



ГЕОТЕХПРОЕКТ

Геология Технология Проектирование

Свидетельство Ассоциации «Объединение проектировщиков
«УниверсалПроект» СРО-П-179-12122012 от 21.02.2020 г.

Заказчик – ЗАО «Алойл»

«Обустройство куста скважин № 240»

**Оценка воздействия
на окружающую среду**

180.14.04.2022-ОВОС

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



ГЕОТЕХПРОЕКТ

Геология Технология Проектирование

Свидетельство Ассоциации «Объединение проектировщиков
«УниверсалПроект» СРО-П-179-12122012 от 21.02.2020 г.

Заказчик – ЗАО «Алойл»

«Обустройство куста скважин № 240»

Оценка воздействия на окружающую среду

180.14.04.2022-ОВОС

Генеральный директор
ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»



Р.М. Латыпов

2022 г.

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

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
180.14.04.2022-СП	Состав проектной документации	
	<u>Текстовая часть</u>	
180.14.04.2022-ОВОС	Материалы оценки воздействия на окружающую среду	
	<u>Графическая часть</u>	
180.14.04.2022-ОВОС, Лист 1	Ситуационный план. Современное состояние территории проектируемых работ	
180.14.04.2022-ОВОС, Лист 2	Схема расположения источников выбросов загрязняющих веществ	

Согласовано			

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

180.14.04.2022-ОВОС-С					
Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разработал		Исаева			1.07.22
Проверил		Хуснутдинова			1.07.22
Н.контр.		Тухтаров			1.07.22
Утвердил		Латыпов			1.07.22

Стадия	Лист	Листов
П	1	1

Содержание тома ОВОС

ООО «Геотехпроект»

Состав проектной документации

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Приме- чание
1	2	3	4
1	180.14.04.2022-ПЗ	Раздел 1 «Пояснительная записка»	
2	180.14.04.2022-ПЗУ	Раздел 2 «Схема планировочной организации земельного участка»	
2.1	180.14.04.2022-ППО	Подраздел 2.1 «Проект полосы отвода»	
-	180.14.04.2022-АР	Раздел 3 «Архитектурные решения»	не требу- ется
3	180.14.04.2022-КР	Раздел 4 «Конструктивные и объемно-планировочные решения»	
		Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»	
4.1	180.14.04.2022-ИОС1	Подраздел 1 «Система электроснабжения»	
-	180.14.04.2022-ИОС2	Подраздел 2 «Система водоснабжения»	не требу- ется
4.2	180.14.04.2022-ИОС3	Подраздел 3 «Система водоотведения»	
-	180.14.04.2022-ИОС4	Подраздел 4 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха, тепловые сети»	не требу- ется
4.3	180.14.04.2022-ИОС5	Подраздел 5 «Сети связи»	
-	180.14.04.2022-ИОС6	Подраздел 6 «Система газоснабжения»	не требу- ется
4.4	180.14.04.2022-ИОС7	Подраздел 7 «Технологические решения»	
4.5	180.14.04.2022-ТКР	Подраздел 8 «Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения»	
5	180.14.04.2022-ПОС	Раздел 6 «Проект организации строительства»	
-	180.14.04.2022-ПОД	Раздел 7 «Проект организации работ по сносу или демонтажу объекта капитального строительства»	не требу- ется
6	180.14.04.2022-ОВОС	Раздел 8 «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»	
7	180.14.04.2022-ПБ	Раздел 9 «Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности»	
8	180.14.04.2022-ЭЭ	Раздел 10 «Мероприятия по обеспечению соблюдения требований энергетической эффективности и требований оснащенности зданий и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов»	

Согласовано

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

180.14.04.2022-СП

Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата

Состав проектной
документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	2
ООО «Геотехпроект»		

Но- мер тома	Обозначение	Наименование	Приме- чание
1	2	3	4
9	180.14.04.2022-СМ	Раздел 11 «Смета на строительство объектов ка- питального строительства»	
		Раздел 12 «Иная документация в случаях, преду- смотренных федеральными законами»	
10.1	180.14.04.2022-ГОЧС	«Перечень мероприятий по гражданской обороне, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»	
10.2	180.14.04.2022-ТБЭ	«Требования к обеспечению безопасной эксплуата- ции объектов капитального строительства»	
10.3	180.14.04.2022-СЗЗ	«Проект санитарно-защитной зоны»	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-СП

Лист

2

Оглавление

Оглавление	1
Общая часть	5
1. Характеристика намечаемой деятельности	7
1.1 Основные проектные решения.....	9
1.2 Основные технологические решения	10
Характеристика принятой технологической схемы производства	10
1.2.1 Обустройство промплощадки куста скважин	11
1.2.2 Прокладка нефтегазосборного (промыслового) трубопровода.....	14
2. Характеристика природных условий и оценка современного состояния компонентов окружающей природной среды в зоне воздействия существующих и проектируемых объектов	16
2.1 Физико-географические условия.....	16
2.2 Климат района и состояние атмосферного воздуха	18
2.3 Ландшафт, геоморфология и рельеф	20
2.4 Тектоническое и геологическое строение территории. Гидрогеологические условия района производства работ.....	23
2.5 Гидрологические условия. Оценка состояния поверхностных и подземных вод.....	28
2.6 Характеристика почв территории.....	30
2.7 Растительный покров и животный мир района.....	34
2.8 Радиационная обстановка района работ	36
2.9 Экологические ограничения намечаемой хозяйственной деятельности.....	38
2.9.1 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)	38
2.9.2 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водотоков и водоемов.....	47
2.9.3 Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения	50
2.9.4 Санитарно-защитная зона биотермических ям и скотомогильников	52
3. Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду.....	53
3.1. Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух.....	53
3.1.1 Характеристика источников выброса загрязняющих веществ	53
3.1.2 Воздействие шума на окружающую среду	57

Взам. Инв. №		Подпись и дата		180.14.04.2022-ОВОС						
Инв. № подл.		Изм.	Кол.уч	Лист	№док.	Подп.	Дата	Материалы оценки воздействия на окружающую среду ООО «Геотехпроект»		
		Разработал	Исаева				1.07.22			
		Проверил	Хуснутдинова				1.07.22			
		Н.контр.	Тухтаров				1.07.22			
		Утвердил	Латыпов				1.07.22	Стадия	Лист	Листов
								П	1	

