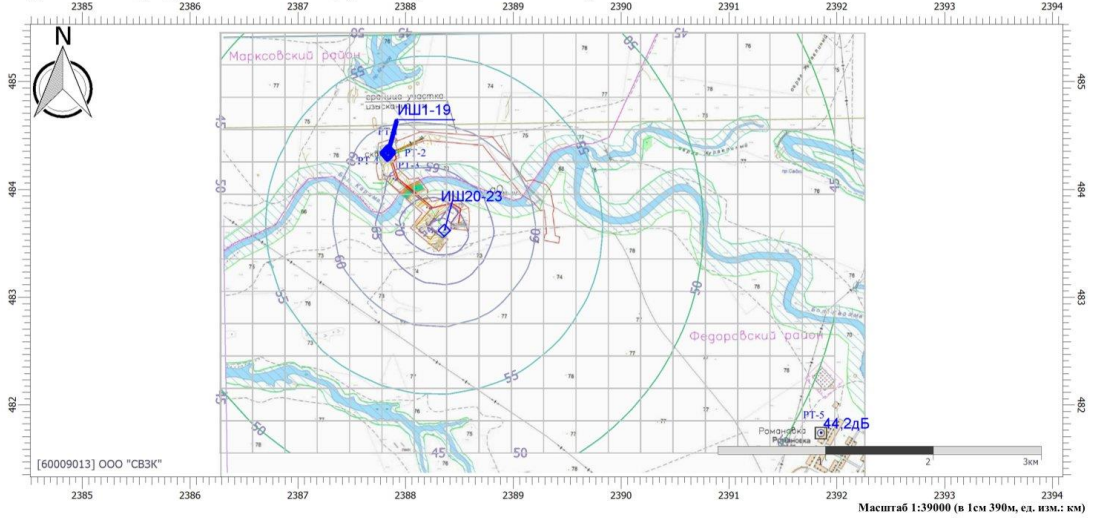
Код расчета: 125Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 125Гц)



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Код расчета: 250Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 250Гц)



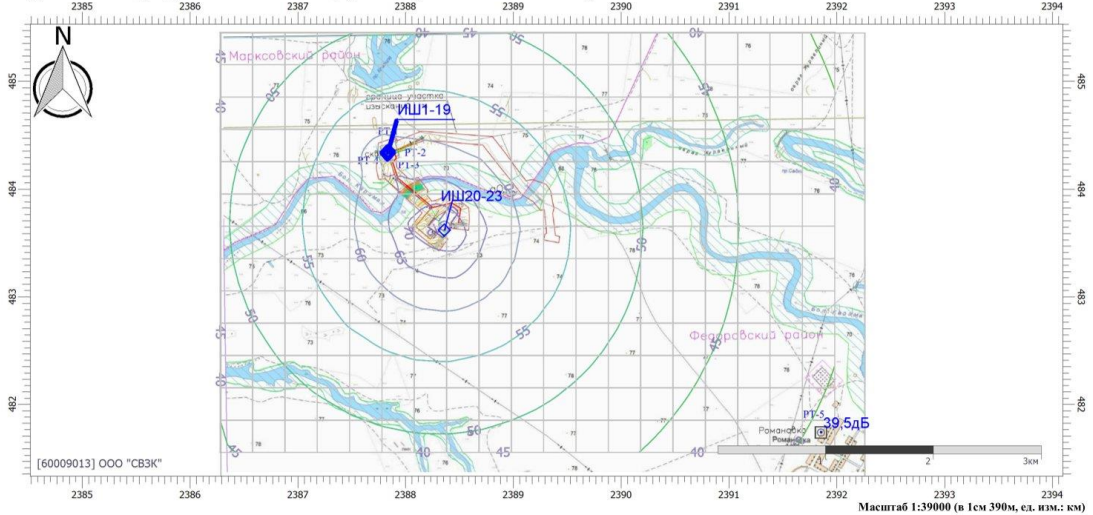
Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

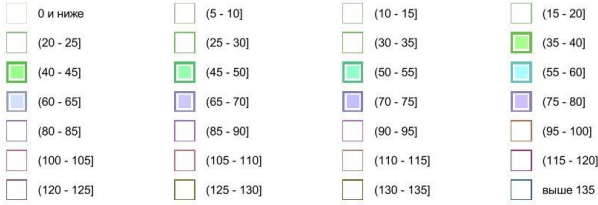
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

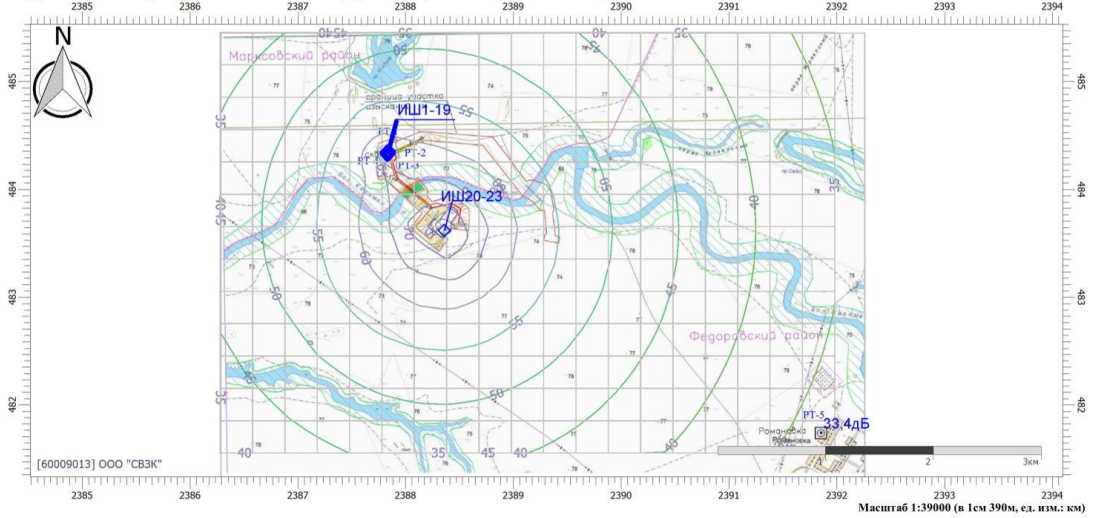
Код расчета: 500Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 500Гц)



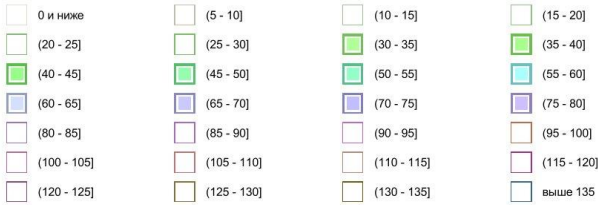
Цветовая схема (дБ)



Код расчета: 1000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 1000Гц)



Цветовая схема (дБ)

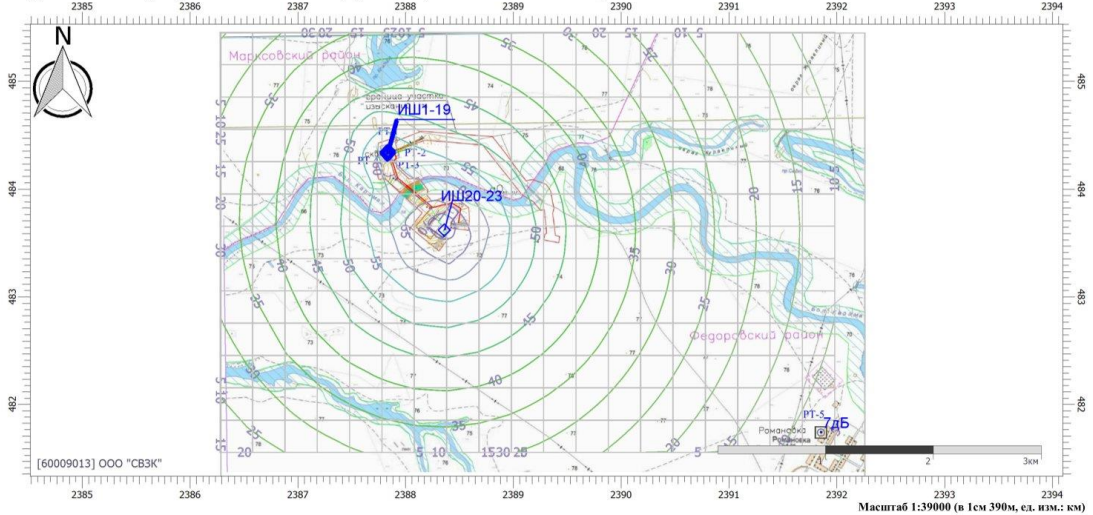


Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

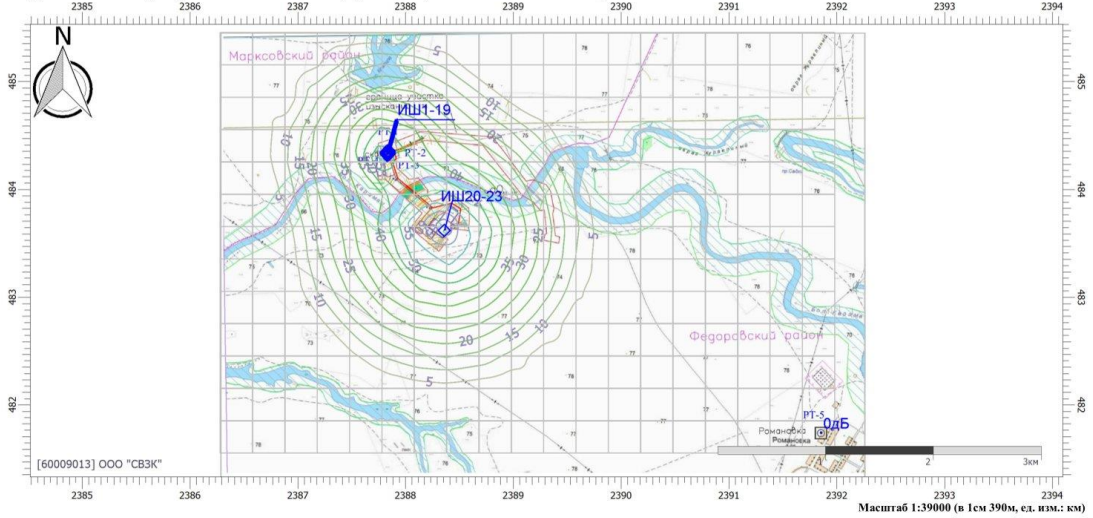
Код расчета: 2000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 2000Гц)



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Код расчета: 4000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 4000Гц)



Цветовая схема (дБ)

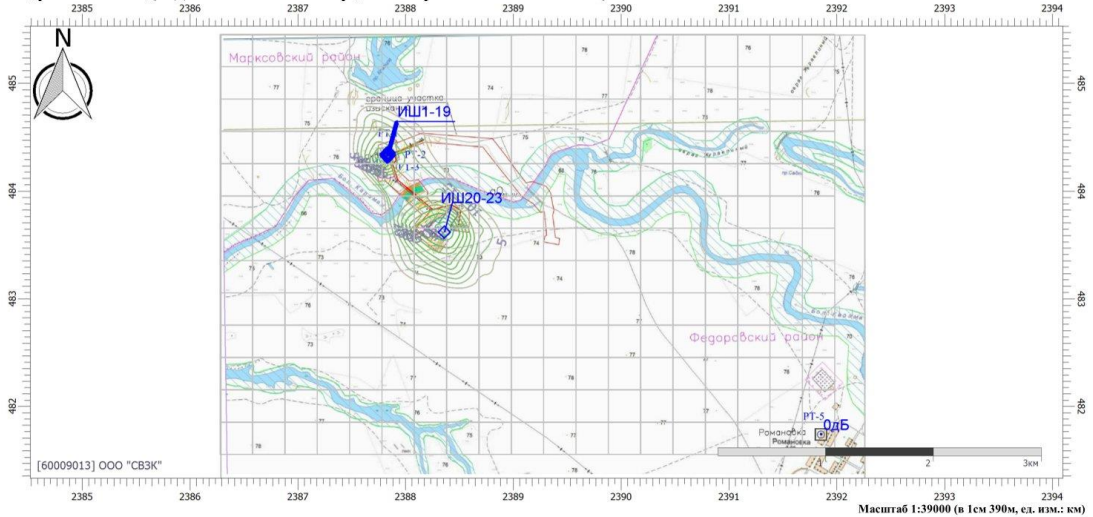
0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

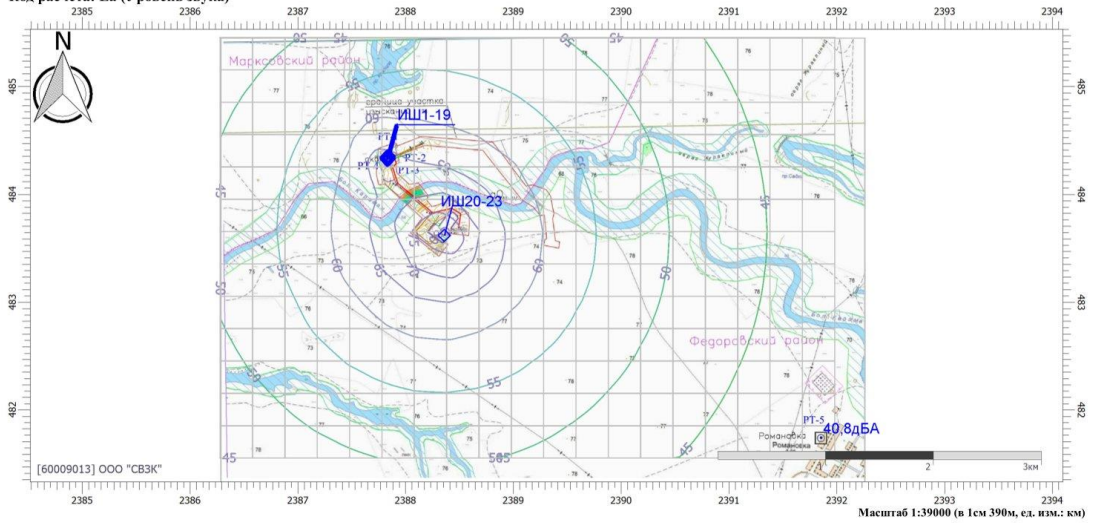
Код расчета: 8000Гц (УЗД в октавной полосе со среднегеометрической частотой 8000Гц)



Цветовая схема (дБ)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

Код расчета: La (Уровень звука)



Цветовая схема (дБА)

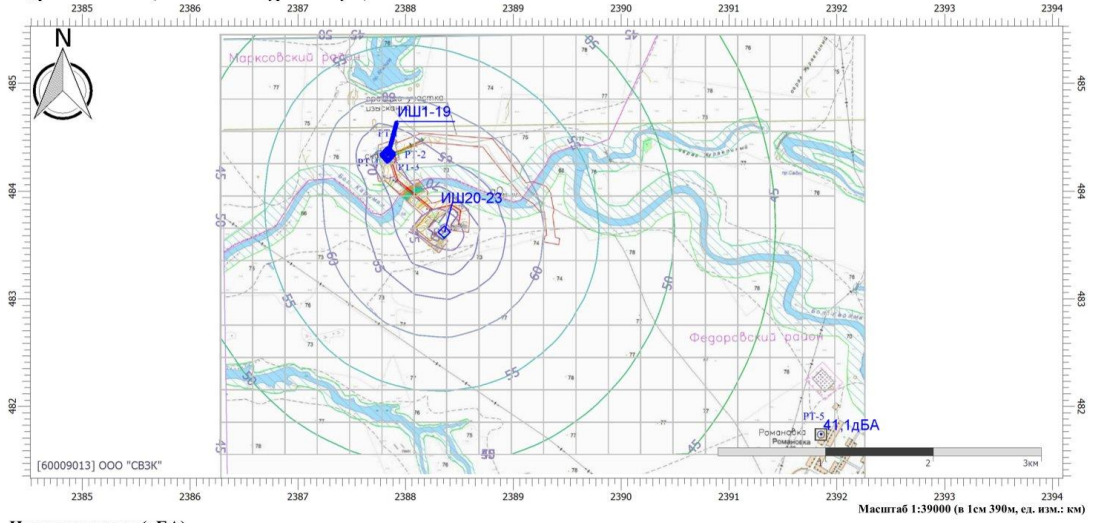
0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

Код расчета: Л.а.тах (Максимальный уровень звука)



Цветовая схема (дБА)

0 и ниже	(5 - 10]	(10 - 15]	(15 - 20]
(20 - 25]	(25 - 30]	(30 - 35]	(35 - 40]
(40 - 45]	(45 - 50]	(50 - 55]	(55 - 60]
(60 - 65]	(65 - 70]	(70 - 75]	(75 - 80]
(80 - 85]	(85 - 90]	(90 - 95]	(95 - 100]
(100 - 105]	(105 - 110]	(110 - 115]	(115 - 120]
(120 - 125]	(125 - 130]	(130 - 135]	выше 135

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01

Приложение Е Расчет образования отходов

Период строительства

Исходная информация для определения нормативов образования отходов в период строительства принята согласно нормативно-экологической документации, результатам аналитических исследований объектов-аналогов, материалам данного проекта:

- технологические решения производства строительного-монтажных работ;
- календарный план и объемы работ по каждому периоду строительства;
- перечень и количество используемых строительных материалов.

Нормативы образования отходов строительных материалов и изделий приняты в соответствии с РДС 82-202-96, РД 07.00-74.20.55-КТН-001-1-05.

[4 61 200 99 20 5] Лом и отходы стальные несортированные

Строительное производство

Наименование видов работ и материалов	Удельный норматив образования отхода (Y) [%]	Масса (M) [т/ период]
1	2	3
Использование материалов из стали: лента, сталь листовая, трубы	3,000	22,149

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = \sum M_i \cdot Y_i / 100 = 0,664 \text{ [т/ период].}$$

[9 19 100 02 20 4] Шлак сварочный

Строительное производство

Наименование видов работ и материалов	Удельный норматив образования отхода (Y) [%]	Масса (M) [т/ период]
1	2	3
Сварочные работы с использованием электродов УОНИ-13/45	9,000	0,424

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = \sum M_i \cdot Y_i / 100 = 0,038 \text{ [т/ период].}$$

[9 19 100 01 20 5] Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Строительное производство

Наименование видов работ и материалов	Удельный норматив образования отхода (Y) [%]	Масса (M) [т/период]
1	2	3
Сварочные работы электродами с диаметром стержня более 3 мм	5,0	0,424

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = \sum M_i \cdot Y_i / 100 = 0,021 \text{ [т/период].}$$

[4 68 112 02 51 4] Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами

(содержание менее 5%)

Строительное производство

Наименование строительного материала	Расход строительного материала за период (Pi) [кг]	Средняя масса одной упаковки и (fi) [кг]	Фасовка (Fi) [кг]	Вид тары и материал упаковки	Кол-во образующихся отходов (N) [т/период]
1	2	3	4	5	6
Материалы лакокрасочные	108,06	10	50	металлические бочки	0,022
Итого:					0,022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	Лист 212
------	---------	------	--------	-------	------	----------------------------	-------------

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = \sum P_i / F_i * f_i / 1000 = 0,022 \text{ [т/период]}$$

[9 19 204 02 60 4] Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)

Количество образования обтирочного материала, загрязненного маслами (содержание масел менее 15%), рассчитано в соответствии со «Сборником типовых местных норм расхода материально-технических ресурсов на ремонтно-эксплуатационные нужды для нефтегазодобывающих предприятий», Москва, 1998 год.

Этап	Численность работающих на предприятии (В), чел.	Продолжительность периода строительства (Т) [мес.]	Среднегодовая норма образования отходов на единицу персонала (К) [кг/год]
1 этап	15	4	2,6

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N_1 \text{ 1 этап} = B * T * K / 1000 = 0,156 \text{ [т/период]}$$

[7 33 100 01 72 4] Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) Жизнедеятельность сотрудников

Этап	Численность работающих на предприятии (М) [чел]	Продолжительность периода строительства (Т) [месяц]	Среднегодовая норма образования бытовых отходов на единицу персонала (К) [кг/год]	Количество образования мусора от бытовых помещений (N) [т/период]
1 этап	15	4	70	0,350

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = M * T * K / 12 / 1000 = 0,676 \text{ [т/период]}$$

Период рекультивации**[9 19 204 02 60 4] Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктами менее 15%)**

Количество образования обтирочного материала, загрязненного маслами (содержание масел менее 15%), рассчитано в соответствии со «Сборником типовых местных норм расхода материально-технических ресурсов на ремонтно-эксплуатационные нужды для нефтегазодобывающих предприятий», Москва, 1998 год.

Численность работающих на предприятии (В), чел.	Продолжительность периода строительства (Т) [мес.]	Среднегодовая норма образования отходов на единицу персонала (К) [кг/год]
8	0,33	2,6

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N_1 = B * T * K / 1000 = 0,001 \text{ [т/период]}$$

[7 33 100 01 72 4] Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) Жизнедеятельность сотрудников

Численность работающих на предприятии (М) [чел]	Продолжительность периода строительства (Т) [месяц]	Среднегодовая норма образования бытовых отходов на единицу персонала (К) [кг/год]	Количество образования мусора от бытовых помещений (N) [т/период]
8	0,33	70	0,184

Предлагаемый норматив образования отхода (N)

$$N = M * T * K / 12 / 1000 = 0,017 \text{ [т/период]}$$

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Ведомость объемов работ СМР

Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
Электроды сварочные УОНИ-13/45	кг	424
Уайт-спирит	кг	50,7
Эмаль ПФ-115 серая	кг	35,50
Грунтовка ГФ-021	кг	21,86
Трубы стальные	м	2247

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

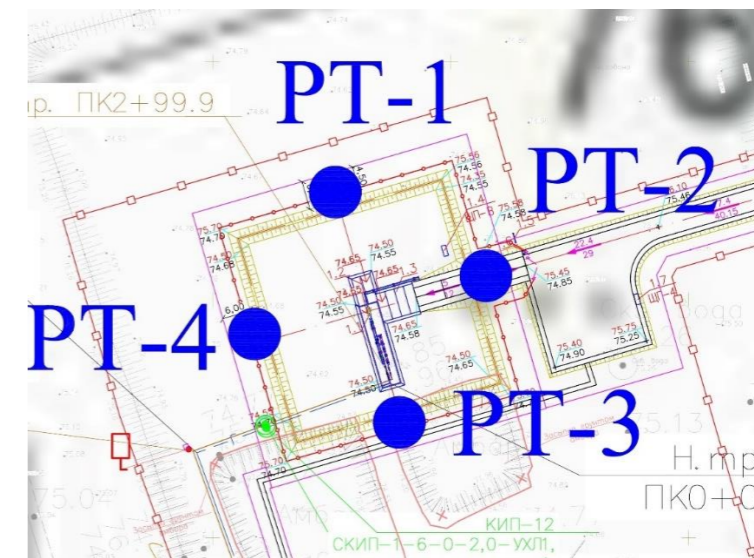
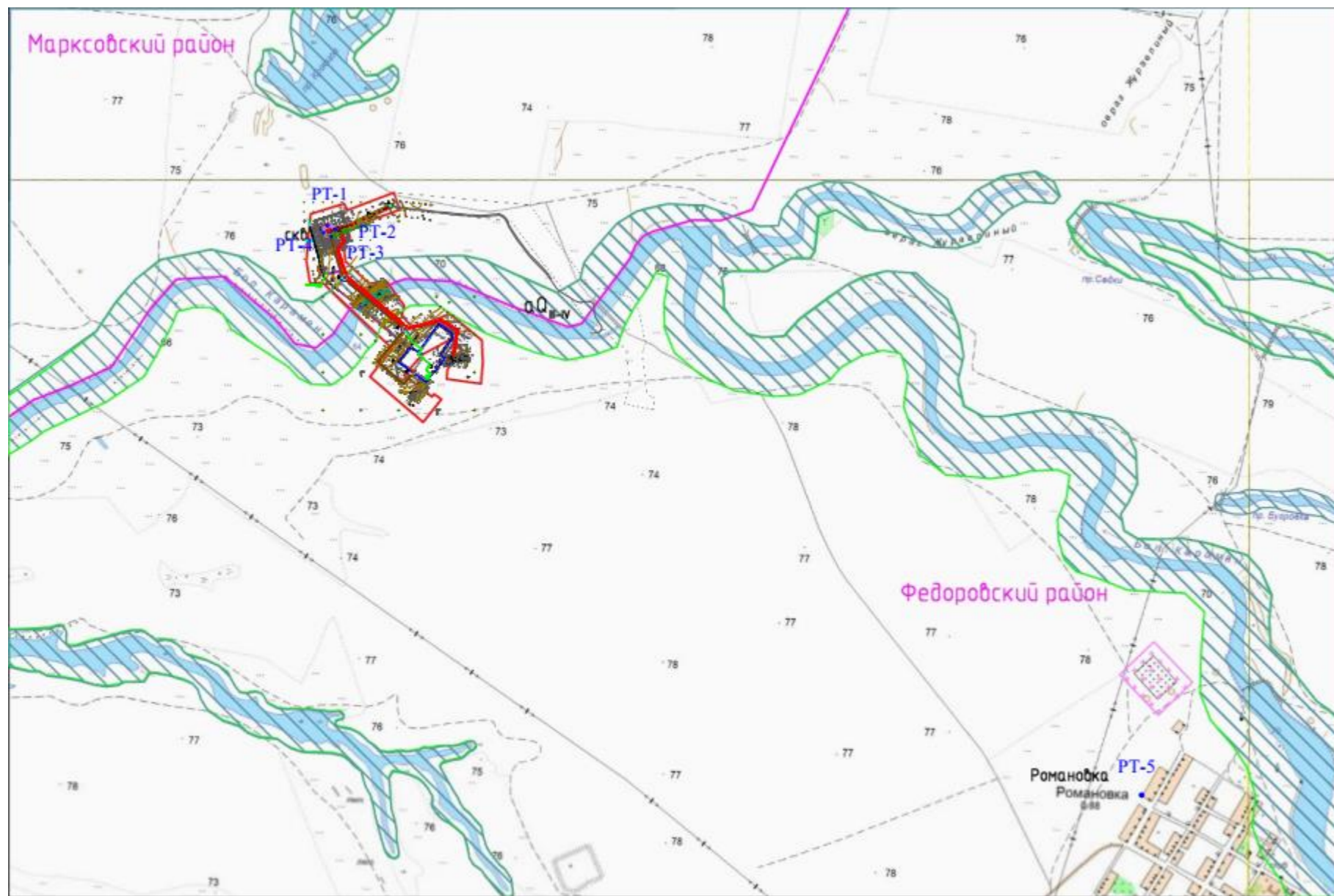
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

214

Приложение Ж Карта-схема расположения проектируемых объектов



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- граница С33
- РТ3 расчетная точка
- / / / / / граница жилой зоны

Рисунок Е1 – Карта-схема расположения проектируемых объектов М 1:20000

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

Изм	Кол.уч.	Лист	№доку	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Приложение И Ответы на запросы по экологическим ограничениям природопользования

Справка министерства природных ресурсов и экологии РФ,
Справка министерства лесного хозяйства,
охраны окружающей среды и природопользования,
Администраций Федоровского И Марксовского района Самарской
области



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕН

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
Министрства России

Фуркасовский пер., д.6, Москва, 101000

О предоставлении информации для
инженерно-экологических изысканий

Министерство природных ресурсов и экологии Российской Федерации в соответствии с письмом от 04.02.2020 № 09-1/1137-СБ направляет актуализированный перечень особо охраняемых природных территорий (далее – ООПТ) федерального значения.

Дополнительно сообщаем, что перечень содержит действующие и планируемые к созданию ООПТ федерального значения, создаваемые в рамках национального проекта «Экология» (далее – Проект). Окончание реализации Проекта запланировано на 31.12.2024. Учитывая изложенное данное письмо считается действительным до наступления указанной даты.

Дополнительно сообщаем, что в настоящее время не для всех федеральных ООПТ установлены охранные зоны, учитывая изложенное перечень не содержит районы в которых находятся охранные зоны федеральных ООПТ.

Минприроды России считаем возможным использовать данное письмо с приложенным перечнем при проведении инженерных изысканий и разработке проектной документации на территориях административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации отсутствующих в перечне, в качестве информации уполномоченного государственного органа исполнительной власти в сфере охраны окружающей среды об отсутствии ООПТ федерального значения.

При реализации объектов на территории административно-территориальных единиц субъекта Российской Федерации указанных в перечне и сопредельных с ними, необходимо обращаться за информацией подтверждающей отсутствие/наличия ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.
Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

ФАУ «Главгосэкспертиза России»
Вх. № 7831 (1+31)
12.05.2020 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение к письму Минприроды России
от _____ № _____

Перечень муниципальных образований субъектов Российской Федерации, в границах которых имеются ООПТ федерального значения, а также территории, зарезервированные под создание новых ООПТ федерального значения в рамках национального проекта «Экология».

Код субъекта РФ	Субъект Российской Федерации	Административно-территориальная единица субъекта РФ	Категория федерального ООПТ	Название ООПТ	Принадлежность
1	Республика Адыгея	Майкопский район	Государственный природный заповедник	Кавказский имени Х.Г. Шапошникова	Минприроды России
	Республика Адыгея	г. Майкоп	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий Адыгейского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кугарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

25

				университета им.В.Г.Белинског о	"Пензенский государственный педагогический университет имени В.Г. Белинского"
59	Пермский край	Горнозаводский, Гремячинск	Государствен ный природный заповедник	Басеги	Минприроды России
	Пермский край	Красновишерски й	Государствен ный природный заповедник	Вишерский	Минприроды России
60	Псковская область	Гдовский, Псковский	Государствен ный природный заказник	Ремдовский	Минприроды России
	Псковская область	Бежаницкий, Локнянский	Государствен ный природный заповедник	Полистовский	Минприроды России
	Псковская область	Себежский	Национальный парк	Себежский	Минприроды России
61	Ростовская область	Цимлянский	Государствен ный природный заказник	Цимлянский	Минприроды России
	Ростовская область	Орловский, Ремонтненский	Государствен ный природный заповедник	Ростовский	Минприроды России
62	Рязанская область	Спасский, Шиловский	Государствен ный природный заказник	Рязанский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Спасский	Государствен ный природный заповедник	Окский	Минприроды России
	Рязанская область	Клепиковский, Рязанский	Национальный парк	Мещерский	Минприроды России
	Рязанская область	г. Рязань	Дендрологичес кий парк и ботанический сад	Агробиологичекая станция Рязанского государственного университета им. С.А.Есенина	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессиональног о образования "Рязанский государственный университет имени С.А. Есенина"
63	Самарская область	Ставропольский	Государствен ный природный заповедник	Жигулевский имени И.И. Спрыгина	Минприроды России

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

218

	Самарская область	Богатовский, Борский, Кинель-Черкасский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
	Самарская область	Волжский, Жигулевск, Самара, Ставропольский, Сызранский	Национальный парк	Самарская Лука	Минприроды России
	Самарская область	Шигонский	Памятник природы	Климовские нагорные дубравы	Минприроды России
64	Саратовская область	Федоровский	Государственный природный заказник	Саратовский	Минприроды России
	Саратовская область	Вольский, Хвалынский	Национальный парк	Хвалынский	Минприроды России
	Саратовская область	г. Саратов	Дендрологический парк и ботанический сад	Дендрарий ГНУ НИИ сельского хозяйства Юго-Востока (Дендрарий НПО "Элита Поволжья" НИИСЧ Юго-Востока)	Минсельхоз России, Государственное научное учреждение «НИИ сельского хозяйства Юго-Востока»
65	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заказник	Малые Курилы	Минприроды России
	Сахалинская область	Южно-Курильский г.о.	Государственный природный заповедник	Курильский	Минприроды России
	Сахалинская область	Поронайский	Государственный природный заповедник	Поронайский	Минприроды России
	Сахалинская область	Северо-Курильский г.о., Курильский г.о.	Планируемый к созданию государственный природный заповедник	Среднекурильский	Минприроды России
	Сахалинская область	г.о. г. Южно-Сахалинск	Дендрологический парк и ботанический сад	Сахалинский ботанический сад ДВО РАН	РАН, ФГБУ науки Ботанический сад-институт ДВО РАН
66	Свердловская область	Кировград, Пригородный, г. Верхний Тагил	Государственный природный заповедник	Висимский	Минприроды России

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 1-я Садовая, 131 а, г. Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 49-05-50; факс (845-2) 49-05-25
ecocom@saratov.gov.ru; saratovles@mail.ru

24. 08. 2021 № 9920
на № 1178-ИЭИ/21 от 12.08.2021 г.

**Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрину Н.А.**

**ул. Ставропольская,
д. 3, оф.401, г. Самара,
443090.
E-mail:svzk063@mail.ru**

О предоставлении информации

Уважаемый Николай Анатольевич!

В ответ на Ваш запрос (исх. №1178-ИЭИ/21 от 12.08.2021 г.) сообщая, что в соответствии с предоставленной схемой на участке изысканий по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», расположенному в Марковском и Федоровском районах Саратовской области, особо охраняемые природные территории регионального значения отсутствуют.

В части предоставления сведений о видах и численности животных, не относящихся к редким и исчезающим видам, а также путях их миграции, Ваш запрос перенаправлен по подведомственности в Комитет охотничьего хозяйства и рыболовства Саратовской области.

**Заместитель министра –
начальник управления
государственного экологического
надзора**

Е.М. Карасёв

Петрякова Ольга Валериевна
(8452)49-05-54

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

220



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. 1-я Садовая, 131а, г. Саратов, 410005
Тел.: (845-2) 49-05-50; факс (845-2) 49-05-25
scoocom@saratov.gov.ru; saratovles@mail.ru

от 12.08.2021 № 11-25/ 9433
на № 1180-ИЭИ/21 от 12.08.2021

**Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
Ховрину Н.А.**

О представлении информации

Уважаемый Николай Анатольевич!

Рассмотрев Ваше письмо, сообщаю следующее.

В соответствии с представленными координатами и схемой расположения земельного участка, в отношении которого проводится комплекс работ по инженерным изысканиям объекта: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» на территории Марксовского и Федоровского районов Саратовской области, было установлено, что согласно сведениям государственного лесного реестра запрашиваемый земельный участок не пересекает земли лесного фонда

**Первый заместитель министра -
начальник управления
лесного хозяйства**

В.Г. Попов

Маринина Татьяна Васильевна
+7(845 2) 490-564

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

221



АДМИНИСТРАЦИЯ МАРКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ГЛАВЫ АДМИНИСТРАЦИИ МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА

от 15.10.2021 № 06-07-04/1978
на _____ от _____

413090, Саратовская область
г. Маркс, пр. Ленина, 18, ком.26
Тел.: (845-67) 5-16-06

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Н.А. Ховрину

Ответ на № 1177-ИЭИ/21
от 12.08.2021 г.

Уважаемый Николай Анатольевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений необходимых для проведения работ по инженерным изысканиям по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» в границах Марковского района Саратовской области, администрация Марковского муниципального района сообщает следующее.

На участке проведения работ на территории Марковского муниципального района в черте Липовского муниципального образования:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) местного значения отсутствуют;
- растения и животные занесенные в Красную книгу Саратовской области и РФ отсутствуют;
- подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны отсутствуют;
- свалки и полигоны ТБО отсутствуют;
- приаэродромные территории отсутствуют;
- защитные леса и особо защитные участки лесов, лесопарковые зеленые пояса на территории строительства отсутствуют;
- зоны затопления и подтопления отсутствуют;
- территории лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального, регионального и местного значения и зоны санитарной охраны, отсутствуют;
- мелиоративные земли и мелиоративные сооружения отсутствуют;
- кладбища, здания и сооружения похоронного значения и их санитарно-защитные зоны, отсутствуют.

По вопросу наличия (отсутствия) в районе работ особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

222

других целей не допускается, рекомендуем обратиться в министерство сельского хозяйства Саратовской области (г. Саратов, ул. Университетская д. 45/51), в связи с тем, что на основании постановления Правительства Саратовской области от 28 декабря 2016 года № 729-П министерство сельского хозяйства области является уполномоченным органом исполнительной власти по осуществлению мероприятий, связанных с разработкой перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.

Заместитель главы администрации
муниципального района



В.В. Шевела

Исп.: Кошелева Н.В.
Тел.: 8(84567)5-16-07

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ



**УПРАВЛЕНИЕ ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
АДМИНИСТРАЦИИ ФЕДОРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

От 21.10.2022 № 500.
На _____ от _____

ул. Центральная, 55, р. п. Мокроус,
Саратовская область,
413410 Тел./Факс: (845-65) 5-00-38

**Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрин Н. А.**

Уважаемый Николай Анатольевич!

Управление экономического развития администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, рассмотрев Ваше письмо от 13 октября 2022 г. № 1182/3-ИЭИ/22, по изложенным в письме вопросам по «Куговскому месторождению. Обустройство скважины № 1» сообщает следующее:

- особо охраняемые природные территории (ООПТ) муниципального значения и зоны их охраны в границах территории планируемого размещения объекта отсутствуют;
- подземные и поверхностные источники водоснабжения и зоны их санитарной охраны на территории строительства, отсутствуют
- лицензированные полигоны ТБО и несанкционированные свалки в районе изысканий отсутствуют;
- приаэродромных территорий на участках изысканий, отсутствуют.
- на территории строительства, территории лесов, имеющих защитный статус, резервных лесов, особо защитных участков лесов в том числе не входящих в государственный лесной фонд согласно ст. 6, 111 Лесного кодекса РФ, отсутствуют;
- по вопросу наличия (отсутствия) в районе работ особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается, рекомендуем обратиться в министерство сельского хозяйства Саратовской области (г. Саратов, ул. Университетская д. 45/51), в связи с тем, что на основании постановления Правительства Саратовской области от 28 декабря 2016 года № 729-П министерство сельского хозяйства области является уполномоченным органом исполнительной власти по осуществлению мероприятий, связанных с разработкой перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий.
- зоны затопления и подтопления отсутствуют;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

224

- территорий и зон санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального, регионального и местного значения, отсутствуют;
- мелиорируемые земли в районе планируемого размещения объекта и другие гидротехнические сооружения отсутствуют;
- на участках изысканий в пределах прилегающей зоне по 1000 м. в каждую сторону от проектируемого объекта, а так же санитарно-защитная зона кладбища. Здания и сооружения похоронного назначения, отсутствуют.

И.о. начальника Управления



Н. К. Кубаев

Головчанский Филипп Анатольевич
8(84565) 5-00-38 доб. 252.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Заключение Управления государственной охраны объектов культурного наследия



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. им. Мичурина И.В., д. 86, г. Саратов, 410056
Тел.: (845-2) 20-90-55; факс (845-2) 22-38-40
uokn2015@mail.ru

20.09.2021 № 01-16/4056-Иск
на № 1176/1-ИЭИ/21 от 19.08.2021

**Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрину Н.А.**

443090 Ставропольская 3, офис 401, Самара
Тел.: 8 (846)279-0-123
Email: svzk063@mail.ru

Уважаемый Николай Анатольевич!

На части земельного участка, отведенного под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1», расположенной между точками №№9 и 34 и точками №№49,48,47 (Приложение 1), отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического).

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зоны объектов культурного наследия.

Информируем Вас, что в соответствии с п. 4 статьи 36 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» в случае обнаружения в ходе проведения изыскательских, проектных, земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ объекта, обладающего признаками объекта культурного наследия, в том числе объекта археологического наследия, заказчик указанных работ, технический заказчик (застройщик) объекта капитального строительства, лицо, проводящее указанные работы, обязано 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.

На остальной части территории земельного участка, отведенного под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1», отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации.

Испрашиваемый участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

На остальной части территории земельного участка, отведенного под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1», управление по охране объектов культурного наследия Правительства Саратовской области (далее - Управление) сведениями об отсутствии выявленных объектов культурного наследия либо объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия (в т.ч. археологического) не располагает. Учитывая изложенное, Заказчик работ в соответствии со ст. 28,30,31,32,36,45.1 Федерального закона от 25 июня 2002 года № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации» обязан:

- обеспечить проведение и финансирование историко-культурной экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки, в порядке, установленном ст. 45.1 Федерального закона;

- представить в Управление документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия на земельных участках, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, а также заключение государственной историко-культурной экспертизы указанной документации (либо земельных участков).

В случае обнаружения в границе земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ объектов, обладающих признаками объекта археологического наследия, и после принятия Управлением решения о включении данного объекта в перечень выявленных объектов культурного наследия:

- разработать в составе проектной документации раздел об обеспечении сохранности выявленного объекта культурного наследия или о проведении спасательных археологических полевых работ или проект обеспечения сохранности выявленного объекта культурного наследия либо план проведения спасательных археологических полевых работ, включающих оценку воздействия проводимых работ на указанный объект культурного (далее документация или раздел документации, обосновывающий меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия);

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

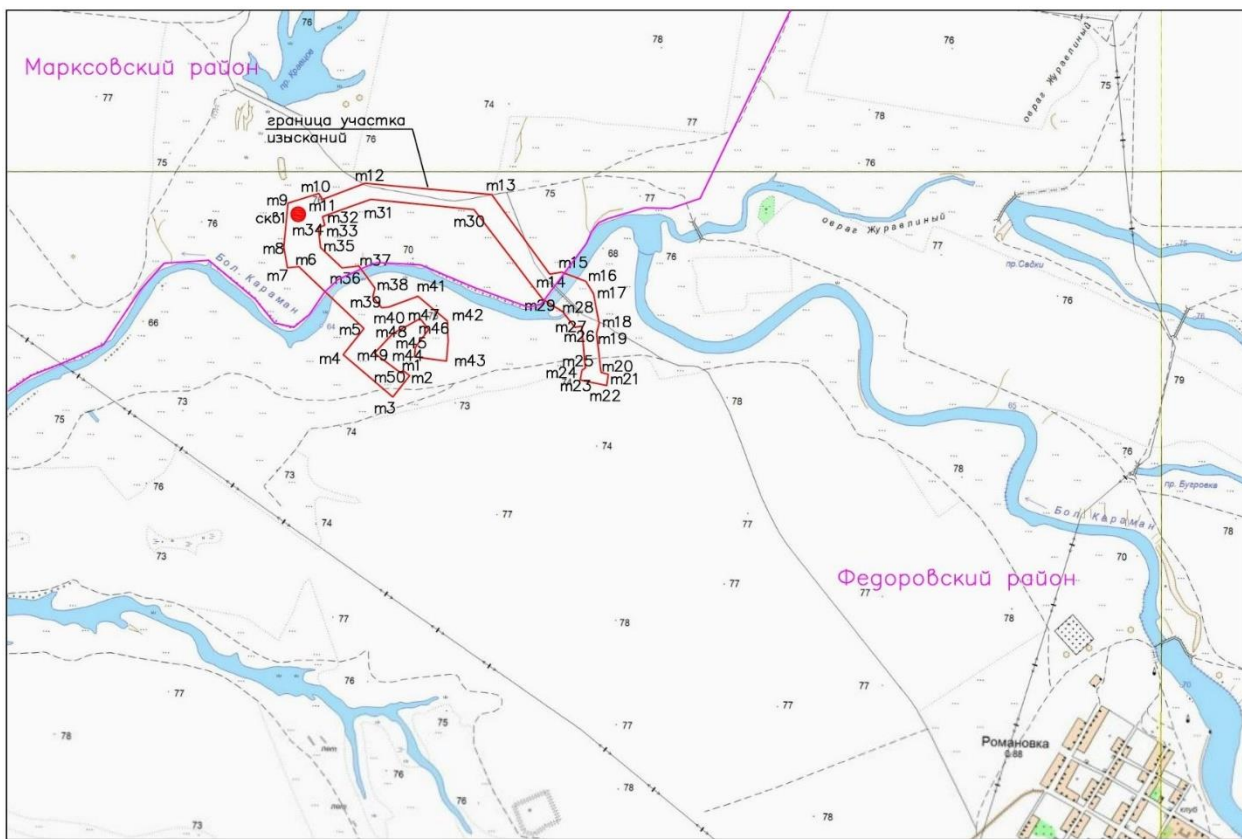
- обеспечить реализацию согласованной Управлением документации, обосновывающей меры по обеспечению сохранности выявленного объекта культурного (археологического) наследия.