3.2.	Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на состояние поверхностных вод	64
3.2.1	Водопотребление	66
3.2.2	Водоотведение	68
3.3.	Результаты оценки воздействия объекта на состояние почвенного покрова	69
3.3.1	Потребность в земельных ресурсах	69
3.3.2	Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров	70
3.4.	Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на недра (геологическая среда и подземные воды)	74
3.5.	Результаты оценки воздействия отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей природной среды	77
3.5.1	Источники образования отходов	77
3.5.2	Анализ качественных и количественных характеристик отходов	80
3.5.3	Сбор, временное хранение и утилизация отходов	85
3.5.4	Организация и санитарные требования к транспортировке отходов.....	88
3.6.	Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на состояние растительного покрова и животного мира	88
3.6.1	Воздействие проектируемого объекта на растительность	89
3.6.2	Воздействие проектируемого объекта на животный мир.....	90
3.7.	Результаты оценки воздействия вероятных аварийных ситуаций на проектируемом объекте на состояние окружающей среды	93
4.	Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства	96
4.1.	Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам	96
4.1.1	Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ.....	96
4.1.2	Определение размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)	99
4.2.	Мероприятия по охране атмосферного воздуха	99
4.3.	Мероприятия по защите от шума	101
4.4.	Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов	101
4.4.1	Мероприятия, по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах.....	103
4.5.	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.....	104

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

4.5.1	Рекультивация нарушенных земель – как основное мероприятие, направленное на восстановление почв и земельных ресурсов.....	106
4.6.	Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов	113
4.7.	Мероприятия по охране недр.....	115
4.8.	Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира.....	116
4.8.1	Комплекс мер, уменьшающих отрицательное воздействие на растительность.....	116
4.8.2	Мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир	117
4.9.	Мероприятия по минимизации возникновения возможных аварийных ситуаций на объекте капитального строительства и последствий их возникновения на экосистему региона.....	119
4.10.	Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях.....	120
5.	Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат	129
5.1.	Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	130
5.2.	Плата за землю.....	131
5.3.	Плата за размещение отходов	133
6.	Заключительные выводы.....	135
7.	Список использованной литературы.....	139
Приложение 1	Лицензия на право пользования недрами	144
Приложение 2	Документы на землю.....	146
Приложение 3	Письмо о климатических характеристиках.....	155
Приложение 4	Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе.....	157
Приложение 5	Информация о наличии / отсутствии в границах участка работ: особо охраняемых природных территорий местного, областного, федерального значения, об объектах культурного наследия и археологии.....	162
Приложение 6	Сведения о наличии (отсутствии) земель лесного фонда, особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорированных земель и мелиоративных систем в границах запрашиваемых земельных участков	184
Приложение 7	Письмо о наличии / отсутствии в границах участка работ источников водоснабжения, зон санитарной охраны подземных и поверхностных источников водоснабжения, гидротехнических сооружений и мелиоративных систем	189
Приложение 8	Информация о наличии / отсутствии в границах участка работ скотомогильников (биотермических ям) и других мест захоронения трупов животных, санкционированных свалок, полигонов твердых бытовых отходов	190
Приложение 9	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства.....	192

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 10	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства.....	201
Приложение 11	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации.....	203
Приложение 12	Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период эксплуатации при проведении ПРС и КРС	205
Приложение 13	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации и в период эксплуатации при проведении ПРС и КРС	209
Приложение 14	Технические условия на водоснабжение и водоотведение	210
Приложение 15	Среднегодовой объем поверхностных сточных вод (дождевые и талые воды) с технологических бетонных площадок скважин	212
Приложение 16	Баланс водопотребления и водоотведения	213
Приложение 17	Лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами, сведения о включении пункта конечного размещения отходов в ГРОРО	214
Приложение 18	Расчет отходов производства и потребления в период строительства..	226
Приложение 19	Расчет отходов производства и потребления при эксплуатации	229
Приложение 20	Расчет отходов производства и потребления в период эксплуатации при проведении КРС и ПРС.....	231
Приложение 21	Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ в период строительства объекта	233
Приложение 22	Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации объекта	291
Приложение 23	Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации при капитальном и подземном ремонте скважин.....	308

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата			4	

Общая часть

Материалы оценки воздействия на окружающую среду выполнены в составе проектной документации 180.14.04.2022 «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» (далее «Обустройство куста скважин № 240») в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» на основании следующих исходных данных:

- задания на проектирование «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения», утвержденное Генеральным директором ЗАО «Алойл» Р.В. Вафиним;
- технических отчетов комплексных инженерных изысканий: инженерно-геологических, инженерно-геодезических, инженерно-гидрометеорологических и инженерно-экологических, выполненные изыскательской организацией ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ» в 2022 году.

Перечень мероприятий по охране окружающей среды выполняется для предупреждения возможной деградации окружающей среды под влиянием намечаемой хозяйственной деятельности, обеспечения экологической стабильности территории района, размещения объекта обустройства, создания благоприятных условий жизни населения.

При разработке раздела «Мероприятия по охране окружающей среды» учтены требования экологической безопасности района размещения обустраиваемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

Предназначен для выявления характера, интенсивности, степени опасности влияния любого вида планируемой хозяйственной деятельности на состояние окружающей среды и здоровье населения и последствий этого воздействия.

Разработка раздела выполняется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации, а также нормативно-правовых, регулирующих природоохранную деятельность в районе размещения обустраиваемого объекта документов:

➤ Федеральные законы (ФЗ):

- от 10.01.2002 N 7-ФЗ "Об охране окружающей среды";
- от 21.07.2014 N 219-ФЗ "О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Российской Федерации";
- от 04.05.1999 N 96-ФЗ "Об охране атмосферного воздуха";
- от 30.03.1999 N 52-ФЗ "О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения";
- от 24.06.1998 N 89-ФЗ "Об отходах производства и потребления";
- от 24.04.1995 N 52-ФЗ "О животном мире";
- от 14.03.1995 N 33-ФЗ "Об особо охраняемых природных территориях";
- закон РФ от 21.02.1992 N 2395-1 "О недрах".