Зам. начальника управления
Мастрюкова Светлана Александровна.
+7 (8452) 20-90-55

В.П. Афанасьева

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ



**УПРАВЛЕНИЕ
ПО ОХРАНЕ ОБЪЕКТОВ
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. им. Мичурина И.В., д. 86, г. Саратов, 410056
Тел.: (845-2) 20-90-55; факс (845-2) 22-38-40
uokn2015@mail.ru

06.12.2021 № 01-16/1339-исх
на № 419 от 22.11.2021

**Директору
ООО «ГЕФЕСТ»
Цибиной С.В.**

ул. Братьев Коростелевых, д.25
г. Самара, 443083
тел. (8 846) 201-12-67
эл. почта: ooogefest@mail.ru

Уважаемая Светлана Вячеславовна!

В связи с Вашим обращением о рассмотрении результатов государственной историко-культурной экспертизы (далее по тексту – ГИКЭ) документации, обосновывающей наличие или отсутствие объектов культурного наследия, сообщаем.

Результаты рассмотрения акта ГИКЭ от 22.11.2021 г., подписанного государственным экспертом А.И.Юдиным, и прилагаемой к нему документации, содержащей результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов культурного наследия на земельном участке, отводимом под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», в границах МО Липовское Марковского района, МО Калужское Федоровского района Саратовской области показали, что на земельном участке, занимаемом под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», в границах МО Липовское Марковского района, МО Калужское Федоровского района Саратовской области, подлежащем воздействию земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ, отсутствуют объекты культурного наследия, включенные в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного (археологического) наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия.

Испрашиваемый земельный участок расположен вне зон охраны и защитных зон объектов культурного наследия.

Проведение земляных, строительных, мелиоративных, хозяйственных работ, работ по использованию лесов (за исключением работ, указанных в пунктах 3, 4 и 7 части 1 статьи 25 Лесного кодекса Российской Федерации) и иных работ на земельном участке, занимаемом под объект: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», в границах МО Липовское

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

229

Марковского района, МО Калужское Федоровского района Саратовской области, возможно (положительное заключение).

Региональный орган охраны объектов культурного наследия с выводами, изложенными в заключении ГИКЭ, согласен.

Вместе с тем, управление по охране объектов культурного наследия Правительства Саратовской области сообщает, что прилагаемая к акту ГИКЭ документация «Документация, содержащая результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, на земельном участке, отводимом под объект «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» в границах МО Липовское Марковского района, МО Калужское Федоровского района Саратовской области. Самара, 2021», содержит ряд недостатков и неточностей, которые в будущем необходимо учесть при подготовке ГИКЭ, сдаваемой на согласование:

1. Следует наглядно показывать расположение всех шурфов, входивших в маршрут данной разведки не только на технической схеме месторождения (как в Рис.3), а также на общедоступных топографических картах или космоснимках, на которых виден рельеф местности, в том числе водные объекты, на берегах которых исследовались шурфы;

2. На карте области (Рис.1) нужно отмечать только те районы, в которых проводилось обследование (Марковский и Фёдоровский), без ошибочно выделенных Вольского, Хвалынского, Красноармейского и Краснокутского районов, во избежание двоякого толкования информации;

3. Объект обследования нужно показывать на карте-схеме всего муниципального района, а не просто на топографической карте участка данного района;

4. В текстовом описании необходимо указывать ширину полосы обследования линейных объектов.

Начальник управления

 В.В.Мухин

Афанасьева Вера Павловна
+7 (8452) 20-90-55



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Справка Департамента ветеринарии


**УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шехурдина, 1, г. Саратов, 410069
Тел.: (845-2) 38-02-37; факс (845-2) 38-97-05
uprvet@mail.ru

Генеральному директору
ООО «Средневолжская
землеустроительная компания»
Ховрину Н.А.

30.08.2021 № 01-02/2021
на № 1175-ИЭИ/21 от 5 августа 2021г.

О предоставлении сведений

Уважаемый Николай Анатольевич!

Управление ветеринарии Правительства Саратовской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает.

На территории выполнения комплекса работ по инженерным изысканиям по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» в Марксовском районе Саратовской области, согласно обзорной карте-схеме и в радиусе 1000м от объекта в каждую сторону, сибирезвенные захоронения, действующие, находящиеся на консервации скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения животных, а так же санитарно-защитные зоны таких объектов не зарегистрированы.

Начальник управления

А.В. Молчанов

Петюкова Мария Сергеевна
8-(8452)-380-237

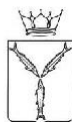
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

231



**УПРАВЛЕНИЕ ВЕТЕРИНАРИИ
ПРАВИТЕЛЬСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Шехурдина, 1, г. Саратов, 410069
Тел.: (845-2) 38-02-37; факс (845-2) 38-97-05
uprvet@mail.ru

31.01.2022 № 01-30/383

На № 1175/1-ИЭИ/22 от 26.01.2022г.

**Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Ховрину Н.А.**

О предоставлении сведений

Уважаемый Николай Анатольевич!

Управление ветеринарии Правительства Саратовской области, рассмотрев Ваш запрос, сообщает.

Согласно обзорной карте на территории выполнения инженерных изысканий по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», расположенному в Саратовской области на территории Федоровского района, в границах участка и в радиусе 1000 метров скотомогильники, биотермические ямы и другие захоронения трупов животных, установленные санитарно-защитные зоны таких объектов отсутствуют.

В дополнение сообщаем, что очаги особо-опасных заболеваний также отсутствуют.

Начальник управления

А.В. Молчанов

**ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ**

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 4DA62B8A26E6926F16B2D21172B521EE2EFAD
Владелец: Молчанов Алексей Вячеславович
Действителен с 13.12.2021 до 13.03.2023

Фомина Надежда Ивановна
8-(8452)-380-237

Документ создан в электронной форме. № 01-30/383 от 31.01.2022. Исполнитель: Фомина Н.И.
Страница 1 из 2. Страница создана: 31.01.2022 13:37

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

232

Лист согласования к документу № 01-30/383 от 31.01.2022
Инициатор согласования: Фомина Н.И. Ветеринарный врач ОГУ
Согласование инициировано: 31.01.2022 12:38

Лист согласования		Тип согласования: последовательное		
№	ФИО	Срок согласования	Результат согласования	Замечания
1	Молчанов А.В.		Подписано 31.01.2022 - 15:47	-

Документ создан в электронной форме. № 01-30/383 от 31.01.2022. Исполнитель: Фомина Н.И.
Страница 2 из 2. Страница создана: 31.01.2022 17:21

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Справка Департамента по недропользованию



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

29.10.2021 № СБ-ПФО-14-00-08/1431
на № 1179/1-ИЭИ/21 от 31.08.2021

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

443090, Самарская область, г. Самара,
ул. Ставропольская 3, офис 401
Тел.: 8 (927) 710-66-43
E-mail: otdel-ii@svzk.ru

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**об отсутствии полезных ископаемых в недрах
под участком предстоящей застройки**

Выдано: Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу
«29» октября 2021.

1. Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Средневолжская землеустроительная компания». ИНН 6316089704, ОГРН 1046300551990.
2. Данные об участке предстоящей застройки: Саратовская область. Марковский район, Федоровский район. «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»*
- * Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки приведены в приложении к настоящему заключению, являющемся его неотъемлемой составной частью.
3. В границах участка предстоящей застройки месторождения полезных ископаемых в недрах отсутствуют.
4. Срок действия заключения: до «29» октября 2022.

Настоящее заключение содержит сведения об отсутствии запасов полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, предусмотренные статьёй 25 Закона Российской Федерации от 21 февраля 1992 № 2395-1 «О недрах».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

234

Иную геологическую информацию о недрах, в том числе информацию о месторождениях подземных вод, заявитель вправе получить в порядке, предусмотренном статьёй 27 Закона Российской Федерации «О недрах», постановлением Правительства Российской Федерации от 2 июня 2016 № 492 «Об утверждении Правил использования геологической информации о недрах, обладателем которой является Российская Федерация».

Неотъемлемое приложение: Географические координаты участка предстоящей застройки и копия топографического плана участка предстоящей застройки на 3 л.

Заместитель начальника



Е.В. Ларин

Полякова Д.А.
(8452) 26-06-20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение
к заключению
от 29.10.2021 № СБ-ПФО-14-00-08/1431

Географические координаты участка предстоящей застройки
(в соответствии с заявочными материалами ГСК-2011)

№ п/п	Северная широта			Восточная долгота		
	град.	мин.	сек.	град.	мин.	сек.
1	51	24	27,3346	47	19	5,9698
2	51	24	23,8646	47	19	7,7398
3	51	24	30,7546	47	19	3,3198
4	51	24	34,9946	47	18	50,3598
5	51	24	45,0946	47	18	55,8298
6	51	24	44,9046	47	18	38,7598
7	51	24	48,2246	47	18	35,7798
8	51	24	55,4246	47	18	34,8498
9	51	24	57,0446	47	18	35,9798
10	51	24	56,1046	47	18	44,0498
11	51	24	58,7046	47	18	44,8198
12	51	24	56,8246	47	18	56,1398
13	51	24	43,8746	47	19	29,2798
14	51	24	44,2046	47	19	44,3998
15	51	24	42,7346	47	19	47,4898
16	51	24	40,6646	47	19	53,8198
17	51	24	35,8546	47	19	55,8098
18	51	24	34,2046	47	19	57,3198
19	51	24	27,8946	47	19	56,5398
20	51	24	27,5746	47	19	57,8198
21	51	24	25,7446	47	19	59,6298
22	51	24	26,5946	47	19	59,1698
23	51	24	28,2046	47	19	52,3298
24	51	24	28,5946	47	19	52,8398
25	51	24	35,4346	47	19	53,6898
26	51	24	35,1446	47	19	52,6798
27	51	24	37,7046	47	19	51,0298
28	51	24	39,7246	47	19	47,7098
29	51	24	54,4146	47	19	42,5298
30	51	24	56,0046	47	19	24,5398
31	51	24	53,2146	47	18	57,8098
32	51	24	51,8646	47	18	45,0598
33	51	24	51,3846	47	18	45,5998
34	51	24	48,2046	47	18	43,8998
35	51	24	44,8846	47	18	44,2898
36	51	24	45,2146	47	18	50,1598

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

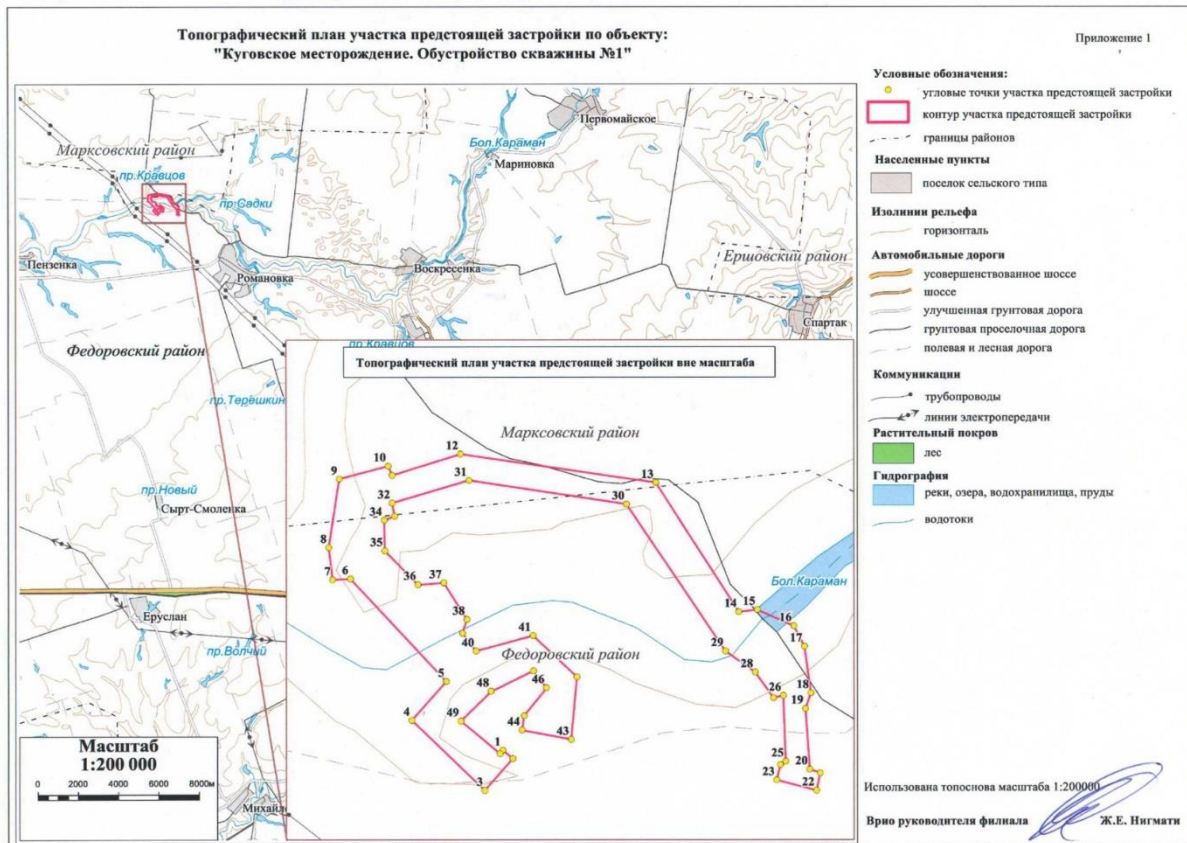
Лист

236

4

37	51	24	41,5546	47	18	54,4898
38	51	24	40,1146	47	18	58,7398
39	51	24	38,3246	47	18	58,1198
40	51	24	40,2546	47	19	0,5898
41	51	24	36,2046	47	19	10,0098
42	51	24	29,6546	47	19	17,7398
43	51	24	30,3746	47	19	17,3498
44	51	24	31,8746	47	19	9,0098
45	51	24	34,9046	47	19	9,2398
46	51	24	36,5946	47	19	12,7198
47	51	24	34,2346	47	19	10,3998
48	51	24	30,9546	47	19	3,4498
49	51	24	27,7746	47	18	58,6598
50	51	24	27,3346	47	19	5,5298

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ	



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Справка Министерства сельского хозяйства Саратовской области



МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ул. Университетская, зд. 45/51, стр. 1,
г. Саратов, 410012
Тел.: (845-2) 51-77-12; факс (845-2) 50-69-70
mcsx@saratov.gov.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Хворину Н.А.

26.11.2021 № 04-01-31-0915

на № 37-ИЭИ/21 от 17.11.2021;

№ 1177/1-ИЭИ/21 от 15.10.2021

О направлении информации

Уважаемый Николай Анатольевич!

Министерством сельского хозяйства области рассмотрены Ваши письма по вопросу предоставления сведений о наличии (отсутствии) особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий на участке расположения объекта «Бурение эксплуатационное на ПХГ. Елшано-Курдюмское ПХГ тульский горизонт», Куговское месторождение. Обустройство скважины №1». По результатам сообщаем следующее.

Статьей 77 Земельного кодекса Российской Федерации установлено что, землями сельскохозяйственного назначения признаются земли, находящиеся за границами населенного пункта и предоставленные для нужд сельского хозяйства, а также предназначенные для этих целей.

В составе земель сельскохозяйственного назначения выделяются сельскохозяйственные угодья, земли, занятые внутрихозяйственными дорогами, коммуникациями, лесными насаждениями, предназначенными для обеспечения защиты земель от негативного воздействия, водными объектами (в том числе прудами, образованными водоподпорными сооружениями на водотоках и используемыми для целей осуществления прудовой аквакультуры), а также зданиями, сооружениями, используемыми для производства, хранения и первичной переработки сельскохозяйственной продукции.

Таким образом, особо ценные продуктивные сельскохозяйственные угодья в границах населенных пунктах отсутствуют.

Дополнительно сообщаем что, Постановлением Саратовской областной Думы от 24 июля 2019 года № 30-686 утвержден Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается. Постановление Саратовской областной Думы размещено 30 июля 2019 года на сетевом издании «Новости Саратовской Губернии» (официальный сайт <http://g-64.ru/official.php>) в разделе Постановления Думы, а также в информационных системах «Консультант плюс», «Гарант» и т.п.

Первый заместитель министра

Д.А. Уполовников
Д.А. Уполовников

Плево В.Ю.
50-70-22

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

239

Опубликовано на сайте сетевого издания «Новости Саратовской губернии»
www.g-64.ru
30 июля 2019 года



САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТНАЯ ДУМА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24 июля 2019 года №30–686

г. Саратов

Об утверждении Перечня особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается

В соответствии с Земельным кодексом Российской Федерации и Законом Саратовской области от 30 сентября 2014 года № 122-ЗСО «О земле» Саратовская областная Дума ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Перечень особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, использование которых для других целей не допускается (прилагается).
2. Настоящее постановление вступает в силу со дня его принятия.

Председатель
Саратовской областной Думы

А. С. Романов

Приложение к постановлению
Саратовской областной Думы
от 24.07.2019 № 30-686

**Перечень
особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий,
использование которых для других целей не допускается**

№ п/п	Местоположение земельного участка (наименование муниципального района Саратовской области)	Кадастровый (условный) номер земельного участка	Площадь земельного участка (кв. м)	Кадастровая стоимость земельного участка (руб.)
1	2	3	4	5
Сельскохозяйственные угодья, кадастровая стоимость которых на 50 и более процентов превышает средний уровень кадастровой стоимости по муниципальному району (городскому округу)				
1.	Александрово-Гайский	64:01:060305:2	4 320 000,00	6 091 200,00
2.	Александрово-Гайский	64:01:000000:39	2 517 249,00	966 425,55
3.	Александрово-Гайский	64:01:010301:11	329 166,00	286 374,42
4.	Александрово-Гайский	64:01:010301:12	327 491,00	284 917,17
5.	Александрово-Гайский	64:01:010301:142	9 900 000,00	8 613 000,00
6.	Александрово-Гайский	64:01:010301:3	990 000,00	861 300,00
7.	Александрово-Гайский	64:01:010301:9	329 928,00	287 037,36
8.	Александрово-Гайский	64:01:000000:44	6 720 000,00	3 196 800,00
9.	Александрово-Гайский	64:01:070303:177	20 640 000,00	7 430 400,00
10.	Александрово-Гайский	64:01:070303:31	2 400 000,00	864 000,00
11.	Александрово-Гайский	64:01:070303:32	960 000,00	835 200,00
12.	Александрово-Гайский	64:01:070303:36	2 400 000,00	864 000,00
13.	Александрово-Гайский	64:01:070401:17	120 000,00	147 600,00
14.	Александрово-Гайский	64:01:070502:5	5 940 000,00	3 207 600,00
15.	Воскресенский	64:09:110101:28	600 196,00	1 500 490,00
16.	Дергачевский	64:10:040102:1	250 000,00	360 000,00
17.	Дергачевский	64:10:060603:2	1 470 000,00	1 925 700,00
18.	Дергачевский	64:10:070101:2	7 153 000,00	9 370 430,00

1

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

240

1	2	3	4	5
19.	Дергачевский	64:10:090101:46	2 990 000,00	3 916 900,00
20.	Дергачевский	64:10:090101:47	476 000,00	623 560,00
21.	Дергачевский	64:10:090101:48	204 000,00	267 240,00
22.	Дергачевский	64:10:110103:1	3 600 000,00	5 472 000,00
23.	Дергачевский	64:10:110103:3	630 000,00	913 500,00
24.	Дергачевский	64:10:140102:7	1 640 000,00	2 378 000,00
25.	Дергачевский	64:10:010301:6	2 531 000,00	3 492 780,00
26.	Дергачевский	64:10:010302:10	3 301 000,00	4 753 440,00
27.	Дергачевский	64:10:010302:11	5 467 000,00	7 872 480,00
28.	Дергачевский	64:10:010302:14	16 261 000,00	25 692 380,00
29.	Дергачевский	64:10:030102:10	1 720 000,00	2 614 400,00
30.	Дергачевский	64:10:030104:1	5 994 000,00	8 271 720,00
31.	Дергачевский	64:10:060601:25	885 000,00	1 274 400,00
32.	Дергачевский	64:10:060603:8	2 949 000,00	3 863 190,00
33.	Дергачевский	64:10:000000:56	12 220 000,00	17 724 020,00
34.	Дергачевский	64:10:110103:4	4 194 000,00	5 787 720,00
35.	Дергачевский	64:10:060603:9	211 000,00	276 410,00
36.	Ивантеевский	64:14:040203:16	1 992 200,00	6 175 820,00
37.	Ивантеевский	64:14:040203:17	1 664 720,00	5 160 632,00
38.	Красноармейский	64:16:010401:33	624 000,00	1 191 840,00
39.	Красноармейский	64:16:080301:36	1 248 000,00	2 383 680,00
40.	Красноармейский	64:16:010301:41	3 040 000,00	5 806 400,00
41.	Красноармейский	64:16:010401:18	156 000,00	297 960,00
42.	Красноармейский	64:17:110301:4	778 800,00	1 020 228,00
43.	Красноармейский	64:17:060203:25	1 450 000,00	1 812 500,00
44.	Красноармейский	64:17:060203:32	210 000,00	262 500,00
45.	Красноармейский	64:17:000000:45	27 510 000,00	35 023 800,00
46.	Красноармейский	64:17:110301:1	190 000,00	248 900,00
47.	Красноармейский	64:17:110301:11	1 557 600,00	2 040 456,00
48.	Красноармейский	64:17:110301:2	194 700,00	255 057,00
49.	Красноармейский	64:17:110301:3	194 700,00	255 057,00
50.	Красноармейский	64:17:110301:9	1 850 000,00	2 423 500,00
51.	Новоузенский	64:22:010503:8	1 110 000,00	666 000,00
52.	Новоузенский	64:22:080502:106	700 000,00	420 000,00
53.	Новоузенский	64:22:080502:108	950 000,00	570 000,00
54.	Новоузенский	64:22:010501:10	1 118,00	749,38
55.	Новоузенский	64:22:010501:11	390 000,00	288 600,00
56.	Новоузенский	64:22:000000:65	1 200 600,00	818 808,31
57.	Новоузенский	64:22:000000:91	1 800 900,00	1 311 057,12
58.	Новоузенский	64:22:010503:10	1 530 000,00	918 000,00
59.	Новоузенский	64:22:010503:12	1 670 000,00	1 002 000,00
60.	Новоузенский	64:22:010503:156	1 766 000,00	1 059 600,00
61.	Новоузенский	64:22:010503:17	6 550 000,00	3 930 000,00
62.	Новоузенский	64:22:010503:18	1 700 000,00	1 020 000,00
63.	Новоузенский	64:22:010503:25	870 234,00	522 140,40
64.	Новоузенский	64:22:010503:3	730 000,00	438 000,00
65.	Новоузенский	64:22:010503:33	4 816 000,00	2 889 600,00
66.	Новоузенский	64:22:010503:4	600 000,00	360 000,00
67.	Новоузенский	64:22:010503:5	240 000,00	144 000,00
68.	Новоузенский	64:22:010503:7	240 000,00	144 000,00
69.	Новоузенский	64:22:010503:9	890 000,00	534 000,00
70.	Новоузенский	64:22:010506:187	481 600,00	418 992,00
71.	Новоузенский	64:22:010506:235	19 510,00	16 973,70
72.	Новоузенский	64:22:010506:236	857 590,00	746 103,30
73.	Новоузенский	64:22:010506:237	18 900,00	16 443,00
74.	Новоузенский	64:22:000000:94	1 046 000,00	827 020,00
75.	Новоузенский	64:22:010506:8	896 000,00	779 520,00
76.	Новоузенский	64:22:013200:12	330 000,00	221 100,00
77.	Новоузенский	64:22:013200:13	380 000,00	254 600,00
78.	Новоузенский	64:22:013200:14	30 000,00	20 100,00

2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

241

1	2	3	4	5
79.	Новоузенский	64:22:013200:15	70 000,00	46 900,00
80.	Новоузенский	64:22:013200:19	330 000,00	221 100,00
81.	Новоузенский	64:22:013200:20	70 000,00	46 900,00
82.	Новоузенский	64:22:013200:21	400 000,00	268 000,00
83.	Новоузенский	64:22:013200:22	120 000,00	80 400,00
84.	Новоузенский	64:22:013200:23	660 000,00	442 200,00
85.	Новоузенский	64:22:013200:24	1 060 000,00	710 200,00
86.	Новоузенский	64:22:013200:25	240 000,00	160 800,00
87.	Новоузенский	64:22:013200:26	1 570 000,00	1 051 900,00
88.	Новоузенский	64:22:013200:27	990 000,00	663 300,00
89.	Новоузенский	64:22:013200:310	1 180 000,00	790 600,00
90.	Новоузенский	64:22:013200:33	510 000,00	341 700,00
91.	Новоузенский	64:22:013200:34	80 000,00	53 600,00
92.	Новоузенский	64:22:013200:35	340 000,00	227 800,00
93.	Новоузенский	64:22:013200:36	60 000,00	40 200,00
94.	Новоузенский	64:22:013200:37	1 370 000,00	917 900,00
95.	Новоузенский	64:22:013200:41	190 000,00	127 300,00
96.	Новоузенский	64:22:013200:42	540 000,00	361 800,00
97.	Новоузенский	64:22:013200:43	60 000,00	40 200,00
98.	Новоузенский	64:22:013200:44	170 000,00	113 900,00
99.	Новоузенский	64:22:013200:45	30 000,00	20 100,00
100.	Новоузенский	64:22:013200:46	210 000,00	140 700,00
101.	Новоузенский	64:22:013200:48	170 000,00	113 900,00
102.	Новоузенский	64:22:013200:51	2 930 000,00	1 963 100,00
103.	Новоузенский	64:22:013200:55	502 000,00	336 340,00
104.	Новоузенский	64:22:013200:56	88 000,00	58 960,00
105.	Новоузенский	64:22:013200:58	210 000,00	140 700,00
106.	Новоузенский	64:22:013200:59	400 000,00	268 000,00
107.	Новоузенский	64:22:013200:60	330 000,00	221 100,00
108.	Новоузенский	64:22:013200:61	60 000,00	40 200,00
109.	Новоузенский	64:22:013200:62	170 000,00	113 900,00
110.	Новоузенский	64:22:013200:63	30 000,00	20 100,00
111.	Новоузенский	64:22:013200:64	370 000,00	247 900,00
112.	Новоузенский	64:22:013200:204	2 240 000,00	1 500 800,29
113.	Новоузенский	64:22:020101:1	1 470 000,00	1 087 800,00
114.	Новоузенский	64:22:000000:88	11 484 700,00	7 694 749,00
115.	Новоузенский	64:22:020102:10	660 000,00	679 800,00
116.	Новоузенский	64:22:020102:4	920 000,00	616 400,00
117.	Новоузенский	64:22:020102:5	860 000,00	516 000,00
118.	Новоузенский	64:22:020102:54	7 620 600,00	4 845 984,00
119.	Новоузенский	64:22:020102:8	640 000,00	428 800,00
120.	Новоузенский	64:22:020102:9	640 000,00	473 600,00
121.	Новоузенский	64:22:030101:1	1 610 000,00	1 078 700,00
122.	Новоузенский	64:22:030101:10	140 000,00	93 800,00
123.	Новоузенский	64:22:030101:11	220 000,00	147 400,00
124.	Новоузенский	64:22:030101:13	1 510 000,00	1 011 700,00
125.	Новоузенский	64:22:030101:15	1 570 000,00	1 051 900,00
126.	Новоузенский	64:22:030101:16	90 000,00	60 300,00
127.	Новоузенский	64:22:030101:17	580 000,00	388 600,00
128.	Новоузенский	64:22:030101:18	1 200 000,00	804 000,00
129.	Новоузенский	64:22:030101:20	310 000,00	207 700,00
130.	Новоузенский	64:22:030101:21	1 200 000,00	804 000,00
131.	Новоузенский	64:22:030101:22	4 080 000,00	2 733 600,00
132.	Новоузенский	64:22:030101:23	317 000,00	212 390,00
133.	Новоузенский	64:22:030101:26	510 000,00	341 700,00
134.	Новоузенский	64:22:030101:27	80 000,00	53 600,00
135.	Новоузенский	64:22:030101:28	510 000,00	341 700,00
136.	Новоузенский	64:22:030101:4	80 000,00	53 600,00
137.	Новоузенский	64:22:030101:5	3 810 000,00	2 552 700,00
138.	Новоузенский	64:22:030101:6	670 000,00	448 900,00

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

242

1	2	3	4	5
139.	Новоузенский	64:22:030101:7	1 010 000,00	676 700,00
140.	Новоузенский	64:22:030101:8	180 000,00	120 600,00
141.	Новоузенский	64:22:030101:9	1 060 000,00	710 200,00
142.	Новоузенский	64:22:030102:2	400 000,00	268 000,00
143.	Новоузенский	64:22:030103:1	372 000,00	223 200,00
144.	Новоузенский	64:22:030103:2	2 306 400,00	1 383 840,00
145.	Новоузенский	64:22:030103:3	1 510 000,00	906 000,00
146.	Новоузенский	64:22:030103:5	400 000,00	240 000,00
147.	Новоузенский	64:22:030103:6	790 000,00	474 000,00
148.	Новоузенский	64:22:030103:7	1 000 000,00	600 000,00
149.	Новоузенский	64:22:030103:8	410 000,00	246 000,00
150.	Новоузенский	64:22:030103:9	1 080 000,00	648 000,00
151.	Новоузенский	64:22:040102:13	1 090 000,00	730 300,00
152.	Новоузенский	64:22:040102:19	1 310 000,00	877 700,00
153.	Новоузенский	64:22:040102:7	1 520 000,00	1 018 400,00
154.	Новоузенский	64:22:040102:8	1 270 000,00	1 028 700,00
155.	Новоузенский	64:22:000000:85	10 090 100,00	5 855 134,00
156.	Новоузенский	64:22:060801:1	270 000,00	294 300,00
157.	Новоузенский	64:22:060901:1	2 700 000,00	1 998 000,00
158.	Новоузенский	64:22:060901:6	2 200 000,00	1 628 000,00
159.	Новоузенский	64:22:061003:6	6 398 600,00	3 813 482,00
160.	Новоузенский	64:22:070101:1	630 000,00	510 300,00
161.	Новоузенский	64:22:070101:2	320 000,00	259 200,00
162.	Новоузенский	64:22:070101:3	310 000,00	294 500,00
163.	Новоузенский	64:22:070101:4	310 000,00	294 500,00
164.	Новоузенский	64:22:070101:5	310 000,00	294 500,00
165.	Новоузенский	64:22:070706:52	640 000,00	518 400,00
166.	Новоузенский	64:22:070706:17	320 000,00	259 200,00
167.	Новоузенский	64:22:070706:2	315 000,00	255 150,00
168.	Новоузенский	64:22:070706:5	850 000,00	569 500,00
169.	Новоузенский	64:22:070706:7	70 000,00	56 700,00
170.	Новоузенский	64:22:070706:8	310 000,00	291 400,00
171.	Новоузенский	64:22:070706:9	2 640 000,00	2 138 400,00
172.	Новоузенский	64:22:071901:1	130 000,00	96 200,00
173.	Новоузенский	64:22:071901:10	1 080 000,00	1 026 000,00
174.	Новоузенский	64:22:071901:12	270 000,00	278 100,00
175.	Новоузенский	64:22:071901:15	2 550 000,00	2 397 000,00
176.	Новоузенский	64:22:071901:3	790 000,00	529 300,00
177.	Новоузенский	64:22:071901:4	530 000,00	503 500,00
178.	Новоузенский	64:22:071901:7	260 000,00	283 400,00
179.	Новоузенский	64:22:071901:8	790 000,00	687 300,00
180.	Новоузенский	64:22:071901:9	1 050 000,00	997 500,00
181.	Новоузенский	64:22:072001:1	1 640 000,00	1 541 600,00
182.	Новоузенский	64:22:000000:8	640 000,00	502 800,00
183.	Новоузенский	64:22:072001:13	550 000,00	330 000,00
184.	Новоузенский	64:22:072001:148	3 300 000,00	2 442 000,00
185.	Новоузенский	64:22:072001:15	1 840 000,00	1 361 600,00
186.	Новоузенский	64:22:072001:17	468 200,00	444 790,00
187.	Новоузенский	64:22:072001:21	488 889,00	361 777,86
188.	Новоузенский	64:22:072001:25	350 000,00	259 000,00
189.	Новоузенский	64:22:072001:29	1 727 000,00	1 277 980,00
190.	Новоузенский	64:22:072001:6	780 000,00	678 600,00
191.	Новоузенский	64:22:072001:7	270 000,00	234 900,00
192.	Новоузенский	64:22:072001:8	970 000,00	843 900,00
193.	Новоузенский	64:22:072001:9	170 000,00	147 900,00
194.	Новоузенский	64:22:074901:5	1 780 000,00	1 068 000,00
195.	Новоузенский	64:22:080302:1	1 620 000,00	972 000,00
196.	Новоузенский	64:22:080302:21	550 000,00	330 000,00
197.	Новоузенский	64:22:080302:22	480 000,00	288 000,00
198.	Новоузенский	64:22:100101:1	1 290 000,00	1 419 000,00

4

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

243

1	2	3	4	5
199.	Новоузенский	64:22:100101:2	2 880 000,00	3 168 000,00
200.	Новоузенский	64:22:100101:5	640 000,00	601 600,00
201.	Новоузенский	64:22:101901:1	350 000,00	234 500,00
202.	Новоузенский	64:22:101901:14	810 000,00	656 100,00
203.	Новоузенский	64:22:101901:2	350 000,00	234 500,00
204.	Новоузенский	64:22:102202:2	320 000,00	214 400,00
205.	Новоузенский	64:22:102503:1	5 490 000,00	6 039 000,00
206.	Новоузенский	64:22:103902:2	810 000,00	486 000,00
207.	Новоузенский	64:22:103902:5	2 540 000,00	1 524 000,00
208.	Новоузенский	64:22:103902:7	640 000,00	652 800,00
209.	Новоузенский	64:22:110502:2	1 050 000,00	913 500,00
210.	Озинский	64:23:010901:11	920 000,00	809 600,00
211.	Озинский	64:23:010901:9	1 490 000,00	1 415 500,00
212.	Озинский	64:23:030103:11	1 140 000,00	1 162 800,00
213.	Озинский	64:23:030103:13	570 000,00	541 500,00
214.	Озинский	64:23:030103:19	380 000,00	361 000,00
215.	Озинский	64:23:030103:20	160 000,00	128 000,00
216.	Озинский	64:23:030103:23	570 000,00	581 400,00
217.	Озинский	64:23:030103:25	1 100 000,00	1 045 000,00
218.	Озинский	64:23:030103:27	160 000,00	128 000,00
219.	Озинский	64:23:030103:5	780 000,00	631 800,00
220.	Озинский	64:23:030103:6	190 000,00	222 300,00
221.	Озинский	64:23:030103:7	380 000,00	330 600,00
222.	Озинский	64:23:050413:15	4 044 000,00	3 235 200,00
223.	Озинский	64:23:050601:5	2 400 000,00	1 944 000,00
224.	Озинский	64:23:060101:1	3 200 000,00	2 560 000,00
225.	Озинский	64:23:060701:10	1 754 000,00	1 543 520,00
226.	Озинский	64:23:060701:3	1 080 000,00	950 400,00
227.	Озинский	64:23:060701:5	1 480 000,00	696 340,00
228.	Озинский	64:23:100111:2	590 000,00	513 300,00
229.	Озинский	64:23:110102:4	570 000,00	501 600,00
230.	Озинский	64:23:130102:2	3 200 000,00	3 488 000,00
231.	Озинский	64:23:130130:1	220 000,00	224 400,00
232.	Озинский	64:23:130130:2	220 000,00	224 400,00
233.	Озинский	64:23:130130:3	220 000,00	224 400,00
234.	Озинский	64:23:130130:4	220 000,00	224 400,00
235.	Озинский	64:23:130130:5	220 000,00	224 400,00
236.	Озинский	64:23:130130:67	440 000,00	382 800,00
237.	Озинский	64:23:130130:83	1 675 000,00	1 340 000,00
238.	Озинский	64:23:140701:2	2 000 000,00	2 160 000,00
239.	Озинский	64:23:010101:193	8 140 000,00	7 329 696,00
240.	Озинский	64:23:010101:6	7 590 000,00	6 603 300,00
241.	Озинский	64:23:030103:36	5 420 000,00	5 149 000,00
242.	Озинский	64:23:090301:29	3 000 000,00	2 400 000,00
243.	Озинский	64:23:100501:63	960 000,00	835 200,00
244.	Озинский	64:23:110303:9	5 820 000,00	6 285 600,00
245.	Озинский	64:23:000000:134	800 000,00	640 000,00
246.	Озинский	64:23:130102:5	3 350 000,00	2 914 500,00
247.	Озинский	64:23:000000:117	6 000 000,00	4 991 989,53
248.	Озинский	64:23:130130:6	220 000,00	224 400,00
249.	Озинский	64:23:140101:5	10 270 000,00	8 318 700,00
250.	Питерский	64:26:020101:1	5 400 000,00	7 506 000,00
251.	Питерский	64:26:020201:4	1 320 000,00	1 663 200,00
252.	Питерский	64:26:030302:1	5 100 000,00	6 732 000,00
253.	Питерский	64:26:030302:2	1 530 000,00	2 019 600,00
254.	Питерский	64:26:030601:1	6 290 000,00	9 120 500,00
255.	Питерский	64:26:030601:2	340 000,00	493 000,00
256.	Питерский	64:26:060101:5	960 000,00	1 334 400,00
257.	Питерский	64:26:060401:2	540 001,00	712 800,87
258.	Питерский	64:26:080202:6	960 000,00	1 334 400,00

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

244

1	2	3	4	5
259.	Питерский	64:26:090102:2	920 000,00	1 407 600,00
260.	Питерский	64:26:100101:4	1 380 000,00	1 738 800,00
261.	Питерский	64:26:100101:5	1 150 000,00	1 449 000,00
262.	Питерский	64:26:100301:4	1 050 000,00	1 522 500,00
263.	Питерский	64:26:120102:14	3 190 000,00	4 625 500,00
264.	Питерский	64:26:120102:15	1 100 000,00	1 760 000,00
265.	Питерский	64:26:120302:2	880 000,00	1 276 000,00
266.	Питерский	64:26:120302:7	780 000,00	982 800,00
267.	Питерский	64:26:030601:6	3 400 000,00	4 964 000,00
268.	Питерский	64:26:070101:1	2 000 000,00	2 640 000,00
269.	Питерский	64:26:000000:109	920 000,00	1 154 400,00
270.	Питерский	64:26:070101:4	1 360 000,00	1 795 200,00
271.	Питерский	64:26:070601:8	1 150 000,00	1 518 000,00
272.	Ровенский	64:28:050201:24	830 000,00	904 700,00
273.	Ровенский	64:28:050203:1	1 488 113,00	1 622 043,17
274.	Ровенский	64:28:050225:11	924 000,00	942 480,00
275.	Ровенский	64:28:070104:2	420 000,00	567 000,00
276.	Ровенский	64:28:070303:2	420 000,00	512 400,00
277.	Ровенский	64:28:090101:6	735 000,00	749 700,00
278.	Ровенский	64:28:100401:2	945 000,00	1 152 900,00
279.	Ровенский	64:28:100401:3	735 000,00	940 800,00
280.	Ровенский	64:28:100401:4	650 000,00	793 000,00
281.	Ровенский	64:28:100402:2	789 000,00	962 580,00
282.	Ровенский	64:28:110102:2	194 000,00	223 100,00
283.	Ровенский	64:28:110201:16	530 000,00	646 600,00
284.	Ровенский	64:28:110201:19	776 000,00	791 520,00
285.	Ровенский	64:28:110201:20	291 000,00	296 820,00
286.	Ровенский	64:28:120403:1	420 000,00	264 600,00
287.	Ровенский	64:28:140416:21	840 000,00	856 800,00
288.	Ровенский	64:28:020101:60	976 900,00	1 123 435,00
289.	Ровенский	64:28:020101:61	1 359 700,00	1 740 416,00
290.	Ровенский	64:28:020101:62	274 600,00	315 790,00
291.	Ровенский	64:28:020101:63	697 900,00	851 438,00
292.	Ровенский	64:28:020101:64	2 016 700,00	2 460 374,00
293.	Ровенский	64:28:020101:65	908 700,00	1 108 614,00
294.	Ровенский	64:28:020101:66	914 800,00	1 116 056,00
295.	Ровенский	64:28:020101:67	1 121 900,00	1 290 185,00
296.	Ровенский	64:28:020101:68	120 400,00	146 888,00
297.	Ровенский	64:28:020101:69	1 203 800,00	1 540 864,00
298.	Ровенский	64:28:020101:70	2 041 500,00	2 878 515,00
299.	Ровенский	64:28:020102:54	295 000,00	359 900,00
300.	Ровенский	64:28:020102:55	301 200,00	328 308,00
301.	Ровенский	64:28:020102:56	2 312 900,00	2 821 738,00
302.	Ровенский	64:28:020102:57	1 424 700,00	1 552 923,00
303.	Ровенский	64:28:020102:58	118 400,00	129 056,00
304.	Ровенский	64:28:020102:59	957 900,00	1 044 111,00
305.	Ровенский	64:28:020102:60	1 210 800,00	1 392 420,00
306.	Ровенский	64:28:020102:61	1 187 400,00	1 294 266,00
307.	Ровенский	64:28:020102:63	212 600,00	231 734,00
308.	Ровенский	64:28:020102:67	3 377 200,00	3 681 148,00
309.	Ровенский	64:28:020102:68	3 042 800,00	3 894 784,00
310.	Ровенский	64:28:020102:69	2 646 200,00	3 387 136,00
311.	Ровенский	64:28:020102:70	2 234 700,00	2 726 334,00
312.	Ровенский	64:28:020301:15	6 000 100,00	7 320 122,00
313.	Ровенский	64:28:020301:16	500 000,00	610 000,00
314.	Ровенский	64:28:020301:17	450 000,00	517 500,00
315.	Ровенский	64:28:020301:4	600 200,00	732 244,00
316.	Ровенский	64:28:020302:14	669 500,00	816 790,00
317.	Ровенский	64:28:020302:15	2 110 400,00	2 701 312,00
318.	Ровенский	64:28:020302:16	1 750 000,00	2 240 000,00