➤ Законодательные акты:

- "Земельный кодекс Российской Федерации" от 25.10.2001 N 136-ФЗ;
- "Водный кодекс Российской Федерации" от 03.06.2006 N 74-ФЗ;
- "Лесной кодекс Российской Федерации" от 04.12.2006 N 200-ФЗ.

➤ Методологическая и методическая основа:

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию";

- Другие законодательные и нормативно-правовые документы, регулирующие отношения в области охраны окружающей среды и управления природными ресурсами на территории Российской Федерации;

- Действующие методики расчетов выбросов, сбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, водные объекты, размещения отходов производства и потребления в окружающей природной среде.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №					180.14.04.2022-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

1. Характеристика намечаемой деятельности

В административном отношении район проектируемых работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240» расположен на землях Новодомосейкинского сельского поселения Северного района Оренбургской области, в границах Ореховского лицензионного участка недр, где развиты сети надземных и подземных коммуникаций, автодорог федерального и местного значения. Район работ находится в процессе обустройства Албайского нефтяного месторождения. В производственном процессе Албайского месторождения центральное место занимает добыча нефти и газа, поддержание пластового давления, подготовка и перекачка нефти. Промышленную эксплуатацию осуществляет нефтяная компания ЗАО «Алойл».

Разработка и природопользовательская деятельность Ореховского участка на территории Северного района Оренбургской области ЗАО «Алойл» осуществляется согласно Лицензии на право пользования недрами ОРБ № 14937 НР сроком до 2035 года (Приложение 1).

Районный центр с.Северное находится в 25,7 км северо-восточнее от площадки проектируемого куста и трассы нефтегазопровода от К-240 до К-205. Ближайшие населенные пункты: д. Жмакино, д. Зубаревка и д. Новониколаевка.

Расположение объекта проектирования относительно ближайших населенных пунктов представлено в Таблице 1.

Таблица 1 – Расстояния до проектируемых сооружений объекта проектирования до ближайших населенных пунктов

Объект	д. Жмакино	д. Зубаревка	д. Новониколаевка
Площадка К-240	в 0,6 км северо-западнее	в 2,1 км юго-западнее	в 3,1 км южнее
Трасса нефтегазопровода	в 0,2 км западнее	в 2,05 км юго-западнее	в 3,15 км южнее

Ситуационный план территории проектируемых работ представлен на Рисунке 1.

Основной водной артерией района изысканий, протекающей в 1,2 км севернее проектируемых объектов, является река Дымка (левый приток р. Ик).

Ближайшим, к проектируемым сооружениям объекта, водотоком является ручей Кузьминка (правый приток р. Дымка), протекающий в 400 м от площадки куста №240. Трасса проектируемого нефтегазопровода, следующего от куста №240 до куста №205, пересекает русло ручья Кузьминка, в 0,2 км западнее д. Жмакино.

Согласно Государственному реестру ООПТ Оренбургской области, ручей Кузьминка и его притоки относятся к особо охраняемой природной территории «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», являющейся памятником природы регионального значения (Приказ Министерства природных ресурсов экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 06.03.2018 №199).

Строительство нефтегазопровода и ВОЛС от куста №240 до куста №205, на всем протяжении, запроектирован методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) на глубине 2м. Таким образом, переход через ручей Кузьминка на ПК4+30,3 и ПК4+66,1 проектируется подземный переход методом ГНБ не затрагивая русла и водоохранную зону водного объекта, которая составляет 50 м. На участке перехода русло ручья раздвоено на два рукава шириной 2м и 5м, глубиной – около 0,7-1,0м.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

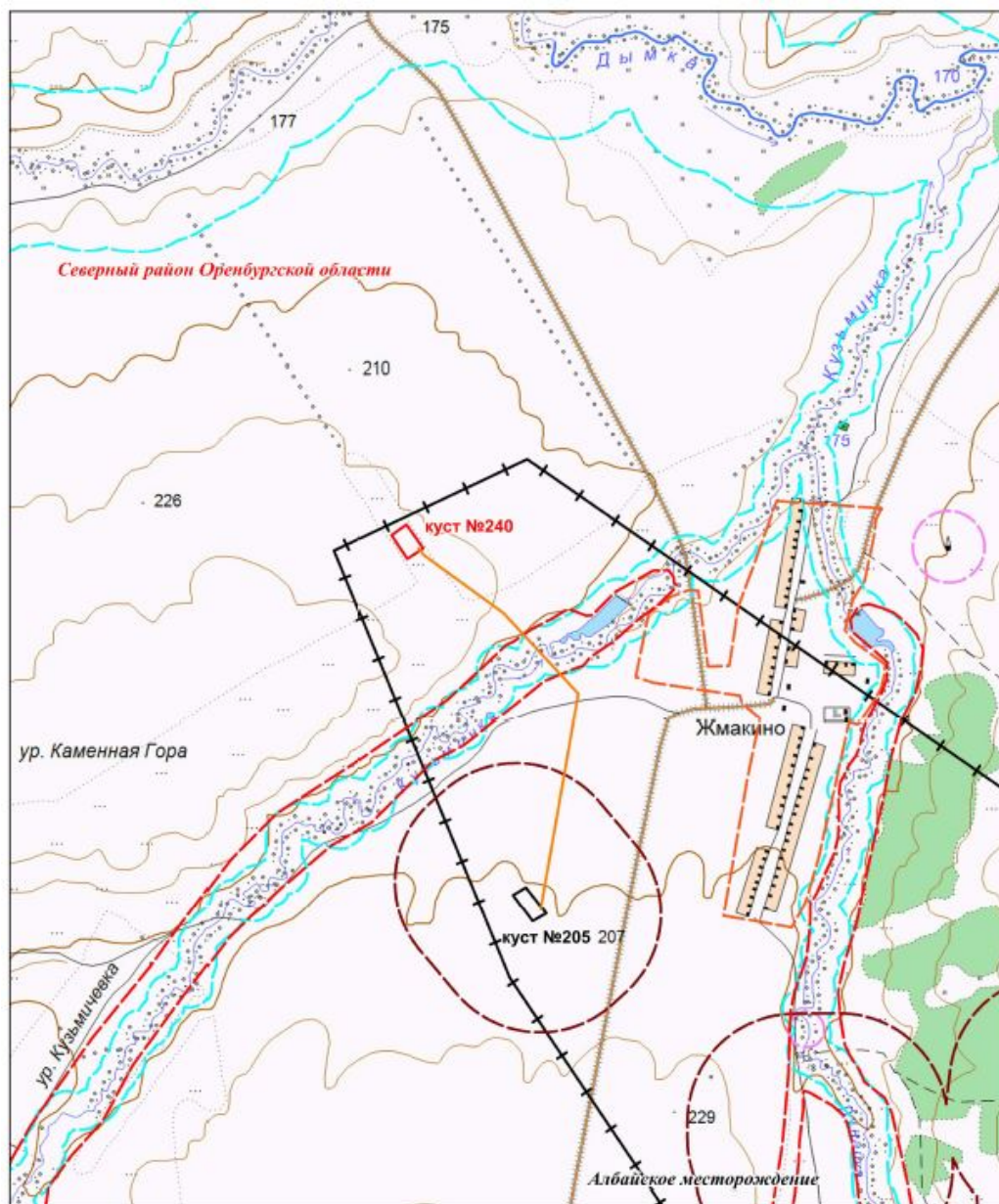
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