6

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

245

1	2	3	4	5
319.	Ровенский	64:28:020302:19	1 887 100,00	2 056 939,00
320.	Ровенский	64:28:020302:20	1 561 500,00	1 702 035,00
321.	Ровенский	64:28:020302:21	585 600,00	638 304,00
322.	Ровенский	64:28:020303:16	2 384 500,00	2 742 175,00
323.	Ровенский	64:28:020303:17	1 826 000,00	2 227 720,00
324.	Ровенский	64:28:020303:21	1 670 000,00	2 137 600,00
325.	Ровенский	64:28:000000:13	24 157 000,00	23 984 330,00
326.	Ровенский	64:28:040201:6	310 000,00	316 200,00
327.	Ровенский	64:28:040203:12	1 820 000,00	2 220 400,00
328.	Ровенский	64:28:040203:5	315 000,00	384 300,00
329.	Ровенский	64:28:040216:14	475 000,00	546 250,00
330.	Ровенский	64:28:040216:7	291 000,00	334 650,00
331.	Ровенский	64:28:040222:18	291 000,00	334 650,00
332.	Ровенский	64:28:040301:1	1 150 000,00	1 403 000,00
333.	Ровенский	64:28:040301:2	3 240 000,00	3 726 000,00
334.	Ровенский	64:28:050202:14	4 278 582,00	4 364 153,64
335.	Ровенский	64:28:050202:15	1 090 000,00	1 111 800,00
336.	Ровенский	64:28:050203:13	1 380 000,00	1 504 200,00
337.	Ровенский	64:28:050203:6	3 360 000,00	3 662 400,00
338.	Ровенский	64:28:050203:7	1 240 000,00	1 351 600,00
339.	Ровенский	64:28:050203:8	3 940 000,00	4 294 600,00
340.	Ровенский	64:28:050203:9	1 150 000,00	1 322 500,00
341.	Ровенский	64:28:050225:1	1 045 000,00	1 139 050,00
342.	Ровенский	64:28:050225:12	630 000,00	768 600,00
343.	Ровенский	64:28:070104:3	5 300 000,00	7 473 000,00
344.	Ровенский	64:28:070201:108	640 000,00	780 800,00
345.	Ровенский	64:28:070202:10	2 016 000,00	2 721 600,00
346.	Ровенский	64:28:070202:11	1 960 000,00	2 646 000,00
347.	Ровенский	64:28:070202:12	1 480 000,00	1 998 000,00
348.	Ровенский	64:28:070202:5	2 200 000,00	2 816 000,00
349.	Ровенский	64:28:070202:6	3 670 000,00	4 954 500,00
350.	Ровенский	64:28:070202:7	2 900 000,00	4 089 000,00
351.	Ровенский	64:28:070202:9	3 260 000,00	4 824 800,00
352.	Ровенский	64:28:070303:3	250 000,00	305 000,00
353.	Ровенский	64:28:070528:1	970 000,00	1 435 600,00
354.	Ровенский	64:28:070528:10	194 000,00	287 120,00
355.	Ровенский	64:28:070528:8	3 840 000,00	4 185 600,00
356.	Ровенский	64:28:070528:9	3 680 000,00	5 188 800,00
357.	Ровенский	64:28:100202:3	420 000,00	428 400,00
358.	Ровенский	64:28:100202:9	2 392 000,00	2 439 840,00
359.	Ровенский	64:28:000000:1417	18 823 190,00	27 058 378,10
360.	Ровенский	64:28:110211:2	6 193 000,00	7 121 950,00
361.	Ровенский	64:28:110211:6	5 460 000,00	5 951 400,00
362.	Ровенский	64:28:000000:1503	54 728 999,00	55 214 333,20
363.	Ровенский	64:28:120401:43	6 220 000,00	6 344 400,00
364.	Ровенский	64:28:120402:1	5 700 000,00	6 954 000,00
365.	Ровенский	64:28:120402:16	3 550 000,00	4 544 000,00
366.	Ровенский	64:28:120402:2	4 750 000,00	6 080 000,00
367.	Ровенский	64:28:120402:4	4 880 000,00	4 977 600,00
368.	Ровенский	64:28:120402:17	13 770 000,00	14 929 100,00
369.	Ровенский	64:28:120403:11	5 850 000,00	7 488 000,00
370.	Ровенский	64:28:120403:13	2 110 000,00	2 299 900,00
371.	Ровенский	64:28:120403:9	1 830 000,00	1 994 700,00
372.	Ровенский	64:28:140201:36	675 000,00	823 500,00
373.	Ровенский	64:28:140313:5	1 240 000,00	1 264 800,00
374.	Ровенский	64:28:140313:70	210 000,00	214 200,00
375.	Ровенский	64:28:140313:72	105 000,00	114 450,00
376.	Ровенский	64:28:140313:73	105 000,00	114 450,00
377.	Ровенский	64:28:140313:78	250 000,00	287 500,00
378.	Ровенский	64:28:140313:81	1 199 000,00	1 378 850,00

7

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

246

1	2	3	4	5
379.	Ровенский	64:28:140314:28	4 630 000,00	5 046 700,00
380.	Ровенский	64:28:140401:39	1 150 000,00	1 253 500,00
381.	Ровенский	64:28:140416:8	990 000,00	1 138 500,00
382.	Саратовский	64:32:080103:48	150 000,00	471 000,00
383.	Саратовский	64:32:080103:51	100 000,00	314 000,00
384.	Саратовский	64:32:080201:48	90 000,00	282 600,00
385.	Саратовский	64:32:080201:49	90 000,00	282 600,00
386.	Саратовский	64:32:080201:50	80 000,00	251 200,00
387.	Саратовский	64:32:080201:51	100 000,00	314 000,00
388.	Саратовский	64:32:080201:52	140 000,00	439 600,00
389.	Саратовский	64:32:080201:53	100 000,00	314 000,00
390.	Саратовский	64:32:080201:54	150 000,00	471 000,00
391.	Саратовский	64:32:080601:39	500 000,00	1 285 000,00
392.	Саратовский	64:32:080601:40	500 000,00	1 285 000,00
393.	Татищевский	64:34:210101:10	118 000,00	232 460,00
394.	Татищевский	64:34:210101:11	196 000,00	386 120,00
395.	Татищевский	64:34:210101:12	637 000,00	1 254 890,00
396.	Татищевский	64:34:210101:3	888 000,00	1 749 360,00
397.	Татищевский	64:34:210101:31	5 362 000,00	10 563 140,00
398.	Татищевский	64:34:210101:4	877 000,00	1 727 690,00
399.	Татищевский	64:34:210101:5	160 000,00	315 200,00
400.	Татищевский	64:34:210101:6	372 000,00	732 840,00
401.	Татищевский	64:34:210101:7	37 000,00	72 890,00
402.	Татищевский	64:34:210101:8	901 000,00	1 774 970,00
403.	Татищевский	64:34:210101:9	59 000,00	116 230,00
404.	Татищевский	64:34:220101:26	244 000,00	480 680,00
405.	Татищевский	64:34:220101:29	738 000,00	1 453 860,00
406.	Татищевский	64:34:010102:20	1 623 000,00	3 197 310,00
407.	Татищевский	64:34:010102:21	246 000,00	484 620,00
408.	Татищевский	64:34:050301:23	217 000,00	427 490,00
409.	Татищевский	64:34:050301:22	247 000,00	486 590,00
410.	Татищевский	64:34:210101:2	1 117 000,00	2 334 530,00
411.	Татищевский	64:34:010102:16	412 000,00	861 080,00
412.	Татищевский	64:34:010102:22	1 212 600,00	2 534 334,00
413.	Татищевский	64:34:010102:23	645 000,00	1 348 050,00
414.	Татищевский	64:34:110702:73	90 000,00	188 100,00
415.	Татищевский	64:34:110702:75	27 000,00	56 430,00
416.	Татищевский	64:34:010102:18	909 000,00	1 899 810,00
417.	Татищевский	64:34:010102:4	500 000,00	1 045 000,00
418.	Татищевский	64:34:050301:70	50 000,00	103 000,00
419.	Татищевский	64:34:050301:71	50 000,00	103 000,00
420.	Татищевский	64:34:210101:365	600 000,00	1 308 000,00
421.	Федоровский	64:36:040101:1	155 000,00	392 150,00
422.	Федоровский	64:36:000000:3	1 952 276,00	6 003 182,68
423.	Федоровский	64:36:020203:18	172 050,00	400 876,50
424.	Федоровский	64:36:020203:33	2 800 202,00	6 524 470,66
425.	Федоровский	64:36:120113:28	179 000,00	417 070,00
426.	Федоровский	64:36:180301:15	644 264,00	1 629 987,92
Сельскохозяйственные угодья опытно-производственных подразделений научных организаций и учебно-опытных подразделений образовательных организаций высшего образования				
1.	Ершовский	64:13:330301:77	11 346 000,00	14 409 420,00
2.	Краснокутский	64:17:140204:1	5 350 000,00	4 654 500,00
3.	Краснокутский	64:17:190702:17	28 890 000,00	25 134 300,00
4.	Марковский	64:20:030301:1	3 450 000,00	7 210 500,00
5.	Саратовский	64:32:000000:170	33 434 601,00	54 832 745,64
6.	Энгельский	64:38:000000:50	59 117 836,00	90 169 060,68
Искусственно орошаемые сельскохозяйственные угодья со стационарными оросительными системами				
1.	Воскресенский	64:09:010201:628	426 000,00	604 920,00
2.	Воскресенский	64:09:010201:629	2 414 000,00	3 427 880,00
3.	Воскресенский	64:09:010201:508	497 000,00	705 740,00

8

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

247

1	2	3	4	5
4.	Ершовский	64:13:000000:31	40 256 619,00	65 397 921,07
5.	Ершовский	64:13:050601:2	1 049 671,00	1 259 605,72
6.	Ершовский	64:13:050701:10	31 470 644,00	25 140 000,00
7.	Ершовский	64:13:050801:2	57 298 756,00	45 760 000,00
8.	Ершовский	64:13:050601:3	15 809 943,00	12 630 000,00
9.	Ершовский	64:13:050901:13	74 328 556,00	59 370 000,00
10.	Ершовский	64:13:051001:2	17 546 881,00	14 010 000,00
11.	Ершовский	64:13:051101:4	34 365 723,00	27 450 000,00
12.	Марковский	64:20:000000:184	13 847 864,00	28 942 035,76
13.	Марковский	64:20:020101:187	2 720 000,00	5 684 800,00
14.	Марковский	64:20:015501:233	9 347 000,00	19 535 230,00
15.	Марковский	64:20:021401:179	8 265 000,00	17 273 850,00
16.	Марковский	64:20:021601:118	4 000 000,00	8 360 000,00
17.	Марковский	64:20:021601:120	3 375 000,00	7 053 750,00
18.	Марковский	64:20:000000:181	25 127 500,00	52 516 475,00
19.	Марковский	64:20:021601:115	10 360 000,00	21 652 400,00
20.	Марковский	64:20:015401:511	2 890 000,00	6 040 100,00
21.	Марковский	64:20:015201:286	2 070 409,00	4 327 154,81
22.	Марковский	64:20:015201:287	2 576 067,00	5 383 980,03
23.	Марковский	64:20:015401:512	3 995 000,00	8 349 550,00
24.	Марковский	64:20:015401:591	10 596 799,00	22 147 309,91
25.	Марковский	64:20:015001:251	835 000,00	1 745 150,00
26.	Марковский	64:20:015401:596	5 140 000,00	10 742 600,00
27.	Марковский	64:20:033401:125	2 042 000,00	4 267 780,00
28.	Марковский	64:20:033401:107	1 139 973,00	2 382 543,57
29.	Марковский	64:20:015501:243	3 855 000,00	8 056 950,00
30.	Марковский	64:20:042001:93	27 562 932,00	57 606 527,88
31.	Марковский	64:20:015001:233	6 319 683,00	13 208 137,47
32.	Марковский	64:20:015501:242	29 969 288,00	62 635 811,92
33.	Марковский	64:20:000000:3396	15 660 000,00	32 710 608,00
34.	Марковский	64:20:014401:336	1 733 750,00	3 623 537,50
35.	Марковский	64:20:000000:3426	1 330 000,00	2 779 700,00
36.	Марковский	64:20:000000:3812	3 230 000,00	6 750 700,00
37.	Марковский	64:20:000000:2950	2 745 000,00	5 737 050,00
38.	Марковский	64:20:014501:359	12 760 000,00	26 668 400,00
39.	Новобурасский	64:21:140101:15	5 355 000,00	13 923 000,00
40.	Новобурасский	64:21:000000:964	3 848 000,00	8 989 697,60
41.	Новобурасский	64:21:000000:1530	1 480 000,00	3 457 576,00
42.	Новобурасский	64:21:140101:243	1 147 000,00	2 901 910,00
43.	Новобурасский	64:21:110302:120	1 184 000,00	3 220 480,00
44.	Энгельский	64:38:040401:15	508 536,00	762 804,00
45.	Энгельский	64:38:040401:108	490 000,00	735 000,00
46.	Энгельский	64:38:040401:560	78 470,00	117 705,00
47.	Энгельский	64:38:040401:546	92 000,00	177 560,00
48.	Энгельский	64:38:000000:85	25 165 904,00	37 748 856,00
49.	Энгельский	64:38:000000:92	5 138 719,00	7 708 078,50
50.	Энгельский	64:38:010502:119	739 188,00	1 108 782,00
51.	Энгельский	64:38:020202:109	150 000,00	225 000,00
52.	Энгельский	64:38:040405:9	133 562,00	225 719,78
53.	Энгельский	64:38:040405:8	692 328,00	1 170 034,32
54.	Энгельский	64:38:040405:16	845 241,00	1 369 290,42
55.	Энгельский	64:38:040405:10	275 565,00	465 704,85
56.	Энгельский	64:38:040401:102	1 558 000,00	2 523 960,00
57.	Энгельский	64:38:040402:16	113 602,00	184 035,24
58.	Энгельский	64:38:040401:17	498 496,00	777 653,76
59.	Энгельский	64:38:110402:29	10 300 000,00	15 450 000,00
60.	Энгельский	64:38:110402:141	2 441 000,00	3 661 500,00
61.	Энгельский	64:38:110404:21	2 804 000,00	4 542 480,00
62.	Энгельский	64:38:110401:40	7 152 684,00	10 729 026,00
63.	Энгельский	64:38:090304:225	1 955 000,00	2 932 500,00

9

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

248

1	2	3	4	5
64.	Энгельский	64:38:090304:368	2 740 000,00	4 110 000,00
65.	Энгельский	64:38:090304:381	563 000,00	844 500,00
66.	Энгельский	64:38:090304:382	1 104 000,00	1 656 000,00
67.	Энгельский	64:38:090304:383	483 000,00	724 500,00
68.	Энгельский	64:38:140301:125	500 000,00	750 000,00
69.	Энгельский	64:38:010505:142	757 982,00	817 657,00
70.	Энгельский	64:38:010505:141	3 644 445,00	3 931 367,00
71.	Энгельский	64:38:010505:143	6 003 649,00	6 476 307,00
72.	Энгельский	64:38:040403:1	518 000,00	777 000,00
73.	Энгельский	64:38:040403:2	427 000,00	640 500,00
74.	Энгельский	64:38:040403:3	542 000,00	1 046 060,00
75.	Энгельский	64:38:160603:28	1 753 009,00	2 629 513,50
76.	Энгельский	64:38:160603:29	1 047 660,00	1 571 490,00
77.	Энгельский	64:38:160603:30	1 419 000,00	2 128 500,00

10

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

249

Приложение К Рыбохозяйственная характеристика



Федеральное агентство по рыболовству
Саратовский филиал федерального государственного
бюджетного научного учреждения
«ВСТРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ
ИНСТИТУТ РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»

**Саратовский филиал ФГБНУ «ВНИРО»
(«СаратовНИРО»)**

ОГРН 1157746053431, ИНН 7708245723
Россия, 410002, г. Саратов, Чернышевского, 152
Тел: +7 (8452) 23-83-67 Факс: +7 (8452) 23-02-59
E-mail: gosniroh@mail.ru

Генеральному директору
ООО «СВЗК»
Н.А. Ховрину

25.05.2022 № 01-10/1133
на № _____ от _____

Рыбохозяйственная характеристика р. Большой Караман, затрагиваемой в результате работ по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» (договор от 11.05.2020 г. № 80/22 с обществом с ограниченной ответственностью «Средневожская землеустроительная компания»)

Большой Караман - река в Европейской части России, в Саратовской области. Исток расположен на отрогах Общего Сырта в восточной части Марксовского административного района, южнее с. Яблоня. Река Большой Караман является I порядка реки Волги (Волгоградского водохранилища), впадает в неё с левого берега в 6 км западнее г. Маркса на 1035 км от устья. Устьевая часть реки находится в подпоре Волгоградского водохранилища, между сёлами Усть-Караман и Красная Поляна образует с впадающим туда же с северо-восточной стороны Малым Караманом небольшой залив. В пределах Саратовской области река протекает по территориям Марксовского, Фёдоровского, Советского и Энгельсского районов. По данным Государственного водного реестра, река Большой Караман относится к Нижневолжскому бассейновому округу, водохозяйственный участок 11.01.00.018 - Большой Караман от истока и до устья. Общая длина водотока - 198 км, водосборная площадь - 4260 км².

По водному режиму Большой Караман является тишичным равнинным водотоком: имеет малый уклон, медленное течение. Преобладающее направление течения: от истока до п. Стенное Большой Караман течёт в юго-западном направлении, далее, до устья, преобладает северо-западное направление.

Район работ приурочен к верхней части водосбора, общее падение 64 м, средний уклон 0,3%, средняя высота водосбора 78 м. Водосбор по характеру рельефа представляет волнистую равнину, сложенную глинистыми и суглинистыми грунтами, пересеченную долинами притоков, балками, оврагами, ложбинами. Растительность степная, лишь на отдельных небольших участках встречается кустарник и лес.

Основные притоки: р. Нахой (лев. берег, 114-й км, длина 48 км), р. Мечетка (пр. берег, 110-й км, длина 70 км), р. Суелы (пр. берег, 83-й км, длина 28 км), р. Грязнуха (лев. берег, 39-й км, длина 31 км). Все притоки являются временными водотоками, имеющими сток только весной. В бассейне Большого Карамана расположено 58 водоёмов общей площадью 2,5 км², в основном это пруды, расположенные в верхнем течение реки и на её притоках.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Река имеет сток в течение всего года. Большой Караман относится к казахстанскому типу водного режима. Питание реки преимущественно снеговое. Грунтовое питание выражено слабо. Основная часть стока по реке проходит весной с высокими подъёмами уровня воды. Средний расход весеннего половодья – 170 м³/с, наибольший расход 1130 м³/с зафиксирован в 1941 году. Длина Большого Карамана в периоды половодья достигает 220 километров. Летом верховья реки пересыхают, и средняя протяжённость водотока равна 195–198 километрам. Среднегодовой расход воды составляет 2,03 м³/с, что соответствует объёму стока 0,064 км³/год. Замерзает Большой Караман в ноябре, вскрывается в апреле.

Долина реки узкая, характеризующаяся неглубоким врезом, имеет пологие, сложенные слабо террасированные склоны, сложенные рыхлыми супесчистыми породами. В среднем и нижнем течении русло реки извилистое, берега обрывистые.

Рассматриваемый участок реки Большой Караман (51°24'40.39"С, 47°19'48.45"В; 51°24'40.57"С, 47°18'48.25"В) расположен в центральной левобережной микроразоне Саратовской области (рисунок 1). Годовая температура – 7,9°С, средняя температура воздуха в мае-июле – 19,0–19,3°С, длительность вегетационного периода 150–160 дней, годовая сумма осадков 389 мм.

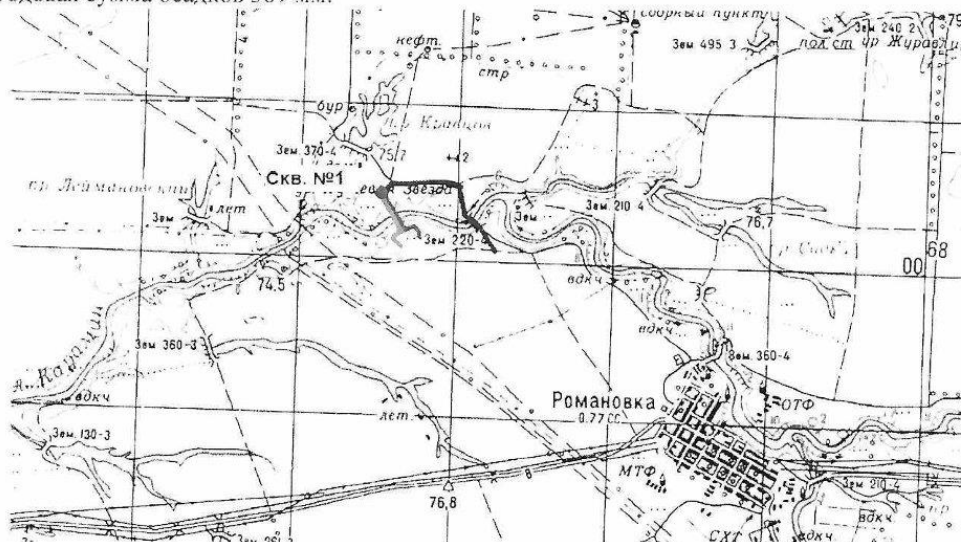


Рисунок 1 - Карта-схема рассматриваемого участка реки Большой Караман в Марковском и Федоровском районах Саратовской области

По гидрохимическим показателям воды реки относится к гидрокарбонатному классу. По катионному составу воды относится в основном к группе кальция. Минерализация средняя. Газовый режим в период открытой воды в целом благоприятен для жизнедеятельности водных организмов. Снижение кислорода происходит преимущественно в подледный период.

Характеристика компонентов кормовой базы рыб и ихтиофауны реки Большой Караман на рассматриваемом участке, представлена на основании собственных исследований Саратовского филиала ФГБНУ «ВНИРО» на водных объектах региона.

Фитопланктон реки Большой Караман характеризуется видовым разнообразием, в его составе отмечено не менее 100 видов. По числу видов преобладают зеленые водоросли, но биомассе диатомовые и синезеленые. Сезонная динамика биомассы носит однопиковый характер с максимумом в августе. Биомасса фитопланктона в среднем близка к 4.5 г/м³.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Зоопланктон в Большом Карамане насчитывает до 37 видов. По числу видов в зоопланктоне преобладают коловратки и копеподы, по биомассе клadoцеры и копеподы. Численность зоопланктона варьирует в широких пределах (в течение года – на 2-3 порядка величины) и зависит от условий внешней среды, температуры, высоты паводка, освещенности и многих других факторов. В среднем за вегетационный период численность зоопланктона составила 25,0 – 30,0 тыс. экз./м³. Биомасса в течение года колеблется от 0,44 до 5,1 г/м³, а в среднем по реке составляет около 2,8 г/м³, продукция по зоопланктонному сообществу в среднем составила 56 г/м³.

Зообентос. Донная фауна реки характеризуется обычным набором видов, обитающих в водотоках данного региона. Общее число видов, как правило, не превышает 30. По числу видов преобладают личинки комаров – звонцов (хирономиды), водные черви (олигохеты) и моллюски, в достаточном количестве представлены ракообразные (включая крупные придонные формы клadoцер и копепод).

Основу биомассы зообентоса составляют хирономиды и моллюски.

Величина биомассы в течение года значительно варьирует, ее максимум при обилии моллюсков может превышать 300 г/м². Среднесезонная величина биомассы «мягкого» бентоса составила 3,0 г/м², кормовых моллюсков – 10 г/м², всего 13 г/м².

В целом кормовая база реки Большой Караман в районе планируемой деятельности по обилию и продуктивности составляющих компонентов вполне достаточна для воспроизводства обитающих здесь рыб.

Ихтиофауна реки Большой Караман в нижнем течении представлена 12-ю видами рыб, входящими в состав 3 семейств: карповые – лещ, плотва, густера, караси, уклея, верховка; окуневые – судак, бersh, окунь, ёрш; сельдевые – тюлька. Наиболее массовыми видами является окунь и плотва.

В весенний период в Большом Карамане (в устьевом участке) перестаются практически все виды рыб Волгоградского водохранилища. В летний период Большой Караман является местом нагула выше перечисленных рыб и их молоди.

На рассматриваемом участке встречается 9 видов рыб: щука, плотва, окунь, красноперка, караси.

Кроме выше перечисленных промысловых видов рыб, отмечаются уклея, верховка, пескарь, то есть виды, не имеющие промыслового значения, но являющиеся объектами питания хищных рыб. Видовой состав рыб на участке реки Большой Караман представлен в ниже следующей таблице:

Вид и его таксономическое положение
Класс I. Osteichthyes - Костные рыбы
Отряд I. Salmoniformes - Лососеобразные
Сем. 1. Esocidae Cuvier, 1816 - Щуковые
1. Esox lucius Linnaeus, 1758 - обыкновенная щука
Отряд II. Cypriniformes - Карпообразные
Сем. 2. Cyprinidae Bonaparte, 1832 - Карповые
2. Alburnus alburnus (Linnaeus, 1758) – уклея (уклея)
3. Carassius auratus gibelio (Bloch, 1782) - серебряный карась
4. Carassius carassius (Linnaeus, 1758) – золотой карась
5. Gobio gobio (Linnaeus, 1758) – пескарь
6. Leucaspis delineatus (Heckel, 1843) - верховка
7. Rutilus rutilus (Linnaeus, 1758) - плотва
8. Scardinius erythrophthalmus (Linnaeus, 1758) - красноперка
Отряд III. Perciformes – Окунеобразные
Сем. 3. Percidae Cuvier, 1816 – Окуневые
9. Perca fluviatilis Linnaeus, 1758 - речной окунь

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Из представителей промысловых беспозвоночных здесь обитает речной рак.
Река осваивается промыслом. Любительское рыболовство на Большом Карамане осуществляется повсеместно.

Рыбопродуктивность русла р. Большой Караман на участке ниже по течению от с. Романовка Саратовской области составляет 36 кг/га, пойменных перестилниц - 48 кг/га.

Виды рыб, занесенные в Красные Книги РФ и Саратовской области на рассматриваемом участке реки, отсутствуют.

Река Большой Караман внесена в «Государственный рыбохозяйственный реестр», в соответствии с которым относится к водным объектам рыбохозяйственного значения высшей категории.

В соответствии с пунктами 4 и 11 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохраной зоны Большого Карамана составляет 200 м от уреза воды.

Руководитель филиала



А.Н. Богачев

Зотова Елена Анатольевна
лаборатория рыбохозяйственного мониторинга
8 (845 2) 238367

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО РЫБОЛОВСТВУ
 ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ НАУЧНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
 «ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
 РЫБНОГО ХОЗЯЙСТВА И ОКЕАНОГРАФИИ»
 Саратовский филиал ФГБНУ «ВНИРО» («СаратовНИРО»)

УТВЕРЖДАЮ
 Руководитель Саратовского филиала
 ФГБНУ «ВНИРО» («СаратовНИРО»)

(Signature)
 А.Н. Богачев
 « » 2022 г.

Отчет

Оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, включая расчет прогнозируемого размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания в результате работ по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1»
 (Договор № 81/22 от 11.05.2022 г. с ООО «СВЗК»)

Зав. лабораторией
 рыбохозяйственного мониторинга, к.т.н.

Сопина Е.Э.

Руководитель темы,
 старший научный сотрудник, к.б.н.



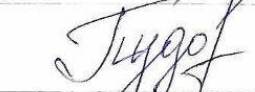
Зогова Е.А.

Саратов 2022

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СПИСОК ИСПОЛНИТЕЛЕЙ

Должность	Подпись исполнителя	Ф.И.О., выполненные разделы.
Ст.н.сотр., к.б.н.		Зогова Е.А., все разделы
Зав. лабораторией, к.г.н.		Сонина Е.О. (выводы)
Старш.специалист		Пудовкина А.С., раздел 2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ПЕРЕЧЕНЬ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

- Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. №74-ФЗ (в редакции Федерального закона от 29.07.2017 г. № 201-ФЗ).
- Федеральный закон от 24 апреля 1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире» (Собрание законодательства Российской Федерации, 1995, № 17, ст. 462).
- Федеральный закон от 10 января 2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды» (Собрание законодательства Российской Федерации, 2002, № 2, ст. 133).
- Федеральный закон от 20.12.2004 г. № 166-ФЗ «О рыболовстве и сохранении водных биологических ресурсов».
- Постановление Правительства РФ от 29.04.2013 г. №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания»;
- Постановление Правительства РФ от 30.04.2013 г. №384 «О согласовании Федеральным агентством по рыболовству строительства и реконструкции объектов капитального строительства, внедрения новых технологических процессов и осуществления иной деятельности, оказывающей воздействие на водные биологические ресурсы и среду их обитания»;
- Требования по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи. Утверждены постановлением Правительства РФ от 13 августа 1996 г. № 997.
- Методика определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния (приказ Федерального агентства по рыболовству от 6 мая 2020 года № 238 зарегистрировано в Минюсте России 5 марта 2021 г. регистрационный №62667).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

РЕФЕРАТ

Отчет по теме: «Оценка воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания, включая расчет прогнозируемого размера вреда водным биологическим ресурсам и среде их обитания в результате работ по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» изложен на 41 страницах, содержит 6 таблиц, 5 рисунков, 1 фото, список литературы включает 5 наименований.

РЕКА БОЛЬШОЙ КАРАМАН, ГАЗОПРОВОД, АВТОДОРОГА, ВОДНЫЕ БИОРЕСУРСЫ, ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ, КОМПЕНСАЦИОННЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ.

В настоящем отчете приводится краткая рыбохозяйственная характеристика водного объекта, затрагиваемого работами по Проекту, содержащая сведения по кормовой базе рыб, видовому составу ихтиофауны, размерно-весовой структуре и концентрации молоди рыб.

По представленным Заказчиком проектным материалам определены факторы негативного воздействия на водные биоресурсы пересекаемых водных объектов. Приведены расчеты по оценке вреда водным биоресурсам и среде их обитания в натуральном выражении и разработаны восстановительные мероприятия.

Суммарные потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (р.Большой Караман) составят 0,4 кг,

в том числе по категориям:

- 0,05 кг временные потери;**
- 0,35 кг постоянные потери.**

Согласно п. 31 Методики, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 кг в натуральном выражении), проведения мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуется из-за экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СОДЕРЖАНИЕ

	Стр.
ВВЕДЕНИЕ.....	6
1. КРАТКАЯ ГИДРОМОРФОЛОГИЧЕСКАЯ И РЫБОХОЗЯЙСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДНОГО ОБЪЕКТА, ЗАТРАГИВАЕМОГО РАБОТАМИ ПО ПРОЕКТУ, И УЧАСТКА ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ	7
2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО ПРОЕКТУ	19
3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ	33
4. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОДНЫХ БИОРЕСУРСОВ	37
ВЫВОДЫ	39
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННЫХ ИСТОЧНИКОВ	41

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВВЕДЕНИЕ

Вопросы охраны и эксплуатации водных биоресурсов внутренних водных объектов имеют важное рыбохозяйственное значение.

Гидромеханизированные работы, проводимые на акватории водоемов и в русле водотоков, негативно влияют на все группы гидробионтов (фито-, зоопланктон, зообентос), ухудшают, а часто и уничтожают среду их обитания. Каждый водный объект представляет собой сложно организованную экосистему. Отдельные ее компоненты тесно связаны между собой и в комплексе определяют биологическую продуктивность водного объекта в целом и, в частности, его рыбопродуктивность.

Согласно Закону РФ «Об охране окружающей среды» (2002 г.) при строительстве объектов и проведении разного рода работ на акватории, в пойме и прибрежной полосе рыбохозяйственных водных объектов, на этапе планирования должны предусматриваться мероприятия, максимально предотвращающие неблагоприятное воздействие на водную экосистему. Они должны обеспечить сохранение нормальных условий обитания и воспроизводства ценных гидробионтов, включая рыб и их кормовую базу. Если эти мероприятия не позволяют избежать негативного воздействия на водные объекты и обеспечить сохранность и нормальное воспроизводство в них водных биоресурсов, производится оценка наносимого ущерба и разработка компенсационных мероприятий.

Данная работа выполнена по договору № 81/22 от 11.05.2022 г. с ООО «СВЗК», в связи проектированием работ по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1».

Целью данной работы была оценка величины ущерба, наносимого водным биоресурсам водных объектов, затрагиваемых работами по Проекту, при производстве планируемых работ.

Нами решались следующие задачи:

- дать рыбохозяйственную характеристику водных объектов на участке планируемых работ;
- проанализировать возможные факторы негативного воздействия от планируемых работ и определить их параметры;
- рассчитать потери водных биоресурсов в натуральном выражении и определить направление компенсационных мероприятий по возмещению этого вреда.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1. КРАТКАЯ ГИДРОМОРФОЛОГИЧЕСКАЯ И РЫБОХОЗЯЙСТВЕННАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ВОДНОГО ОБЪЕКТА, ЗАТРАГИВАЕМОГО РАБОТАМИ ПО ПРОЕКТУ, И УЧАСТКА ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ

В административном отношении участок работ находится в Марксовском и Федоровском районах Саратовской области. Ближайшие населенные пункты: с. Романовка находится юго-восточнее на минимальном расстоянии 2 км и с. Пензенка – юго-западнее в 6,7 км [1] (рис.1).



Рисунок 1. Схема расположения объекта

Географические координаты береговых точек в месте перехода проектируемых объектов через водотоки представлены в таблице 1

Таблица 1 – Географические координаты участков пересечения трассы с водными преградами

пересечение газопроводом		
1	левый берег перехода через р.Б.Караман	широта 51°24'40.27"С долгота 47°18'50.04"В
2	правый берег перехода через р.Б.Караман	широта 51°24'40.96"С долгота 47°18'47.25"В
пересечение автодорогой		
1	левый берег перехода через р.Б.Караман	широта 51°24'39.50"С долгота 47°19'52.27"В
2	правый берег перехода через р.Б.Караман	широта 51°24'41.42"С долгота 47°19'46.29"В
	овраг №1	широта 51°24'57.56"С долгота 47°18'58.87"В
	овраг №2	широта 51°24'56.62"С долгота 47°19'12.14"В
	овраг №3	широта 51°24'54.28"С долгота 47°19'28.85"В

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Территория изыскания относится к степной зоне Саратовской области. Растительность в данной местности представлена отдельными деревьями и небольшими кустарниковыми группировками приуроченные в основном к руслам водных объектов. По данным ближайших гидрологических постов леса занимают менее 1% от площади водосбора, пашня – около 50-70%.

В районе работ преобладают каштановые почвы, по своей структуре – глинистые.

Рельеф территории слабоволнистый, изрезан овражно-балочной сетью. Максимальные отметки - 77,40 м, минимальные – 63,82 м, относится к пойме р. Большой Караман.

Саратовская область расположена на юго-востоке Европейской части России, в северной части Нижнего Поволжья. Саратовская область граничит на юге — с Волгоградской областью, на западе — с Воронежской и Тамбовской областями, на севере — с Пензенской, Самарской, Ульяновской областями, на востоке проходит государственная граница России с Казахстаном. Административный центр области - город Саратов. С запада на восток территория вытянута на 575 км, с севера на юг — на 330 км. Саратовская область входит в состав Приволжского федерального округа.

Саратовская область делится Волгой на 2 части: западную (правобережье) и восточную (левобережье – Заволжье). Правобережье занято в основном Приволжской возвышенностью (высота до 370 м). Левобережье представляет собой слабовозвышенную равнину, расчлененную сухими ложбинами, балками и ограниченную на востоке отрогами Общего Сырга. В южной части Заволжья – Прикаспийская низменность. Правобережье возвышенное и холмистое. Преобладают степи, которые в основном распаханы. Сохранились лишь небольшие участки целинных степей (Попереченская, Кунчеровская, Островцовская – заповедные степи). Поверхность территории сложена неоген–четвертичными отложениями (пески, суглинки, глины). В почвенном покрове преобладают темно–каштановые и каштановые почвы, в юго–восточной части – солонцеватые. Территория изрезана мелкими реками и ручьями.

В пределах Саратовской области протекает 358 рек длиной более 10 км, в том числе 58 рек длиной более 50 км каждая. Общая протяженность рек составляет 12331 км.

Все реки, протекающие по территории Саратовской области, относятся к трем бассейнам: Волжскому, Донскому, Камыш–Самарских озер. В северной части Правобережья области расположена незначительная часть бассейна р. Суры (р. Уза с притоками). Для аккумуляции поверхностного стока на территории области создано более 3000 водохранилищ и прудов.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Гидрография Саратовской области имеет ряд характерных особенностей, обусловленных климатическими условиями, геологическим строением, рельефом территории и почвами.

Все реки региона типично равнинные, протекают в хорошо разработанных руслах, направление течения в основном ориентировано с севера на юг.

Гидрографическая сеть участка работ представлена рекой Б. Караман – левый приток р. Волга.

Климат Саратовской области умеренно-континентальный. Для него характерно выраженность времен года: резкие температурные контрасты между холодным и теплым сезонами, быстрый переход от холодной зимы к жаркому лету, дефицитность влаги, интенсивность испарения и хорошее солнечное освещение.

Летом наблюдается приток воздушных масс с Атлантического океана. В течение всего года не исключается возможность проникновения арктического воздуха с севера. Зимой он еще более усиливает мороз, летом приносит прохладу, а весной и ранней осенью — заморозки.

С Атлантического океана и Средиземного моря приходят циклоны. Чаще они бывают зимой, поэтому погода в этот сезон более изменчива. Летом могут вторгаться сухие горячие массы воздуха из Казахстана, и тогда устанавливается жаркая, сухая погода, достигающая +40°С.

Температура воздуха на территории в среднем за год положительная и составляет 7,9°С. Абсолютный максимум зафиксирован на отметке плюс 37,2 °С в 2002 г., абсолютный минимум – минус 37°С в 1987 г.

Атмосферные осадки на исследуемой территории составляют в среднем за год 389 мм. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода. Большая часть жидких осадков расходуется на испарение и просачивание. В годовом ходе на теплый период (апрель – октябрь) приходится 245 мм осадков, на холодный (ноябрь – март) – 143 мм. Максимальное суточное количество осадков на территории изысканий может достигать 62 мм.

Продолжительность вегетационного периода 150-160 дней. Заморозки в воздухе заканчиваются в последних числах апреля в начале мая. Первые осенние заморозки начинаются в последних числах сентября.

Основным источником накопления влаги в почве являются осадки, выпадающие в холодное время года в виде снега.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Снег появляется чаще всего в первой декаде ноября, но он обычно долго не держится и тает. Средняя дата образования устойчивого снегового покрова приходится на 4 декабря. Средняя декадная высота снежного покрова составляет 37 см, наибольшая 82 см, наименьшая 11 см. Окончательно снежный покров разрушается в первой декаде апреля. Средняя плотность снежного покрова составляет 243 кг/м³.

Незначительная высота снежного, покрова и неравномерность его распространения способствует глубокому промерзанию почвы (до 100 см.). По площади глубина промерзания изменчива и зависит от климатических факторов, местных условий, рельефа, растительности и механического состава грунтов.

Промерзание почвы имеет определенное гидрогеологическое значение, так, как мерзлый слой весной играет роль водоупора, задерживает инфильтрацию талых снеговых вод и увеличивает относительное значение поверхностного стока.

В геоструктурном отношении территории район работ приурочен к Волго-Уральской антеклизе Восточно-Европейской платформы.

Питание водоносного горизонта в меженный период осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков. В паводковый период питание водоносного горизонта осуществляется за счет гидравлической связи с рекой Большой Караман.

По гидрологическому режиму реки относятся к типу степных и питаются, главным образом, в весенний и осенний периоды.

Гидрологический режим водотоков. Основной фазой водного режима левобережных малых и средних рек Саратовской области является весеннее половодье, во время которого проходит практически весь его годовой объем. На долю лимитирующего периода приходится не более 5.0 % годовой величины. Самым маловодным является зимний сезон.

Подъем уровня воды начинается за неделю до вскрытия рек, вместе с началом интенсивного поступления в русло талых вод, обычно, в конце марта – начале апреля. Ранние и поздние сроки начала подъема отличаются от средних на 1–3 недели. Половодье длится около 20 дней. Самым многоводным месяцем является апрель, в первой половине которого наблюдаются и высшие годовые уровни воды. Ввиду того, что низовье р. Б. Караман, находится в подпоре Волгоградского водохранилища, величина подъема уровня воды в период весеннего половодья зависит от размеров попусков из водохранилищ р. Волги.

Продолжительность спада половодья, как правило, меньше подъема, но незначительно. Половодье обычно имеет одновершинную форму гидрографа. Лишь в отдельные, редкие, преимущественно ранние вёсны оно проходит двумя волнами.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Вскоре после окончания спада половодья на реках устанавливается устойчивая и продолжительная летне-осенняя межень, наступающая в среднем в конце апреля – начале мая. Наименьший сток наблюдается в среднем в июле-октябре. Дождевые паводки, как правило, существенного влияния на уровенный режим межени не оказывают. Прекращения стока в эту фазу водного режима на реке Б. Караман в районе не наблюдается. Данный водоток, непосредственно впадающий в Волгоградское водохранилище, питается за счет достаточно обильных грунтовых вод долины р. Волги.

С формированием ледяного покрова летне-осенняя межень плавно сменяется зимней. Наиболее маловодный период зимней межени наступает в январе-феврале. В маловодные и очень маловодные годы период сдвигается на более ранние сроки (декабрь-январь), а в многоводные годы наблюдается чаще всего в феврале.

Гидрографическая сеть на территории проектируемых работ представлена рекой Большой Караман системой балок и оврагов, впадающих в нее.

Овражно балочная сеть территории изысканий представлена небольшими безымянными оврагами, которые пересекаются автодорогой на правом склоне долины. В плане все имеют U-образную форму с пологими задернованными луговой растительностью склонами. Общее направление – южное. Длина самого большого (на ПК10+0.0 – ПК11+50.0) составляет около 2 км, остальных не превышает 0,3 км.

Сток в оврагах осуществляется только в период половодья и во время значительных дождевых паводков. Ихтиофауна отсутствует. В межень полностью пересыхают.

Согласно «Положению об отнесении водного объекта или части водного объекта к водным объектам рыбохозяйственного значения и определении категорий водных объектов рыбохозяйственного значения» (утв. Постановлением правительства Российской Федерации от 28 февраля 2019 г. №206) *овраги*, условно обозначенные под номерами 1,2,3 (см.табл.1) не соответствуют требованиям, предъявляемым к водным объектам рыбохозяйственного значения.

К рыбохозяйственным водным объектам, пересекаемым проектируемыми трассами, относится *река Большой Караман* (фото 1).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Фото 1 – р.Большой Караман в районе работ

Большой Караман - река в Европейской части России, в Саратовской области. Исток расположен на отрогах Общего Сырта в восточной части Марковского административного района, южнее с. Яблоня. Река Большой Караман является I порядка реки Волги (Волгоградского водохранилища), впадает в неё с левого берега в 6 км западнее г. Маркса на 1035 км от устья. Устьевая часть реки находится в подпоре Волгоградского водохранилища, между сёлами Усть-Караман и Красная Поляна образует с впадающим туда же с северо-восточной стороны Малым Караманом небольшой залив. В пределах Саратовской области река протекает по территориям Марковского, Фёдоровского, Советского и Энгельского районов. По данным Государственного водного реестра [2], река Большой Караман относится к Нижневолжскому бассейновому округу, водохозяйственный участок 11.01.00.018 – Большой Караман от истока и до устья. Общая длина водотока – 198 км, водосборная площадь – 4260 км².

По водному режиму Большой Караман являются типичным равнинным водотоком: имеет малый уклон, медленное течение. Преобладающее направление течения: от истока до п. Степное Большой Караман течёт в юго-западном направлении, далее, до устья, преобладает северо-западное направление.

Район работ приурочен к верхней части водосбора, общее падение 64 м, средний уклон 0,3‰, средняя высота водосбора 78 м. Водосбор по характеру рельефа представляет

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

волнистую равнину, сложенную глинистыми и суглинистыми грунтами, пересеченную долинами притоков, балками, оврагами, лощинами. Растительность степная, лишь на отдельных небольших участках встречается кустарник и лес.

Основные притоки: р. Нахой (лев. берег, 114-й км, длина 48 км), р. Мечетка (пр. берег, 110-й км, длина 70 км), р. Суслы (пр. берег, 83-й км, длина 28 км), р. Грязнуха (лев. Берег, 39-й км, длина 31 км). Все притоки являются временными водотоками, имеющими сток только весной. В бассейне Большого Карамана расположено 58 водоёмов общей площадью 2,5 км², в основном это пруды, расположенные в верхнем течение реки и на её притоках.

Река имеет сток в течение всего года. Большой Караман относится к казахстанскому типу водного режима. Питание реки преимущественно снеговое. Грунтовое питание выражено слабо. Основная часть стока по реке проходит весной с высокими подъёмами уровня воды. Средний расход весеннего половодья – 170 м³/с, наибольший расход 1130 м³/с зафиксирован в 1941 году. Длина Большого Карамана в периоды половодья достигает 220 километров. Летом верховья реки пересыхают, и средняя протяжённость водотока равна 195–198 километрам. Среднегодовое количество воды составляет 2,03 м³/с, что соответствует объёму стока 0,064 км³/год. Замерзает Большой Караман в ноябре, вскрывается в апреле.

Долина реки узкая, характеризующаяся неглубоким врезом, имеет пологие, сглаженные слабо террасированные склоны, сложенные рыхлыми суглинистыми легко денудирруемыми породами.

Пойма в районе работ односторонняя, левобережная, шириной около 200 м (профиль перехода представлен на Листе 2 графической части тома СНД/2021-0455-ИГМИ-01) (рис. 2).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



Рисунок 2 – Профиль р.Большой Караман в створе пересечения трассой газопровода

Растительность преимущественно луговая. Грунты суглинистые, местами супесчаные. В обычное половодье пойма затопляется на глубину 1-1,5 м, в сильное половодье 2-2,5 м.

Русло реки извилистое, одностороннее. Ширина русла в районе работ составляет 45-55 м, глубина 0,8-1,2 м. Скорость течения около 0,1-0,2 м/с. Берега умерено крутые, местами обрывистые, правый склон высотой 8-9 м, левый – 2,5-3 м, заросшие камышом и отдельными кустарниками. Грунты суглинистые.

Основные морфометрические характеристики пересекаемых водотоков в месте пересекаемых водотоков представлены в таблице 2.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.
			Подп.	Дата		
СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Лист 267						

Таблица 2 - Основные морфометрические характеристики пересекаемых водотоков

Название водотока	Положение по трассе	УВВ при 10%	Ширина разлива по лев.б/прав.б. при УВВ 10%	Уровень воды в межень, м	Ширина водотока в межень, м	Глубина водотока в межень, м	Скорость в межень, м
пересечение газопроводом**							
река Большой Караман	ПК7+0,0-ПК8+0,0	67,4	6,1/129,36	63,53	49,14	1,02	~0,15
пересечение автодорогой							
река Большой Караман	ПК4+0,0-ПК6+0,0	67,4	~6,1/150,0	63,95	43,9	1,1	~0,15
овраг №1*	ПК10+0,0-ПК11+50,0	76,67	-	тальвег сухой, отметка дна 71,54			
овраг №2*	ПК13+0,0-ПК15+0,0	76,67	-	тальвег сухой, отметка дна 74,53			
овраг №3*	ПК16+0,0-ПК18+0,0	76,67	-	тальвег сухой, отметка дна 74,43			

* - номера овражной сети приняты условно

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

268

Гранулометрический состав грунта донной поверхности в створе перехода газопровода через р. Большой Караман представлен грунтами ИГЭ-2 (табл. 3).

Таблица 3. Гранулометрический состав грунта в створе перехода газопровода через р. Большой Караман (плотность природного грунта 1,77 г/м³)

Процентное содержание	Размеры частиц, мм				
	1-0,5	0,5-0,25	0,25-0,1	0,1-0,05	0,05-0,01
Песок с илом	0,89	35,47	53,55	6,62	3,47

По гидрохимическим показателям воды реки относится к гидрокарбонатному классу. По катионному составу воды относятся в основном к группе кальция. Минерализация средняя. Газовый режим в период открытой воды в целом благоприятен для жизнедеятельности водных организмов. Снижение кислорода происходит преимущественно в подледный период.

Характеристика компонентов кормовой базы рыб и ихтиофауны реки Большой Караман на рассматриваемом участке, представлена на основании собственных исследований Саратовского филиала ФГБНУ «ВНИРО» на водных объектах региона.

Фитопланктон реки Большой Караман характеризуется видовым разнообразием, в его составе отмечено не менее 100 видов. По числу видов преобладают зеленые водоросли, по биомассе – диатомовые и синезеленые. Сезонная динамика биомассы носит однопиковый характер с максимумом в августе. Биомасса фитопланктона в среднем близка к **4,5 г/м³**.

Зоопланктон в Большом Карамане насчитывает до 37 видов. По числу видов в зоопланктоне преобладают коловратки и копеподы, по биомассе кладоцеры и копеподы. Численность зоопланктона варьирует в широких пределах (в течение года – на 2–3 порядка величин) и зависит от условий внешней среды, температуры, высоты паводка, освещенности и многих других факторов. В среднем за вегетационный период численность зоопланктона составила 25,0 – 30,0 тыс. экз./м³. Биомасса в течение года колеблется от 0,44 до 5,1 г/м³, а в среднем по реке составляет около **2,8 г/м³**, продукция по зоопланктонному сообществу в среднем составила 56 г/м³.

Зообентос. Донная фауна реки характеризуется обычным набором видов, обитающих в водотоках данного региона. Общее число видов, как правило, не превышает 30. По числу видов преобладают личинки комаров – звонцов (хинономиды), водные черви (олигохеты) и моллюски, в достаточном количестве представлены ракообразные (включая крупные придонные формы кладоцер и копепод).

Основу биомассы зообентоса составляют хинономиды и моллюски.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Величина биомассы в течение года значительно варьирует, ее максимум при обилии моллюсков может превышать 300 г/м². Среднесезонная величина биомассы «мягкого» бентоса составила 3,0 г/м², кормовых моллюсков – 10 г/м², всего 13 г/м².

В целом кормовая база реки Большой Караман в районе планируемой деятельности по обилию и продуктивности составляющих компонентов вполне достаточна для воспроизводства обитающих здесь рыб.

Ихтиофауна реки Большой Караман в нижнем течении представлена 12-ю видами рыб, входящими в состав 3 семейств: карповые – лещ, плотва, густера, караси, уклея, верховка; окуневые – судак, берш, окунь, ёрш; сельдевые – тюлька. Наиболее массовыми видами является окунь и плотва.

В весенний период в Большом Карамане (в устьевом участке) нерестятся практически все виды рыб Волгоградского водохранилища. В летний период Большой Караман является местом нагула вышеперечисленных рыб и их молоди.

На рассматриваемом участке встречается 9 видов рыб: щука, плотва, окунь, красноперка, караси.

Кроме вышеперечисленных промысловых видов рыб, отмечаются уклея, верховка, пескарь, то есть виды, не имеющие промыслового значения, но являющиеся объектами питания хищных рыб. Видовой состав рыб на участке реки Большой Караман представлен в нижеследующей таблице 4.

Таблица 4 - Видовой состав рыб на участке реки Большой Караман

Вид и его таксономическое положение
Класс I. Osteichthyes - Костные рыбы
Отряд I. Salmoniformes - Лососеобразные
Сем. 1. Esocidae Cuvier, 1816 - Щуковые
1. Esox lucius Linnaeus, 1758 - обыкновенная щука
Отряд II. Cypriniformes - Карпообразные
Сем. 2. Cyprinidae Bonaparte, 1832 - Карповые
2. Alburnus alburnus (Linnaeus, 1758) – уклея (уклея)
3. Carassius auratus gibelio (Bloch, 1782) - серебряный карась
4. Carassius carassius (Linnaeus, 1758) – золотой карась
5. Gobio gobio (Linnaeus, 1758) – пескарь
6. Leucaspis delineatus (Heckel, 1843) - верховка
7. Rutilus rutilus (Linnaeus, 1758) - плотва
8. Scardinius erythrophthalmus (Linnaeus, 1758) - красноперка
Отряд III. Perciformes – Окунеобразные
Сем. 3. Percidae Cuvier, 1816 – Окуневые
9. Perca fluviatilis Linnaeus, 1758 - речной окунь

Из представителей промысловых беспозвоночных здесь обитает речной рак.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Река осваивается промыслом. Любительское рыболовство на Большом Карамане осуществляется повсеместно.

Рыбопродуктивность русла р. Большой Караман на участке ниже по течению от с.Романовка Саратовской области составляет 36 кг/га, пойменных нерестилиц – 48 кг/га.

Виды рыб, занесенные в Красные Книги РФ и Саратовской области на рассматриваемом участке реки, отсутствуют.

Река Большой Караман внесена в «Государственный рыбохозяйственный реестр», в соответствии с которым относится к водным объектам рыбохозяйственного значения высшей категории.

В соответствии с п. 4 ст. 65 Водного кодекса РФ ширина водоохраной зоны Большого Карамана составляет 200 м от уреза воды.

Особо охраняемые природные территории в границах планируемой хозяйственной деятельности не отмечены [1].

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2. ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ НА ВОДНЫЕ БИОЛОГИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ И СРЕДУ ИХ ОБИТАНИЯ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ РАБОТ ПО ПРОЕКТУ

В соответствии с Заданием на проектирование объекта и техническими требованиями проектной документацией по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» выделяются 2 этапа строительства [1]:

I этап:

- обустройство площадки скважина №1;
- газопровод от скважины №1 «Куговская» до УКПГ «Вознесенская» (ø89х9 и ø114х10 ст. 09Г2С протяженностью 1203,1м
- метанолопровод от КУ-2 «Кудринский» до скв. №1 «Куговская» (ø57х7 ст. 09Г2С протяженность 299,9м);
- подъездная дорога категории IVв, от существующей грунтовой дороги до площадки скважины №1 «Куговская» (см. том ИЛО2-01) (протяженность 286,71 м);

II этап:

- автомобильная дорога категории IVв от точки примыкания к существующей грунтовой дороге до примыкания к дороге ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (см. том ИЛО2-02);
- мост через реку Большой Караман (см. том ИЛО2-02).

Общей организационно-технологической схемой строительства предусмотрен подготовительный и основной периоды. Продолжительность строительства составляет 8,0 мес. – 240 календарных дней.

Ограничения на участке проектирования. Согласно п.2 Постановления правительства РФ от 29.04.2013 г. №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биоресурсов и среды обитания» *строительно-монтажные работы в русле, на заливной пойме и водоохранной зоне р.Большой Караман (приток Волгоградского водохранилища) в нерестовый период с 01 мая по 30 июня ограничиваются.*

Согласно проектным данным Площадка скважины №1 и метанолопровод располагаются на неподтопляемой территории, поэтому специальных сооружений инженерной защиты от затопления не запроектировано.

Оценка воздействия на водные биоресурсы производится от работ, связанных с переходом проектируемых линейных трасс через р.Б.Караман.

В административном отношении участок работ расположен на территории двух районов: Марковского и Федоровского районов Саратовской области. Административный

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

центр Федоровского района - рабочий поселок Мокроус находится в 21,2 км юго-восточнее района работ, административный центр Марковского района - г. Маркс находится в 47,5 км северо-западнее района работ.

Дорожная сеть в районе работ развита хорошо. Районные центры связаны автомобильным сообщением с областным центром и со всеми сельскими населенными пунктами района. В 18,6 км южнее участка работ проходит автодорога «Саратов–Озинки», в 14,6 км севернее участка работ проходит автодорога «Бородаевка-Первомайское-Федоровка».

При строительстве линейного объекта используются существующие дороги. На период производства работ не предусматривается строительство специальных средств для обхода естественных препятствий и временных переправ на водных препятствиях.

Земельные участки под объекты строительства отводятся во временное (краткосрочная аренда земли) и постоянное (долгосрочная аренда земли) пользование.

В соответствии СН 459-74 ширина полосы отвода земель для нефтепроводов и газопроводов диаметром до 150 мм:

- на землях, где не производится снятие и восстановление плодородного слоя – 17 м;
- на землях, где должно производиться снятие и восстановление плодородного слоя – 24 м.

Ширина полосы отвода для проектируемого проезда складывается из ширины земляного полотна по подошве с учетом конструктивных элементов водоотводных, укрепительных и защитных устройств (см. Раздел СНД/2021-0455-П-ИЛО2-01), и дополнительных полос шириной не менее 3,0 м с каждой стороны для обеспечения необходимых условий производства работ по содержанию дороги.

Пересечение р. Большой Караман автодорогой (ПК4+0,0-ПК6+0,0)

Проектируемая автодорога на участке ПК 4+50- ПК5+30 проходит по насыпи существующей дамбы на реке Большой Караман, продольный профиль на данном участке запроектирован с поднятием насыпи на существующей дамбе (для размещения конструкции проектируемой дорожной одежды) данный вариант вертикальной планировки, не предусматривает производства работ на существующим земляном полотне, для исключения воздействия на существующее сооружение, однако предусматривает усиление проезжей части дамбы, путем устройства конструкции дорожной одежды, что повышает транспортно-эксплуатационные характеристики при осуществлении движения на данном участке автодороги, для исключения возможного съезда автотранспорта в аварийных ситуациях в

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

водоем, на участке ПК3+80,00-ПК5+30,00 предусматривается установка барьерного ограждения по ГОСТ 26804-2012 с удерживающей способностью У-1, с двух сторон автодороги.

В связи с тем, что подъездная дорога и насыпь на переходе через р.Б.Карман существующие, то расчет размера вреда на водные биоресурсы не проводится.

Пересечение р. Большой Караман газопроводом (ПК7+0,0-ПК8+0,0)

Пересечение проектируемого трубопровода с р. Большой Караман выполнено методом наклонно-направленного бурения (ННБ) (бестраншейная прокладка трубопровода) в защитном футляре. Длина перехода составляет 222м.

Сварные стыки футляра, укладываемого закрытым способом, покрыть защитным покрытием на основе термоусаживающейся манжеты «ТЕРМА-СТАР» по ТУ 2245-037-82119587-2009. Перед нанесением противокоррозионного покрытия поверхность металла очистить от продуктов коррозии, обезжирить, обеспылить. Степень очистки поверхности металла – «четвертая» по ГОСТ 9.402-2004. Работы проводить в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.

На одном конце футляра (узел 2) предусмотрена установка вытяжной свечи высотой 5м.

Предельный размыв р. Б.Караман возможен от настоящего положения дна на глубину 0,96м, до отметки 61,55м (согласно п.7.4 том ИГМИ). Согласно п. 10.1.23 ГОСТ 55990-14 проектная отметка верха футляра на переходе через водную преграду принята на 2м ниже отметки прогнозного предельного профиля деформации русла.

Согласно п.10.2.17 СП 284.132588-16 на обеих сторонах подводного перехода устанавливаются крановые узлы №1, №2.

В качестве запорной арматуры на крановом узле №2 к установке предусмотрен электроприводной шаровый кран КШ DN 80 Ру250 (см. ОЛ-001), который одновременно является охранным.

Крановые узлы, устанавливаемые на подводном переходе газопровода, размещаются, согласно п.9.2 ГОСТ 55990 на отметках не ниже ГВВ 10% обеспеченности и не менее, чем на 0,2м выше отметки наивысшего уровня ледохода.

ГВВ 10% обеспеченности, согласно результатам изысканий (см. том ИГМИ), составляет - 67,4м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Крановый узел №1 устанавливается на ПК2+95,60-ПК2+98,30 трассы газопровода, отметка площадки – 74,30м. В качестве запорной арматуры к установке предусмотрена шиберная задвижка ЗШС DN 80 Ру250.

Крановый узел №2 - на ПК7+14,35-ПК7+17,20, отметка площадки - 71,10м. В качестве запорной арматуры на газопроводе к установке предусмотрен электроприводной шаровый кран КШ DN 80 Ру250 (см. ОЛ-001).

Кроме того, по трассе газопровода и метанолопровода устанавливаются опознавательные знаки - на углах поворота трассы:

- при пересечении газопроводом подземных коммуникаций;
- при переходе через водную преграду установка постоянного репера на одном берегу при ширине преграды до 75м.

Берегоукрепления не требуется.

Сооружения постоянного отвода (крановые узлы, опознавательные знаки) располагаются выше отметок ГВВ 10% обеспеченности.

Схема перехода трубопровода методом ННБ представлена в плане и на профиле Тома 2 СНД/2021-0455-П-ППО-01 (Лист 2 и 4 графической части) (см. рис.3,4 в Оценке).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

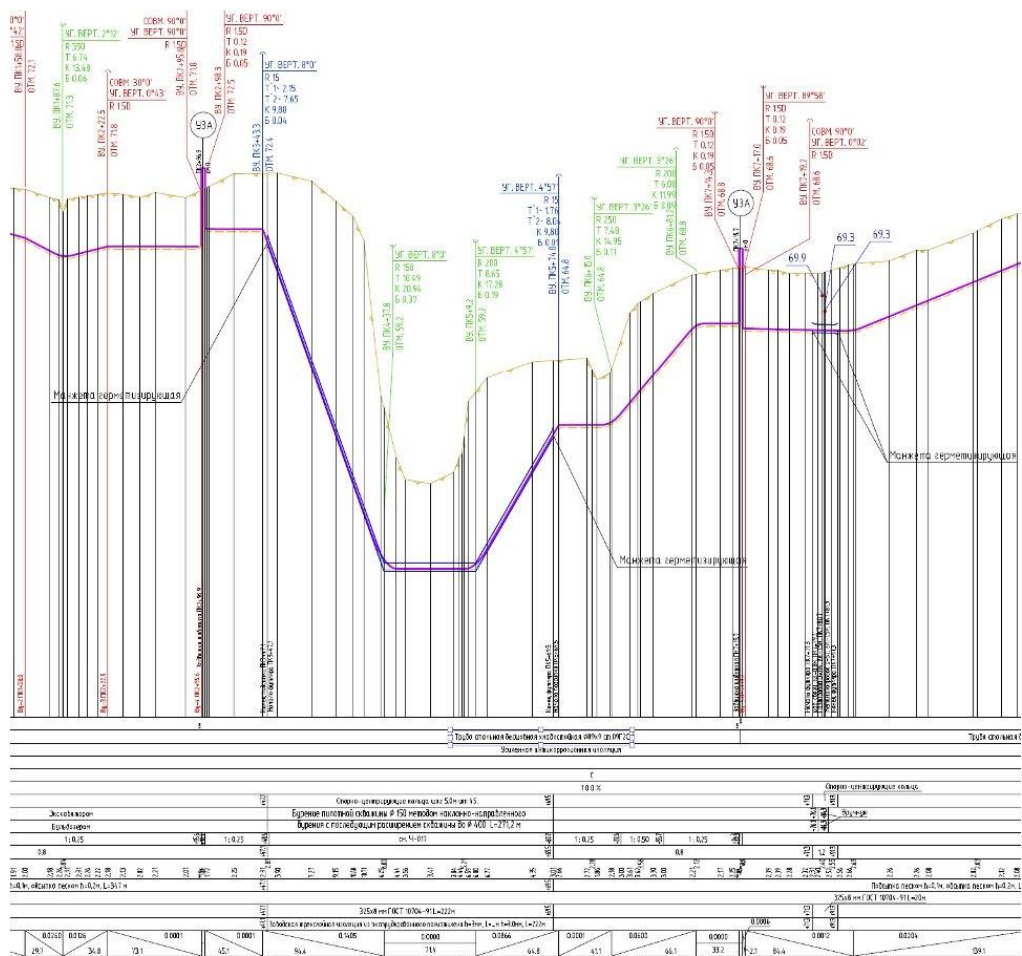


Рисунок 3 – Профиль перехода газопровода через р. Большой Караман на ПК7+0,0-ПК8+0,0 (том 2 СНД/2021-0455-П-ППО-01 лист 4 графической части)

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Изм. № подл.

Подп. и дата

Взам. инв. №

При выполнении перехода методом ННБ предполагается использование буровой установки GD900-LS. Наклонно-направленное бурение выполняется аналогично бурению нефтяных и газовых скважин. Бурение производится бурильной головкой, вращающейся с помощью гидравлического двигателя.

Для выполнения бурения перед буровой установкой выкапывается небольшой входной котлован, который облегчает забуривание буровой головки в грунт, а также через который из скважины буровым раствором вымывается лишняя порода.

Такой же котлован выкапывается на другой стороне перехода в точке выхода буровой головки. Точки «входа» и «выхода» скважин трубопровода расположить в земляных приямах.

Рядом с входным котлованом в 1-2 м от линии бурения выкапывается еще один небольшой приямок-отстойник, который соединяется с входным котлованом траншеей.

Бурение скважины под уклон производится буровой головкой. При вращении буровой головки резка грунта осуществляется струей бурораствора подаваемого под очень высоким давлением через полые буровые штанги. Бурение пилотной скважины производится по заданной проектной траектории до выхода на поверхность противоположного берега. Буровая головка управляется с помощью приемного устройства локатора, который принимает и обрабатывает сигналы встроенного в корпус буровой головки передатчика.

После прохождения пилотной управляемой головки под руслом водотока и выхода ее на противоположном берегу, к буровой коронке крепится расширитель, за него крепится дюкер. Дюкер сваривается из полиэтиленовых труб в плетть необходимой длины и затягивается в буровое отверстие. После прокладки дюкера, выполняется затяжка кабеля. Все трубы должны быть тщательно загерметизированны.

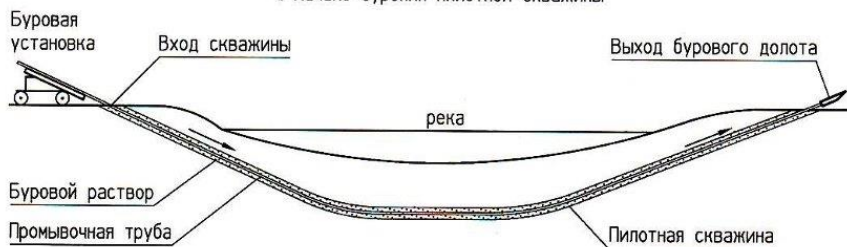
Последовательность сооружения подводного перехода трубопровода методом наклонно-направленного бурения через водную преграду представлена на рисунке 5.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



1. Начало бурения пилотной скважины

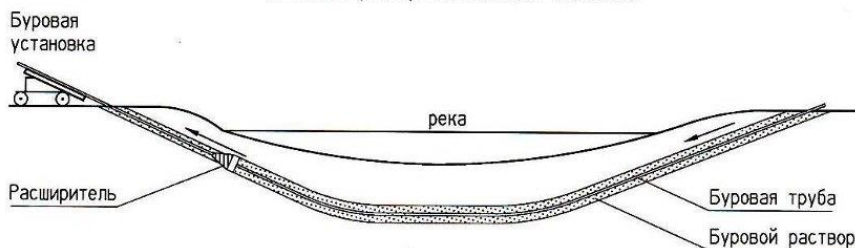


2. Выход бурового долота.

Предварительное расширение



3. Начало расширения пилотной скважины.



4. Завершение расширения скважины.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

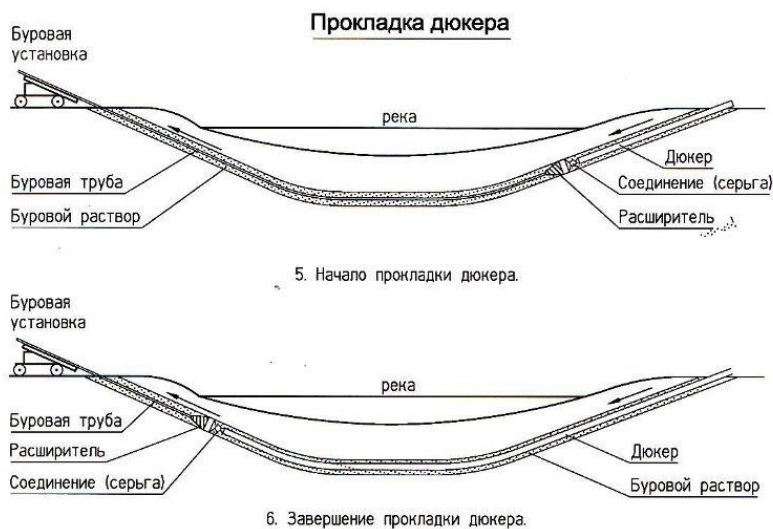


Рисунок 5 — Этапы сооружения подводного перехода через водоток

Для стабилизации стенок скважины и улучшения качества бурения используется буровой раствор, состоящий из отфильтрованной привозной воды и экологически чистый мелкодисперсный высококачественный бентонит. Для приготовления бурового раствора при переходе методом ННБ используется привозная, доставляется подрядной организацией, выбранной на основе тендера.

После проведения всех монтажных работ трубопровод промывается водой и продуваются воздухом. Промысловые трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию на прочность и герметичность в соответствии с ГОСТ 55990-2014.

Водопотребление

Проектными решениями периода проведения строительно-монтажных работ предусмотрено использование воды для следующих нужд:

- хозяйственно-бытовых нужд;
- производственных нужд (производственно-строительный процесс, промывка и гидравлическое испытание трубопроводов);
- нужд пожаротушения.

Согласно проектным решениям, на строительной площадке предусматривается использование воды питьевого и технического качества.

Вода питьевого качества используется для хозяйственно бытовых целей: на питьевые нужды работающих и душевые.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной водопроводной водой силами подрядной организации, источником

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

которой является существующий хозяйственно-бытовой водопровод близлежащего районного центра. Качество водопроводной воды должно соответствовать требованию СанПиН 2.1.4.1074-01 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества». Доставка воды осуществляется из р.п. Красный Кут расстояние перевозки 93 км.

Обеспечение строительной площадки водой для производственных нужд предусматривается привозной водой, доставляемой автоцистернами, с заполнением, при необходимости, инвентарных емкостей, имеющихся на вооружении подрядчика.

Водоотведение

Проектными решениями периода проведения строительно-монтажных работ предусмотрено образование следующих видов сточных вод:

- хозяйственно-бытовые сточные воды;
- сточные воды от биотуалетов;
- производственные сточные воды.

Для сбора и накопления жидких бытовых отходов предусматривается использовать водонепроницаемую емкость объемом 25 м³. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется на очистные сооружения согласно договору с организацией для обезвреживания.

Передвижные вагончики временного бытового городка строителей оборудованы биотуалетами. По мере накопления отходы из емкости и биотуалетов вывозятся на очистные сооружения согласно договору с организацией для обезвреживания.

При промывке и испытании трубопроводов образуются производственные сточные воды в количестве 5,72 м³/период. Для предупреждения фильтрации с поверхности почвы в водоносные горизонты производственных сточных вод, образующихся в результате промывки и испытания трубопроводов, и согласно принятым проектным решениям (раздел 5 «Проект организации строительства») предусмотрены сборно-разборные ёмкости. По окончании гидроиспытаний вода из сборно-разборных ёмкостей после отстаивания и проведения эколого-аналитического контроля химического состава на соответствие требований качества вывозится по договору на специализированное предприятие для обезвреживания.

Специализированные подрядные организации по договорам Подрядчика, имеющие соответствующие лицензии, выбираются на основе тендера.

Забор воды из природных поверхностных источников при выполнении работ по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» не предусматривается.

Метод наклонно-направленного бурения, используемый при реализации настоящего проекта, имеет ряд преимуществ, которые позволяют:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- обеспечить надежную защиту от внешних механических повреждений перехода за счет заглубления трубопровода значительно ниже линии предельных деформаций дна и берегов реки;
- значительно сократить продолжительность прокладки подводного трубопровода по сравнению с традиционным способом строительства (траншейным);
- сохранить при строительстве и эксплуатации естественный режим водной преграды;
- исключить необходимость проведения земляных работ в русловом и прибрежном участках.

На участке перехода методом ННБ (от точки забуривания до точки выхода) земляные работы в руслах водных объектов и прибрежной части не выполняются, что полностью исключает взмучивание водных масс и заиление донной поверхности. Механизированная колонна (строительная техника и автотранспорт) в русло рек не заходит, пересекает водотоки по существующим дорогам. Прокладка трубопровода методом ННБ не сопряжена с переформированием дна и берегов, что сохраняет естественный гидрологический режим водотока на участке перехода трассой.

Ожидаемый ущерб при строительстве трубопровода - точечное воздействие на пойму водотока в пределах полосы отвода и повреждение водосборного бассейна (табл.5).

Таблица 5 - Ведомость переходов через р. Большой Караман (ПК7+0,0-ПК8+0,0) методом ННБ

Название водотока	Ширина полосы отвода	Ширина разлива реки на участке перехода при УВВ 10% обеспеченности	Ширина ВОЗ	Длина перехода методом ННБ в плане
<i>пересечение р.Большой Караман газопроводом на ПК7+0,0-ПК8+0,0</i>				
р. Б.Караман	24 м	184,6 м	200 м	222 м

Определение площадей отторжения поймы производится в границах зоны весеннего половодья 10% обеспеченности. Ширина разлива реки в створе перехода при УВВ 10% обеспеченности составляет 184,6 м. Согласно проектным данным протяженность участка ННБ в плане 222 м, точки входа и выхода расположены за пределами УВВ 10% обеспеченности.

Подъезды строительной техники к участкам производства работ предусмотрены по существующим дорогам, постоянным и временным съездам с автомобильных дорог общего пользования. Берегоукрепления не требуется.

Таким образом, временного повреждения заливной поймы реки Большой Караман при реализации проекта не ожидается.

Определение негативного воздействия в результате повреждения водосборной площади водных объектов проводится в границах их водоохранной зоны. Ширина водоохранной зоны р.Большой Караман составляет 200,0 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Площадь повреждения водоохранной зоны рассчитывается исходя из ширины водоохранной зоны (по 200 м с каждого берега + 49,14 м ширина русла) и ширины полосы отвода (24 м) за вычетом участка от точки забуривания до точки выхода (222 м):

$$((200 \text{ м} + 49,14 \text{ м} + 200 \text{ м}) - 222 \text{ м}) \times 24 \text{ м} = 5451,36 \text{ м}^2.$$

В границы водоохранной зоны согласно измерениям графической части проекта (том 2 ППО лист 2 графической части, том 3 ТКР лист 3 графической части), попадают следующие сооружения постоянного отвода (том 2 СНД/2021-0455-П-ППО-01 лист 2 графической части; СНД/2021-0455-П-ППО-01-ТЧ-РС01 лист 14 текстовая часть):

- узел запорной арматуры на ПК2+96,9 (№1 по правому берегу) – 1742м²;
- контрольно-измерительный пункт (КИП) электрохимической защиты 3шт. – 3м² (по 1м²);
- репер 1 шт. – 1м².

При этом на участке перехода методом ННБ (от точки забуривания до точки выхода) земляные работы не выполняются.

Срок работы оборудования – 20 лет по Проекту.

Таким образом, площадь временного повреждения водоохранной зоны составляет **3705,36 м²**; площадь «постоянного» отторжения водосборного бассейна – **1746 м²**.

Предоставляемые во временное пользование земельные участки после окончания работ должны быть восстановлены под те же виды угодий, какими они были до нарушения, путем выполнения технической и биологической рекультивации.

Технический этап рекультивации предусматривает проведение работ, создающих необходимые условия для предотвращения деградации земель, негативного воздействия нарушенных земель на окружающую среду и дальнейшего проведения биологических мероприятий.

Техническая рекультивация при проведении работ по ремонту газопровода предусматривает выполнение следующих видов работ:

- снятие плодородного слоя почвы бульдозером с перемещением в отвал с последующим использованием его при рекультивации нарушенных земель;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин, непредвиденно возникших в процессе производства работ;
- уборка бытового и строительного мусора, удаление со строительной полосы всех временных устройств;
- возвращение и равномерное распределение снятого плодородного слоя почвы на рекультивируемой поверхности, при этом площадь и толщина слоя восстановления плодородного грунта равна площади и толщине слоя снятого плодородного грунта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- окончательная планировка в полосе рекультивации после нанесения плодородного слоя почвы с сохранением естественного рельефа поверхности.

Биологическая рекультивация выполняется после завершения технического этапа и проводится с применением общепринятых агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, включающих предпосевную обработку почвы, внесение органических и минеральных удобрений, посев многолетних травосмесей и уход за посевами, направленных на восстановление и улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почв на всей полосе временного отвода.

Посев трав производят не позднее весны следующего года после проведения технического этапа рекультивации нарушенных земель.

Конкретные сроки проведения работ по рекультивации нарушенных земель не определены, так как не указаны календарные сроки выполнения строительных работ по данному объекту. В любом случае, срок хранения почвенно-растительного слоя в отвалах не должен превышать 1 года. При более длительных сроках хранения в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян быстрорастущих трав.

Восстановление плодородия нарушенных земель, утраченного в процессе ремонтных работ до уровня окультуренной пашни занимает 3 года, поэтому уход за посевом следует осуществлять в течение 3 лет до полного задернения поверхности. Комплекс работ в первый год освоения включает обработку почвы, внесение органических и минеральных удобрений, на второй год - предпосевную обработку почвы, внесение минеральных удобрений, посев покровной культуры и многолетних трав. Комплекс работ на третий год освоения включает обработку почвы, внесение минеральных удобрений.

На основании технической документации Заказчика и расчетов определены параметры зон неблагоприятного экологического воздействия на ВБР.

Исходя из величины параметров зон неблагоприятного экологического воздействия, в соответствии с данными по кормовой базе и возможной рыбной продукции, определяем размер вреда водным биоресурсам от гибели компонентов кормовой базы и ихтиофауны в натуральном выражении.

Степень и характер негативного воздействия планируемой деятельности на водные биоресурсы и среду их обитания приведены в таблице 6.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Таблица 6 – Параметры зон, степень и характер негативного воздействия на ВБР р.Большой Караман

Фактор негативного воздействия	Степень и характер негативного воздействия (п. 11 Методики)	Параметры зоны негативного воздействия	Продолжительность негативного воздействия (дней)	компонент ВБР, кормовая база
Сокращение, перераспределение или утрата естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна в пределах ВОЗ	временное, разовое, локальное, снижение биологической продуктивности, восстановление в течение 1 года	3705,36 м² (с 0,3 коэффициентом воздействия)	240 дней	потери водного стока
	постоянное (20 лет), разовое, локальное, снижение биологической продуктивности, восстановление не ожидается	1746 м² (с 0,9 коэффициентом воздействия)	240 дней +20 лет	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3. ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПОСЛЕДСТВИЙ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПЛАНИРУЕМЫХ РАБОТ

Размер вреда рассчитывается в соответствии с Методикой определения негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушаемого состояния, утвержденной приказом Росрыболовства от 06.05.2020 № 238 (зарегистрировано в Минюсте России 05.03.2021 рег.№ 62667) (далее – Методика) [3].

Значения коэффициентов K_1, K_2, K_3 и P/V определялись с использованием Приложения 1,2 к Методике для рек Волжско-Каспийского бассейна на территории Саратовской области.

Определение потерь водных биоресурсов в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (водных объектов), рассчитывается по формуле 3 Методики:

$$N = P_{уд} \times (Q_1 + Q_2) \tag{1}$$

где:

N – потери (размер вреда) водных биоресурсов, килограмм или тонн;

$P_{уд}$ – удельная рыбопродуктивность объема водной массы, равная 0,15 кг/тыс. м³;

θ_1 – объем безвозвратного водопотребления на технологические процессы, хозяйственно-бытовые нужды, тыс. м³;

θ_2 – потери (сокращение) объема водного стока с деформированной поверхности, тыс. м³.

Потери водного стока на деформированной поверхности (Q_2) рассчитываются по формуле 3а:

$$Q_2 = W_{стока} \times \theta \times K \tag{1a}$$

где:

$W_{стока}$ – объем стока с нарушаемой поверхностью, тыс. м³;

K – коэффициент глубины воздействия на поверхность, который составляет:

- 0,3 при глубине воздействия от 0 м до 5 м;

- 0,5 при глубине воздействия от 5 м до 10 м, либо устройстве полупроницаемых покрытий;

- 0,9 при глубине воздействия более 10 м, либо закрытии водонепроницаемыми покрытиями,

объектами капитального строительства со стоком на рельеф;

- 1 при полном безвозвратном изъятии стока.

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

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

θ – величина повышающего коэффициента, учитывающего длительность негативного воздействия планируемой деятельности и время восстановления исходных характеристик водосборного бассейна, влияющих на водный сток с поверхности водосборного бассейна и общую рыбопродуктивность водных объектов в его пределах, должна определяться согласно пункту 28 настоящей Методики по формуле:

$$\theta = T + \sum K_{B(t=i)}, \quad (2), \text{ где:}$$

θ – величина повышающего коэффициента;

T – показатель длительности негативного воздействия, в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы, в результате нарушения условий обитания и воспроизводства водных биоресурсов, определяется количеством лет и/или в долях года, принятого за единицу (как отношение n суток/365), вычисляется с точностью до второго знака после запятой;

$\sum K_{B(t=i)}$ – коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $K_{t=i} = 0,5i$, где i равно числу лет с момента прекращения негативного воздействия.

Срок восстановления подстилающей поверхности водосбора в границах водоохранной зоны при проведении биологической рекультивации составляет 1 год. Согласно проектным материалам, площадь земель, на которых производится снятие плодородного слоя земли, по окончании производства работ подлежит биологической рекультивации. Продолжительность биологического этапа рекультивации – 3 года.

Продолжительность работ составляет: **240 дней (временное воздействие); 240 дней+20 лет (постоянное воздействие).**

Так как рекультивационные работы (восстановление свойств поверхности водосбора) предусмотрены после окончания всех работ по Проекту, в расчет продолжительности негативного воздействия на водосборную площадь (временный отвод) принят весь период производства работ + продолжительность биологического этапа рекультивации – 3 года.

240 дней + 3 года (≈1095 дня).

В данном случае показатель длительности негативного воздействия (T), в течение которого невозможно или не происходит восстановление водных биоресурсов и их кормовой базы, в результате нарушения условий обитания и воспроизводства водных биоресурсов, равен

$$1335/365=3,66.$$

$\sum K_{B(t=i)}$ - коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов, определяемый как $K_{t=i} = 0.5i$, где i равно числу лет с даты прекращения негативного воздействия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Срок восстановления подстилающей поверхности водосбора в границах водоохранной зоны при проведении биологической рекультивации (п.28 Методики) составляет 1 год.

Учитывая, что $i = 1$, $\sum K_{t=i} = 0,5i = 0,5 \times 1 = 0,5$, то повышающий коэффициент равен:

при временном воздействии

$$Q = 3,66 + 0,5 = 4,16.$$

В случае если последствия негативного воздействия носят постоянный характер, коэффициент длительности восстановления теряемых водных биоресурсов ($\sum K_{B(t=i)}$) равен нулю, а коэффициент (θ) учитывается и принимается равным показателю (T).

Учитывая, что восстановление на площадях в постоянном отводе не произойдет в течение 20 лет (T), то повышающий коэффициент равен:

при постоянном воздействии

$$0,66 + 20 = 20,66.$$

Для определения объема стока с нарушаемой поверхности ($W_{\text{стока}}$) следует использовать формулу:

$$W_{\text{стока}} = (M \times F \times 31.536 \times 10^6) / (10^3 \times 10^3) = M \times F \times 31.536 \text{ (формула 3b)} \quad (3)$$

где:

M – модуль стока, л/с×км²;

F – площадь нарушаемой поверхности водосборного бассейна, км²;

$31,536 \times 10^6$ – число секунд в году;

$10^3 \times 10^3$, или 10^6 – показатель перевода литров в тыс. м³.

Величина среднего годового стока в районе работ составляет 70 мм (1 мм стока равен 1000 м³/км²). Модуль стока с водосборной площади бассейна на участке планируемых работ равен 70000000 л : 31536000 сек в году = 2,22 л/с х км² [4,5].

Потери водных биоресурсов в результате сокращения (перераспределения) естественного стока с деформированной поверхности водотоков составят:

При временном воздействии:

$$W = 2,22 \text{ л/с/км}^2 \times 0,00370536 \text{ км}^2 \times 31,536 = 0,26 \text{ тыс.м}^3$$

$$Q_2 = 0,26 \text{ тыс.м}^3 \times 0,3 \times 4,16 = 0,33 \text{ тыс. м}^3$$

$$N = 0,15 \text{ кг/тыс.м}^3 \times 0,33 \text{ тыс. м}^3 = \mathbf{0,05 \text{ кг}};$$

При постоянном воздействии (на срок 20 лет):

$$W = 2,22 \text{ л/с/км}^2 \times 0,001746 \text{ км}^2 \times 31,536 = 0,12 \text{ тыс.м}^3$$

$$Q_2 = 0,12 \text{ тыс.м}^3 \times 0,9 \times 20,66 = 2,3 \text{ тыс. м}^3$$

$$N = 0,15 \text{ кг/тыс.м}^3 \times 2,3 \text{ тыс. м}^3 = \mathbf{0,35 \text{ кг}}.$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Суммарные потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (р.Большой Караман) составят 0,4 кг.

Согласно п. 31 Методики, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 кг в натуральном выражении), проведения мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуется из-за экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

4. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И СНИЖЕНИЮ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ НА СОСТОЯНИЕ ВОДНЫХ БИОРЕСУРСОВ

Для предотвращения образования дополнительного ущерба водным биоресурсам необходимо соблюдать следующие рекомендации:

- все работы осуществлять в строгом соответствии с Проектом и действующими нормативами для рыбохозяйственных водоемов и водотоков с соблюдением сроков строительства, согласованных с органами рыбоохраны;
- места складирования грунта и стройматериалов размещать в незатопляемой весенним паводком зоне с последующей рекультивацией поврежденного участка;
- с целью обеспечения возможности свободного прохождения рыб к местам нереста и его успешного осуществления, все виды работ по Проекту в период нереста не проводить.

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за водными биоресурсами и средой их обитания

Программа производственного экологического контроля (мониторинга) разработана в соответствии со ст. 67 № 7-ФЗ от 10.01.2002 г. «Об охране окружающей среды», п.2в, Постановлением Правительства РФ от 29.04.2013 г. №380 «Об утверждении Положения о мерах по сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания».

Целью экологического мониторинга является проведение наблюдений за состоянием водных биологических ресурсов (ВБР) и среды их обитания, оценка изменений их состояния под воздействием проектируемых работ.

Производственный экологический контроль осуществляется в форме регулярных проверок соблюдения требований нормативных актов в области охраны водных биоресурсов и среды их обитания, требований проектных решений при осуществлении хозяйственной деятельности путем натурного обследования площадки объекта строительства, а также прилегающих территорий, размещающихся в границах водных объектов рыбохозяйственного значения, их водоохраных зон.

В задачи натурного обследования объекта строительства входит выявление экологических проблем, связанных с осуществлением строительства и требующих незамедлительного оперативного вмешательства; выдача практических рекомендаций по оптимизации ведения строительных работ для снижения наблюдающегося негативного воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания. Выявленные в ходе проведения проверки нарушения при необходимости фиксируются посредством фотосъемки.

На последующих этапах проводится контроль устранения ранее выявленных нарушений, а также обследование территории объекта строительства на предмет выявления новых нарушений, не встречавшихся здесь ранее.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Мониторинг водных биоресурсов выполняется с целью определения воздействия работ по Проекту на состояние сообществ гидробионтов в акватории водного объекта в районе проведения планируемых работ и включает в себя наблюдения за следующими компонентами биоценоза:

- растительностью (гидро- и гелофитной, луговой прибрежной);
- фито-, зоопланктоном,
- макрозообентосом,
- ихтиофауной.

Съемки экологического мониторинга водных биоресурсов и среды их обитания производятся 1 раз в течение вегетационного сезона.

Пункты наблюдений организуются:

- на фоновом участке водного объекта (выше створа проектируемых работ), не подверженном влиянию проектируемых работ;
- на расстоянии 500 м ниже створа проведения работ.

На каждом этапе работ съемка мониторинга будет включать в себя наблюдения за наносами в акватории (визуальные), комплекс гидрохимических, гидробиологических исследований проб, ихтиологических наблюдений.