7

Остальные проектируемые объекты расположены на землях, которые не входят в перечень особо охраняемых природных территорий.



Условные обозначения:

- проектируемая площадка куста №240 ЗАО "Алойл"
- проектируемая трасса нефтепровода и ВОЛС
- граница Албайского нефтяного месторождения
- существующая площадка куста №205 ЗАО "Алойл"

Зоны с ограничениями хозяйственной деятельности:

- граница ООПТ "Ручей Кузьминка с притоками Жмакинский ручей и Грековский дол"
- граница деревни Жмакино
- зона санитарной охраны подземных источников водоснабжения
- граница водоохранной зоны поверхностных водотоков
- санитарно-защитная зона объектов нефтедобычи

Рисунок 1 – Ситуационный план территории проектных работ «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Проектируемая методом ГНБ трасса нефтепровода и кабеля ВОЛС пересекает автомобильную дорогу, косогорный участок и подземные коммуникации.

Отведенная под строительство территория не попадает в границы памятников природы местного и не входит в перечень особо охраняемых природных территорий федерального значения.

В районе строительства сведения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия (памятников археологии, истории, архитектуры, монументального искусства) отсутствуют.

На территории производства проектных работ, редкие, включенные в Красную книгу виды и растительные сообщества не обнаружены.

Объект проектирования располагается за пределами зон санитарной охраны подземных источников, что в свою очередь, не накладывает ограничений на производство работ.

Постоянного местообитания в районе проведения работ редких и исчезающих видов животных не зафиксировано. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались.

Участки под строительство объекта расположены на антропогенно-нарушенных ландшафтах, таким образом, планируется минимальное воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды.

Продолжительность работ по строительству объекта составит 131 день (смен). Общее количество работающих за весь период строительно-монтажных работ (СМР) – 46 человек.

Потребность в транспортной, строительно-монтажной технике и применяемых материалах в период производства работ, а также порядок, способы, сроки производства работ определены в разделе «Проект организации строительства».

1.1 Основные проектные решения

Данным проектом предусматривается сбор и транспортирование продукции 4-х скважин со следующими основными показателями:

- ожидаемый средний дебит скважин по жидкости по 5 м³/сут;
- обводненность 5 %;
- средний газовый фактор 26 м³/т в начале эксплуатации скважин.

В соответствии с заданием на подготовку проектной и рабочей документации объекта «Обустройство куста скважин № 240» предусматривается:

●обустройство 4-х эксплуатационных скважин №№ 240, 241, 242, 243 со следующим оборудованием:

- фундаментами под станки-качалки;
- устьями эксплуатационных скважин с устьевыми арматурами;
- приустьевыми площадками;
- станками-качалками;
- счетчиками-расходамерами;
- площадкой для установки ремонтного агрегата;
- площадкой установки инвентарных приемных передвижных мостиков;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- технологическими трубопроводами;
- подземной емкостью, объемом 5 м³, для сбора промливневых стоков;
- смотровыми колодцами с гидрозатвором;
- канализацией приустьевых площадок;
- площадкой узла запорной арматуры;
- сетью электроснабжения;
- флюгером;
- молниеотводом;
- обвалованием промплощадки куста скважин.
- прокладка промыслового нефтегазопровода от К-240 до К-205, протяженностью 1224,07 м в составе которого:
 - собственно трубопровод Ø 89 x 5 мм.

1.2 Основные технологические решения

Проектируемые сооружения объекта – нефтяные эксплуатационные скважины, которые добывают нефтегазовую эмульсию и трубопроводная система (нефтепровод), которая доставляет нефтегазовую эмульсию на ДНС-1 ЗАО «Алойл».

Для осуществления сбора и транспортировки нефти на проектируемой промплощадке куста скважин предусматривается:

- механизированный способ эксплуатации скважин;
- технологические трубопроводы от скважин до задвижки;
- замер дебита скважин индивидуальной замерной установкой;
- максимально герметизированная напорная однострунная система сбора и транспорта продукции скважин.

Характеристика принятой технологической схемы производства

Продукция скважин Албайского месторождения под устьевым давлением скважин транспортируется через групповые замерные установки или счетчики количества жидкости, где производится замер дебита скважин, по нефтегазосборным трубопроводам (проектируемому и существующим) на пункт подготовки и сбора нефти для последующей подготовки.

Технико-экономическая характеристика объекта представлена в Таблице 1.2.