По окончании каждого этапа работ по производственному экологическому контролю (мониторингу) составляется промежуточный отчет о результатах проведенных работ. По окончании последнего этапа составляется итоговый отчет, который будет содержать данные наблюдений за состоянием водных биоресурсов и среды их обитания.

Экологический мониторинг за водными биоресурсами и средой их обитания должен выполняться специализированной организацией.

Государственный мониторинг за водными биоресурсами и средой их обитания на территории Саратовской области осуществляет Саратовский филиал ФГБНУ «ВНИРО» («СаратовНИРО»):

адрес: 410002 г. Саратов, ул. Чернышевского, 152.
 тел 8 (845 2) 23 83 67.
 e-mail: saratovniro@vniro.ru
 Руководитель филиала – Богачев Анатолий Николаевич

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

ВЫВОДЫ

Проектной документацией по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» В соответствии с Заданием на проектирование объекта и техническими требованиями проектной документацией по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» при обустройстве площадки скважины №1 предусмотрено строительство линейных и площадочных объектов.

В административном отношении участок работ расположен на территории двух районов: Марковского и Федоровского районов Саратовской области.

Гидрографическая сеть на участке проектирования представлена р.Большой Караман (приток Волгоградского водохранилища).

Согласно проектным данным Площадка скважины №1 и метаноопровод располагаются на неподтопляемой территории, поэтому специальных сооружений инженерной защиты от затопления не запроектировано.

Проектными решениями предусмотрено два перехода через р.Большой Караман: автодорогой на ПК4+0,0-ПК6+0,0 и газопроводом на ПК7+0,0-ПК8+0,0.

Проработка материалов Проекта, данных по кормовой базе и ихтиофауне, возможных последствий воздействия планируемых работ на биоту водных объектов с учетом фактора времени, действующих нормативных документов, позволили установить

Суммарные потери водных биоресурсов в результате сокращения, перераспределения или утраты естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна водного объекта (р.Большой Караман) составят 0,4 кг,

- в том числе по категориям:**
- 0,05 кг временные потери;**
- 0,35 кг постоянные потери.**

Согласно п. 31 Методики, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления планируемой деятельности, незначительна (менее 10 кг в натуральном выражении), проведения мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определение затрат для их проведения не требуется из-за экономической нецелесообразности, поскольку затраты для расчета, разработки, организации и проведения мероприятий превышают потери водных биоресурсов в денежном эквиваленте.

Для согласования проектной деятельности на территории Саратовской области обращаться в Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства:

Юридический адрес: 414052, г. Астрахань, Яблочкова 38а.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Фактический адрес: 414056,г.Астрахань ,ул.Савушкина, 1Б

Руководитель: Малкин Олег Николаевич

Приемная тел. +7 8512 (47-99-11) факс +7(8512)47-99-13

Email: yk-ter-upr@mail.ru Email отдел согласования проектов sreda.vbr@mail.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Проектная документация: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1». ООО «СВЗК», 2021.
2. Интернет-ресурс <http://volga.mnr.gov.ru/>. Федерального агентства водных ресурсов РФ (Росводресурсы). Государственный водный реестр.
3. «Методика определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биоресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушаемого состояния». Приказ Росрыболовства № 238 от 6.05.2020 г. (Зарегистрировано в Минюсте России 5.03.2021 г № 62667).
4. Агроклиматический справочник по Саратовской области. Л.: Гидрометеиздат, 1958. 228с.
5. Научно-прикладной справочник: Основные гидрологические характеристики рек бассейна Нижней Волги [Электронный ресурс] / Коллектив авторов; под редакцией Георгиевского В.Ю. Ливны: Издатель Мухаметов Г.В., 2015.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Л Заключение о согласовании с Федеральным агентством по росрыболовству



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНСТВО
ПО РЫБОЛОВСТВУ
(РОСРЫБОЛОВСТВО)

ВОЛГО-КАСПИЙСКОЕ
ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

ул. Яблочкова, 38 а, Астрахань, 414052
тел. 8 (8512) 47-99-11, факс 8 (8512) 47-99-13
E-mail: vk-ter-upr@mail.ru

№ 19.06.2022 № 01-06-15/5316

На № 750П/22 от 01.06.2022

Генеральному директору
ООО «ННК Саратовнефтегаздобыча»
А.В. Григорьеву

Советская ул., 4,
г. Саратов, 410028

Копия:
Заместителю генерального директора
ООО «СВЗК»
А.Ю. Чунареву

Осипенко ул., 1а, Октябрьский район,
г. Самара, 443110

Копия:
отдел государственного контроля,
надзора, охраны водных биологических
ресурсов и среды обитания по
Саратовской области

Заключение
о согласовании осуществления деятельности в рамках проектной
документации «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1»

Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства (далее - Управление) рассмотрело проектную документацию «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1».

Заказчиком проектной документации является общество с ограниченной ответственностью «ННК - Саратовнефтегаздобыча».

Разработчиком проектной документации является общество с ограниченной ответственностью «Средневожская землеустроительная компания» (ООО «СВЗК»).

В административном отношении участок работ находится в Марковском и Федоровском районах Саратовской области. Ближайшие населенные пункты: с. Романовка находится юго-восточнее на минимальном расстоянии 2 км и с. Пензенка юго-западнее в 6,7 км.

В соответствии с заданием на проектирование объекта и техническими требованиями проектной документацией выделяются 2 этапа строительства:

I этап:

- обустройство площадки скважина №1;
- газопровод от скважины № 1 «Куговская» до УКПГ «Вознесенская» протяженностью 1203,1 м;

Итого:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

295

- метанолопровод от КУ-2 «Кудринский» до скв. №1 «Куговская» протяженностью 299,9 м:

- подъездная дорога от существующей грунтовой дороги до площадки скважины №1 «Куговская», протяженностью 286,71 м.

II этап:

- автомобильная дорога от точки примыкания к существующей грунтовой дороге до примыкания к дороге ООО «ННК- Саратовнефтегаздобыча»;

- переезд через реку Большой Караман.

При строительстве линейного объекта используются существующие дороги. На период производства работ не предусматривается строительство специальных средств для обхода естественных препятствий и временных переправ на водных препятствиях.

Земельные участки под объекты строительства отводятся во временное (краткосрочная аренда земли) и постоянное (долгосрочная аренда земли) пользование.

Проектируемая автодорога на участке ПК 4+50 - ПК5+30 проходит по насыпи существующей дамбы на реке Большой Караман, продольный профиль на данном участке запроектирован с поднятием насыпи на существующей дамбе (для размещения конструкции проектируемой дорожной одежды). Данный вариант вертикальной планировки не предусматривает производства работ на существующем земляном полотне для исключения воздействия на существующее сооружение, однако предусматривает усиление проезжей части дамбы, путем устройства конструкции дорожной одежды, что повышает транспортно-эксплуатационные характеристики при осуществлении движения на данном участке автодороги, для исключения возможного съезда автотранспорта в аварийных ситуациях в водоем; на участке ПК3+80,00-ПК5-30,00 предусматривается установка барьерного ограждения с двух сторон автодороги.

В связи с тем, что подъездная дорога и насыпь на переходе через р. Большой Кармаи существующие, то расчет размера вреда на водные биоресурсы не проводится.

Проектными решениями предусмотрено пересечение проектируемого трубопровода с р. Большой Караман (ПК 7+00-ПК 8+00) методом наклонно-направленного бурения (ННБ), так называемая бестраншейная прокладка трубопровода в защитном футляре. Длина перехода составляет 222 м. Проведение берегоукрепительных работ при выполнении работ по пересечению проектируемого трубопровода с р. Большой Караман не требуется.

Географические координаты участков пересечения трассы с водными преградами:

- левый берег перехода через р. Большой Караман:
51°24'40,27" с.ш., 47° 18'50,04" в.д.;

- правый берег перехода через р. Большой Караман:
51°24'40,96" с.ш., 47°18'50,04" в.д.

Проектными решениями периода проведения строительно-монтажных работ предусмотрено использование воды для следующих нужд:

- хозяйственно-бытовых нужд;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- производственных нужд (производственно-строительный процесс, промывка и гидравлическое испытание трубопроводов);

- нужд пожаротушения.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-бытовых нужд осуществляется привозной водопроводной водой силами подрядной организации.

Забор воды из природных поверхностных источников при проведении работ по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» не предусматривается.

Проектными решениями периода проведения строительно-монтажных работ предусмотрено образование следующих видов сточных вод:

- хозяйственно-бытовые сточные воды;

- сточные воды от биотуалетов;

- производственные сточные воды.

Для сбора и накопления жидких бытовых отходов предусматривается использование водонепроницаемой емкости объемом 25 м³. Вывоз хозяйственно-бытовых сточных вод осуществляется на очистные сооружения согласно договору с организацией для обезвреживания.

При промывке и испытании трубопроводов образуются производственные сточные воды в количестве 5,72 м³. Для предупреждения фильтрации с поверхности почвы в водоносные горизонты производственных сточных вод, образующихся в результате промывки и испытания трубопроводов, и согласно принятым проектным решениям предусмотрены сборно-разборные ёмкости. По окончании гидроиспытаний вода после отстаивания и проведения эколого-аналитического контроля химического состава на соответствие требований качества вывозится по договору на специализированное предприятие для обезвреживания.

Продолжительность строительства составляет 8,0 мес. - 240 календарных дней.

Проведение строительно-монтажных работ запланировано на период с 10.06.2023 по 10.11.2023, исключая производства работ в русле, на заливной пойме и в водоохранной зоне р. Большой Караман в период нереста и ската молоди рыб (с 01 мая по 30 июня).

К рыбохозяйственным водным объектам, пересекаемым проектируемыми трассами, относится река Большой Караман.

Характеристика компонентов кормовой базы рыб и ихтиофауны реки Большой Караман на рассматриваемом участке, представлена на основании собственных исследований Саратовского филиала ФГБНУ «ВНИРО» на водных объектах региона.

В фитопланктоне реки Большой Караман по числу видов преобладают зеленые водоросли, по биомассе диатомовые и синезеленые. Биомасса фитопланктона в среднем 4,5 г/м³.

Зоопланктон в Большом Караман насчитывает до 37 видов. По числу видов в зоопланктоне преобладают коловратки и копеподы, по биомассе кладоцеры и копеподы. Биомасса в течение года колеблется от 0,44 до 5,1 г/м³.

По зообентосу по числу видов преобладают личинки комаров - звонцов (хинономиды), водные черви (олигохеты) и моллюски, в достаточном количестве

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
			СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата				

представлены ракообразные (включая крупные придонные формы клadoцер и копепод). Среднесезонная величина биомассы «мягкого» бентоса составила 3,0 г/м², кормовых моллюсков 10 г/м².

Ихтиофауна реки Большой Караман в нижнем течении представлена 12-ю видами рыб, входящими в состав 3 семейств: карповые: лещ, плотва, густера, караси, уклея, верховка: окуневые - судак, берш, окунь, ёрш; сельдевые - тюлька.

На рассматриваемом участке встречается 9 видов рыб: щука, плотва, окунь, красноперка, караси.

Проектными решениями предусмотрены природоохранные мероприятия, включающие:

- с целью обеспечения возможного свободного прохода рыб к местам нереста и его успешного осуществление предусмотрено исключение производство работ в период нереста и ската молоди рыб (с 1 мая по 30 июня);

- размещение мест складирования грунта и стройматериалов в незатопляемой весенним паводком зоне с последующей рекультивацией поврежденного участка;

- осуществление производственного экологического контроля (мониторинга) за водными биоресурсами и средой их обитания.

Согласно представленным материалам площадка скважины № 1 и метанолопровод располагаются на неподтопляемой территории, поэтому специальных сооружений инженерной защиты от затопления не запроектировано.

Оценка воздействия на водные биоресурсы производится от работ, связанных с переходом проектируемых линейных трасс через р. Большой Караман.

На участке перехода методом ННБ (от точки забуривания до точки выхода) земляные работы в руслах водных объектов и прибрежной части не выполняются, что полностью исключает взмучивание водных масс и заиливание донной поверхности. Механизированная колонна (строительная техника и автотранспорт) в русло рек не заходит, пересекает водотоки по существующим дорогам. Прокладка трубопровода методом ННБ не сопряжена с переформированием дна и берегов, что сохраняет естественный гидрологический режим водотока на участке перехода трассой.

Определение площадей отторжения поймы производится в границах зоны весеннего половодья 10% обеспеченности. Согласно проектным данным протяженность участка ННБ в плане 222 м, точки входа и выхода расположены за пределами УВВ 10% обеспеченности. Таким образом, временного повреждения заливной поймы реки Большой Караман при реализации проекта не ожидается.

Определение негативного воздействия в результате повреждения водосборной площади водных объектов проводится в границах их водоохранной зоны.

В границы водоохранной зоны попадают следующие сооружения постоянного отвода:

- узел запорной арматуры на ПК2+96,9 (№ 1 по правому берегу);
- контрольно-измерительный пункт (КИП) электрохимической защиты - 3шт;
- репер 1 шт.

Площадь временного повреждения водоохранной зоны составляет 3705 м², площадь постоянного отторжения водосборного бассейна - 1746 м².

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Предоставляемые во временное пользование земельные участки после окончания работ должны быть восстановлены под те же виды угодий, какими они были до нарушения, путем выполнения технической и биологической рекультивации.

При проведении работ при реализации проектной документации «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» неизбежны потери водных биологических ресурсов в связи с сокращением, перераспределением или утратой естественного стока с деформированной поверхности водосборного бассейна в пределах водоохранной зоны (временное на срок проведения работ - 240 дней и постоянное на 20 лет).

Расчёт вреда водным биоресурсам с учетом указанных факторов негативного воздействия выполнен Саратовским филиалом ФГБНУ «ВНИРО» (СаратовНИРО) в соответствии с Методикой определения последствий негативного воздействия при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объектов капитального строительства, внедрении новых технологических процессов и осуществлении иной деятельности на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания и разработки мероприятий по устранению последствий негативного воздействия на состояние водных биологических ресурсов и среды их обитания, направленных на восстановление их нарушенного состояния, утвержденной приказом Федерального агентства по рыболовству от 6 мая 2020 г. № 238 (далее - Методика).

Согласно этим расчётам реализация проекта повлечёт потери водных биоресурсов (в пересчете на 20 лет эксплуатации), составляющие 0,4 кг, в т.ч. 0,05 кг временные и 0,35 кг постоянные потери.

Согласно п. 31 Методики, если суммарная расчетная величина последствий негативного воздействия, ожидаемого в результате осуществления намечаемой деятельности, незначительна (менее 10 кг в натуральном выражении) проведение мероприятий по восстановлению нарушаемого состояния водных биоресурсов и определения затрат для их проведения, не требуется.

Учитывая вышеизложенное, Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства считает допустимым воздействие намечаемой деятельности на водные биоресурсы и согласовывает осуществление деятельности по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» при выполнении следующих условий:

- выполнения разработанных природоохранных мероприятий, в т.ч. предусматривающих исключение производства работ в русле, на заливной пойме и в водоохранной зоне р. Большой Караман в период нереста и ската молоди рыб (с 01 мая по 30 июня);

- в случае приостановки и/или прекращения согласованной деятельности, направлять в Волго-Каспийское территориальное управление Росрыболовства соответствующее уведомление не позднее 3 месяцев после принятия решения такой приостановке и/или прекращении деятельности.

Дополнительно Управление сообщает, что за несоблюдение требований к сохранению водных биологических ресурсов и среды их обитания предусмотрена административная ответственность по статье 8.48. «Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Контроль за соблюдением природоохранного законодательства и соответствием выполняемых работ проектным материалам возложен на отдел государственного контроля, надзора, охраны водных биологических ресурсов и среды обитания по Саратовской области Управления.

Руководитель

О.Н. Малкин

Антонова Е.Г.
(8512) 36-78-46

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение М Материалы общественных слушаний



АДМИНИСТРАЦИЯ МАРКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

11.07.2022 № 01-01-16/2314

пр.Ленина 18, г.Маркс,
Саратовская область, 413090
Тел.: (845-67) 5-55-55
Факс (845-67) 5-50-96
marksadm@mail.ru

Заместителю генерального
директора ООО «СВЗК»
А.Ю. Чунареву

Уважаемый Андрей Юрьевич!

Администрация Марковского муниципального района сообщает, что в период с 23.05.2022 года по 07.07.2022 года (включительно) в отношении технического задания на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документации, в том числе предварительных материалов по оценке воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», замечания и предложения не поступали.

Глава Марковского
муниципального района

Д.Н. Романов

0004974

Исп.: Спатару И.Н.
Тел.: 8(84567)5-16-07

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

301

Зарегистрирован
в администрации Марковского
муниципального района Саратовской области
"23" (подпись) (ФИО) 2022 г.
М.П.

Журнал регистрации предложений и замечаний общественности

к техническому заданию на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы:

«Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»

Организаторы общественных обсуждений:

орган местного самоуправления
заказчик
исполнитель

Администрация Марковского муниципального района Саратовской области
ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
ООО «СВЗК»

Форма проведения общественных обсуждений: общественные слушания

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 23.05.2022 по 27.06.2022 (включительно)

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:

-сайт администрации - <https://marksadm.ru/>

- Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20, кабинет №23, администрация Марковского муниципального района Саратовской области.

к техническому заданию на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы:

«Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»

№ п/п	ФИО (полностью)	Для физических лиц - адрес места жительства, телефон, адрес электронной почты; Для юридических лиц - наименование организации, должность представителя организации, адрес организации, телефон организации, адрес электронной почты	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественной обсуждения	Согласие на обработку персональных данных (подпись)
			Замечания и предложения не поступали		

Лицо, ответственное за ведение журнала

Андреев И. А.

(ФИО)



28.07.2022

дата

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

302

Зарегистрирован
 В администрации Федоровского
 муниципального района Саратовской области

(подпись) " 11 "	<i>Мухомов Н.К.</i> / (ФИО)
07	2022 г.

М.П.

Журнал регистрации предложений и замечаний общественности

К техническому заданию на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы:

«Кутовское месторождение. Обустройство связки № 1»

Организаторы общественных обсуждений:

орган местного самоуправления
 заказчик
 исполнитель

Администрация Федоровского муниципального района Саратовской области
 ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
 ООО «СВЗК»

Форма проведения общественных обсуждений: общественные слушания

Период ознакомления с материалами общественных обсуждений: с 23.05.2022 по 28.06.2022

Места размещения объекта общественных обсуждений и журнала учета замечаний и предложений общественности:
 - Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная 55, администрация Федоровского муниципального района Саратовской области.

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

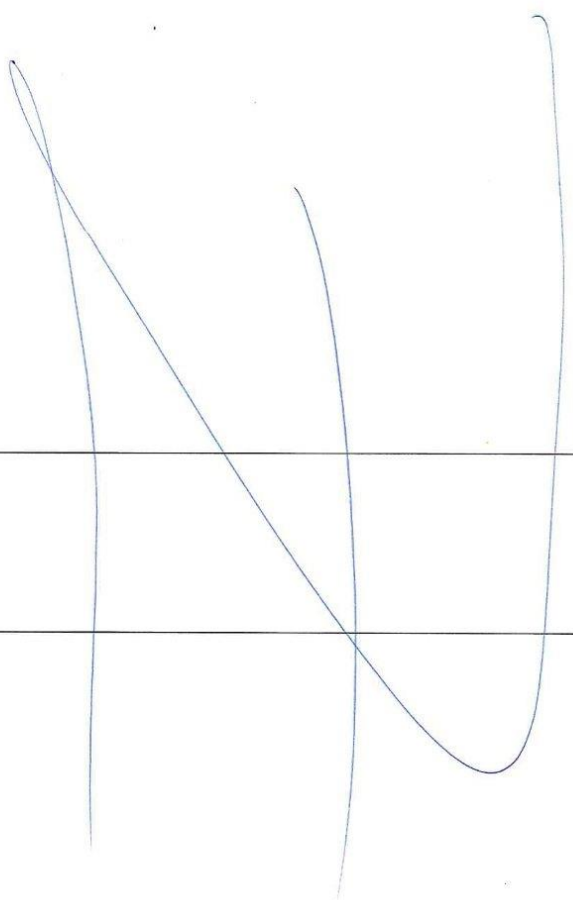
К техническому заданию на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы:

«Кутовское месторождение. Обустройство скважины № 1»

№ п/п	ФИО (полностью)	Для физических лиц - адрес места жительства, телефон, адрес электронной почты; Для юридических лиц - наименование организации, должность представителя организации, адрес организации, телефон организации, адрес электронной почты	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения	Согласие на обработку персональных данных (подпись)

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

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

№ п/п	ФИО (полностью)	ДЛЯ Физических лиц - адрес места жительства, телефон, адрес электронной почты. Для юридических лиц - наименование организации, должность представителя организации, адрес организации, телефон организации, адрес электронной почты	Содержание замечания и предложения	Обоснованный ответ заказчика (исполнителя) о принятии (учете) или мотивированном отклонении с указанием номеров разделов объекта общественного обсуждения	Согласие на обработку персональных данных (подпись)
					

Дипло, ответственное за ведение журнала

Кубаев Н.К

(ФИО)



подпись

11.07.2022

дата

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

**АДМИНИСТРАЦИЯ МАРКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО
РАЙОНА САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ
ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 06.05.2022 г. № 843

О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намеченной хозяйственной деятельности, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС на территории Марковского муниципального района Саратовской области

В целях выявления мнения и интересов населения Марковского муниципального района Саратовской области по оценке воздействия на окружающую среду, соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности, в соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 1 декабря 2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», руководствуясь Уставом Марковского муниципального района, администрация Марковского муниципального района ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Провести общественные обсуждения в формате общественных слушаний с гражданами, юридическими лицами и общественными организациями (объединениями) (далее - общественные слушания) по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС (далее – объект):

1.1. Наименование намеченной хозяйственной деятельности «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»;

1.2. Цель намеченной деятельности: информирование общественности о намечаемой хозяйственной деятельности ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» и её возможном воздействии на окружающую среду с целью выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия;

1.3. Месторасположение намечаемой деятельности: Саратовская

\\192.168.0.123\машбио\2022\постановления\май\Пт13_050522_№843.doc

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

306

область, Марковский муниципальный район, в границах Липовского муниципального образования;

1.4. Наименование и адрес заказчика намечаемой деятельности: ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча», ИНН 6454141275, ОГРН 1146454002287, 410028, г. Саратов, ул. Советская д. 4, тел./факс: +7(8452)473-888, e-mail: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru;

1.4.1. Ответственное лицо: главный специалист группы организации ПИР отдела капитального строительства Богословский Алексей Викторович, тел.: 8-909-339-91-62, e-mail: aleksey.bogoslavskiy@ipc-oil.ru;

1.5. Наименование и адрес генерального проектировщика, исполнителя работ проектной документации, по оценке воздействия на окружающую среду: ООО «СВЗК», ИНН 6316089704, ОГРН 1046300551990, 443010, г. Самара, ул. Антоново-Овсеенко, д. 446, тел.: +7 (846) 279-01-23, e-mail: svzk-project@mail.ru;

1.5.1. Ответственное лицо: главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК» Кузнецов Константин Сергеевич;

1.6. Орган, ответственный за организацию общественных слушаний: администрация Марковского муниципального района, 413090, Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 18, e-mail: marksadm@mail.ru;

1.6.1. Ответственное лицо: заместитель главы администрации муниципального района, курирующий вопросы строительства и архитектуры администрации Марковского муниципального района Саратовской области Шевела Вячеслав Владимирович, тел.: 8 (84567)5-16-07.

2. Назначить проведение общественных слушаний 15 июня 2022 года в 12 ч. 00 мин. (по местному времени) в актовом зале администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенном по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 18.

3. Определить срок, время и место ознакомления общественности с объектом, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 27 июня 2022 года (включительно), на официальном сайте Марковского муниципального района Саратовской области www.marksadm.ru, в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 23 администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20, а также на сайте заказчика ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» www.ipc-oil.ru.

3.1. Организовать приём рекомендаций и предложений по объекту, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 27 июня 2022 года (включительно), в письменном виде в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 23 администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенном по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20, на почтовый адрес заказчика: 410028, г. Саратов, ул. Советская д.4, а также в электронном виде на электронную почту отдела строительства и архитектуры администрации Марковского муниципального района 51607@bk.ru и на электронной почте \\192.168.0.123\машбюро\2022\постановления\май\Pt13 050522 №843.doc

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

заказчика nnk-saratovngd@ipc-oil.ru.

4. Создать рабочую группу по подготовке и проведению общественных слушаний по объекту и утвердить ее состав согласно приложению.

5. Обнародовать настоящее постановление в газете МУП ЕРМ СМИ «Воложка» и разместить на официальном сайте Марковского муниципального района.

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

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на заместителя главы администрации Марковского муниципального района Шевелу В.В.

Глава Марковского
муниципального района



Д.Н. Романов

\\192.168.0.123\машбюро\2022\постановления\май\Pt13 050522 №843.doc

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Приложение
к постановлению администрации
муниципального района
от 06.05.2022 г. № 843

Рабочая группа по подготовке и проведению общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС

Председатель рабочей группы - заместитель главы администрации муниципального района, курирующий вопросы строительства и архитектуры.

Секретарь рабочей группы - начальник отдела строительства и архитектуры администрации муниципального района.

Члены рабочей группы: - начальник отдела ЖКХ, ТЭК и связи управления по ЖКХ и жилищной политике администрации муниципального района;

- начальник управления по земельно-имущественным отношениям управления земельно-имущественных отношений администрации муниципального района;

- начальник отдела по правовому обеспечению администрации муниципального района;

- главный специалист группы организации ПИР отдела капитального строительства ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (по согласованию);

- главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК» (по согласованию).

Заместитель главы администрации
муниципального района

В.В. Шевела

\\192.168.0.123\машбюро\2022\постановления май\Р13 050522 №843.doc



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ФЕДОРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 11.05.2022 № 59/1

р.п. Мокроус

О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельностью, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Жуговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы (ОВОС) на территории Федоровского муниципального района Саратовской области

В целях выявления мнения и интересов населения Федоровского муниципального района Саратовской области по оценке воздействия на окружающую среду, соблюдения прав человека на благоприятные условия жизнедеятельности, в соответствии с Федеральным законом от 6 октября 2003 года № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Федеральным законом от 23 ноября 1995 года № 174-ФЗ «Об экологической экспертизе», Приказом Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 01.12.2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», руководствуясь решением Муниципального Собрания Федоровского муниципального района № 529 от 23.03.2021 года администрация Федоровского муниципального района **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Провести общественные обсуждения в формате общественных слушаний с гражданами, юридическими лицами и общественными организациями (объединениями) по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной экологической экспертизы федерального уровня

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

310

«Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС (далее - объект):

1.1. Наименование намеченной хозяйственной деятельности: «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1»;

1.2. Цель намеченной деятельности: информирование общественности о намечаемой хозяйственной деятельности ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» и её возможном воздействии на окружающую среду с целью выявления общественных предпочтений и их учета в процессе оценки воздействия;

1.3 Месторасположение намечаемой деятельности: Саратовская область, Федоровский муниципальный район;

1.4. Наименование и адрес заказчика намечаемой деятельности: ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча», ИНН 6454141275, ОГРН 1146454002287, 410028, г. Саратов, ул. Советская д. 4, тел.: +7(8452)47-38-88, e-mail: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru;

1.4.1. Ответственное лицо: главный специалист группы организации ПИР отдела капитального строительства Богословский Алексей Викторович, тел: 8-909-339-91-62, e-mail: Aleksey.bogoslavskiy@ipc-oil.ru;

1.5. Наименование и адрес генерального проектировщика, исполнителя работ проектной документации, по оценке воздействия на окружающую среду: ООО «СВЗК», ИНН 6316089704, ОГРН 1046300551990,443010, г. Самара, ул. Антоново-Всеенко, д. 44б, тел.: +7 (846) 279-01-23, e-mail: svzk-project@mail.ru;

1.5.1. Ответственное лицо: главный инженер инжиниринга - начальник управления проектирования ООО «СВЗК» Кузнецов Константин Сергеевич;

1.6. Орган, ответственный за организацию общественных слушаний: администрация Федоровского муниципального района, 413410, Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная д. 55, тел.: +7(84565) 5-00-38;

1.7. Ответственное лицо от администрации: начальник Управления экономического развития администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, тел.: + 7 (84565) 5-00-38.

2. Назначить проведение общественных слушаний 16 июня 2022 года в 11 ч. 00 мин. (по местному времени) в актовом зале администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, расположенном по адресу: Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55.

3. Определить срок, время и место ознакомления общественности с объектом, включая десятидневный срок послеокончания общественных слушаний с 23 мая по 28 июня 2022 года (включительно), на официальном сайте Федоровского муниципального района Саратовской области, в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 220 администрации Федоровского

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

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

муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу: Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55.

3.1. Организовать приём рекомендаций и предложений по объекту, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 28 июня 2022 года (включительно), в письменном виде в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 220 администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, по адресу: Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55, а так же в течение 10 дней после проведения общественных слушаний на электронную почту заказчика: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru и в письменном виде на почтовый адрес: 410028, г. Саратов, ул. Советская д. 4.

4. Создать рабочую группу по подготовке и проведению общественных слушаний по объекту и утвердить ее состав согласно приложению.

5. Опубликовать настоящее постановление в периодическом издании газете «Вперед» и разместить на официальном сайте Федоровского муниципального района.

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

7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя главы администрации Федоровского муниципального района.

Глава Федоровского
муниципального района



А. В. Наумов

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

Приложение
к постановлению администрации
Федоровского муниципального
района Саратовской области
от 11.05.2022 № 59/1

**Рабочая группа
по подготовке и проведению общественных слушаний
по оценке воздействия на окружающую среду по объекту государственной
экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство
скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки
воздействия намечаемой деятельности
на окружающую среду, проектную документацию, в том числе
предварительные материалы (ОВОС)**

Председатель рабочей группы - и.о. начальника Управления экономического развития администрации Федоровского муниципального района;

Секретарь рабочей группы - главный специалист отдела земельных и имущественных отношений Управления экономического развития администрации Федоровского муниципального района;

Члены рабочей группы:
- инспектор АПК отдела сельского хозяйства Управления экономического развития администрации Федоровского муниципального района;

- главный специалист отдела капитального строительства ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (по согласованию);

- главный инженер проекта ООО «ВолгоУралНИПИнефть» (по согласованию).

Верно: руководитель аппарата

О.В. Сорокина

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ МАРКОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

г. Маркс

«15» июня 2022 г.

ПРОТОКОЛ

**общественных обсуждений (в формате общественных слушаний) по объекту:
«Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое
задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на
окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные
материалы ОВОС.**

Настоящий протокол составлен в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020г. № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Федеральным законом от 21.06.2014 № 212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением администрации Марковского муниципального района Саратовской области от 06.05.2022 г. № 843 «О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намеченной хозяйственной деятельности, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС на территории Марковского муниципального района Саратовской области».

Место проведения общественных обсуждений в формате общественных слушаний (далее - общественные слушания):

Актовый зал администрации Марковского муниципального района Саратовской области по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 18.

Время проведения общественных слушаний:

15.06.2022 г, в 12.00 ч.

Объект общественных слушаний:

Техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектная документация, в том числе предварительные материалы ОВОС, по объекту государственной экологической экспертизы: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

314

Цель слушаний:

Изучение общественного мнения, выявление возможного негативного влияния деятельности на окружающую среду и здоровье населения Марковского района Саратовской области, а так же для принятия мер по устранению влияния, если оно будет выявлено.

Основание проведения:

Постановление администрации Марковского муниципального района Саратовской области от 06.05.2022 г. № 843 «О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намеченной хозяйственной деятельности, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС на территории Марковского муниципального района Саратовской области».

Наименование и адрес Заказчика намечаемой деятельности:

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
410028, г. Саратов, ул. Советская д.4.

Проектная организация:

ООО «СВЗК», ИНН 6316089704,
443010, г. Самара, ул. Антоново-Овсенко, д. 446

Разработчик материалов ОВОС:

ООО «СВЗК», ИНН 6316089704,
443010, г. Самара, ул. Антоново-Овсенко, д. 446

На слушаниях присутствовали:

От администрации Марковского муниципального района Саратовской области:

- Шевела Вячеслав Владимирович – председатель общественных обсуждений – заместитель главы администрации муниципального района;
- Спатару Ирина Николаевна– консультант отдела строительства и архитектуры.
- Бутолин Дмитрий Александрович– консультант отдела ЖКХ, ТЭК и связи управления по ЖКХ и жилищной политике;
- Колибердин Роман Олегович - начальник Управления земельно-имущественных отношений

-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Представители Заказчика:

Ершов Илья Васильевич – ведущий инженер группы организации проектно-изыскательских работ отдела капитального строительства ООО «ННК Саратовнефтегаздобыча».

Представители проектной организации:

Чунарев Андрей Юрьевич – заместитель генерального директора ООО «СВЗК»;
– Кузнецов Константин Сергеевич - главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК».

Приглашенные:

Комарова Александра Стефановна - Председатель Общественного Совета Марковского муниципального района;

Представители граждан:

Новичкова Марина Алексеевна.
Шадрина Мария Александровна

Для участия в общественных слушаниях зарегистрировалось 10 человек, согласно листу регистрации участников общественных слушаний на 1 листе. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к протоколу (Приложение № 1).

Информирование общественности:

В соответствии с требованиями законодательства уведомление о проведении общественных слушаний с информацией о дате и месте проведения общественных слушаний направлено в органы государственной власти и органы местного самоуправления и размещено:

- интернет сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в реестре материалов общественных обсуждений 16.05.2022г. по ссылкам:

Федоровский район: <https://rpn.gov.ru/public/130520221300107/>

Марковский район: <https://rpn.gov.ru/public/130520221250096/>

-интернет-сайт Министерства природных ресурсов и экологии Саратовской области 13.05.2022 по ссылкам:

Федоровский район

<https://minforest.saratov.gov.ru/obsh-obsuzh/4062/>

Марковский район

<https://minforest.saratov.gov.ru/obsh-obsuzh/4061/>

- интернет-сайтах администраций муниципальных районов Саратовской области по ссылкам:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Федоровский район 16.05.2022: http://fedormr.ru/novosti/?ELEMENT_ID=1095

Марковский район: 16.05.2022:

<https://marksadm.ru/news/9946-obschestvennye-obsuzhdeniya-tehnicheskogo-zadaniya-na-vypolnenie-ocenki-vozdeystviya-namechaemoy-deyatelnosti-na-okruzhayuschuyu-sredu-proektnuvu-dokumentaciyu-v-tom-chisle-predvaritelnye-materialy.html>

на сайте заказчика ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» - www.ipc-oil.ru.

В установленный для ознакомления с документацией срок по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» замечаний, предложений и вопросов не поступало.

Доступность материалов:

Ознакомление с техническим заданием на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектной документацией, в том числе предварительными материалами ОВОС, по объекту государственной экологической экспертизы: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», осуществлялось, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 27 июня 2022 года (включительно), на официальном сайте Марковского муниципального района Саратовской области www.marksadm.ru, в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 23 администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенном по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20, а также на сайте заказчика ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» www.ipc-oil.ru.

Сроки приёма рекомендаций и предложений по объекту, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 27 июня 2022 года (включительно), в письменном виде: в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 23 администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенном по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20 и на почтовый адрес заказчика: 410028, г. Саратов, ул. Советская д.4. А также в электронном виде на электронную почту отдела строительства и архитектуры администрации Марковского муниципального района 51607@bk.ru и на электронную почту заказчика nnk-saratovngd@ipc-oil.ru.

Письменные замечания и предложения:

Замечания и предложения за период с 23.05.2022 по 15.06.2022 г (включительно) не поступали.

На слушаниях были представлены следующие материалы:

1. Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»;
2. Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

5

экологической экспертизы проектной документации «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»;

3. Копии публикаций информационного сообщения о проведении общественных слушаний на официальных сайтах органов государственной власти и местного самоуправления.

Задачи слушаний:

4. Предоставление информации по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1».

5. Обсуждение с общественностью проектной документации, включая материалы ОВОС, включая ответы на вопросы общественности относительно объекта слушаний.

6. Одобрение представленной документации для государственной экологической экспертизы.

Повестка дня:

Шевела В.В. – Председатель общественных слушаний - заместитель главы администрации муниципального района, открыл общественные слушания, огласил тему, повестку дня и порядок проведения общественных слушаний, представил инициаторов их проведения. Проинформировал об отсутствии поступивших от населения, общественных организаций (объединений) замечаний и предложений. Предложил к утверждению регламент по проведению общественных слушаний:

- общая продолжительность – 1 час;
- доклад по проектной документации, включая материалы ОВОС – 20 минут;
- вопросы и ответы – 30 минут;
- подведение итогов – 10 минут.

В ходе общественных слушаний выступили:

Главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК» Кузнецов Константин Сергеевич ознакомил присутствующих с объектом государственной экологической экспертизы – техническим заданием, проектной документацией, включая материалы ОВОС. Разъяснил о месте и сроках доступности проектной документации, включая материалы ОВОС, об информировании общественности и всех заинтересованных сторон о проведении настоящих общественных слушаний. Рассказал о рассматриваемом объекте государственной экологической экспертизы, намечаемой хозяйственной деятельности, целях ее реализации, проектных решениях, планируемом перечне работ, предполагаемом месторасположении. А также, о возможных источниках воздействия на окружающую среду в периоды строительства и эксплуатации объекта, и о мерах по уменьшению или предотвращению их воздействия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

318

После окончания доклада Кузнецова К.С. представителями населения, были заданы вопросы для уточнения некоторых аспектов намечаемой деятельности.

Рассмотренные вопросы:

Вопрос Новичковой М.А.: Как утилизируют отходы, образующиеся в период проведения строительных работ?

Ответ Кузнецова К.С.: Отходы, образующиеся в период проведения строительных работ, принадлежат подрядной строительной организации, выбираемой на основе тендера. Все отходы передаются для обезвреживания, утилизации или размещения по договорам Подрядчика в специализированные организации, имеющие соответствующие лицензии.

Вопрос Колибердина Р.О.: Шумовое воздействие от работающего оборудования рассматривалось в проекте?

Ответ Кузнецова К.С.: Проведен расчет уровня акустического воздействия в период строительства. Анализ полученных расчетов показал, что значения акустического воздействия во всех расчетных точках с учетом фонового уровня соответствуют допустимому уровню в дневное время суток. В ночное время суток строительные работы не проводятся. В периоде эксплуатации - физическое воздействие отсутствует.

Председатель общественных слушаний Шевела В.В. объявил об окончании выступлений и подвел итоги общественных слушаний.

Голосование по итогам общественных слушаний:

При голосовании за одобрение проектной документации, включая материалы ОВОС высказались:

- за 10 - человек;
- против – 0 человек;
- воздержались – 0 человек.

Решили:

По итогам общественных обсуждений в форме общественных слушаний по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС:

1. СЧИТАТЬ общественные обсуждения в форме общественных слушаний состоявшимися и проведенными в соответствии с действующим законодательством РФ.

2. ОДОБРИТЬ представленную документацию для государственной экологической экспертизы.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата



3. Результаты общественных слушаний оформить протоколом и направить в составе материалов по оценке воздействия на окружающую среду на государственную экологическую экспертизу.

Замечания и предложения по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС принимаются в письменном виде в рабочее время с 8.00 до 17.00 в кабинете №23 администрации Марковского муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20 и на следующее адреса электронной почты: 51607@bk.ru, nnk-saratovngd@ipc-oil.ru. по 27.06.2022 (включительно).


Приложения:

1. Регистрационный лист участников обсуждения в форме общественных слушаний – на 1 листе.

Подписи организаторов и участников общественных слушаний:

Председатель общественных слушаний -
заместитель главы администрации
муниципального района _____  Шевела В.В.
Консультант отдела ЖКХ, ТЭК и связи
управления по ЖКХ и жилищной политике
Марковского муниципального района _____  Бутолин Д.А.
Начальник Управления земельно-
имущественных отношений _____  Колибердин Р.О.
Консультант отдела строительства и
архитектуры Марковского
муниципального района _____  Спатару И.Н.

Приглашенные:

Председатель Общественного Совета
Марковского муниципального района _____  Комарова А.С.

Представители граждан:

_____  Новичкова М.А.
_____  Шадрина М.А.

Представители Заказчика:

Ведущий инженер группы организации _____

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

8

проектно-изыскательских работ отдела
капитального строительства ООО «ННК-
Саратовнефтегаздобыча»



Ершов И.В.

Представители проектной организации:

Заместитель генерального директора
ООО «СВЗК»



Чунарев А.Ю.

Главный инженер инжиниринга-
начальник управления
проектирования ООО «СВЗК»



Кузнецов К.С.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Регистрационный список участников общественных обсуждений

	Ф.И.О.-для физических лиц; наименование юридического лица, Ф.И.О., должность представителя организации – для юридических лиц	Адрес, контактный телефон, адрес электронной почты (при наличии)	Согласие на обработку персональных данных (подпись)
1	Надрина Мария Алекс-др	г. Маркс, ул. Лаврова 2/2	
2	Юлиа Бердич Юлия Олеговна	г. Маркс, пр. Строителей 34-47	
3	Сметерина Ирина Николаевна	г. Маркс, пр. Ленина, д.18 Контрактная служба строительств и архитектуры	
4	Кунаров Андрей Юрьевич	ООО "СБЗК" Зона тех. обслуживания	
5	Кудряшов Константин Сергеевич	ООО "СБЗК" Гидравлический инженер	
6	Ефимов Иван Васильевич	Инженер по монтажу АО "ИСК - Газоблок-Сервис" г. Маркс	
7	Кунарова Александра Александровна	Председатель Общественного совета	
8	Ковалевская Е.А.	г. Маркс, ул. Боброва д.15 кв. 48	
9	Мельник Вячеслав Владимирович	г. Маркс, пр. Ленина, д.18 Заместитель главы администрации МПР	
10	Буталин Дмитрий Александрович	г. Маркс, пр. Ленина, д.18 консультант Фг. ИСКХ, ИАКс/СЗХ управления по ИСКХ и жилищной политике	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

АДМИНИСТРАЦИЯ ФЕДОРОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

р.п Мокроус

«16» июня 2022 г.

ПРОТОКОЛ
общественных обсуждений (в формате общественных слушаний) по объекту:
«Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое
задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на
окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные
материалы ОВОС.

Настоящий протокол составлен в соответствии с требованиями Федерального закона от 23.11.1995 г. №174-ФЗ «Об экологической экспертизе», приказом Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации от 01.12.2020г. №999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду», Федеральным законом от 21.06.2014 и №212-ФЗ «Об основах общественного контроля в Российской Федерации», Федеральным законом от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», Постановлением администрации Федоровского муниципального района Саратовской области от 11.05.2022 г. № 59/1 «О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намеченной хозяйственной деятельности, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС на территории Федоровского муниципального района Саратовской области».

Место проведения общественных обсуждений в формате общественных слушаний (далее - общественные слушания):

ул Центральная 55, р.п.Мокроус, Федоровский район, Саратовская область.

Время проведения общественных слушаний

16.06.2022 г, в 11.00 ч.

Объект общественных слушаний:

Техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектная документация, в том числе предварительные материалы ОВОС, по объекту государственной экологической экспертизы: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

323

Цель слушаний:

Изучение общественного мнения, выявление возможного негативного влияния деятельности на окружающую среду и здоровье населения Федоровского района Саратовской области, а так же для принятия мер по устранению влияния, если оно будет выявлено.

Основание проведения:

Постановлением администрации Федоровского муниципального района Саратовской области от 11.05.2022 г. № № 59/1 «О проведении общественных обсуждений в формате общественных слушаний по оценке воздействия на окружающую среду намеченной хозяйственной деятельности, подлежащей государственной экологической экспертизе по объекту федерального уровня «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС на территории Федоровского муниципального района Саратовской области».