Таблица 1.2 – Технико-экономические характеристики проектируемого объекта

Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель
1	2	3
Наименование / Местоположение объекта	"Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения" / Российская Федерация, Оренбургская область, Северный район, Новодомосейкинский сельсовет Номер кадастрового квартала: 56:28:0000000:2673, 56:28:1014012:32	
Назначение скважин	эксплуатационные	
Скважины	№	240, 241, 242, 243

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							10

Наименование характеристики	Единица измерения	Показатель
1	2	3
Станок-качалка	шт.	4
Счетчик количества жидкости	шт.	4
Емкость подземная ЕП-5 для сбора промливневых стоков с технологической площадки	шт.	1
Смотровой колодец (КК) с гидрозатвором	шт.	2
Флюгер	шт.	1
Молниеотвод	шт.	1
Узел запорной арматуры	шт.	1
Технологические трубопроводы (диаметр x толщина / протяженность)	мм x мм / м мм x мм / м	89,0 x 5,0 / 142,5 57,0 x 5,0 / 20,0
Ожидаемый дебит скважин	м ³ /сут.	5
Обводненность продукции	%	5
Средний газовый фактор	м ³ /т	26
Трубопровод сбора промливневых стоков с технологических площадок скважин (диаметр x толщина / протяженность)	мм x мм / м	219,0 x 6,0 / 131,3
Приустьевая площадка скважины	м ²	3,1
Отвод на промплощадку куста (по обвалованию)	м ²	4050,0
Нефтегазопровод от К-240 до К-205 (диаметр x толщина)	мм x мм	89,0x5,0
Протяженность трассы нефтегазопровода К-240 до К-205	м	1224,07
Глубина заложения нефтегазопровода К-240 до К-205	м	2 (подземно методом ГНБ)

1.2.1 Обустройство промплощадки куста скважин

На территории промплощадки куста скважин № 240 проектом предусмотрены четыре эксплуатационные скважины с №№ 240, 241, 242, 243. Площадь земельного участка, отводимого под промплощадку, составляет 0,405 га. Территория обустраиваемой промплощадки куста скважин отсыпается щебнем. Сбор нефтегазовой эмульсии предусматривается станками-качалками. Продукция скважин под устьевым давлением транспортируется через счетчики количества жидкости, где производится замер дебита скважин. В целях охраны окружающей среды от возможных разливов нефти, территория промплощадки куста скважин ограждена земляным валом – обвалованием высотой 1 м (ширина бровки по верху вала 0,5 м) с устройством пандусов для въезда. Проезд техники на промплощадку куста скважин будет осуществляться по существующей щебеночной подъездной дороге.

Обустройство оснований под сооружения и технологическую площадку.

Фундамент под станок-качалку представляет собой сооружение из ж/б плиты и 2-х балок заводского изготовления.

Приустьевая площадка $S = 3,1 \text{ м}^2$ из бетона по щебеночной подготовке, ограждается бортовым камнем.

Площадка под ремонтный агрегат $S = 10,5 \times 3 \text{ м}$ из дорожных плит, которые устанавливаются на основу из щебня.

Площадка установки инвентарного приемного моста $S = 12 \times 3 \text{ м}$. Отсыпается щебнем.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							11

Технологические трубопроводы

К технологическим трубопроводам относятся все трубопроводы в пределах обвалования промплощадки куста скважин. Технологические трубопроводы прокладываются подземно на глубине 1,8 м до верхней образующей трубы. Расстояние между трубопроводами, уложенными в одной траншее не менее 0,4 м. Уклоны трубопроводов принимаются не менее 0,002 для их опорожнения при остановке технологического процесса. Технологический трубопровод обвязки устья скважины и счетчика жидкости прокладывается надземно на опорах, на высоте 1 м от уровня земли до нижней образующей трубопровода.

Соединение труб на сварке. Методы сварки, контроль качества сварных соединений, сварочные материалы принимаются согласно Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Изоляцию сварных стыков подземных участков трубопровода производить согласно разделу 5 «Инструкция по технологии сооружения, эксплуатации и ремонта трубопроводов из ППТ».

Защита подземных участков трубопровода от коррозии осуществляется путем применения стальных труб ПНИ с наружной полиэтиленовой изоляцией по ТУ 1390-001-67740692-2010, изготовленных из труб по ГОСТ 10704-91 из стали В20 по ГОСТ 10705-80.

Для защиты надземных участков трубопровода от коррозии окрасить их краской ПФ-115 в два слоя (либо аналогичным лакокрасочным материалом) по грунтовке ГФ-021 в один слой, предварительно очистив поверхность от ржавчины и грязи. Опылительную окраску выполнить согласно ГОСТ 14202-69.

Для аварийного перекрытия потока жидкости из скважины при разгерметизации нефтегазопровода, трубопровод оборудуется запорным устройством.

После монтажа технологические трубопроводы подвергаются гидравлическому испытанию и очистке.

Монтаж и испытание трубопроводов производить согласно СНиП 3.05.05-84 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы», Руководству по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Техническая характеристика технологических трубопроводов приведена в Таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Техническая характеристика технологических трубопроводов

Наименование участка	ГОСТ, ТУ	Диаметр и толщина стенки, мм	Условный проход, мм	Масса метра, кг	Длина, м	Рабочие условия
Нефтегазопровод от скв. № 243 до узла задвижек К-240	ГОСТ 10705-80, ТУ 1390-001-67740692-2010	89x5,0	80	10,36	72,0	Р _{раб} =2,0 МПа, t _{раб} =+7 °С ÷ +18 °С
	ГОСТ 8732-78	57x5,0	50	6,41	5,0	
Нефтегазопровод от скв. № 242 до места врезки	ГОСТ 10705-80, ТУ 1390-001-67740692-2010	89x5,0	80	10,36	13,0	
	ГОСТ 8732-78	57x5,0	50	6,41	5,0	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Наименование участка	ГОСТ, ТУ	Диаметр и толщина стенки, мм	Условный проход, мм	Масса метра, кг	Длина, м	Рабочие условия
Нефтегазопровод от скв. № 241 до узла задвижек К-240	ГОСТ 10705-80, ТУ 1390-001-67740692-2010	89x5,0	80	10,36	45,0	
	ГОСТ 8732-78	57x5,0	50	6,41	5,0	
Нефтегазопровод от скв. № 240 до места врезки	ГОСТ 10705-80, ТУ 1390-001-67740692-2010	89x5,0	80	10,36	12,5	
	ГОСТ 8732-78	57x5,0	50	6,41	5,0	

Система канализации

В соответствии с заданием на подготовку проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин № 240» на промплощадке куста скважин предусматривается строительство самотечной сети производственно-дождевой канализации. Для сбора производственно-дождевых стоков, с технологических бетонных площадок устья скважин предусмотрены канализационные трапы без сифона, с которых через смотровые колодцы (КК) с гидрозатвором все стоки по подземному трубопроводу сбора промливневых стоков направляются в горизонтальную подземную емкость для сбора промливневых стоков ЕП-5 м³, с последующим вывозом их на очистные сооружения ДНС-1 Алексеевского нефтяного месторождения. Технологическая площадка скважин имеет бетонное покрытие с уклоном к канализационному трапу и ограждается по периметру бордюром.

- Смотровой колодец (КК) с гидрозатвором представляет собой конструкцию из ж/б колец, плит днища и плит перекрытия, где предусмотрено:

- вентиляционная труба диаметром 159 x 5,0 мм, выведенная на 0,5 м над поверхностью земли, для подключения переносного вентилятора;

- гидравлический затвор высотой не менее 0,25 м (устраивается за счет разности отметок подводящего и отводящего трубопроводов);

- скобы для обеспечения возможности спуска в колодец для проведения работ по его очистке;

- металлическое ограждение.

- Подземная емкость для сбора промливневых стоков ЕП-5 с технологической площадки скважины (канализационная емкость) представляет собой металлическое сооружение объемом 5 м³. Конструкция промплощадки скважины предусматривает расположение канализационной емкости непосредственно на промплощадке под землей. Территория расположения ЕП-5 ограждена. В емкости предусмотрена дыхательная труба диаметром 114 мм, выведенная на 3 м от поверхности земли.

Прокладка трубопроводов сбора промливневых стоков, с технологических площадок скважины принята подземная. Самотечные сети стоков приняты из стальных труб диаметром 219 x 6,0 мм по ГОСТ 10704-91, общей протяженностью 131,3 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Уклон канализационного трубопровода от трапа до смотрового колодца (КК) с гидроза-твором принят равным 0,07.

Глубина заложения трубопровода производственно-дождевой канализации принята со-гласно СП 32.13330.2012 п. 6.2.4 «Для труб диаметром до 500 мм – 0,3 менее большей глуби-ны проникания в грунт нулевой температуры».

Антикоррозионная изоляция труб принято по ГОСТ 9.602-2005, не зависимо от коррози-онной активности грунта применяют защитные покрытия весьма усиленного типа, для стальных трубопроводов, прокладываемых в земле в пределах территорий городов, населенных пунктов и промышленных предприятий. Требования к покрытиям весьма усиленного типа нанесенных в заводских условиях для труб – двуслойное полимерное покрытие:

- термопластичный полимерный подслой;
- защитный слой на основе экструдированного полипропилена.

Толщина защитного покрытия должна быть не менее 2 мм.

При строительстве трубопровода сварные стыки, фасонные элементы и места повре-ждения защитного покрытия изолируют в трассовых условиях теми же материалами. Соедине-ние трубопроводов предусматривается на сварке.

1.2.2 Прокладка нефтегазосборного (промыслового) трубопровода

Данным проектом предусматривается:

- строительство нефтегазопровода от УЗА куста скважин № 240 до места врезки (узел запорной арматуры на кусте скважин № 205);
- надземная установка линейных задвижек на кусте скважин.

К строительству принят нефтегазосборный трубопровод диаметром 89х5,0 мм. В соот-ветствии с СП 284.1325800.2016 п. 5.3 проектируемый трубопровод (диаметр трубопровода менее 300 мм) отнесен к III классу. В соответствии с СП 284.1325800.2016 п. 6.2 проектируе-мый трубопровод отнесен к II категории.

Протяженность трассы нефтегазопровода от К-240 до К-205 до места врезки составляет 1224,07 м. Данным проектом предусматривается прокладка нефтегазопровода совместно с ка-белем ВОЛС.

Промысловый трубопровод прокладывается подземно методом ГНБ по профилю, предусматривающему возможность самокомпенсации от температурных деформаций и воз-действия внутреннего давления, как в вертикальной, так и в горизонтальной плоскостях. Глу-бина заложения промыслового трубопровода принята 5,0 м до верхней образующей трубы.

Соединение труб принято на сварке. Сварочные работы на трубопроводе производить в соответствии с РД 39-132-94, раздел 8. При сварке трубопровода следует применять свароч-ные материалы согласно действующим ГОСТам и техническим условиям, прошедшие контроль качества перед их применением. Сварочные материалы должны иметь сертификаты завода-изготовителя. Для трубопровода II категории, объем контроля качества сварных стыков физи-ческим методом – 100 % радиографическим методом.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Изоляция сварных стыков подземных участков трубопроводов в трассовых условиях должна осуществляться с использованием изоляционных материалов – лента типа «Термоизол» или праймером НК-50 и лентой «Полилен 40-ЛИ-45 (63)».

Испытание трубопровода на прочность и проверку на герметичность следует проводить после полной готовности участка или всего трубопровода (полной засыпки, обвалования или крепления на опорах, очистки полости, установки арматуры и приборов, катодных выводов и представления исполнительной документации на испытываемый объект).

Внутренняя поверхность труб непосредственно перед монтажом трубопровода должна быть очищена от снега, льда, воды и загрязнений. До начала испытаний на прочность проводят очистку трубопроводов промывкой. На трубопроводах диаметром менее 219 мм промывку или продувку допускается выполнять без использования очистных поршней. Промывка и испытание трубопровода проводится чистой водой без использования вредных жидкостей с пониженной температурой замерзания.