Наименование и адрес Заказчика намечаемой деятельности:

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
410028, г.Саратов, ул.Советская д.4.

Проектная организация:

ООО «СВЗК», ИНН 6316089704,
443010, г. Самара, ул. Антоново-Овсеенко, д. 44б

Разработчик материалов ОВОС:

ООО «СВЗК», ИНН 6316089704,
443010, г. Самара, ул. Антоново-Овсеенко, д. 44б

На слушаниях присутствовали:

От Администрации Федоровского муниципального района Саратовской области:

- Шипкина Елена Александровна – инспектор АПК отдела сельского хозяйства управления экономического развития;
- Николаева Татьяна Анатольевна– заместитель начальника отдела земельных и имущественных отношений управления экономического развития,
- Лаврентьев Валерий Александрович – консультант по охране труда управления экономического развития;
- Руднева Светлана Вячеславовна - начальник отдела экономике управления экономического развития,

Представители Заказчика:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

– Богославский Алексей Викторович – главный специалист группы организации проектно-изыскательских работ отдела капитального строительства ООО «ННК-Саратов нефтегаздобыча»

Представители проектной организации:

Чунарев Андрей Юрьевич – заместитель генерального директора ООО «СВЗК»;

– Кузнецов Константин Сергеевич - главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК»;

Приглашенные:

– Кубаев Николай Кабдулаевич – и.о. начальника управления экономического развития.

Представители граждан:

Кузнецова Наталия Васильевна

Тютюнник Людмила Николаевна

Бакал Марина Владимировна

Плево Сергей Александрович

Для участия в общественных слушаниях зарегистрировалось 12 человек, согласно листу регистрации участников общественных слушаний на 1 листе. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к протоколу(Приложение № 1).

Информирование общественности:

В соответствии с требованиями законодательства уведомление о проведении общественных слушаний с информацией о дате и месте проведения общественных слушаний направлено в органы государственной власти и органы местного самоуправления и размещено:

- интернет сайт Федеральной службы по надзору в сфере природопользования в реестре материалов общественных обсуждений 16.05.2022г. по ссылкам:

Федоровский район: <https://rpn.gov.ru/public/130520221300107/>

Марковский район: <https://rpn.gov.ru/public/130520221250096/>

-интернет-сайт Министерства природных ресурсов и экологии Саратовской области 13.05.2022 по ссылкам:

Федоровский район

<https://minforest.saratov.gov.ru/obsh-obsuzh/4062/>

Марковский район

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

<https://minforest.saratov.gov.ru/obsh-obsuzh/4061/>

- интернет-сайтах Администраций районов Саратовской области по ссылкам:

Федоровский район 16.05.2022: http://fedormr.ru/novosti/?ELEMENT_ID=1095

Марковский район: 16.05.2022:

<https://marksadm.ru/news/9946-obschestvennye-obsuzhdeniya-tehnicheskogo-zadaniya-na-vypolnenie-ocenki-vozdeystviya-namechaemoy-devatelnosti-na-okruzhayuschuyu-sredu-proektnuyu-dokumentaciyu-v-tom-chisle-predvaritelnye-materialy.html>

на сайте заказчика ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» - www.ipc-oil.ru.

В установленный для ознакомления с документацией срок по объекту: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1» замечаний, предложений и вопросов не поступало.

Доступность материалов:

Ознакомление с Техническим заданием на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектная документация, в том числе предварительные материалы ОВОС, по объекту государственной экологической экспертизы: «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1». осуществлялось включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 28 июня 2022 года (включительно), на официальном сайте Федоровского муниципального района Саратовской области <http://fedormr.ru/kontakty2.php>, в рабочее время с 8-00 до 17-00 в кабинете № 220 администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу: 413410 ул Центральная 55, р.п.Мокроус, Федоровский район, Саратовская область, а также на сайте заказчика ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» www.ipc-oil.ru.

Сроки приём рекомендаций и предложений по объекту, включая десятидневный срок после окончания общественных слушаний с 23 мая по 28 июня 2022 года (включительно), в письменном виде в рабочее время с 8-00 до 17-00 в администрации Федоровского муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу: Саратовская область, г. Маркс, пр. Ленина, 20, на почтовый адрес заказчика: 410028, г. Саратов, ул. Советская д.4, а также в электронном виде на электронную почту администрации Федоровского муниципального района 27fedor@mail.ru на электронной почте заказчика nnk-saratovngd@ipc-oil.ru.

Письменные замечания и предложения:

Замечания и предложения за период с 23.05.2022 по 16.06.2022г (включительно) не поступали.

На слушаниях были представлены следующие материалы:

1. Проектная документация, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС)» по объекту «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

2. Техническое задание на проведение оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) намечаемой хозяйственной деятельности по объекту государственной экологической экспертизы проектной документации «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1»;

3. Копии публикаций информационного сообщения о проведении общественных слушаний на официальных сайтах органов государственной власти и местного самоуправления.

Задачи слушаний:

4. Предоставление информации по проектной документации, включая материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1».

5. Обсуждение с общественностью проектной документации, включая материалы ОВОС, включая ответы на вопросы общественности относительно объекта слушаний.

6. Одобрение представленной документации для государственной экологической экспертизы.

Повестка дня:

Шишкина Е.А. – инспектор АПК отдела сельского хозяйства управления экономического развития администрации Федоровского муниципального района, открыла общественные слушания, огласив тему, повестку дня и порядок проведения общественных слушаний, представила инициаторов их проведения. Проинформировала об отсутствии поступивших от населения, общественных организаций (объединений) замечаний и предложений. Предложила к утверждению регламент по проведению общественных слушаний:

- общая продолжительность – 1 час;
- доклад по проектной документации, включая материалы ОВОС – 20 минут;
- вопросы и ответы – 30 минут;
- подведение итогов – 10 минут.

В ходе общественных слушаний выступили:

Главного инженера инжиниринга-начальника управления проектирования ООО «СВЗК» Кузнецова Константина Сергеевича ознакомил присутствующих с объектом государственной экологической экспертизы – техническим заданием, проектной документацией, включая материалы ОВОС. Разъяснил о месте и сроках доступности проектной документации, включая материалы ОВОС, об информировании общественности и всех заинтересованных сторон о проведении настоящих общественных слушаний. Рассказал о рассматриваемом объекте государственной экологической экспертизы, намечаемой хозяйственной деятельности, цели ее реализации, проектных решениях, планируемом перечне работ, предполагаемом месторасположении.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Рассмотрены возможные источники воздействия на окружающую среду на периоды строительства и эксплуатации объекта, а также меры по уменьшению или предотвращению их воздействия.

После окончания доклада Кузнецова К.С. представителями населения, были заданы вопросы для уточнения некоторых аспектов намечаемой деятельности.

Рассмотренные вопросы:

В ходе проведения общественных слушаний вопросы и предложения не поступили.

Шишкина Е.А.объявила об окончании выступлений и ответов на вопросы и подвела итоги общественных слушаний.

Голосование по итогам общественных слушаний

При голосовании за одобрение проектной документации, включая материалы ОВОС высказались:

- за 12 человек;
- против – 0 человек;
- воздержались – 0 человек.

Решили:

По итогам общественных обсуждений в форме общественных слушаний документация по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС:

1. СЧИТАТЬ общественные обсуждения в форме общественных слушаний состоявшимися и проведенными в соответствии с действующим законодательством РФ.

2. ОДОБРИТЬ представленную документацию для государственной экологической экспертизы.

3. Результаты общественных слушаний оформить протоколом и направить в составе материалов по оценке воздействия на окружающую среду на государственную экологическую экспертизу.

Замечания и предложения по объекту государственной экологической экспертизы «Куговское месторождение. Обустройство скважины № 1», включая техническое задание на выполнение оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, проектную документацию, в том числе предварительные материалы ОВОС принимаются в письменном виде в рабочее время с 8.00 до 17.00 в кабинете №220администрации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7

Федоровского муниципального района Саратовской области, расположенного по адресу Саратовская область, Федоровский район, р.п. Мокроус, ул. Центральная, 55 и на следующее адрес электронной почты: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru. по 27.06.2022 (включительно).

Приложения:

- 1. Регистрационный лист участников обсуждения в форме общественных слушаний– на 1 листе.


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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Подписи организаторов и участников общественных слушаний:

Заместитель начальника отдела земельных и имущественных отношений управления экономического развития _____  Николаева Т.А.
 Инспектор АПК отдела сельского хозяйства управления экономического развития _____  Шишкина Е.А.
 Консультант по охране труда управления экономического развития _____  Лаврентьев В.А.
 Начальник отдела экономики управления экономического развития _____  Руднева С.В.

Приглашенные:

И.о. начальника управления _____  Кубаев Н.К.
 экономического развития

Представители граждан:

_____  Бакал М.В.
 _____  Кузнецова Н.В.
 _____  Тютюник Л.Н.
 _____  Плево С.А.

Представители Заказчика:

Главный специалист группы организации проектно-изыскательских работ отдела капитального строительства ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»

_____  Богославский А.В.

Представители проектной организации:

Заместитель генерального директора ООО «СВЗК»
 Главный инженер инжиниринга-начальник управления проектирования ООО «СВЗК»

_____  Чунаров А.Ю.
 _____  Кузнецов К.С.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Регистрационный список участников общественных обсуждений

Ф.И.О. для физических лиц; наименование юридического лица, Ф.И.О., должность представителя организации – для юридических лиц	Адрес, контактный телефон, адрес электронной почты (при наличии)	Согласие на обработку персональных данных (подпись)
Николаева Татьяна Анатольевна	Саратовская обл, Федоровский р.н., р.п. Мокроусе ул. Жемчужный ромаш д 411 9038837885	
Чумаров Андрей Нурович	ООО "СБСЛК" Зол. пер. Дураков рн	
Кудряшов Константин Сергеевич	ООО "СБСЛК" Глобалс инженер.	
Бакаев Мария Вячеславовна	р.п. Мокроусе, ул. Строи- тельная д 11/1 89372621905	
Губов Сергей Александрович	р.п. Мокроусе, ул. Сельская д 27. +79376237501 sewtopi@yandex.ru	
Руднева Светлана Вячеславовна	с. Тензевка ул. Чернышевская д.18 9272214090 rudneva_1979@bk.ru	
Колесников Валерий Александрович	р.п. Мокроусе ул. Новая 2/6 897742087	
Кубаев Николай Исмаилович	р.п. Мокроусе, ул. Централь- ная, 55	
Кудряшова Наталья Васильевна	р.п. Мокроусе, ул. Новая д 40 кв 1	
Митинник Людмила Игорьевна	р.п. Мокроусе ул. Чернышевская 11/1	
Шеменева Елена Александровна	р.п. Мокроусе ул. Новая д. 74	

Борисов Алексей
Викторович

г. Саратов, ул. Советская,
д. 4.
Тел. 8-909-339-91-62

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Приложение Н Договора на вывоз сточных вод

ДОГОВОР №СНД/2022-0724

на выполнение работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения коммунально-хозяйственных стоков (КХС)

г. Саратов

«15» ноября 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»), именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Григорьева Артема Валерьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Саратовводоканалсервис»**, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Тараева Кирилла Юрьевича, с другой стороны, далее по тексту совместно именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Подрядчик принимает на себя выполнение работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения коммунально-хозяйственных стоков, очистке выгребных ям (уличные туалеты), вывод и передача для водоотведения (далее по тексту – «Работы») с территории ЦДНГ «Вознесенский» в Федоровском районе Саратовской области и ЦДНГ «Коптевский» в Ершовском районе Саратовской области с целью соблюдения санитарно-эпидемиологических требований к содержанию территорий. Подрядчик обязуется передать коммунально-хозяйственные стоки (далее - «КХС») в филиал ГУП СО «Облводоресурс»-«Ершовский» по договору б/н от 15.12.2021 г. (Приложение № 1 к Договору) и в МУП «Краснокутский Водоканал+» по договору № 85/21 от 03.05.2021 г. (Приложение № 1.1 к Договору).

1.2. После откачки КХС в автотранспорт Подрядчика и подписания товарно-транспортной накладной (далее – ТТН) представителями Сторон, Подрядчик осуществляет обращение с КХС от своего имени, по своему усмотрению в рамках действующего законодательства. Вся ответственность за ненадлежащее обращение с КХС, все экологические и иные риски, возникающие при выполнении работ, указанных в п. 1.1 настоящего Договора возлагаются на Подрядчика с момента приемки КХС по оформленной в установленном порядке ТТН.

1.3. Откачка и вывоз КХС осуществляется силами Подрядчика с использованием транспортных средств Подрядчика. Требования к транспортным средствам и водителям указаны в «Техническом задании на выполнение работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения коммунально-хозяйственных стоков с территории ЦДНГ «Вознесенский» и ЦДНГ «Коптевский»» (Приложение № 2 к Договору).

1.4. Работы выполняются в соответствии с заявкой Заказчика, в которой указывается объем КХС, подлежащих откачке, вывозу и передаче для водоотведения. Заявка составляется в произвольной форме и подписывается уполномоченным представителем со стороны Заказчика, посредством факсимильной или электронной связи направляется Подрядчику.

1.5. Сроки выполнения работ:

1.5.1. Начало выполнения работ: «01» января 2023 года.

1.5.2. Окончание выполнения работ: «31» декабря 2023 года.

1.6. Настоящим Подрядчик заявляет и гарантирует, что:

1.6.1. Подрядчик является юридическим лицом, созданным надлежащим образом и действующим в соответствии с законодательством Российской Федерации.

1.6.2. Подрядчик имеет все необходимые разрешения компетентных государственных органов Российской Федерации на выполнение Работ, которые будут действительны в течение всего времени выполнения Подрядчиком Работ.

1.6.3. Со стороны Подрядчика предприняты все необходимые действия органов управления, учредителей, и иные действия, требуемые учредительными документами Подрядчика и (или) действующим законодательством для заключения и исполнения настоящего Договора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

332

1.7. По предмету настоящего Договора Стороны осуществляют права, исполняют обязанности и несут ответственность в соответствии с положениями настоящего Договора, Гражданского кодекса Российской Федерации и иными нормативно-правовыми актами РФ.

2. ДОГОВОРНАЯ СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

2.1. Работы, указанные в п. 1.1 настоящего Договора, оплачиваются Заказчиком в соответствии с Приложением № 3 к Договору «Калькуляция стоимости работ по откачке и вывозу коммунально-хозяйственных стоков с территории ЦДНГ «Вознесенский» в Федоровском районе Саратовской области и ЦДНГ «Коптевский» в Ершовском районе Саратовской области»:

2.1.1. ЦДНГ «Вознесенский» - 1368 рублей за 1 куб.м КХС, в том числе НДС 20% - 228 рублей.

- стоимость работ по очистке, дезинфекции выгребных ям (уличные туалеты) в количестве 2 штуки составит 655,20 рублей, в том числе НДС 20% - 109,20 рублей.

2.1.2. ЦДНГ «Коптевский» - 1368 рублей за 1 куб.м КХС, в том числе НДС 20% - 228 рублей.

- стоимость работ по очистке, дезинфекции выгребных ям (уличные туалеты) в количестве 2 штуки составит 655,20 рублей, в том числе НДС 20% - 109,20 рублей.

2.2. Установленные в п. 2.1 настоящего Договора ставки являются твердыми (фиксированными) и включают транспортные и командировочные расходы, вознаграждение и компенсацию всех издержек Подрядчика, необходимых для выполнения Работ, указанных в п. 1.1. настоящего Договора.

2.3. Общая стоимость настоящего Договора определяется стоимостью фактически выполненных Работ, подтвержденных подписанными обеими Сторонами ТТН и актами сдачи-приемки выполненных работ. Общая стоимость Работ по Договору является приблизительной и составляет **2 981 088,00 руб. (Два миллиона девятьсот восемьдесят одна тысяча восемьдесят восемь рублей 00 копеек)**, в том числе НДС 20% - **496 848,00 рублей**. Расчет стоимости приведен в Приложении № 4 к Договору «Протокол согласования договорной цены».

В случае если по состоянию окончания срока действия Договора общая стоимость работ, принятых Заказчиком, составит меньшую сумму, чем предусмотрена настоящим пунктом, это обстоятельство не является основанием для предъявления Подрядчиком Заказчику требований об исполнении обязательств Заказчика, а равно о возмещении каких-либо убытков, об оплате неустойки.

Указанная выше стоимость работ не является гарантированным объемом Работ по Договору. Заказчик не несет ответственности за заказ Работ меньше общей стоимости, чем предусмотрено настоящим пунктом.

2.4. Документом, определяющим количество переданного Заказчиком и полученного Подрядчиком КХС, является ТТН, подписанная представителями обеих Сторон с отметкой получателя КХС.

2.5. Оплата выполненных работ производится по истечении 30 (тридцати) календарных дней, но не позднее 40 (сорока) календарных дней с даты подписания акта сдачи-приемки выполненных работ обеими Сторонами и получения оригинала счета на оплату.

2.6. Оплата осуществляется путем безналичного перечисления денежных средств в валюте Российской Федерации на расчетный счет Подрядчика, указанный в разделе 16 настоящего Договора.

2.7. Обязательства Заказчика по оплате выполненных работ считаются исполненными с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика.

2.8. Каждая из Сторон обязана письменно уведомить об изменении своих реквизитов (в том числе изменении адрес, банковских реквизитов и т.д.) в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента такого изменения (но в любом случае не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты оплаты).

В случае если в результате нарушения сроков предоставления уведомления или неправильного указания Стороной-получателем реквизитов для оплаты, платежи были произведены по неправильным реквизитам, Сторона-плательщик считается надлежаще

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

исполнившей обязанности по оплате. При этом если перечисленные денежные средства возвратятся на расчетный счет Стороны-плательщика, Сторона-плательщик обязана перечислить полученные денежные средства Стороне-получателю, удержав при этом в одностороннем порядке сумму убытков, понесенных в результате перечисления денежных средств по неправильным реквизитам.

2.9. В период действия настоящего Договора Стороны обязуются ежеквартально либо по требованию одной из Сторон, по состоянию на последнее число отчетного периода, проводить сверку взаимных расчетов (требований и обязательств). Результаты сверки оформляются Актом сверки взаимных расчетов, содержащим сведения об оборотах и остатках на начало и конец отчетного периода. Акт сверки составляется и подписывается в двух экземплярах. Сверка осуществляется в следующем порядке: Заказчик не позднее 30 числа месяца, следующего за отчетным периодом, направляет Подрядчику Акт сверки. В ответ Подрядчик обязан принять, подписать и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения возвратить отправителю Акт сверки либо представить свои возражения с подтверждающими документами. При возникновении разногласий по Акту сверки стороны обязуются урегулировать их и подписать протокол разногласий к акту сверки взаиморасчетов в срок не позднее последнего числа второго месяца, следующего за отчетным периодом. Подрядчик вправе самостоятельно подготовить и направить в адрес Заказчика Акт сверки в порядке, предусмотренном настоящим пунктом Договора.

2.10. При наличии встречных однородных требований Стороны вправе произвести взаимозачет путем оформления соответствующего Соглашения. Все изменения банковских реквизитов согласовываются Сторонами в письменном виде путем оформления соответствующего дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.11. Подрядчик обязан выставлять Заказчику счета-фактуры согласно нормативным правовым актам Российской Федерации. Подрядчик является плательщиком налога на добавленную стоимость и во время действия Договора освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика обязуется не оформлять.

2.12. В случае не предоставления или предоставления не надлежаще оформленного счета-фактуры Заказчик письменно уведомляет Подрядчика.

2.13. Счета-фактуры, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, и подписанные руководителем и главным бухгалтером, должны содержать расшфровки их подписей с указанием фамилий и инициалов. Счета-фактуры, подписанные лицами, уполномоченными на то приказом (иным распорядительным документом) по организации или доверенностью от имени организации после расшфровки подписи должны содержать реквизиты уполномочивающего документа (наименование, дата, номер).

Вместе с оригиналами счетов-фактур направляются надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц подписывать счета-фактуры (за исключением случаев, когда соответствующие документы были представлены ранее).

2.14. При подписании счетов-фактур не допускается использование факсимильного воспроизведения подписи, либо иного аналога собственноручной подписи.

В случае нарушения требований по оформлению счетов-фактур или не предоставления оригинала счета-фактуры в установленные Налоговым кодексом Российской Федерации сроки, Сторона, получившая счет-фактуру, не соответствующую требованиям Договора, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней проинформировать другую Сторону об этом с указанием конкретных допущенных нарушений.

2.15. Стороны договорились, что отсрочки и рассрочки платежей в рамках настоящего Договора не являются коммерческим кредитом по смыслу ст. 823 Гражданского кодекса РФ и не дают кредитору по соответствующему денежному обязательству права и не выступают основаниями для начисления и взимания процентов за пользование денежными средствами.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. Подрядчик обязуется:

3.1.1. Выполнить работы с надлежащим качеством, в сроки, в соответствии с условиями настоящего Договора.

Качество выполняемых по Договору работ должно соответствовать требованиям Федерального закона от 30 марта 1999 г. N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

благополучия населения", Постановлению Главного государственного санитарного врача РФ от 28.01.2021 N 3 "Об утверждении санитарных правил и норм СанПиН 2.1.3684-21 – от 14.02.2022 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий", другим действующим подзаконным актам, регламентирующим данный вид работ и «Техническому заданию на выполнение работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения коммунально-хозяйственных стоков (КХС) с территории УКПГ Вознесенского месторождения в Федоровском районе Саратовской области и с территории УКПГ Коптевского месторождения в Ершовском районе Саратовской области (Приложение № 2 к Договору), а в случае отсутствия соответствующих актов – требованиям, предъявляемым к выполнению работ данного вида.

3.1.2. Предоставить список автотранспорта и сотрудников Подрядчика в соответствии с Приложением № 5 к Договору.

3.1.3. Осуществлять сброс КХС только в установленном месте слива, находящемся по следующим адресам:

- 413500, Саратовская область, Ершовский район, г. Ершов, ул. Суворова 6/а, либо
- 413235, Саратовская область, Краснокутский район, г. Красный Кут, ул. Коммунистическая, дом 5.

3.1.4. Соблюдать маршрут движения автотранспортных средств от мест откачки КХС Заказчика до места слива, согласно Приложений № 6 и № 7 к Договору.

3.1.5. Подрядчик обязуется обеспечить соблюдение своими работниками и работниками своих субподрядных организаций требований:

- Стандарта № 4.2.1-2022 «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча», утвержденный Приказом № 16 от 24 марта 2022 года (Приложение № 8 к Договору);

- Стандарта № 3.5-2022 «Контроль и взаимодействие с подрядчиками по вопросам ОТ, ПБ и ОС», утвержденный Приказом № 16 от 24 марта 2022 года (Приложение № 9 к Договору).

- Инструкции по обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов на объектах ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (Приложение № 11 к Договору).

Соблюдение данных требований Стороны признают существенным условием Договора, и в случае их неоднократного грубого нарушения Подрядчиком, с высоким вероятным риском наступления тяжелых последствий, Заказчик имеет право отказаться от исполнения Договора.

Подрядчик несет ответственность за нарушения условий, установленных указанными Требованиями и Стандартами, включая выплату штрафных санкций в порядке и размерах, предусмотренных Требованиями и Стандартами, и настоящим Договором.

В случае расхождения мер и пределов ответственности между условиями настоящего Договора и условиями, содержащимися в указанных Стандартах, применяется максимальный размер ответственности.

3.1.6. При осуществлении работ по настоящему Договору соблюдать действующее законодательство Российской Федерации, включая законодательство о недрах, об охране окружающей среды, о промышленной и пожарной безопасности, о минеральных ресурсах, иные законы и нормативные акты, действующие на территории ведения работ. Соблюдение данных требований стороны признают существенным условием Договора и их неоднократное нарушение Подрядчиком даёт право Заказчику расторгнуть настоящий Договор без возмещения убытков. Неспособность Подрядчика соблюдать данные требования может привести к недопущению Подрядчика к участию в конкурсах на новые объемы работ на объектах Заказчика.

3.1.7. Информировать Заказчика о ходе выполнения работ по его запросу.

3.1.8. Не разглашать информацию и содержание документов, полученных или/и составленных им в рамках выполнения работ, за исключением случаев, прямо предусмотренных законодательством РФ. Не передавать информацию и документы, полученные от Заказчика в ходе исполнения настоящего Договора, третьим лицам без предварительного письменного согласия Заказчика.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

3.1.9. Обеспечивать свой персонал специальной одеждой, специальной обувью и другими необходимыми средствами индивидуальной защиты, смывающими и (или) обезвреживающими средствами.

3.1.10. Предоставить Заказчику 1 (один) экземпляр ТТН с отметкой получателя КХС до 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.11. Подрядчик обязан обеспечить строгое соблюдение своим персоналом требований действующей на Объекте Заказчика Инструкции по обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов.

Для оформления пропусков и определения порядка допуска на эксплуатирующиеся Объекты и в охранную зону действующих нефтепроводов, нефтепродуктопроводов и инженерных коммуникаций Подрядчик обязан не позднее, чем за 3 (Три) дня до начала выполнения Работ представить Заказчику списки:

- персонала Подрядчика с копиями удостоверений личности (паспортов), а также указать сроки и время выполнения Работ;

- представить Заказчику перечень автомобильной техники с указанием ее регистрационных номеров, оборудования и инструмента, используемых Подрядчиком в ходе выполнения Работ.

В рабочие дни обеспечить прибытие персонала Подрядчика на КПП Объекта за 30 (Тридцать) минут до начала выполнения Работ для осуществления охранной процедуры допуска на Объект установленным порядком.

При возникновении необходимости выполнения Работ в нерабочее время или выходные дни, если это не оговорено заранее, не позднее 12 (Двенадцати) часов дня, предшествующего дню выполнения Работ, Заказчику подается заявка с указанием времени начала и окончания Работ и списка персонала Подрядчика, которые будут выполнять Работы.

Заказчик обязан ознакомить персонал Подрядчика с особенностями пропускного и внутриобъектового режимов, проверить их знание перед допуском на Объект.

Работник Подрядчика, допустивший нарушение Инструкции по обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов, не допускается на Объект до принятия к нему мер воздействия со Стороны Заказчика.

3.1.12. Предварительно письменно согласовывать с Заказчиком организации и физических лиц, привлекаемые для выполнения Работ по настоящему Договору, обеспечивать контроль за ходом выполняемых ими работ. В случае их привлечения Подрядчик несет полную ответственность за все их действия (бездействия) и недостатки их работы.

3.2. Подрядчик вправе:

3.2.1. Запрашивать у Заказчика документы и информацию, необходимые для выполнения работ по настоящему Договору.

3.3. Заказчик обязуется:

3.3.1. Принять результаты качественно выполненных работ и своевременно оплатить их в соответствии с условиями настоящего Договора.

3.3.2. Представлять Подрядчику документацию и информацию, необходимую для выполнения работ по настоящему Договору.

3.3.3. Предоставить Подрядчику при загрузке КХС ТТН в 2 (двух) экземплярах.

3.4. Заказчик вправе:

3.4.1. В любое время проверять ход и качество выполнения работ, выполняемых Подрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность.

3.4.2. Заказчик вправе осуществлять текущий контроль за деятельностью субподрядчиков.

3.4.3. Заказчик вправе потребовать от подрядчика замены субподрядчиков с мотивированным обоснованием такого требования.

3.4.4. В любое время отказаться от выполнения работ по настоящему Договору, письменно предупредив Подрядчика, при условии оплаты фактически выполненных работ Подрядчиком.

3.4.5. Под роспись ознакомить уполномоченных представителей Подрядчика с положениями регламентов, инструкций, технических условий, направленных на обеспечение безопасности труда и пожарной безопасности, действующих на предприятии Заказчика.

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

3.5. В связи с любыми изменениями Подрядчик не имеет права ссылаться на существенное изменение обстоятельств, как на основание для внесения изменений в Договор или как на основание для расторжения Договора.

4. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

4.1. Ежемесячно, до 1-ого числа месяца, следующего за отчетным, по итогам выполнения работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения КХС, Подрядчик предоставляет Заказчику оригиналы актов сдачи-приемки выполненных работ в 2 (двух) экземплярах, подписанные представителями сторон ТТН с отметкой получателя КХС за отчетный месяц и счет на оплату.

4.2. В течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за датой получения от Подрядчика акта сдачи-приемки выполненных работ, Заказчик обязан направить Подрядчику подписанный акт сдачи-приемки выполненных работ либо мотивированный отказ от приемки выполненных работ.

4.3. В случае получения Подрядчиком мотивированного отказа от приемки выполненных работ, последний обязан в течение 2 (Двух) рабочих дней устранить замечания, по которым был получен отказ от приемки выполненных Работ, и повторно направить акты сдачи-приемки выполненных работ Заказчику. Повторное предъявление и повторная приемка после проведения доработок осуществляются в порядке, установленном при первоначальной сдаче – приемке Работ.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

5.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Подрядчик и Заказчик несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ и настоящим Договором.

5.2. В случае нарушения сроков выполнения работ, предусмотренных настоящим Договором, Подрядчик выплачивает Заказчику пеню в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от стоимости настоящего Договора за каждый день просрочки.

5.3. В случае нарушения Заказчиком сроков оплаты Подрядчик вправе потребовать, а Заказчик обязан уплатить Подрядчику неустойку в размере 0,01 (ноль целых одна сотая) процента от суммы задолженности за каждый день просрочки, но суммарно за весь период просрочки не более чем 10 (десять) процентов от суммы задолженности.

5.4. Пени за ненадлежащее исполнение настоящего Договора, исчисляющиеся в процентах, считаются исходя из суммы, включающую в себя налог на добавленную стоимость. Пени начисляются за каждый день просрочки неисполнения обязательства, предусмотренного настоящим Договором, начиная со дня, когда соответствующее обязательство должно было быть исполнено, и, по день фактического исполнения обязательства включительно.

5.5. Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения своих обязательств по настоящему Договору или устранения выявленных недостатков.

5.6. В случае ненадлежащего выполнения работ Подрядчик безвозмездно устраняет недостатки в работе течение 2 (Двух) рабочих дней, со дня направления Заказчиком уведомления о недостатках в выполненных работах.

5.7. В случае привлечения Сторонами третьих лиц для выполнения работ по настоящему Договору полную ответственность за действия третьих лиц несет Сторона, привлекая третье лицо. Действия (бездействия) совершенные по вине третьих лиц считаются действиями (бездействиями) совершенными по вине Стороны, привлекая третье лицо.

5.8. Подрядчик обязуется принимать меры по недопущению провоза, проноса, хранения, распространения и употребления алкогольных, наркотических, токсических, психотропных веществ на рабочем месте, а также на территории производственных и иных объектов Заказчика, используемых Подрядчиком, на месте выполнения работ.

Подрядчик, его персонал, агенты и субподрядчики не должны владеть, использовать, распространять или торговать алкогольными напитками в помещениях Заказчика. Кроме того, Подрядчик согласен и гарантирует, что ни один из его работников, агентов или субподрядчиков, находящихся под действием алкоголя, наркотиков или каких-либо веществ, распространение которых контролируется законом, или неспособный выполнять работы по причине использования или злоупотребления алкоголем, наркотиками или какими-либо

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

веществами, распространение которых контролируется законом, не будет допущен к выполнению каких-либо работ, предусмотренных настоящим Договором.

Факт провоза, проноса, хранения, распространения алкогольных, наркотических, психотропных веществ, провоза, хранения подтверждается двухсторонним актом. Факт нахождения работников Подрядчика в состоянии алкогольного, наркотического, токсического опьянения подтверждается актом медицинского освидетельствования либо актом, составленным в присутствии не менее 2 (двух) свидетелей.

По каждому выявленному случаю из указанных выше Подрядчик уплачивает Заказчику штраф в размере 150 000 (Сто пятьдесят тысяч) рублей.

При неоднократности (более 1-го раза) случаев провоза, проноса, хранения, распространения, употребления алкогольных, наркотических, токсических, психотропных веществ работниками Подрядчика, агентами или работниками Субподрядчика, Заказчик вправе требовать расторжения настоящего Договора в одностороннем порядке.

5.9. В случае привлечения субподрядчиков без предварительно полученного официального письменного согласия Заказчика, Подрядчик обязуется выплатить Заказчику (по его требованию) неустойку в виде штрафа в размере 200 000 (Двести тысяч) рублей за каждый выявленный факт привлечения субподрядчиков без надлежащего согласования.

5.10. Подрядчик самостоятельно несет ответственность за допущенные им при выполнении работ нарушения природоохранительного, водного, земельного, лесного законодательства, законодательства в области пожарной безопасности, охраны труда, атмосферного воздуха, опасных производственных объектов, включая оплату штрафов, пеней, а также по возмещению вреда, нанесенного по его вине окружающей природной среде или ее компонентам.

5.11. При предъявлении Заказчику уполномоченными государственными органами контроля любых штрафных санкций за нарушение требований действующего законодательства, регулирующего порядок выполнения работ, экологических, санитарных норм, норм и правил безопасности и охраны труда, правил пожарной безопасности, а также иных применимых норм и правил в связи с выполнением Подрядчиком (Субподрядчиком) работ по настоящему Договору, Заказчик вправе в регрессном порядке предъявить Подрядчику суммы уплаченных штрафных санкций.

5.12. Подрядчик несет ответственность в полном объеме за любой ущерб, нанесенный работникам Заказчика, работникам Подрядчика, и третьим лицам, вследствие несоблюдения Подрядчиком при выполнении работ требований действующего законодательства по охране труда, и за несчастные случаи и аварии, происшедшие по вине Подрядчика в результате невыполнения этих требований.

5.13. Взыскание любых неустоек, штрафов, пеней, процентов, предусмотренных законодательством РФ и/или настоящим Договором, за нарушение любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, не освобождает Стороны от исполнения такого обязательства в натуре. При этом в случае, если в результате нарушения одной из Сторон любого обязательства, вытекающего из настоящего Договора, другой Стороне были причинены убытки, последняя имеет право взыскать со Стороны, нарушившей обязательство, указанные документально подтвержденные убытки в полном объеме сверх неустойки.

5.14. Подрядчик несет все риски (независимо от вины) и всю ответственность (в т. ч. административную, уголовную, материальную и т.п.) за любое нарушение миграционного законодательства, в т. ч. за нахождение на объекте, и/или за привлечение, и/или за допуск в какой-либо форме к выполнению работ или оказанию услуг, либо иное использование труда иностранного гражданина и/или лица без гражданства без получения в установленном порядке разрешения на привлечение и использование иностранных работников, либо при отсутствии у этого иностранного гражданина (лица без гражданства) предусмотренного законодательством разрешения на работу, а также за не уведомление или нарушение установленного порядка и/или формы уведомления органа исполнительной власти, уполномоченного на осуществление функций по контролю и надзору в сфере миграции, органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющего полномочия в области содействия занятости населения, или налогового органа о привлечении к трудовой деятельности в Российской Федерации иностранного гражданина (лица без гражданства) либо не уведомление соответствующего органа о расторжении трудового договора или гражданско-правового

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

договора на выполнение работ (оказание услуг) с иностранным работником или о предоставлении ему отпуска без сохранения заработной платы продолжительностью более одного календарного месяца в течение года, если такое уведомление требуется в соответствии с федеральным законом; а равно за отсутствие контроля со стороны своих работников за соблюдением миграционного законодательства; а также за соблюдением всех иных предусмотренных законом обязанностей в области миграционного законодательства.

В случае невыполнения вышеуказанного, Подрядчик компенсирует административное наказание, в т.ч. наложенное на Заказчика и/или его должностных лиц за несоблюдение миграционного законодательства и/или компенсирует Заказчику любые прямо и/или косвенно связанные с указанными нарушениями затраты.

5.15. В случае если Подрядчик допустил нарушение требований Инструкции по обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов, действующему на объектах Заказчика, Заказчик вправе предъявить Подрядчику требование об уплате штрафа в размере 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей.

Нарушение Подрядчиком требований Инструкции по пропускному и внутриобъектовому режимам, действующему на объектах Заказчика должно подтверждаться соответствующим Актом, подписанным уполномоченными представителями Сторон. В случае отказа уполномоченного представителя Подрядчика от подписания Акта, подтверждающего факт нарушения Подрядчиком Инструкции по пропускному и внутриобъектовому режимам, Заказчик составляет Акт в одностороннем порядке.

5.16. В случае нарушения Подрядчиком обязательств по Договору Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке прекратить обязательства Заказчика по оплате путем одностороннего уменьшения суммы, предусмотренной Договором и подлежащей оплате Заказчиком Подрядчику, на сумму неустоек (штрафов, пеней) и убытков, подлежащих оплате Подрядчиком Заказчику. В указанном случае обязательства Заказчика по оплате прекращаются на сумму убытков, неустоек (штрафов, пеней), начисленных в соответствии с условиями Договора, при этом прекращение обязательств Заказчика по оплате, предусмотренное настоящим пунктом, не освобождает Подрядчика от выполнения обязательств по Договору. Все неустойки по Договору являются штрафными и взыскиваются сверх суммы убытков.

5.17. Ответственность Заказчика за возмещение причиненных Подрядчику убытков по Договору ограничивается возмещением реального ущерба. Ни в коем случае упущенная выгода не подлежит возмещению Заказчиком Подрядчику.

5.18. Во всем, что не предусмотрено в настоящем договоре, Стороны будут руководствоваться действующим законодательством РФ.

6. ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в ходе исполнения, изменения, прекращения, недействительности Договора (далее – споры), подлежат разрешению в порядке, установленном Договором. Установленные Договором сроки и порядок досудебного урегулирования споров являются обязательными для соблюдения Сторонами.

6.2. Стороны пришли к соглашению об установлении следующего претензионного порядка урегулирования споров:

6.2.1. Сторона, имеющая к другой Стороне требование в связи с исполнением, изменением, прекращением, недействительностью Договора, обязана направить другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом, с указанием требования и обстоятельств, на которых основано требование (далее – претензия).

6.2.2. К претензии должны быть приложены копии обосновывающих документов, отсутствующих у другой Стороны.

6.2.3. Претензия направляется способом и по адресу, которые установлены Договором для направления юридически значимых сообщений.

6.2.4. В случае возврата претензии с отметкой почтовой (курьерской) службы об истечении срока хранения или о выбытии организации, или невозможности вручения претензии адресату по иной причине, претензия считается полученной с даты проставления почтовой (курьерской) службой соответствующей отметки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

6.2.5. Срок рассмотрения претензии и направления ответа о результатах ее рассмотрения составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения. Порядок направления ответа о результатах рассмотрения претензии аналогичен порядку направления претензии.

6.2.6. Сторона - получатель претензии вправе запросить у другой Стороны сведения (документы), относящиеся к предмету спора (существо требования). В этом случае течение срока рассмотрения претензии приостанавливается до даты предоставления запрашиваемых сведений (документов). При реализации данного права Стороны обязаны руководствоваться принципом добросовестности участников гражданских правоотношений и не допускать злоупотребления правом. В случае неполучения затребованных сведений (документов) по истечении 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса, претензия рассматривается Стороной на основании имеющихся у нее сведений (документов).

6.2.7. Оставление претензии без ответа не допускается.

6.3. Сторона вправе передать спор на разрешение арбитражного суда после получения отказа другой Стороны в удовлетворении претензии или в случае если после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию спора претензия не удовлетворена другой Стороной в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня ее получения, если иной срок удовлетворения не будет согласован Сторонами при досудебном урегулировании спора.

6.4. Неурегулированные в претензионном порядке споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению Арбитражным судом Саратовской области в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

7. УСЛОВИЯ О КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТИ И РАСПРОСТРАНЕНИИ ИНФОРМАЦИИ

7.1. Условия настоящего Договора, дополнительных соглашений, иных документов являющихся его неотъемлемой частью, а также любая иная информация, полученная Сторонами в связи с заключением, исполнением и прекращением Договора, к которой у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании, относятся к конфиденциальной информации.

7.2. Под раскрытием конфиденциальной информации (далее – Раскрытие конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие и (или) бездействие Стороны, в результате которых конфиденциальная информация в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам.

7.3. Под разглашением конфиденциальной информации (далее – Разглашение конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие или бездействие, в результате которых конфиденциальная информация, в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам без письменного согласия другой Стороны, за исключением Раскрытия конфиденциальной информации в рамках требования законодательства Российской Федерации уполномоченным органам государственной власти и управления, органам местного самоуправления, а также судам.

7.4. Каждая из Сторон вправе раскрывать конфиденциальную информацию исключительно при наличии предварительного письменного согласования другой Стороны. Сторона, получившая конфиденциальную информацию, обязана обеспечить ее надлежащую защиту и использовать только для целей исполнения настоящего Договора.

7.5. Каждая из Сторон вправе раскрывать конфиденциальную информацию без согласия другой Стороны на основании законного требования органа государственной власти и управления, органа местного самоуправления, а также суда, которым в рамках законодательства Российской Федерации предоставлено право требовать раскрытия такой информации. При этом Сторона, раскрывающая конфиденциальную информацию, обязуется ограничить Раскрытие конфиденциальной информации указанным в требовании объемом, а также предварительно уведомить другую Сторону о необходимости раскрытия, объемах, условиях и сроках такого раскрытия, за исключением случаев, когда такое уведомление прямо противоречит действующему законодательству Российской Федерации.

7.6. Каждая из Сторон вправе раскрывать Конфиденциальную информацию без согласия другой Стороны своим аффилированным лицам, только если им необходимо знать Конфиденциальную информацию в целях настоящего Договора и при условии надлежащей

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

защиты конфиденциальной информации со стороны аффилированных лиц.

7.7. Сторона, получившая конфиденциальную информацию, в любое время по требованию раскрывающей стороны обязана возвратить все ранее полученные носители конфиденциальной информации, а также удалить конфиденциальную информацию с носителей конфиденциальной информации и (или) уничтожить (обеспечить уничтожение) носители конфиденциальной информации, доступ к которым имеют получающая сторона и третьи лица, которым конфиденциальная информация была раскрыта, в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения уведомления раскрывающей стороны о возврате ей конфиденциальной информации.

7.8. Сторона, получившая конфиденциальную информацию, обязана в течение 5 (пяти) лет с момента ее получения не разглашать конфиденциальную информацию в том числе в случаях прекращения и (или) расторжения Договора по любым основаниям.

7.9. Под распространением информации (далее – Распространение информации) для целей настоящего Договора понимается любое распространение информации (здесь и далее в значении, определенном в ст. 2 Федерального закона от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационные технологии и о защите информации») (в том числе в виде публикации, сообщения, пресс-релиза, интервью и т.п.) в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях, включая сеть Интернет, иные открытые источники информации, в которых упоминается другая Сторона и (или) содержатся сведения об осуществляемой другой Стороной деятельности (вне зависимости от того, из каких источников Сторона получила указанные сведения) и (или) содержатся средства индивидуализации Стороны, товаров, работ, услуг, предприятий Стороны.

7.10. Каждая из Сторон вправе распространять информацию исключительно при наличии предварительного письменного согласования с другой Стороной.

7.11. Каждая из Сторон обязуется обеспечить исполнение условий Договора о запрете несогласованного Распространения информации своими работниками, аффилированными лицами, контрагентами, привлеченными в связи с исполнением настоящего Договора, и несет ответственность перед другой Стороной за несогласованное Распространение информации указанными лицами.

7.12. Сторона, нарушившая обязательства, установленные настоящим разделом Договора, несет ответственность за Разглашение конфиденциальной информации и ее использование не в соответствии с настоящим Договором, а также по требованию другой Стороны обязана уплатить штраф в следующем размере:

7.12.1. 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт (случай) Разглашения конфиденциальной информации Стороной и (или) третьим лицом, которому была передана Конфиденциальная информация;

7.12.2. 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт (случай) несогласованного Распространения информации Стороной и (или) третьим лицом, которому была передана информация.