Инв. № подл.	Подпись и дата					Взам. Инв. №	
						180.14.04.2022-ОВОС	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		15

2. Характеристика природных условий и оценка современного состояния компонентов окружающей природной среды в зоне воздействия существующих и проектируемых объектов

2.1 Физико-географические условия

В административном отношении участок проектных работ «Обустройство куста скважин № 240» расположен в Северном районе Оренбургской области РФ, в границах Ореховского лицензионного участка недр – Албайское нефтяное месторождение, в северной его части. Административный центр – с. Северное, находится в 25,7 км юго-западнее от территории строительства объекта обустройства. Ближайшие населенные пункты: д. Жмакино в 0,2 км восточнее трассы проектируемого нефтепровода; д. Зубаревка в 2,1 км северо-восточнее площадки К-240 и д. Новониколаевка в 3,1 км севернее площадки К-240.

Район расположен в правобережной части долины верхнего течения реки Дымка и входит в предуральскую провинцию лесостепной зоны. Занимает наиболее приподнятую часть Бугульмино-Белебеевской возвышенности. Высшие отметки района представляют собой плосковершинные сырты, с которых веером стекают на запад, восток и юг реки Сок, Бугурусланка, Кандыз и Дымка.

В геоморфологическом отношении площадка куста №240 приурочена к средней части правобережного склона долины реки Дымка. Участки проектируемых объектов расположены на обоих берегах ручья Кузьминка (приток р. Дымка), а также в междуречье реки Дымка и ручья Кузьминка. Абсолютные отметки поверхности на участках колеблются в пределах 181-225 м БС.

Рельеф территории Северного района всхолмленный, изрезан балками и оврагами, с общим уклоном на северо-запад.

Гидрографическая сеть территории изысканий – составная часть бассейна реки Дымка (левый приток р. Ик). Район имеет слаборазвитую сеть рек, все водотоки имеют свои верховья, в следствии чего они не многоводны и незначительны по величине. Густота речной сети составляет 0,37 км/км².

Геологическое строение района изысканий обусловлено его приуроченностью к такой тектонической структуре, как Русская платформа, кристаллический фундамент которой располагается на глубине более 2 км. В геологическом строении рассматриваемой территории принимают участие два структурных этажа: кристаллический фундамент, сложенный гнейсами и кристаллическими сланцами архей-протерозойского возраста, и платформенный чехол, включающий осадочные комплексы верхнего протерозоя, среднего-, верхнего палеозоя, а также рыхлые осадки неогена и четвертичного возраста.

В соответствии с гидрогеологическим районированием, принятым в системе Государственного кадастра территория района расположена в пределах Восточно-Русского сложного бассейна пластовых и блоково-пластовых вод и приурочена к Камско-Вятскому артезианскому бассейну II порядка.

По природно-сельскохозяйственному районированию территория изысканий расположена в пределах возвышенно-увалистого, суглинистого, выщелочено-черноземного округа

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Предуральской провинции лесостепной зоны и является районом развития черноземов выщелоченных и обыкновенных.

Согласно карте районирования по климатическим условиям, рассматриваемая территория относится к строительно-климатическому району IV (СП 131.13330.2020 «Строительная климатология»), который характеризуется умеренно континентальным климатом, с тёплым летом и умеренно холодной зимой.

Средняя годовая температура воздуха по району изысканий положительная и составляет плюс 3,8 °С. По количеству осадков данный район относится к зоне умеренного увлажнения, их годовое количество, в среднем, составляет 508,5 мм.

Среднее годовое поле атмосферного давления в данном регионе характеризуется направленностью изобар с юга-юго-запада на север-северо-восток, что должно обуславливать преобладание южных и юго-западных ветров.

Леса занимают примерно 18% от общей площади района, представлены они, в основном, широколиственными породами: дубом, кленом, березой, осиной, липой. Из кустарников встречаются жимолость, шиповник, рябина, черемуха, малина. Растительность типично - ковыльная, представлена разнотравьем.

Естественная растительность в районе сохранилась в виде отдельных лесных массивов, а также поросли леса, кустарника и травяной растительности в низинах, логах и вдоль русел водотоков. Полуестественная растительность в районе работ представлена лесопосадками вдоль автодорог, полезащитными лесополосами.

Земли широко освоены в сельскохозяйственном отношении. Преимущественное распространение по маршруту следования трассы нефтепровода имеют пастбищные и пахотные земли.

Согласно Государственному реестру ООПТ Оренбургской области, в непосредственной близости от отведенной под строительство территории имеется «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», являющийся памятником природы регионального значения (Приказ Министерства природных ресурсов экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 06.03.2018 №199).

Трасса проектируемого нефтегазопровода от куста №240 пересекает руч. Кузьминка методом ГНБ. Таким образом, строительные работы не затрагивают русло и водоохранную зону ручья – проектируемый объект не попадает в границы памятника природы «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол». Остальные проектируемые объекты расположены на землях, которые не входят в перечень особо охраняемых природных территорий.

Учитывая, что участки строительства располагаются на антропогенно-нарушенных ландшафтах, планируется минимальное воздействие намечаемой деятельности на компоненты окружающей среды.

Дорожная сеть района работ представлена автодорогой федерального значения М-5 «Урал» (Самара-Уфа-Челябинск), а также автомобильной дорогой – подъезд к д. Жмакино от а/д М-5 «Урал».

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

2.2 Климат района и состояние атмосферного воздуха

По климатическому районированию, согласно СП 131.13330.2012 «Строительная климатология. Актуализированная редакция СНиП 23-01-99*», район проектирования относится к строительно-климатическому району IV и к зоне пониженной влажности.

Район характеризуется резко континентальным типом климата со всеми присущими ему чертами: холодной зимой, теплым летом, быстрым переходом от зимы к лету.

Метеоданные (климатические условия) территории приведены по данным ближайшей действующей к району работ АМСГ Бугуруслан Оренбургского центра по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды ФГБУ «Приволжское УГМС», в соответствии со Справочником по климату СССР и СП 131.13330.2012 Актуализированная ред. СНиП 23-01-99* «Строительная климатология» (Приложение 4).