7.13. После вступления в силу настоящего Договора взаимоотношения Сторон, связанные с конфиденциальной информацией и Распространением информации, подчиняются условиям настоящего Договора.

8. АНТИКОРРУПЦИОННЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

8.1. Настоящие антикоррупционные положения отражают приверженность Сторон принципам законного ведения бизнеса, направлены на предупреждение и противодействие коррупции, а также на поддержание на высоком уровне деловой репутации Сторон.

8.2. При исполнении Договора Стороны обязуются не совершать, не создавать угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны, а также обеспечивать, чтобы их работники не совершали, не создавали угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны следующих действий (далее – Недопустимые действия):

- коррупционных деяний (коррупция) (здесь и далее в значении, определенном ст. 1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

- деяний, оказывающих влияние на осуществление функций государственного, муниципального (административного) управления организацией (здесь и далее в значении,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

определенном ст.1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

- предоставления неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;
- иных действий (бездействия), хотя формально и не являющихся коррупционными, неправомерными, но идущих в разрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами, добросовестного осуществления гражданских прав и обязанностей.

8.3. Каждая из Сторон отказывается от совершения Недопустимых действий в отношении:

- другой Стороны, работников другой Стороны;
- органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, других органов, организаций, наделенных федеральным законом отдельными государственными или иными публичными полномочиями (далее – публичные органы) и их должностных лиц;

- любых иных юридических и физических лиц, включая, но не ограничиваясь, близких родственников должностных лиц публичных органов, лиц, иным образом связанных с должностными лицами публичных органов.

8.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение какого-либо антикоррупционного положения Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений антикоррупционных положений Договора.

8.5. Стороны гарантируют:

- осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора коррупционным фактам и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций;

- отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

8.6. Стороны признают необходимость проведения мер по предупреждению коррупции и контроля за их соблюдением. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность.

8.7. Стороны оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения и противодействия коррупции, недопущения вовлечения Сторон в совершение коррупционных правонарушений.

8.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение настоящих антикоррупционных положений Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения уровня надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.

8.9. Настоящие антикоррупционные положения являются существенными условиями Договора. Совершение коррупционного правонарушения, доказанное в установленном порядке, является основанием для одностороннего отказа добросовестной Стороной от Договора без возмещения убытков Стороне, допустившей нарушение.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ

9.1. Стороны не несут ответственности за неисполнение любого из своих обязательств, если докажут, что такое неисполнение было вызвано обстоятельствами непреодолимой силы, наступившими после заключения Договора, носящими чрезвычайный, непредвиденный и непредотвратимый характер и находящимися вне разумного контроля Сторон. К таким обстоятельствам могут относиться, в частности, эпидемии, природные катаклизмы, забастовки, пожары, наводнения, взрывы, обледенения, войны (как объявленные, так и необъявленные), мятежи, задержки перевозчиков, вызванные авариями или неблагоприятными погодными условиями, опасности и случайности на море, эмбарго, катастрофы, ограничения, налагаемые государственными органами и/или Центральным банком Российской Федерации (включая распределения, приоритеты, официальные требования, квоты и ценовой контроль), если эти

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата	

обстоятельства отвечают признакам, предусмотренным в настоящем пункте, и непосредственно повлияли на исполнение Договора.

9.2. Время, которое требуется Сторонам для исполнения своих обязательств по Договору, будет продлено на любой срок, на который отложено исполнение по причине действия обстоятельств непреодолимой силы.

9.3. Сторона, для которой стало невозможным исполнение обязательств по Договору по причине наступления обстоятельств непреодолимой силы, должна незамедлительно информировать другую Сторону в письменном виде о возникновении вышеуказанных обстоятельств, а также в течение 30 (тридцати) дней предоставить другой Стороне подтверждение их возникновения. Таким подтверждением будет являться сертификат, выданный Торгово-промышленной палатой Саратовской области или иной документ, выданный компетентным органом. В случае не уведомления / ненадлежащего уведомления о наступлении обстоятельств непреодолимой силы и/или непредставления в предусмотренный настоящим пунктом срок подтверждения их возникновения, Сторона, не представившая указанное подтверждение, лишается права ссылаться на такие обстоятельства, как на обстоятельства непреодолимой силы.

9.4. Если обстоятельства непреодолимой силы будут действовать свыше 30 (тридцати) календарных дней, то Покупатель вправе отказаться от исполнения Договора и/или Приложения путем направления Поставщику уведомления. В течение 5 (пяти) банковских дней с даты получения Поставщиком уведомления, он обязан вернуть Покупателю полученные от него денежные средства (если таковые были перечислены Покупателем), не покрытые поставленным и принятым Покупателем Товаром.

10. ВОЗМОЖНОСТЬ УСТУПКИ ПРАВ ПО ДОГОВОРУ

10.1. Уступка, залог или иная передача права требования или перевод долга по обязательствам, вытекающим из Договора, могут быть осуществлены только после получения предварительного письменного согласия со стороны Заказчика.

10.2. В том случае если Подрядчик передал право требования по Договору третьим лицам без согласия Заказчика, Заказчик вправе потребовать, а Подрядчик обязан оплатить штраф в размере 10 % (десять процентов) от цены переданного права.

11. ПРИВЛЕЧЕНИЕ СУБПОДРЯДЧИКОВ

11.1. Подрядчик вправе с предварительного письменного согласия Заказчика привлекать к исполнению своих обязательств по настоящему Договору третьих лиц (субподрядчиков). С целью получения согласования Подрядчик обязан предоставить Заказчику перечень субподрядчиков, вид выполняемых ими работ, разрешения и/или свидетельств о допуске к выполнению такого вида работ, график выполнения работ, порядок оплаты, способы обеспечения, а также иную информацию по запросу Заказчика.

11.2. Подрядчик несет ответственность перед Заказчиком за последствия неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств субподрядчиками.

11.3. Заказчик принимает исполнение обязательств Подрядчика, осуществленных силами субподрядчиков, как выполненные силами Подрядчика.

11.4. Подрядчик обязан обеспечить, чтобы все его договоры с субподрядчиками содержали положения, которые соответствовали и были бы не менее строгими, чем условия и положения настоящего Договора, в частности содержали требование о соблюдении субподрядчиками локальных актов Заказчика. По запросу Заказчика Подрядчик обязан предоставить список субподрядчиков, в течение 1 (одного) рабочего дня с момента получения запроса.

11.5. Подрядчик обязан включить в заключаемый им с субподрядчиками договор положение, обязывающее субподрядчика выполнять работы собственными силами, т.е. без привлечения третьих лиц.

11.6. По требованию Заказчика Подрядчик обязан предоставить копии договоров, заключенных им с субподрядчиками и, в случае наличия у Заказчика замечаний по тексту, обеспечить внесение в договор с субподрядчиками соответствующих изменений.

11.7. Заказчик вправе осуществлять текущий контроль за деятельностью субподрядчиков.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

11.8. По требованию Заказчика Подрядчик обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней представить отчет о выполненных субподрядчиками работах.

11.9. Заказчик вправе потребовать от Подрядчика замены субподрядчиков с мотивированным обоснованием такого требования.

11.10. В случае некачественного выполнения работ и/или несоблюдения сроков выполнения работ, осуществляемых Субподрядчиком, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика его замены, а Подрядчик обязан заменить их в течение 2 (двух) календарных дней с момента предъявления Заказчиком требования о замене.

11.11. Подрядчик несет в полном объеме ответственность за качество и сроки выполнения работ привлеченными им субподрядчиками.

11.12. Подрядчик не вправе привлекать субподрядчиков, предварительно письменно не согласованных с Заказчиком.

11.13. Заказчик вправе предъявлять любому из субподрядчиков требования, связанные с нарушением договоров, заключенных с Подрядчиком. Субподрядчики не вправе предъявлять Заказчику требования, связанные с настоящим Договором.

12. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА

12.1. Настоящий Договор вступает в силу с 01 января 2023 г. и действует до 31 декабря 2023 года включительно, но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору.

12.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по соглашению сторон, а также в судебном порядке в случаях, установленных действующим гражданским законодательством Российской Федерации.

12.3. Досрочно расторжение Договора может производиться по соглашению Сторон. Договор может быть расторгнут по инициативе любой из Сторон с предварительным письменным предупреждением об этом другой Стороны. Расторжение Договора оформляется в письменной форме в виде дополнительного соглашения, подписанного полномочными представителями обеих Сторон при условии урегулирования вопросов платежей и их полной выплаты.

12.4. В случае, если Подрядчик в течение 2 (двух) месяцев с момента подписания настоящего Договора не приступил к выполнению работ, Заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке, письменно уведомив об этом Подрядчика за 5 (Пять) календарных дней. В этом случае Договор считается прекращенным с даты, указанной в письменном уведомлении Заказчика.

13. ЗАВЕРЕНИЯ ОБ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ. СОБЛЮДЕНИЕ ОГРАНИЧЕНИЙ И ЗАПРЕТОВ

13.1. Каждая из Сторон (включая, насколько ей известно, ее аффилированных лиц или представителей) не осуществляет торговой, коммерческой или иной деятельности, прямо или косвенно направленной на уклонение или избежание, или которая прямо или косвенно нарушает или может нарушить любые международные, российские и иные односторонние экономические или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго (далее – запрещенная деятельность).

13.2. Каждая из Сторон обязуется:

- не осуществлять запрещенную деятельность;
- не осуществлять сделки, действия, направленные на уклонение или избежание, или которые имеют целью уклонение или избежание, или которые могут нарушить прямо или косвенно международные, российские и иные односторонние экономические или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго;
- не использовать полученное по Договору в целях, относящихся к запрещенной деятельности, не передавать полученное по Договору на территории, на которые распространяются любые международные, российские и иные односторонние экономические или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- обеспечить, чтобы лица, привлекаемые для исполнения настоящего Договора в порядке, предусмотренном настоящим Договором, обеспечили соблюдение требований, установленных настоящим разделом Договора.

13.3. Никакие положения Договора не имеют целью, и никакие его положения не должны интерпретироваться и толковаться как побуждение или требование к любой из Сторон Договора исполнять действия, связанные с нарушением любых международных, российских и иных односторонних экономических или финансовых ограничений, запретов, имеющих экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговых эмбарго.

13.4. Подрядчик в течение 5 рабочих дней с даты заключения Договора, а также в течение действия Договора по письменному запросу ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» не позднее 5 рабочих дней с даты получения запроса, обязуется предоставить ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» сведения о собственниках и бенефициарах (до конечных) по форме приложения № 10 к Договору, а также сведения об изменении собственников и бенефициаров (до конечных) в течение действия Договора в срок, не превышающий 5 рабочих дней с даты возникновения соответствующих обстоятельств.

13.5. Установленные настоящим разделом Договора условия признаются Сторонами существенными условиями Договора, нарушение которых является основанием для одностороннего внесудебного отказа от Договора.

14. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

14.1. За исключением случаев, когда это оговаривается отдельно в Договоре, в день подписания Договора вся предшествующая переписка, документы и переговоры между Сторонами по вопросам, являющимся предметом Договора, теряют силу.

14.2. Все оформляемые в процессе исполнения Договора документы сразу по подписанию направляются другой Стороне в виде телекса, факсимильного сообщения, письма по электронной почте, с обязательным направлением в кратчайшие сроки заказным письмом по фактическому адресу получателя подлинных экземпляров.

14.3. Сообщения и документы в связи с Договором направляются Сторонами в письменной форме по адресам, указанным в реквизитах к Договору, почтовой связью (почтовое отправление с описью вложения и уведомлением о вручении), курьерской доставкой. Стороны вправе направлять сообщения и документы посредством электронной почты и (или) факсимильной связи по адресам и телефонам соответственно, указанным в реквизитах к Договору. Каждая из Сторон обязана в течение 30 (тридцати) календарных дней передать другой Стороне оригиналы документов, ранее отправленных посредством электронной почты и (или) факсимильной связи. До получения оригиналов документы, полученные посредством электронной почты и (или) факсимильной связи, считаются составленными и переданными в надлежащей форме и являются надлежащим доказательством. Риски, связанные с передачей информации посредством электронной почты и (или) факсимильной связи (в том числе, но не ограничиваясь, потеря информации, искажение ее содержания) несет передающая Сторона

14.4. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями обеих Сторон и являются неотъемлемой частью Договора.

14.5. Договор составлен в 2 (двух) экземплярах на русском языке, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу, по одному для каждой Стороны.

14.6. Все ссылки на нормативные правовые акты, ГОСТ и иные документы включают в себя все дополнения и изменения к ним, действительные на момент заключения Договора.

Если документ, на который имеется ссылка в Договоре, изменен (заменен), то при выполнении принятых на себя обязательств Стороны должны руководствоваться измененным документом или документом, принятым взамен отмененного.

Если документ, на который имеется ссылка в Договоре, отменен без замены, то положение Договора, в котором дана ссылка на отмененный без замены документ, применяется в части, не затрагивающей данный документ.

14.7. В случае возникновения противоречий между текстом Договора и текстом приложений к Договору, приоритетное значение имеет текст Договора.

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

15. ПРИЛОЖЕНИЯ К НАСТОЯЩЕМУ ДОГОВОРУ

15.1. Неотъемлемой частью настоящего Договора являются следующие приложения:

15.1.1. Приложение № 1 – Договор с ГУП СО «Облводоресурс»-«Ершовский» по договору б/н от 15.12.2021 г.

15.1.2. Приложение № 1.1. - Договор с МУП «Краснокутский Водоканал+» по договору № 85/21 от 03.05.2021 г.

15.1.3. Предложение № 2 - Техническое задание на выполнение работ по откачке, вывозу и передаче для водоотведения коммунально-хозяйственных стоков с территории ЦДНГ «Вознесенский» и с территории ЦДНГ «Коптевский».

15.1.4. Приложение № 3 - Калькуляция стоимости работ по откачке и вывозу коммунально-хозяйственных стоков с территории ЦДНГ «Вознесенский» и с территории ЦДНГ «Коптевский».

15.1.5. Приложение № 4 - Протокол согласования договорной цены.

15.1.6. Приложение № 5 - Список автотранспорта и сотрудников Подрядчика, привлекаемых к выполнению работ по договору.

15.1.7. Приложение № 6 - Схема проезда по Федоровскому району Саратовской области до УКПГ «Вознесенская».

15.1.8. Приложение № 7 - Схема проезда по Ершовскому району Саратовской области до УКПГ «Коптевская».

15.1.9. Приложение № 8 - Стандарт № 4.2.1-2022 «Требования в области промышленной, пожарной, экологической безопасности и охраны труда, к организациям, привлекаемым к работам и оказанию услуг на объектах ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча».

15.1.10. Приложение № 9 - Стандарт № 3.5-2022 «Контроль и взаимодействие с подрядчиками по вопросам ОТ, ПБ и ОС».

15.1.11. Приложение № 10 - ФОРМА представления сведений о собственниках и бенефициарах до конечных бенефициаров

15.1.12. Приложение № 11- Инструкция по обеспечению пропускного и внутриобъектового режимов на объектах ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (с изменениями и дополнениями от 09 августа 2021 г.) (фрагмент).

16. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН:

Заказчик:

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»
Местонахождение:
410028, г. Саратов, ул. Советская, д. 4.
ОГРН 1146454002287,
ИНН/КПП 6454141275/645401001.
Банковские реквизиты:
Р/счет 40702810209120003963,
Самарский филиал Банка «ВБРР» (АО),
БИК 043601876,
к/с 30101810400000000876
Тел. (8452) 47-38-88;
факс: (8452) 47-38-80.

Подрядчик:

ООО «САРАТОВВОДОКАНАЛСЕРВИС»
Местонахождение:
410047, область Саратовская, город Саратов,
ул. Танкистов, 84 А
ОГРН 1186451004948
ИНН/КПП 6455069906/645501001
Банковские реквизиты: р/с
40702810229610000512, ФИЛИАЛ
«НИЖЕГОРОДСКИЙ» АО «АЛЬФА-БАНК»
г. НИЖНИЙ НОВГОРОД,
БИК 042202824
к/с 30101810200000000824
Тел. +78452711000

17. ПОДПИСИ СТОРОН:

ОТ ЗАКАЗЧИКА:

Генеральный директор
ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»


_____ А.В. Григорьев

ОТ ПОДРЯДЧИКА

Директор
ООО «Саратовводоканалсервис»


_____ К.Ю. Тараев



Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

346

Технические условия

Утверждаю:
 Начальник отдела
 капитального строительства
 ООО «ННК Саратовнефтегаздобыча»
 Д.А. Семенов
 «1» _____ 2022 г.

**Технические условия на источники водоснабжения на время
 строительства объекта:
 «Куговское месторождение. Обустройство скважины 1».**

Источник водоснабжения для производственных и хозяйственно-бытовых нужд предусмотреть с блока водоподготовки УКП «Вознесенская». Для обеспечения площадки водой предусматриваются 2 наземных горизонтальных резервуара на 50 м³.

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственно-питьевых нужд предусмотреть привозной водой по договору поставки №СНД/2022-0776 от 15.12.2022 из г. Саратов (расстояние перевозки 144 км).

Срок действия технических условий — 2 года.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ



410028, Россия, г. Саратов,
Советская улица, дом 4
Телефон: +7 (8452) 47 38 88
E-mail: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru

Общество с ограниченной ответственностью
«ННК-Саратовнефтегаздобыча»

20.06.2023 № 1556с
На № 2323П/23 от 20.06.2023

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

В ответ на Ваше письмо исх.№2323П/23 от 20.06.2023г. ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» подтверждает возможность:

- приема в период строительства и рекультивации объекта -хозяйственно-бытовых стоков в объеме 241,92 м3 (1 этап строительства), 215,309м3 (2 этап строительства), 12,4 м3 (рекультивация) на ООО «Саратовводоканалсервис», производственных сточных вод (после гидравлических испытаний) в объеме 5,72 м3 (1 этап строительства), а также поверхностных сточных вод (с содержанием нефтепродуктов- до 100мг/л, взвешенных веществ- до 300 мг/л и БПК до 40 мг/л) в объеме 1903,06 м3 (1 этап строительства), 1024,62 м3 (2 этап строительства) на УКПГ «Вознесенская». Коммунально-хозяйственные стоки (КХС) ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» транспортируются ООО «Саратовводоканалсервис» по договору СНД/2022-0724 от 15 ноября 2022г. и передаются для водоотведения в КМПУ «Краснокутский Водоканал+» и филиал ГУП СО «Облводоресурс» «Ершовский».

На период строительства и рекультивации предусмотреть сбор сточных вод при промывке и испытании трубопроводов, производственных и поверхностных сточных вод во временные наземные емкости (3 шт.) объемом 250 м3, для хозяйственно-бытовых стоков емкость (1 шт.) объемом 50 м3 на вывоз и опорожнение по мере заполнения емкостей.


Генеральный директор



Есипов Д.А.

Исп.: И.В. Ершов
Тел.:8 (8452) 47-38-88 (*60246)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

348

Договора (источники водоснабжения)

ДОГОВОР № СНД/2022-0776 поставки материально-технических ресурсов

г. Саратов

«15» декабря 2022 г.

Общество с ограниченной ответственностью «ЛАДИС» (ООО «ЛАДИС») далее именуемое «Поставщик», в лице Директора Мазура Александра Владимировича действующего на основании Устава, с одной стороны и,

Общество с ограниченной ответственностью «ННК-Саратовнефтегаздобыча» (ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»), далее именуемое «Покупатель», в лице Генерального директора Есипов Денис Анатольевич, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», а по отдельности «Сторона», заключили настоящий договор поставки воды (далее – «Товар») о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить Товар по номенклатуре, качеству, в количестве, по ценам и в сроки поставки согласно условиям Договора и Приложений к нему (в дальнейшем - «Приложения»), являющихся неотъемлемой частью Договора.

1.2. Поставщик гарантирует, что поставляемый Товар свободен от любых прав третьих лиц, не заложен, под запретом или арестом не состоит.

1.3. В случае необходимости стороны дополнительно могут согласовать осуществление шефмонтажа и пуско-наладки Товара специалистами Поставщика. В этом случае стоимость шефмонтажа и пуско-наладки, сроки и график проведения работ, а также иные условия выполнения работ определяются в Дополнительном соглашении к Договору.

2. Цена Товара

2.1. Цена Товара определяется Приложениями к Договору и фиксируется на весь согласованный в Приложении объем Товара.

2.2. При увеличении отпускной цены производителя, иных лиц и (или) транспортных тарифов, Поставщик обязуется поставить Товар в количестве и по цене, зафиксированной в соответствующем Приложении.

3. Качество, количество и упаковка Товара

3.1. Качество Товара должно соответствовать ГОСТу, ТУ или другим общепринятым стандартам качества, а также техническим требованиям Покупателя (опросным листам, техническому заданию) на данный вид Товара, которые указываются в Приложениях к Договору и дополнениях к ним. Качество Товара должно быть подтверждено сертификатом качества (соответствия) производителя.

3.2. Номенклатура и количество Товара определяется в Приложениях к Договору.

3.3. Товар должен отгружаться в упаковке, обеспечивающей сохранность перевозимого Товара во время транспортировки. Товар должен быть упакован таким образом, чтобы он не мог перемяться внутри контейнера при изменении его положения. Места, требующие специального обращения должны иметь дополнительную маркировку манипуляционными знаками: «Осторожно», «Верх», «Не кантовать» и т.д. В случае если единица Товара состоит из нескольких мест, маркировка каждого места должна содержать следующие обозначения: Покупатель, Грузоотправитель, Грузополучатель/Получатель, № Договора, № приложения, № заказа, № места, Вес брутто, Вес нетто, наименование Товара согласно приложению и комплекточной ведомости. Номер места указывается в виде дроби, числитель которой обозначает исходный номер конкретного грузового места, а знаменатель - общее количество грузовых мест, составляющих комплектную единицу упакованного (ых) Товара (ов). На сверхгабаритных, тяжелых и

1

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

349

длинномерных грузах (длиной более 10 м) и ящиках весом 500 кг и выше, а также на ящиках высотой более одного метра четко наносится яркой несмываемой краской центр тяжести знаком «+» и буквами «Верх» (на торцовых и боковых сторонах грузового места). Кроме того, груз должен иметь нанесенные яркой несмываемой краской указания в отношении способов его погрузки и разгрузки.

Поставщик несет ответственность перед Покупателем за повреждение или порчу груза вследствие ненадлежащей упаковки.

3.4. На каждую часть Товара, отгруженную единицей транспортного средства, Поставщик обязан предоставить упаковочный лист с указанием наименования Товара и его количества. В каждый ящик и контейнер должен быть помещен подробный упаковочный лист. В упаковочном листе указывается: наименование Товара, № опросного листа, № заказа, № позиции в заказе, количество, наименование комплектующих элементов, количество комплектующих элементов, вес, габаритные размеры, какие документы следуют с грузом.1 (одну) копию упомянутого упаковочного листа в водонепроницаемом конверте, покрытом тонкой металлической пластиной, необходимо прикрепить к внешней стороне каждого ящика и/или контейнера. В случае если единица Товара состоит из нескольких мест, упаковочный лист предоставляется на каждое место. На первом упаковочном листе должно быть указано количество мест.

3.5. Поставщик при первой поставке Товара бесплатно предоставляет Покупателю тару (пластиковые бутылки объемом 18,9 литров) в количестве 19 шт. Тара предоставляется бесплатно на период действия договора. В момент поставки Товара по заказу Покупателя предоставленная тара подлежит обмену. По окончании срока действия Договора Покупатель обязуется вернуть тару в количестве 19 штук.

4. Условия поставки Товара

4.1. Базис поставки Товара, графики сроки поставки, а также иные условия поставки оговариваются по каждой партии Товара отдельно и отражаются в Приложении.

Под партией Товара понимается количество Товара одного наименования и качества, подлежащего отгрузке в определенный срок (период поставки), указанный в графике в соответствующему Приложению к Договору, в адрес одного Грузополучателя/Получателя.

4.2. Поставка Товара осуществляется в соответствии с Заказами Покупателя.

Заказ должен содержать наименование (ассортимент), количество Товара, срок и место поставки, а также может содержать иные условия поставки.

Принятие и обработка (рассмотрение) Заказов осуществляется Поставщиком ежедневно с 09.00 до 17.00.

Заказ должен быть рассмотрен Поставщиком в течение 2 (Двух) часов с момента получения Заказа. Доставка Товара осуществляется на следующий день после поступления заказа Поставщику.

Заказ согласовывается Сторонами посредством обмена сообщениями по телефону, факсу и/или электронной почте Поставщика. Заказ считается согласованным Сторонами с момента получения Покупателем от Поставщика письменного подтверждения Заказа.

4.3. В зависимости от согласованного Сторонами в Приложении базиса поставки применяются следующие условия поставки Товара:

4.3.1. Базис поставки - склад Поставщика

Датой поставки Товара является дата оформления товарной накладной или Акта приема-передачи Товара, составляемых при передаче Товара Покупателю (указанному им Грузополучателю) в месте нахождения Поставщика.

Обязанность Поставщика по поставке Товара считается исполненной в момент передачи Товара Покупателю (указанному им Грузополучателю) и подписания Акта приема-передачи Товара/товарной накладной.

Право собственности и риск случайной гибели переходят к Покупателю с даты поставки на указанных условиях.

Покупатель самостоятельно несет все расходы по погрузке Товара на транспортное

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

средство и транспортировке Товара до пункта назначения.

4.3.2. Базис поставки - пункт отправления

Датой поставки Товара является:

- при перевозке ж/д транспортом - дата штампа станции отправления на железнодорожной накладной, свидетельствующая о приеме Товара к перевозке;
- при перевозке иным видом транспорта - дата товарно-транспортной, авианакладной, багажной квитанции, накладной водного транспорта или товарной накладной.

Обязанность Поставщика по поставке Товара считается исполненной в момент передачи Товара первому перевозчику на станции отправления/в пункте отправления и оформления соответствующего документа, подтверждающего передачу Товара перевозчику и погрузку на транспортное средство.

Право собственности и риск случайной гибели переходят к Покупателю с даты поставки на указанных условиях.

Если иное не предусмотрено в соответствующем Приложении, Покупатель самостоятельно несет все расходы по транспортировке Товара. В соответствующем Приложении может быть предусмотрено, что Поставщик обязан заключить договор перевозки и оплатить транспортные расходы по доставке Товара Грузополучателю с последующим возмещением Покупателем данных расходов. Расходы возмещаются Покупателем по истечении не менее 35 (тридцати пяти) календарных дней с даты поставки Товара путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика при условии предоставления Поставщиком Накладной ТОРГ-12, копии ж/д квитанции о приеме груза к перевозке и отчета об организации перевозки Поставщика и прочих документов, подтверждающих понесенные расходы. В этом случае за организацию транспортировки Покупатель обязуется оплатить Поставщику агентское вознаграждение в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента.

4.3.3. Базис поставки - пункт назначения

Датой поставки является дата, проставленная в оригинале железнодорожной, товаротранспортной, авиационной или иной товарной накладной в пункте назначения, свидетельствующая о прибытии Товара в пункт назначения.

Обязанность Поставщика по поставке Товара считается исполненной с момента проставления отметки в оригинале железнодорожной, товарно-транспортной, авиационной или иной товарной накладной в пункте назначения, свидетельствующая о прибытии Товара в пункт назначения.

Под пунктом назначения понимается: при поставке Товара железнодорожным транспортом - станция назначения по реквизитам Грузополучателя Товара, указанным в Приложениях; при поставке Товара автомобильным транспортом - склад Грузополучателя по реквизитам, указанным в Приложениях; при поставке Товара авиатранспортом - аэропорт места назначения по реквизитам Грузополучателя Товара, указанным в Приложениях.

Право собственности и риск случайной гибели переходят к Покупателю в момент передачи перевозчиком Товара грузополучателю Покупателя в пункте назначения.

Поставщик несет все расходы по транспортировке Товара до пункта назначения. Покупатель самостоятельно несет все расходы по разгрузке Товара с прибывшего транспортного средства.

4.4. Адреса и реквизиты Грузополучателя Товара оговариваются по каждой партии Товара и отражаются в Приложении.

4.5. При отгрузке Товара железнодорожным транспортом Поставщик обязан проинформировать Покупателя о дате отгрузки, наименовании и количестве отгруженного Товара, номерах контейнеров, вагонов или цистерн в течение двух суток с даты отгрузки. При отгрузке Товара иным видом транспорта Поставщик обязан в течение суток с даты отгрузки проинформировать Покупателя о виде транспорта, осуществляющем доставку, дате отгрузки, наименовании и количестве отгруженного Товара, ориентировочной дате прибытия Товара, сообщить данные, позволяющие идентифицировать транспортное средство, осуществляющее доставку Товара.

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Порядок направления информации указывается в Приложениях к Договору.

4.6. В случае поставки Товара в многооборотной таре или упаковке, ее возврат производится в порядке, установленном Приложением, либо дополнительным соглашением Сторон. В случае поставки Товара с использованием собственных или арендованных железнодорожных цистерн или вагонов, порядок их возврата определяется дополнительным соглашением Сторон.

4.7. Товарная накладная, паспорт, маркировка Товара заводом-изготовителем (шильдик) на каждой единице Товара, а также упаковка Товара должны в обязательном порядке содержать помимо заводского наименования наименование Товара, соответствующее указанному в Приложениях к Договору.

4.8. Если это предусмотрено соответствующим Приложением, поставка осуществляется в соответствии с транспортными транзитными и партионными нормами отгрузки. При условии корректировки количества Товара (восполнения недопоставки/поставка меньшего количества Товара) в следующем периоде поставки, допускается поставка в пределах +/- 5 (пяти) процентов от количества указанного в соответствующем Приложении. При поступлении Товара в меньшем/большем количестве по сравнению с количеством, определенном в Приложении, в связи с примененными перевозчиком транзитными нормами отгрузки, Покупатель должен уведомить Поставщика о допущенных отклонениях путем направления соответствующего письма по факсу.

В случае если в следующем периоде поставки корректировка не была осуществлена Поставщиком, Покупатель имеет право предъявить штрафные санкции за нарушение сроков поставки Товара в соответствии с п. 8.2. Договора. Подтверждением нарушения сроков поставки Товара будет являться уведомление Покупателя о допущенных отклонениях, а также товаротранспортные и товаросопроводительные документы, в которых отражено количество реально поставленного Товара, не соответствующее количеству Товара, согласованному в соответствующем Приложении.

4.9. Досрочная поставка Товара может производиться только с предварительного письменного согласия Покупателя.

5. Условия приемки Товара

5.1. Приемка Товара по качеству, количеству и комплектности производится Покупателем в одностороннем порядке в течение 3 (трех) дней с даты поставки на основании данных, указанных в документах, перечень которых установлен в п. 7.1. Договора, включая данные, содержащиеся в сертификате качества (соответствия), выданном производителем, а также железнодорожных, товаротранспортных, авианакладных и иных товарных накладных или Актах приема-передачи, оформляемых при передаче Товара в месте нахождения склада Покупателя (Грузополучателя/Получателя) Товара.

Грузополучатель/Получатель Товара, указанный в соответствующих Приложениях к Договору, является полномочным представителем Покупателя при осуществлении приемки и проверки Товара на соответствие условиям Договора и Приложениям к нему.

5.2. В случае выявления несоответствия качества и/или количества и/или комплектности Товара условиям Договора и Приложений к нему. Покупатель (Грузополучатель/Получатель) вправе закончить разгрузку поступившего Товара на отдельную площадку, обеспечив сохранение выявленных недостатков в неизменном виде, а также принять меры по обеспечению сохранности поступившего Товара, в том числе от любых воздействий, ухудшающих его качество, и в течение суток с момента передачи Товара Грузополучателю/Получателю Товара обеспечить вызов представителя Поставщика и с его участием обеспечить составление Акта о выявленных недостатках Товара.

Уведомление о вызове представителя Поставщика должно быть направлено (передано) ему по телеграфу (факсу).

Поставщик обязан в течение суток после получения вызова Покупателя (Грузополучателя/Получателя) сообщить по телеграфу (факсу) о направлении им Представителя для участия в составлении Акта о выявленных недостатках Товара.

Представитель Поставщика обязан явиться для участия в составлении Акта о

4

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

выявленных недостатках Товара в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента направления ему вызова. Представитель Поставщика должен иметь доверенность на право участия в составлении Акта о выявленных недостатках.

Неполучение ответа на вызов в указанный срок дает право Покупателю (Грузополучателю/Получателю) осуществить приёмку Товара до истечения установленного срока для явки представителя Поставщика в соответствии с порядком приемки, установленным при неявке Поставщика.

В случае неявки представителя Поставщика в срок, установленный Договором, Акт о выявленных недостатках Товара составляется Покупателем (Грузополучателем/Получателем) в одностороннем порядке с участием двух незаинтересованных лиц. Указанный Акт является подтверждением факта несоответствия качества и/или количества и/или комплектности Товара условиям Договора и Приложений к нему.

В том случае, если одна из Сторон отказывается подписывать Акт, в Акте делается соответствующая запись и он считается надлежаще составленным.

5.3. В случае несоответствия качества и/или комплектности и/или количества Товара условиям Договора и Приложений к нему, подтвержденного Актом о выявленных недостатках Товара, указанным в п. 5.2. Договора, Поставщик в течение 30 (тридцати) рабочих дней с момента получения Акта о выявленных недостатках обязан произвести замену Товара на качественный и/или допоставить и/или доукомплектовать Товар. До момента замены и/или допоставки и/или доукомплектования Товара обязательства Поставщика по поставке соответствующего Товара считаются неисполненными и Поставщик несет ответственность за просрочку поставки Товара в соответствии с п. 8.2. Договора до момента поставки Товара, соответствующего условиям Договора.

5.4. В случае если предусмотрено соответствующим Приложением, Товар должен поставляться комплектом. В Приложении должно быть определено, что считается Комплектом для конкретного Товара. Товар не соответствующий описанию, данному в Приложении, считается некомплектным.

Приёмка Товара осуществляется только в отношении комплекта. Некомплектный Товар, поступивший Покупателю, приёмке не подлежит. Некомплектный Товар может быть либо помещен Покупателем на ответственное хранение в ожидание доставки недостающей части комплекта с отнесением на Поставщика фактических расходов за хранение, либо возвращен Поставщику за его счет. Выбор из двух указанных вариантов действия является правом Покупателя.

5.5. В случае если предусмотрено в соответствующем Приложении, Товар должен поставляться в собранном виде. Если Товар будет доставлен не в собранном виде, то Покупатель может либо не принять такой Товар и вернуть его Поставщику за его счет, либо принять его под обязательство Поставщика в течение 10 (десяти) календарных дней с момента уведомления о поступлении Товара не в собранном виде произвести сборку Товара за свой счет. Выбор из указанных двух вариантов действий является правом Покупателя. В случае если Покупатель воспользуется своим правом принять Товар не в собранном виде, то в период ожидания сборки Товар будет помещен Покупателем на ответственное хранение с отнесением на Поставщика фактических расходов за хранение.

5.6. Если Приложением к Договору определены гарантированные Поставщиком показатели работы Товара, окончательная приемка Товара осуществляется Покупателем после завершения монтажа, пуско-наладки при проведении испытаний. Испытания должны быть начаты немедленно после окончания запуска и начала работы в нормальных проектных условиях. Испытания должны быть проведены в течение 120 (сто двадцать) часов непрерывной работы в соответствии с инструкциями и рекомендациями Поставщика.

5.6.1. Во время этих испытаний будет выбран период в 48 (сорок восемь) часов для получения усредненных фактических показателей, которые будут сравниваться с заявленными Поставщиком гарантированными рабочими показателями с учетом допусков измерительной аппаратуры. Достигнутые показатели заносятся в Протокол.

5.6.2. Если результаты соответствуют гарантированным Поставщиком, или они лучше, то гарантированные Поставщиком показатели считаются достигнутыми. В этом случае

5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Покупатель и Поставщик подпишут Акт, в котором зафиксируют достижение гарантированных показателей и окончание испытаний.

5.6.3. Если гарантированные показатели не будут достигнуты, Покупатель предоставляет Поставщику приемлемый срок на устранение отклонений и проведения повторных испытаний. Результаты данных испытаний и предоставленный Поставщику срок на проведение повторных испытаний должны быть зафиксированы в соответствующем Протоколе, подписываемом Поставщиком, с одной стороны, и Покупателем, с другой стороны.

5.6.4. Если, несмотря на исправления, при повторных испытаниях гарантированные показатели не будут достигнуты, то Покупатель вправе по своему выбору:

- потребовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 10 (десяти) процентов от стоимости Товара, по которому не достигнуто 10 (десять) процентов показателя за каждый такой случай;
- отказаться от исполнения Договора и потребовать возврата уплаченных за Товар денежных средств;
- потребовать замены Товара ненадлежащего качества, Товаром, соответствующим условиям Договора.

6. Порядок оплаты

6.1. Оплата по Договору осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Поставщика по реквизитам, указанным в статье 21 Договора.

6.2. Если в приложении не указано иное, оплата за поставленный Товар осуществляется в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты исполнения обязательств по поставке Товара и получения Покупателем документов, указанных в пунктах 7.1 и 7.2 Договора.

6.3. В случае предоставления документов, указанных в пункте 7.2. Договора, не соответствующих требованиям действующего законодательства, документы считаются не предоставленными. О предоставлении документов, не соответствующих требованиям действующего законодательства, Покупатель извещает Поставщика соответствующим уведомлением, направляемым по факсу. В случае просрочки предоставления документов, указанных в пункте 7.2. Договора, Покупатель вправе увеличить срок оплаты поставленного Товара соразмерно времени просрочки предоставления всех документов.

6.4. Датой исполнения обязательств Покупателя по оплате считается дата списания денежных средств с расчетного счета Покупателя.

6.5. В случае установления в соответствующем Приложении цены Товара в иностранной валюте, оплата осуществляется в рублях по курсу соответствующей валюты, установленному ЦБ РФ на день осуществления платежа.

6.6. Стороны вправе согласовать в Приложениях к Договору порядок оплаты Товара в иные сроки и иными способами.

6.7. Порядок оплаты шефмонтажа и пуско-наладки определяется Сторонами в Приложениях к Договору.

6.8. Если на момент наступления срока исполнения обязательства Покупателя по оплате поставленного Товара и выполненных работ Покупатель имеет перед Поставщиком задолженность по иным обязательствам, Стороны вправе произвести зачет встречных однородных требований в порядке статьи 410 Гражданского кодекса Российской Федерации.

6.9. Ежеквартально, в срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны проводят сверку состояния взаимных расчетов путем подписания соответствующих актов. Стороны обмениваются подписанными актами сверки взаимных расчетов путем направления их копий посредством факсимильной связи в течение 3 (трех) рабочих дней с момента их подписания. Оригиналы актов сверки взаимных расчетов должны быть предоставлены сторонами Договора друг другу в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента их подписания.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

7. Документы

7.1. Поставщик обязан одновременно с Товаром направить Покупателю следующие документы:

- копию декларация о соответствии на Товар, заверенную держателем (собственником) сертификата, либо органом, выдавшим сертификат, либо заверенную нотариально;
- сертификат качества;
- паспорт на Товар, в случае если поставляемый Товар требует паспортизации, скрепленный печатью производителя;
- документ, подтверждающий гарантийные обязательства на Товар;
- упаковочный лист.

При поставке Товара импортного производства, перечисленные документы должны сопровождаться переводом на русский язык. В случае поставки Товара на базисе - склад Поставщика указанные выше документы передаются Покупателю (Грузополучателю) одновременно с передачей Товара. Если Поставщик одновременно с Товаром не направил (передал) Покупателю указанные выше документы, обязательства Поставщика по поставке Товара считаются неисполненными и Поставщик несет ответственность за просрочку поставки Товара в соответствии с п. 8.2. Договора, а Покупатель вправе назначить Поставщику разумный срок для их передачи. В случае если указанные выше документы не будут переданы Поставщиком

указанный срок, Покупатель вправе отказаться от Товара.

7.2. В целях информирования Покупателя о статусе выполнения обязательств по Договору и подтверждения выполнения обязательств по поставке Товара, Поставщик обязуется предоставить следующие документы в указанные сроки:

При поставке на базисе склад Поставщика:

- копию накладной / Акта сдачи приемки Товара, подписанного Покупателем (Грузополучателем);

При поставке на базисе станция отправления:

- копию железнодорожной квитанции или товарно-транспортной накладной или авианакладной, подтверждающей отгрузку Товара с указанием планируемой даты прибытия Товара на станцию назначения;

- в случае организации Поставщиком транспортировки Товара - отчет об организации транспортировки, акт об оказании услуг, а также копии иных документов, подтверждающих транспортные расходы по доставке Товара Грузополучателю

- в течение 1 рабочего дня с даты отгрузки Товара.

При поставке на базисе пункт назначения:

- копию железнодорожной квитанции или товарно-транспортной накладной или авианакладной, подтверждающей отгрузку Товара с указанием планируемой даты прибытия Товара на станцию назначения;

- кроме того, при поставке автомобильным транспортом копию товарно-транспортной накладной с отметкой Грузополучателя/Получателя о получении Товара в пункте назначения в течение 1 (одного) рабочего дня с даты получения Товара в пункте назначения.

7.3. Поставщик обязан направить товарную накладную (ТОРГ-12) экспресс-почтой или курьерской службой в течение 2 (двух) рабочих дней с даты его выставления по почтовому адресу Покупателя.

В случае несвоевременного предоставления Поставщиком оригинала первичных документов, по исполнению договора, Покупатель вправе потребовать уплаты процентов в размере ставки рефинансирования Центрального банка РФ за каждый день просрочки представления документов от стоимости поставленного товара. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по представлению указанных документов, начиная со следующего за установленным в договоре, по день их фактического получения и соответствующей регистрации во входящих документах.

7.4. Первичные учетные документы, составляемые во исполнение обязательств Сторон по Договору, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- дата составления документа;
- наименование экономического субъекта, составившего документ;
- содержание факта хозяйственной жизни;
- величина натурального и (или) денежного измерения факта хозяйственной жизни с указанием единиц измерения;
- наименование должности лица (лиц), совершившего(совершивших) сделку, операции ответственного (ответственных) за правильность ее оформления либо наименование должности лица (лиц), ответственного(ответственных) за правильность оформления свершившегося события;
- подписи лиц, с указанием их фамилий и инициалов либо иных реквизитов, необходимых для идентификации этих лиц.

В случае отсутствия в первичных учетных документах одного из вышеуказанных реквизитов, любая из Сторон вправе не принимать их к рассмотрению и исполнению. Оригиналы первичных учетных документов (счета, акты, и пр.) должны направляться Покупателю по адресу указанному в статье 21 Договора с обязательным указанием информации о номере и дате Договора, номере и дате спецификации (Приложение №1) и контактном лице.

7.5. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента подписания Договора Поставщик обязуется направить Покупателю надлежащим образом заверенные копии документов, подтверждающих полномочия лиц, уполномоченных подписывать дополнительные соглашения к Договору, акты (для руководителя - документа о назначении на должность руководителя, для главного бухгалтера - приказа о назначении на должность главного бухгалтера, для иных лиц - приказа (иного распорядительного документа) по организации, доверенности от организации), а также предоставить заверенные организацией образцы подписей вышеуказанных лиц. В случае изменения перечня лиц, имеющих вышеуказанные полномочия, Поставщик обязуется незамедлительно сообщить об этом Покупателю и предоставить указанные в настоящем абзаце документы в отношении указанных лиц.