Основной характеристикой термического режима служат средние месячные и годовые температуры воздуха. Средняя годовая температура воздуха по району положительная и составляет плюс 3,8 °С. Средние месячные температуры воздуха имеют хорошо выраженный годовой ход с максимумом в июле (плюс 25 °С) и минимумом в январе (минус 17,3 °С). Абсолютная минимальная температура воздуха составляет минус 46 °С, максимальная – плюс 37 °С.

Изменение температуры воздуха от месяца к месяцу особенно выражено в переходные периоды года, причем повышение температуры воздуха весной происходит интенсивнее, чем ее понижение осенью. В летние месяцы изменчивость температуры воздуха не столь значительна. Все это свидетельствует о континентальном характере климата региона.

Продолжительность безморозного периода в среднем составляет – 150 дней. Относительная влажность воздуха имеет хорошо выраженный годовой ход, противоположный годовому ходу температуры воздуха. Среднегодовое значение относительной влажности составляет 74 %, минимум наблюдается в мае и составляет 56 %, а максимум в ноябре-январе (84-86%).

Ветровой режим на территории северо-запада Оренбургской области определяется, барико-циркуляционными процессами, а также формой рельефа, характером подстилающей поверхности и открытостью места.

Среднее годовое поле атмосферного давления в северо-западной части области характеризуется направленностью изобар с запада-юго-запада на восток-северо-восток, что должно обуславливать преобладание западных и юго-западных ветров. В целом за год преобладают восточные и западные ветры, несколько реже наблюдаются юго-западные и южные. Наименьшей повторяемостью отличаются северные и северо-западные ветры.

Средняя годовая скорость ветра составляет 4,0 м/с. Несмотря на имеющие место различия в абсолютных значениях, годовой ход хорошо выражен: в холодный период года средняя скорость ветра достигает максимальных значений, летом она снижается, минимальные значения отмечаются в июле-августе.

Средняя скорость ветра, превышение которой в году составляет 5 %, равна 9 м/с. В течение года преобладают ветры со скоростью 2-3 м/с, их повторяемость составляет 30,5 %. Повторяемость более сильных ветров уменьшается по мере увеличения их скорости, причем вет-

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

ры со средней скоростью 10 м/с и более наблюдаются, главным образом, в течение холодного периода года. Такие ветры бывают достаточно редко, с повторяемостью менее 1,6 %. Также, в районе наблюдаются суховеи, при этом характерны очень высокие температуры воздуха, низкая относительная влажность, уменьшенная облачность. Скорости ветра при суховеях незначительны. Наиболее часто и более интенсивные суховеи наблюдаются в июле и августе.

По количеству осадков данный район относится к зоне недостаточного увлажнения. Годовое количество выпадающих осадков в среднем составляет 508,5 мм. В годовом ходе осадков наблюдается один максимум (74,2 мм в июне) и один минимум (22,6 мм в феврале). Максимальное суточное количество осадков (мм) обеспеченностью 1 % составляет: в январе – 9 мм, в апреле – 7 мм, в июле – 7 мм, в октябре – 10 мм.

В холодное время года выпадает до 40 % осадков, главным образом в виде снега. В годовом ходе наибольшие значения отмечаются в теплый период года, когда выпадают осадки ливневого характера, характеризующиеся кратковременностью выпадения, небольшим охватом территории и большой интенсивностью. На сток летние осадки существенного влияния не оказывают. Большая их часть расходуется на испарение и просачивание. Главную роль в формировании стока играют осадки зимнего периода.

Особенность района заключается в том, что количество осадков характеризуется значительной месячной и сезонной изменчивостью, особенно в теплый период года. В отдельные годы в любой из месяцев теплого сезона возможно полное или почти полное отсутствие дождей, т.е. абсолютные минимумы месячных сумм осадков стремятся к нулю. В то же время, в эти же месяцы возможны осадки, превышающие норму в 2-3 раза.

Для рассматриваемого района зимой характерен устойчивый снежный покров. Продолжительность его залегания, в среднем, составляет 138-155 дней. Время установления устойчивого снежного покрова зависит, в основном, от температуры воздуха в ноябре. Максимальная высота снежного покрова составляет 84 см и обычно наблюдается в третьей декаде февраля. Высота снежного покрова значительно колеблется из года в год. Средняя высота снежного покрова в данном районе составляет 44 см, средняя максимальная высота снежного покрова составляет 58 см. Разрушение устойчивого снежного покрова и сход его протекает в более сжатые сроки, чем его образование. Как правило, к концу второй декады апреля территория освобождается от снега.

Температурный режим почвы, в большей степени, чем температура воздуха, подвержен влиянию локальных микроклиматических факторов, прежде всего - состояния поверхности почвы, ее типа, механического состава, влажности, растительного покрова и т.д. Среднегодовая температура поверхности почвы в исследуемом районе составляет 4,0 °С. Нормативная глубина сезонного промерзания грунтов района (для глин), равна 1,46 м.

Атмосферные явления. В тёплый период года осадки могут сопровождаться грозами. Чаще грозы бывают в период с мая по сентябрь, с максимумом в июне. В среднем, в исследуемом районе за год отмечается 31 день с грозой, а их максимальное число составляет 42 дня. Средняя продолжительность грозы в день с грозой составляет 1,8 часа, максимальная непре-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

рывная продолжительность грозы составляет 11,9 часа. Грозы наблюдаются преимущественно в послеполуденное время, поэтому их максимальная повторяемость приходится на время от 12 до 24 часов.

Град - осадки в виде сферических частиц или кусочков льда (градины) Выпадение града наблюдается обычно при сильных грозах. Среднее Град наблюдается в основном в теплый период года. Среднее число дней с градом в году составляет 1,6.

Туманы возможны в любое время года. В холодный период преобладают морозные туманы, связанные с ночным охлаждением земной поверхности и прилегающих к ней слоев воздуха. Особенно часты такие туманы при очень низких температурах. Морозные туманы и морозные дымки не бывают особенно густыми и не отличаются значительной вертикальной мощностью. Из годового числа туманов 54 % приходится на холодную половину года (с ноября по март). В отдельные годы в зимние месяцы наблюдается до 19 дней с туманом. Во второй половине весны частота туманообразования резко уменьшается, а