7.7. Если поставляемый Товар является импортным, Поставщик также обязан предоставить Покупателю заверенные копии документов, подтверждающих таможенное оформление Товара при ввозе на территорию Российской Федерации в режиме «выпуск для внутреннего потребления».

8. Ответственность Сторон

8.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору каждая Сторона несет ответственность в соответствии с Договором и законодательством Российской Федерации.

8.2. В случае нарушения сроков поставки Товара, предусмотренных в Договоре и Приложениях к нему, а также сроков, установленных пунктом 9.6. Договора, Поставщик уплачивает Покупателю пеню в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента от стоимости непоставленного в срок Товара, Товара с недостатками или ненадлежащего качества (подлежащего замене и/или ремонту) за каждый день просрочки, но не более чем 10 (десять) процентов от стоимости непоставленного в срок Товара, Товара с недостатками или ненадлежащего качества (подлежащего замене и/или ремонту).

8.3. В случае нарушения сроков оплаты поставленного Товара, предусмотренных пунктами 6.2 и 6.3 Договора, либо предусмотренных в Приложениях к Договору, Покупатель уплачивает Поставщику пеню в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) процента от неоплаченной в срок суммы за каждый день просрочки, но не более чем 10 (десять) процентов от неоплаченной в срок суммы.

8.4. В случае поступления в адрес Покупателя (Грузополучателя/Получателя) Товара в вагонах, контейнерах, после выгрузки которых обнаружены остатки ранее перевозимых грузов (не заявленных в железнодорожной накладной), за исключением реквизитов крепления и прокладочного материала, обеспечивающего сохранность перевозимого груза в соответствии с Правилами перевозки грузов железнодорожным транспортом и ТУ размещения и крепления грузов, Поставщик возмещает Покупателю затраты, связанные с

8

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

очисткой подвижного состава от остатков ранее перевозимых грузов, а также уплачивает штраф в размере 45 (сорок пять) и 15 (пятнадцать) размеров минимального размера оплаты труда (установленного как мера ответственности) соответственно за вагон и контейнер. Соответствующие обстоятельства, перечисленные в настоящем пункте, подтверждаются актами общей формы.

8.5. В случае поставки Товара ненадлежащего качества или Товара не соответствующего техническим условиям Покупателя, установленным для данного Товара, подтвержденной Актом о выявленных недостатках Товара, Поставщик уплачивает Покупателю штраф в размере 5 (пяти) процентов от стоимости поставленного Товара ненадлежащего качества или Товара не соответствующего техническим условиям по цене аналогичного Товара, указанной в Приложении. Уплата штрафа не освобождает Поставщика от исполнения обязанности по замене Товара, предусмотренной п. 5.3 и п.9.6 Договора.

8.6. В случае направления в адрес Покупателя Поставщиком уведомления об отказе от исполнения обязательств по поставке Товара или его части, Покупатель вправе принять такой отказ, направив соответствующее письменное согласие в течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения уведомления Поставщика. В случае направления письменного уведомления Покупателя о согласии с предложением Поставщика об отказе от поставки, Поставщик обязан уплатить Покупателю штраф в размере 10 (десять) процентов от стоимости Товара или его части, и возместить убытки Покупателя, вызванные отказом от поставки Товара, в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с даты получения Поставщиком письменного согласия Покупателя. При этом, в случае принятия Покупателем отказа Поставщика от поставки Товара, Договор считается расторгнутым с даты направления Покупателем письменного согласия с отказом Поставщика от исполнения обязательств по поставке Товара. Расторжение Договора не освобождает Поставщика от предусмотренной настоящим пунктом ответственности за отказ от поставки.

Уплата штрафа за отказ от поставки Товара или его части и возмещение убытков не освобождает Поставщика от уплаты пени за нарушение срока поставки Товара, предусмотренной пунктом 8.2 Договора, в случае если нарушение срока поставки Товара имело место. Начисление пени за нарушение срока поставки Товара производится до даты расторжения Договора, т.е. даты направления Покупателем письменного согласия с отказом Поставщика от исполнения обязательств по поставке Товара.

В случае несогласия Покупателя принять отказ Поставщика от поставки Товара, Поставщик не освобождается от исполнения своих обязательств по поставке Товара и несет ответственность за нарушение сроков поставки Товара в соответствии с пунктом 8.1 Договора.

В соответствии с положениями статьи 394 Гражданского кодекса Российской Федерации убытки, предусмотренные настоящим пунктом, взыскиваются сверх неустойки за отказ Поставщика от поставки.

8.7. Поставщик несет ответственность за поставку Товара не прошедшего необходимой сертификации и обязан возместить Покупателю все убытки, вызванные предъявлением последнему требований об уплате штрафов, пеней или сумм возмещения вреда, вызванных поставкой несертифицированного Товара.

Поставщик несет ответственность за поставку Товара с нарушением прав на результаты интеллектуальной деятельности и обязан возместить Покупателю все убытки, вызванные предъявлением последнему требований об уплате штрафов, пеней или сумм возмещения вреда, вызванных поставкой такого Товара.

8.8. Поставщик обязан возместить Покупателю все дополнительные транспортные и складские расходы, возникшие в связи с отправкой Товара не по адресу, вследствие неполноценной или неправильной маркировки, а также возникшие в связи с досрочной поставкой.

8.9. В случае поставки Товара без согласия Покупателя ранее 15 (пятнадцать) календарных дней до начала срока, установленного в соответствующем Приложении к Договору для данной партии Товара, Покупатель вправе потребовать от Поставщика уплаты штрафа в размере 30000 (тридцать тысяч) рублей за каждый факт досрочной поставки. При этом, в случае, если предусмотренный Договором размер штрафных санкций не покрывает

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

затраты Покупателя, вызванные досрочной поставкой, Покупатель вправе предъявить Поставщику требование о возмещении убытков, причиненных досрочной поставкой в части, непокрытой неустойкой.

8.10. В случае просрочки Товара более 7 (семи) календарных дней сверх срока, указанного в Приложении, Покупатель имеет право на отказ от поставки в объеме текущего месяца без уведомления поставщика. В случае просрочки товара более 15 (пятнадцати) календарных дней сверх срока, указанного в Приложении, Покупатель имеет право на односторонний отказ от исполнения Договора и на отказ от всего объема, указанного в Приложении, без уведомления Поставщика.

8.11. Стороны вправе не предъявлять штрафы, пени и иные санкции, предусмотренные условиями Договора, а также причиненные убытки.

8.12. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от обязательств по Договору, за исключением случая, предусмотренного п. 8.6. Договора.

8.13. В случае несвоевременного предоставления Поставщиком оригинала иных первичных документов, указанных в п.7.4. Договора, Покупатель вправе потребовать уплаты процентов в размере ставки рефинансирования ЦБ РФ за каждый день просрочки представления документов от стоимости поставленного товара. Пеня начисляется за каждый календарный день просрочки исполнения обязанности по представлению указанных документов, начиная со следующего за установленным в договоре, по день их фактического получения и соответствующей регистрации во входящих документах.

9. Гарантийные обязательства

9.1. Поставщик устанавливает Гарантийный срок на Товар и гарантирует сохранение эксплуатационных качеств Товара в течение всего Гарантийного срока при соблюдении пользователем инструкции по эксплуатации. Продолжительность данного срока указывается в гарантийных обязательствах Поставщика, предоставляемых в соответствии с п. 7.1 Договора.

9.2. В случае если в течение Гарантийного срока будут выявлены недостатки Товара или иное несоответствие качества Товара условиям Договора и Приложений к нему, Покупатель обязан в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с момента обнаружения недостатков обеспечить вызов представителя Поставщика и с его участием обеспечить составление Акта о недостатках Товара.

Вызов представителя Поставщика осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 5.2. Договора.

9.3. По прибытию представителя Поставщика ему должны быть предоставлены все необходимые материалы для выявления причин повреждения (протоколы проверки технического состояния поврежденного оборудования, выполненные на месте его установки; протоколы испытаний и комплект документации по вводу Товара в эксплуатацию; эксплуатационную документацию; записи оперативных журналов и т.п.).

9.4. При необходимости представитель Поставщика имеет право произвести осмотр поврежденного Товара на месте установки и его диагностику силами привлеченной по своему усмотрению лаборатории, в этом случае Покупатель обязан обеспечить возможность безопасного проведения работ.

9.5. По результатам анализа, проведенного согласно пунктам 9.2., 9.3. и 9.4. Договора, составляется двухсторонний Акт о недостатках Товара, являющийся основанием для исполнения Сторонами своих обязательств по Договору (проведение ремонта, возмещение расходов, замена Товара и др.). В том случае, если одна из Сторон отказывается подписывать Акт, в Акте делается соответствующая запись, и он считается надлежаще составленным.

9.6. В случае выявления недостатков Товара или несоответствия качества Товара условиям Договора и Приложений к нему, подтвержденного Актом о недостатках Товара, указанным в пункте 9.5. Договора, Поставщик в течение 20 (двадцати) рабочих дней с момента получения Акта о недостатках Товара обязан устранить несоответствие или произвести замену Товара на аналогичный Товар, качество которого соответствует условиям Договора.

10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

10. Порядок проведения технических аудитов

10.1. В целях контроля обеспечения поставки Товара в соответствии с условиями Договора Покупатель вправе направить своего Представителя к Поставщику. Представитель Покупателя имеет право:

10.1.1. Присутствовать при изготовлении Товара, поставляемого по Договору.

10.1.2. Осуществлять оперативный контроль за выполнением графика отгрузки Товара Поставщиком (Грузоотправителем) и его поступления Покупателю (Грузополучателю).

10.1.3. Согласовывать с Поставщиком (Грузоотправителем) график периодического выборочного контроля качества Товара на предмет соответствия требованиям Договора, организовывать и проводить отбор образцов Товара для их последующего анализа.

10.1.4. Осуществлять взаимодействие с производственными и техническими службами Поставщика (Производителя) с целью решения оперативных вопросов по качеству Товара, участвовать в совещаниях технических служб Поставщика (Производителя) по вопросам повышения качества Товара, поставляемого в адрес Покупателя.

10.1.5. Участвовать в испытаниях новых и модернизированных образцов Товара, предназначенного для поставки Покупателю.

10.1.6. Совместно с Поставщиком (Производителем) изучать причины возникновения брака и дефектов Товара в процессе производства, участвовать и контролировать выполнение мероприятий по повышению качества Товара.

10.1.7. Принимать участие в работе комиссий Производителя (Поставщика), осуществляющих проверку соблюдения условий Договора в части качества поставляемого Товара.

10.1.8. Осуществлять контроль исполнения корректирующих действий, выработанных в процессе работы комиссий в соответствии с п. 10.1.7. Договора.

10.1.9. При необходимости информировать руководителей Поставщика (Производителя) о проблемах, возникающих в процессе работы Представителя.

10.2. Поставщик обязан обеспечить предоставление Представителю Покупателя помещения, обеспечить доступ к технической документации, регламентирующей технологические процессы производства, контроля качества и транспортировки Товара, поставляемого Покупателю. Уполномоченный Представитель Покупателя в своей работе должен выполнять правила внутреннего распорядка Производителя, требования правил и инструкций по технике безопасности труда, действующих на предприятии Поставщика (Производителя).

10.3. С целью перспективного развития производства Поставщика (Производителя), координации действий производителей и потребителей Товара, Покупатель имеет право по своей инициативе проводить технические совещания с участием представителей Поставщика и Производителя, предварительно письменно согласовав с Поставщиком время и продолжительность технических совещаний. Результаты технических совещаний оформляются протоколом совещаний и подписываются уполномоченными представителями Покупателя и Поставщика. Решения технических совещаний обязательны к выполнению обеими Сторонами.

10.4. Стороны признают, что выполнение Поставщиком обязательств, установленных настоящим разделом, является существенным и их невыполнение может являться основанием для расторжения Договора.

10.5. Проведенный аудит не лишает Покупателя права предъявления претензий Поставщику по количеству и качеству Товара.

10.6. Принимая во внимание, что Покупатель во время проведения технического аудита может получить конфиденциальную информацию от Поставщика (Производителя), Стороны договорились и берут на себя обязательства о нижеследующем:

- Поставщик (Производитель) может раскрывать Покупателю определенную информацию технологического характера в письменной, устной и в других формах (конфиденциальная информация). Конфиденциальная информация включает в себя любую информацию, доступ к которой может быть получен Представителем Покупателя на предприятии Поставщика;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- Любая конфиденциальная информация используется Представителем Покупателя только в рамках выполнения Договора и не подлежит разглашению третьей стороне;
- Стороны договорились, что Представитель Покупателя не вправе раскрывать конфиденциальную информацию в течение пяти лет со дня её получения, или, по конкретной информации, получить на то разрешение от Поставщика в письменной форме;
- Покупатель до начала работы Представителя Покупателя обязан ознакомить его с данным Договором под личную подпись с составлением расписки об ознакомлении с Договором в 2-х экземплярах, при этом один оригинальный экземпляр указанной расписки передаётся Поставщику, а второй экземпляр Покупатель хранит у себя.

11. Порядок урегулирования споров

11.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в ходе исполнения, изменения, прекращения, недействительности Договора (далее – споры), подлежат разрешению в порядке, установленном Договором. Установленные Договором сроки и порядок досудебного урегулирования споров являются обязательными для соблюдения Сторонами.

11.2. Стороны пришли к соглашению об установлении следующего претензионного порядка урегулирования споров:

11.2.1. Сторона, имеющая к другой Стороне требование в связи с исполнением, изменением, прекращением, недействительностью Договора, обязана направить другой Стороне письменную претензию, подписанную уполномоченным лицом, с указанием требования и обстоятельств, на которых основано требование (далее – претензия).

11.2.2. К претензии должны быть приложены копии обосновывающих документов, отсутствующих у другой Стороны.

11.2.3. Претензия направляется способом и по адресу, которые установлены Договором для направления юридически значимых сообщений.

11.2.4. В случае возврата претензии с отметкой почтовой (курьерской) службы об истечении срока хранения или о выбытии организации, или невозможности вручения претензии адресату по иной причине, претензия считается полученной с даты проставления почтовой (курьерской) службой соответствующей отметки.

11.2.5. Срок рассмотрения претензии и направления ответа о результатах ее рассмотрения составляет 10 (десять) рабочих дней со дня получения. Порядок направления ответа о результатах рассмотрения претензии аналогичен порядку направления претензий.

11.2.6. Сторона - получатель претензии вправе запросить у другой Стороны сведения (документы), относящиеся к предмету спора (существо требования). В этом случае течение срока рассмотрения претензии приостанавливается до даты предоставления запрашиваемых сведений (документов). При реализации данного права Стороны обязаны руководствоваться принципом добросовестности участников гражданских правоотношений и не допускать злоупотребления правом. В случае неполучения затребованных сведений (документов) по истечении 5 (пяти) рабочих дней со дня направления запроса, претензия рассматривается Стороной на основании имеющихся у нее сведений (документов).

11.2.7. Оставление претензии без ответа не допускается.

11.3. Сторона вправе передать спор на разрешение арбитражного суда после получения отказа другой Стороны в удовлетворении претензии или в случае если после принятия Сторонами мер по досудебному урегулированию спора претензия не удовлетворена другой Стороной в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня ее получения, если иной срок удовлетворения не будет согласован Сторонами при досудебном урегулировании спора.

11.4. Неурегулированные в претензионном порядке споры, вытекающие из Договора, подлежат разрешению Арбитражным судом Саратовской области в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации, в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации.

12. Обстоятельства непреодолимой силы

12.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное

12

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

неисполнение обязательств по настоящему договору, если это неисполнение явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, возникших после заключения настоящего договора в результате событий чрезвычайного характера: землетрясения, пожары, наводнения, иные природные стихийные бедствия, правительственные постановления или распоряжения государственных органов, которые непосредственно создают препятствие для выполнения настоящего договора в виде запретов и ограничений, война, теракты, забастовки (форс-мажор).

12.2. Сторона, для которой возникли обстоятельства непреодолимой силы, обязана уведомить другую Сторону об их возникновении или прекращении путем направления письменного уведомления в течение 10 (десять) календарных дней с момента возникновения или прекращения таких обстоятельств. Извещение должно содержать данные о характере обстоятельств, а также, по возможности, оценку их влияния на возможность исполнения Стороной обязательств по настоящему договору и срок их исполнения. Отсутствие такового извещения или несвоевременное извещение о наступивших форс-мажорных обстоятельствах, лишает соответствующую Сторону права ссылаться на них, как на основания невыполнения своих обязательств по настоящему договору.

12.3. Факт возникновения обстоятельств, указанных в п. 8.1 Договора, должен быть подтвержден свидетельством, выданным Торгово-промышленной палатой Саратовской области либо иным компетентным государственным органом.

12.4. Указанные обстоятельства не освобождают Стороны от выполнения своих обязательств, возникших до начала их действия. Если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3 (трех) месяцев Стороны проведут переговоры и примут решение о дальнейшем пути реализации настоящего договора. Если Стороны не согласуют такие условия, то по истечении следующего месяца действия обстоятельств непреодолимой силы каждая из Сторон вправе расторгнуть договор в одностороннем порядке, письменно уведомив об этом другую Сторону.

13. Срок действия договора

13.1. Договор вступает в силу с «01» января 2023 г. и действует до «31» декабря 2023 г., но в любом случае до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

14. Возможность уступки прав по договору

14.1. Ни одна из Сторон не имеет права передавать (уступать) формально или фактически свои права по Договору третьей стороне без письменного на то согласия другой Стороны.

14.2. В том случае если Поставщик передал право требования по Договору третьим лицам без согласия Покупателя, Покупатель вправе потребовать, а Поставщик обязан оплатить штраф в размере 10 % (десять процентов) от цены переданного права.

15. Порядок и основания изменения и расторжения договора

15.1. Договор может быть изменен или расторгнут по письменному соглашению Сторон.

15.2. В случае просрочки поставки Товара более 20 (двадцати) календарных дней сверх срока, указанного в Приложении, Покупатель имеет право в одностороннем порядке установить новый срок для поставки. Нарушение нового срока поставки в соответствии с положениями статьи 523 Гражданского кодекса Российской Федерации будет являться основанием для расторжения или изменения Договора в одностороннем порядке по инициативе Покупателя. Определение нового срока поставки Товара Покупателем не освобождает Поставщика от ответственности за нарушение сроков поставки Товара, установленных в Приложениях к Договору.

15.3. В случае невозможности исправления недостатков, указанных в Акте о выявленных недостатках в соответствии с п. 5.2 Договора, либо фактическом неисполнении Поставщиком обязательств по исправлению недостатков Товара в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Акта о выявленных недостатках, Покупатель имеет право на одностороннее расторжение Договора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

15.4. В случае существенного нарушения требований к качеству Товара (обнаружения неустранимых недостатков, недостатков, которые не могут быть устранены без несоразмерных расходов или затрат времени, или выявляются неоднократно, либо проявляются вновь после их устранения, и других подобных недостатков), невозможности исправления замечаний, указанных в Акте о недостатках Товара, указанном в п. 9.2 Договора, либо фактическом неисполнении Поставщиком обязательств по замене Товара на аналогичный Товар, качество которого соответствует условиям Договора, в течение 30 (тридцати) календарных дней с момента получения Акта о выявленных недостатках, Покупатель вправе отказаться от исполнения Договора и потребовать возврата уплаченной за Товар денежной суммы.

15.5. При изменении или расторжении Договора по соглашению Сторон Договор считается измененным или расторгнутым с даты подписания соответствующего соглашения. При изменении или расторжении Договора в одностороннем порядке в случаях, предусмотренных Договором либо действующим законодательством Российской Федерации, Договор считается измененным или расторгнутым с даты, указанной в письменном уведомлении Стороны о расторжении или изменении Договора, направленном другой Стороне.

16. Соблюдение патентных и авторских прав

16.1. Продавец обязуется защищать или, по своему усмотрению, урегулировать требования, претензии или иски предъявленные Покупателю и основанные на утверждении о том, что поставленный Продавцом Товар является прямым нарушением патентных или авторских прав, зарегистрированных в соответствии с законодательством Российской Федерации. Продавец обязуется оплатить издержки и убытки, обязанность уплаты которых возложена на Покупателя.

16.2. Если Товар становится или, по мнению Продавца, может с достаточной вероятностью стать объектом требования в связи с нарушением прав или аналогичного требования в соответствии с законодательством о патентном или авторском праве, Покупатель предоставит Продавцу возможность, по усмотрению последнего, либо (а) обеспечить Покупателю право дальнейшего пользования этим Товаром, либо (б) заменить или изменить Товар таким образом, чтобы он не нарушал прав на объекты интеллектуальной собственности (при условии сохранения того же уровня функциональности), либо (с) принять возврат Товара и вернуть Покупателю сумму остаточной стоимости Товара, нарушающего права.

17. Условия о конфиденциальности и распространении информации

17.1. Условия настоящего Договора, дополнительные соглашения, иных документов являющихся его неотъемлемой частью, а также любая иная информация, полученная Сторонами в связи с заключением, исполнением и прекращением Договора, к которой у третьих лиц нет свободного доступа на законном основании, относятся к конфиденциальной информации.

17.2. Под раскрытием конфиденциальной информации (далее – Раскрытие конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие и (или) бездействие Стороны, в результате которых конфиденциальная информация в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам.

17.3. Под разглашением конфиденциальной информации (далее – Разглашение конфиденциальной информации) для целей Договора понимаются действие или бездействие, в результате которых конфиденциальная информация, в устной, письменной, с использованием технических средств и любой иной форме, становится известной третьим лицам без письменного согласия другой Стороны, за исключением Раскрытия конфиденциальной информации в рамках требования законодательства Российской Федерации уполномоченным органам государственной власти и управления, органам местного самоуправления, а также судам.

17.4. Каждая из Сторон вправе Раскрывать конфиденциальную информацию исключительно при наличии предварительного письменного согласования другой Стороны.

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

Сторона, получившая конфиденциальную информацию, обязана обеспечить ее надлежащую защиту и использовать только для целей исполнения настоящего Договора.

17.5. Каждая из Сторон вправе Раскрывать конфиденциальную информацию без согласия другой Стороны на основании законного требования органа государственной власти и управления, органа местного самоуправления, а также суда, которым в рамках законодательства Российской Федерации предоставлено право требовать раскрытия такой информации. При этом Сторона, раскрывающая конфиденциальную информацию, обязуется ограничить Раскрытие конфиденциальной информации указанным в требовании объемом, а также предварительно уведомить другую Сторону о необходимости раскрытия, объемах, условиях и сроках такого раскрытия, за исключением случаев, когда такое уведомление прямо противоречит действующему законодательству Российской Федерации.

17.6. Каждая из Сторон вправе раскрывать Конфиденциальную информацию без согласия другой Стороны своим аффилированным лицам, только если им необходимо знать Конфиденциальную информацию в целях настоящего Договора и при условии надлежащей защиты конфиденциальной информации со стороны аффилированных лиц.

17.7. Сторона, получившая конфиденциальную информацию, в любое время по требованию раскрывающей стороны обязана вернуть все ранее полученные носители конфиденциальной информации, а также удалить конфиденциальную информацию с носителей конфиденциальной информации и (или) уничтожить (обеспечить уничтожение) носители конфиденциальной информации, доступ к которым имеют получающая сторона и третьи лица, которым конфиденциальная информация была раскрыта, в течение 5 (пяти) календарных дней со дня получения уведомления раскрывающей стороны о возврате ей конфиденциальной информации.

17.8. Сторона, получившая конфиденциальную информацию, обязана в течение 5 (пяти) лет с момента ее получения не разглашать конфиденциальную информацию в том числе в случаях прекращения и (или) расторжения Договора по любым основаниям.

17.9. Под распространением информации (далее – Распространение информации) для целей настоящего Договора понимается любое распространение информации (здесь и далее в значении, определенном в ст. 2 Федерального закона от 27.07.2006 № 149-ФЗ «Об информации, информационных технологиях и о защите информации») (в том числе в виде публикации, сообщения, пресс-релиза, интервью и т.п.) в средствах массовой информации, информационно-телекоммуникационных сетях, включая сеть Интернет, иные открытые источники информации, в которых упоминается другая Сторона и (или) содержатся сведения об осуществляемой другой Стороной деятельности (вне зависимости от того, из каких источников Сторона получила указанные сведения) и (или) содержатся средства индивидуализации Стороны, товаров, работ, услуг, предприятий Стороны.

17.10. Каждая из Сторон вправе Распространять информацию исключительно при наличии предварительного письменного согласования с другой Стороной.

17.11. Каждая из Сторон обязуется обеспечить исполнение условий Договора о запрете несогласованного Распространения информации своими работниками, аффилированными лицами, контрагентами, привлеченными в связи с исполнением настоящего Договора, и несет ответственность перед другой Стороной за несогласованное Распространение информации указанными лицами.

17.12. Сторона, нарушившая обязательства, установленные настоящим разделом Договора, несет ответственность за Разглашение конфиденциальной информации и ее использование не в соответствии с настоящим Договором, а также по требованию другой Стороны обязана уплатить штраф в следующем размере:

17.12.1 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт (случай) Разглашения конфиденциальной информации Стороной и (или) третьим лицом, которому была передана Конфиденциальная информация;

17.12.2 50 000 (Пятьдесят тысяч) рублей за каждый факт (случай) несогласованного Распространения информации Стороной и (или) третьим лицом, которому была передана информация.

17.13. После вступления в силу настоящего Договора взаимоотношения Сторон,

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

связанные с конфиденциальной информацией и Распространением информации, подчиняются условиям настоящего Договора.

18. Прочие условия

18.1. За исключением случаев, когда это оговаривается отдельно в Договоре, все уведомления или сообщения (далее - Уведомления) в связи с Договором между Сторонами производятся в письменной форме в соответствии с реквизитами, указанными в статье 21 Договора или в Приложениях/Дополнениях к нему.

18.2. Уведомления могут направляться Сторонами с использованием следующих способов связи: факс, телеграф (телеграмма «с уведомлением о вручении телеграфом»), почтовая связь (почтовое отправление (заказное или с объявленной ценностью) «с уведомлением о вручении»), а в международном почтовом обмене «с уведомлением о получении»), курьерская связь, по реквизитам, указанным в статье 21 Договора.

В случае направления Стороной уведомлений с использованием телеграфа, почтовой либо курьерской связи такое уведомление будет считаться полученным другой Стороной с момента, обозначенного в уведомлении о вручении или в уведомлении о получении.

Направление уведомления по факсу должно обеспечивать наличие соответствующей отметки отправляющего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ был доставлен адресату.

18.3. Любое Уведомление, полученное в нерабочий день или после окончания рабочего дня в месте получения, считается полученным на следующий Рабочий день в данном месте.

18.4. Документы, переданные по факсимильной связи, имеют полную юридическую силу (за исключением ТОРГ-12), при условии их передачи с абонентов Покупателя и Поставщика и наличии соответствующей отметки принимающего факсимильного аппарата, позволяющей достоверно установить, что документ исходит от Стороны Договора. Номера абонентов Покупателя, для направления документов в связи с конкретной поставкой, указываются в соответствующем Приложении к Договору. Стороны обязуются осуществить обмен оригиналами документов, переданных друг другу с использованием факсимильных аппаратов, в течение 14 (четырнадцати) календарных дней. Риск искажения информации несет Сторона, направившая информацию.

18.5. При установлении факта нахождения лиц, выполняющих обязательства по настоящему договору (работников Поставщика, работников организации, привлеченной Поставщиком для перевозки Товара, и/или привлеченных Поставщиком лиц, работающих по гражданско-правовым договорам и иных лиц), на объектах Покупателя в состоянии алкогольного, токсического либо наркотического опьянения или пытающегося пронести (провезти) веществ вышеуказанного действия, хранения веществ вышеуказанного действия, Поставщик уплачивает Покупателю штраф за каждое конкретное лицо в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей. Нарушение должно быть подтверждено актом медицинского освидетельствования либо актом о нарушении, составленным Заказчиком. При установлении факта управления указанными лицами транспортным средством (самоходной машиной) в состоянии алкогольного (токсического, наркотического) опьянения сумма штрафа составляет 200 000 (Двести тысяч) рублей.

При визуальном обнаружении признаков алкогольного, наркотического или токсического опьянения работника при исполнении им своих трудовых обязанностей, Заказчик и/или Поставщик должен отстранить от работы данного работника с составлением Акта о состоянии работника, отстраненного от работы, а также предложить работнику пройти медицинский осмотр или освидетельствование и дать письменные объяснения по данному факту.

При отказе работника от дачи объяснений и/или прохождения медицинского осмотра (освидетельствования) в акте делается соответствующая запись, удостоверяющая факт наличия визуальных признаков алкогольного, наркотического или токсического опьянения работника и отказ работника от дачи объяснений, и/или прохождения медицинского осмотра (освидетельствования). Данная запись заверяется не менее чем двумя подписями работников Заказчика, охраны, или другими незаинтересованными лицами. Результаты медицинского

16

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

осмотра (освидетельствования), письменные объяснения работника Поставщика подлежат приложению к Акту и с момента их составления становятся его неотъемлемой частью.

Лица, у которых выявлено состояние алкогольного (токсического, наркотического) опьянения, подлежат немедленному отстранению от выполнения обязательств, предусмотренных Договором и должны быть вывезены Поставщиком с территории объектов Покупателя в возможно более короткий срок, не превышающий 1 (одного) календарного дня. При невыполнении Поставщиком данной обязанности Поставщик уплачивает Покупателю штраф в размере 2 000 (Двух тысяч) рублей за каждый день просрочки.

Поставщик не вправе привлекать для перевозки Товара или выполнения обязательств, предусмотренных Договором на объектах Покупателя лиц, в отношении которых были составлены акты о нарушениях (употребление, хранение, провоз алкоголя), в течение 12 месяцев от даты выявления соответствующего нарушения. За нарушение данной обязанности Поставщик уплачивает Покупателю штраф в размере 2 000 (Двух тысяч) рублей за каждый день нахождения нарушителя на объектах Покупателя.

18.6. Договор составлен в письменной форме в двух подлинных экземплярах, имеющих равную юридическую силу, один экземпляр для Покупателя и один экземпляр для Поставщика.

18.7. В день подписания Договора вся предшествующая переписка, документы и переговоры между Сторонами по вопросам, являющимся предметом Договора, теряют силу.

18.8. Договор является действительным при наличии подписей уполномоченных представителей и печатей Сторон.

18.9. Любые приложения, изменения и дополнения к Договору действительны и являются неотъемлемой частью настоящего Договора при условии, если они совершены в письменной форме, подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон и скреплены печатями Сторон.

18.10. Условия Договора действуют применительно к каждому отдельному Приложению, подписанному Сторонами. В случае расхождений между условиями Договора и Приложений приоритет имеют условия, согласованные в Приложении.

18.11. Стороны обязаны сообщать друг другу об изменении своих реквизитов в течение 5 (пяти) календарных дней с даты их изменения.

19. Антикоррупционные положения

19.1. Настоящие антикоррупционные положения отражают приверженность Сторон принципам законного ведения бизнеса, направлены на предупреждение и противодействие коррупции, а также на поддержание на высоком уровне деловой репутации Сторон.

19.2. При исполнении Договора Стороны обязуются не совершать, не создавать угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны, а также обеспечивать, чтобы их работники не совершали, не создавали угрозы или условий для совершения от имени или в интересах Стороны следующих действий (далее – Недопустимые действия):

- коррупционных деяний (коррупция) (здесь и далее в значении, определенном ст. 1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

- деяний, оказывающих влияние на осуществление функций государственного, муниципального (административного) управления организацией (здесь и далее в значении, определенном ст. 1 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции»);

- предоставления неоправданных преимуществ по сравнению с другими контрагентами;

- иных действий (бездействия), хотя формально и не являющихся коррупционными, неправомерными, но идущих в разрез с принципами прозрачности и открытости взаимоотношений между Сторонами, добросовестного осуществления гражданских прав и обязанностей.

19.3. Каждая из Сторон отказывается от совершения Недопустимых действий в отношении:

17

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

- другой Стороны, работников другой Стороны;
- органов государственной власти, органов государственной власти субъектов Российской Федерации, органов местного самоуправления, других органов, организаций, наделенных федеральным законом отдельными государственными или иными публичными полномочиями (далее – публичные органы) и их должностных лиц;
- любых иных юридических и физических лиц, включая, но не ограничиваясь, близких родственников должностных лиц публичных органов, лиц, иным образом связанных с должностными лицами публичных органов.

19.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение какого-либо антикоррупционного положения Договора, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений антикоррупционных положений Договора.

19.5. Стороны гарантируют:

- осуществление надлежащего разбирательства по представленным в рамках исполнения Договора коррупционным фактам и применение эффективных мер по устранению практических затруднений и предотвращению возможных конфликтных ситуаций;
- отсутствие негативных последствий как для обращающейся Стороны, так и для конкретных работников обращающейся Стороны, сообщивших о факте нарушений.

19.6. Стороны признают необходимость проведения мер по предупреждению коррупции и контроля за их соблюдением. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность.

19.7. Стороны оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения и противодействия коррупции, недопущения вовлечения Сторон в совершение коррупционных правонарушений.

19.8. Стороны признают, что их возможные неправомерные действия и нарушение настоящих антикоррупционных положений Договора могут повлечь за собой неблагоприятные последствия – от понижения уровня надежности контрагента до существенных ограничений по взаимодействию с контрагентом.

19.9. Настоящие антикоррупционные положения являются существенными условиями Договора. Совершение коррупционного правонарушения, доказанное в установленном порядке, является основанием для одностороннего отказа добросовестной Стороной от Договора без возмещения убытков Стороне, допустившей нарушение.

20. Заверения об обстоятельствах. Соблюдение ограничений и запретов

20.1. Каждая из Сторон (включая, насколько ей известно, ее аффилированных лиц или представителей) не осуществляет торговой, коммерческой или иной деятельности, прямо или косвенно направленной на уклонение или избежание, или которая прямо или косвенно нарушает или может нарушить любые международные, российские и иные односторонние экономические или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго (далее – запрещенная деятельность).

20.2. Каждая из Сторон обязуется:

- не осуществлять запрещенную деятельность;
- не осуществлять сделки, действия, направленные на уклонение или избежание, или которые имеют целью уклонение или избежание, или которые могут нарушить прямо или косвенно международные, российские и иные односторонние экономические или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго;
- не использовать полученное по Договору в целях, относящихся к запрещенной деятельности, не передавать полученное по Договору на территории, на которые распространяются любые международные, российские и иные односторонние экономические

18

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

или финансовые ограничения, запреты, имеющие экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговые эмбарго;

- обеспечить, чтобы лица, привлекаемые для исполнения настоящего Договора в порядке, предусмотренном настоящим Договором, обеспечили соблюдение требований, установленных настоящим разделом Договора.

20.3. Никакие положения Договора не имеют целью, и никакие его положения не должны интерпретироваться и толковаться как побуждение или требование к любой из Сторон Договора исполнять действия, связанные с нарушением любых международных, российских и иных односторонних экономических или финансовых ограничений, запретов, имеющих экстерриториальное действие (обязательность которых не ограничена определенной территорией), торговых эмбарго.

20.4. Поставщик в течение 5 рабочих дней с даты заключения Договора, а также в течение действия Договора по письменному запросу Покупателя не позднее 5 рабочих дней с даты получения запроса, обязуется предоставить Покупателю сведения о собственниках и бенефициарах (до конечных) по форме приложения № 2 к Договору, а также сведения об изменении собственников и бенефициаров (до конечных) в течение действия Договора в срок, не превышающий 5 рабочих дней с даты возникновения соответствующих обстоятельств.

Установленные настоящим разделом Договора условия признаются Сторонами существенными условиями Договора, нарушение которых является основанием для одностороннего внесудебного отказа от Договора.

К настоящему Договору прилагается, являясь его неотъемлемой частью:

Приложение № 1 – Спецификация.

Приложение № 2 - Форма представления сведений о собственниках и бенефициарах до конечных бенефициаров.

21. Реквизиты Сторон

Покупатель:

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»

Местонахождение:

410028, Саратовская область, г. Саратов ул.

Советская, д. 4

ОГРН 1146454002287

ИНН 6454141275, КПП 645401001

Банковские реквизиты:

р/с 40702810209120003963

Самарский филиал Банка «БФРР» (АО)

к/с 30101810400000000876,

БИК 043601876 Тел/факс: (8452) 47-38-88

e-mail: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru

Поставщик:

ООО «ЛАДИС»

Юридический адрес и почтовый адрес:

410033, г. Саратов, ул. Гвардейская 2 №

«А», корпус литер Щ, помещение №3

ИНН/КПП 6452062331/645301001

Тел/факс: (8452) 44-11-90, 44-11-85, 44-

11-82

E-mail: zakaz@vyazovka.ru

Банковские реквизиты:

р/с 301 018 102 000 000 006 07

БИК 043601607

22. Подписи Сторон

Покупатель:

Генеральный директор

ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча»



/Д.А. Есипов/

Поставщик:

Директор ООО «Ладис»



/ А.В. Мазур /

Изн. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

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

Приложение О Смета на производственный экологический мониторинг(контроль) в период эксплуатации и строительства

№ п/п	Наименование исследований	Количество точек отбора/год	Количество исследований в каждой точке отбора в год, ед.	Количество показателей в каждой точке отбора, ед.	Цена за исследование в одной точке, в руб.:			Стоимость работ, руб. без НДС 20%
					отбор проб	анализ одного показателя	итого, ст.5*ст.7+ст.6	
1	2	3	4	5	6	7	8	7
1. Куговское месторождение, скв. №1, трасса газопровода, метаноопровода (эксплуатация)								
1.1	Атмосферный воздух	4	4	4	300,00	350,00	1 700,00	27 200,00
1.2	Поверхностные воды из р. Б.Караман и подземные из геологич. скв. (2шт.)	6	2	15	300,00	350,00	5 550,00	66 600,00
1.3	Почва на границах объектов	2	1	7	300,00	350,00	2 750,00	5 500,00
1.4	Вода хозяйственно-бытового назначения (колодец в с. Романовка):							115 200,00
1.4.2	Органолептические показатели (скважины)	4	4	6	300,00	150,00	1 200,00	19 200,00
1.4.3	Обобщенные показатели (скважины)	4	4	9	300,00	150,00	1 650,00	26 400,00
1.4.7	Неорганические и органические показатели	4	4	12	300,00	150,00	2 100,00	33 600,00
1.4.9	Гигиеническая оценка результатов лабораторных исследований питьевой воды (экспертное заключение)	12					2 000,00	24 000,00
1.4.10	Составление отчета по ПК качества воды хозяйственно-бытового назначения	4					3 000,00	12 000,00
1.5	Мониторинг состояния растительности	2					10 000,00	10 000,00
Итого:								224 500,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

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

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

368

№ п/п	Наименование исследований	Количество точек отбора/год	Количество исследований в каждой точке отбора в год, ед.	Количество показателей в каждой точке отбора, ед.	Цена за исследование в одной точке, в руб.:			Стоимость работ, руб. без НДС 20%
					отбор проб	анализ одного показателя	Итого, ст.5*ст.7+ст.6	
1	2	3	4	5	6	7	8	7
1. Кувовское месторождение, скв. №1, трасса газопровода, метаноопровода (строительство)								
1.1	Атмосферный воздух (выбросы и шум)	1	2	7	300,00	350,00	2 750,00	5 500,00
1.2	Поверхностные воды из р. Б.Караман	2	2	36	300,00	350,00	12 900,00	51 600,00
1.3	Почва на границах объектов	2	2	10	300,00	350,00	3 800,00	15 200,00
1.4	Вода хозяйственно-бытового назначения (колодец в с. Романовка):							21 100,00
1.4.2	Органолептические показатели, органические и неорганические (скважины)	1	2	35	300,00	150,00	5 550,00	11 100,00
1.4.9	Гигиеническая оценка результатов лабораторных исследований питьевой воды (экспертное заключение)	2					2 000,00	4 000,00
1.4.10	Составление отчета по ПК качества воды хозяйственно-бытового назначения	2					3 000,00	6 000,00
1.5	Мониторинг состояния растительности	2					10 000,00	10 000,00
	Итого:							103 400,00

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

369

Приложение П Сведения о категории проектируемого объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду



410028, Россия, г. Саратов,
Советская улица, дом 4
Телефон: +7 (8452) 47 38 88
E-mail: nnk-saratovngd@ipc-oil.ru

Общество с ограниченной ответственностью
«ННК-Саратовнефтегаздобыча»

19.06.2023 № 1528с
На № 2250П/23 от 15.06.2023

Генеральному директору
ООО «СВЗК»

Н.А. Ховрину

Уважаемый Николай Анатольевич!

В ответ на Ваше письмо исх.№2250П/23 от 15.06.2023г. ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» сообщает следующее:

1. Согласно Постановлению Правительства РФ №2398 от 31.12.2020г. «Об утверждении критериев отнесения объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду (НВОС), к объектам I, II, III и IV категорий» (далее Постановление) проектируемый объект «Куговское месторождение. Обустройство скважины №1» согласно п.1 Постановления относится к 1-й категории объектов, оказывающих НВОС: «осуществление на объекте, оказывающем негативное воздействие на окружающую среду, хозяйственной и (или) иной деятельности по добыче сырой нефти и (или) природного газа, включая переработку природного газа».

2. Между ООО «ННК-Саратовнефтегаздобыча» и Региональным оператором Саратовской области филиал АО «Управления отходами» (с 08.04.2021г. наименование АО «Ситиматик») заключен договор №55/312/0006044 от 23.11.2018г. (Приложение №1).

Лицензии АО «Ситиматик»:

- лицензия №64-00126/П от 17.05.2021г. выдана Межрегиональным управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Саратовской и Пензенской областям;

- лицензия №Л020-00113-77/00140099 от 28.11.2022г. выдана Волжско-Камским межрегиональным управлением Федеральной службы по надзору в сфере природопользования.

Приложение: 1. Договор с Региональным оператором Саратовской области филиал АО «Управления отходами» (в электронном виде, формат .zip).


Генеральный директор



Есипов Д.А.

Исп.: И.В. Ершов
Тел.:8 (8452) 47-38-88 (*60246)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Лист

370

Приложение С Копия лицензии на пользование недрами



Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу

(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ на пользование недрами

С Р Т

серия

0 1 6 5 2

номер

Н Р

вид лицензии

Выдана

Обществу с ограниченной ответственностью

(субъект предпринимательской деятельности, получивший

«ННК-Саратовнефтегаздобыча»

данную лицензию)

в лице

Генерального директора Сергея Николаевича Скуридина

(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

с целевым назначением и видами работ **Поиск, разведка и разработка**

месторождений углеводородного сырья с правом добычи нефти, газа

и конденсата на Южно-Мечеткинском лицензионном участке

Участок недр расположен **в Марксовском и Федоровском районах**

(наименование населенного пункта,

Саратовской области

района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии

топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении **1, 3 и 6**

Участок недр имеет статус **горного отвода**

(№ прилож.)

(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии

16 сентября 2021 года

(число, месяц, год)

Место штампа

государственной регистрации
Департамент по недропользованию
по Приволжскому федеральному округу
Отдел геологии и лицензирования
по Саратовской области

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО

«29» августа 2014 г.

№ СРТ 01652 НР

(подпись уполномоченного регистратора)

Лоскарев В.И.

(фамилия, имя, отчество регистратора)

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 14 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 2 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие:
 - местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр;
 - геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залежей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним;
 - обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке;
 - сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых);
 - наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Заместитель начальника
Департамента по недропользованию
по Приволжскому федеральному
округу



Н.Л. Ерофеева

Подпись

М. п., дата

21.08.2014 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

СНД/2021-0455-П-ОВОС-01-ТЧ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных				
1		Все			389	01-23	<i>Василь</i>	02.06.23
2		Все			373	02-23	<i>Василь</i>	13.06.23

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата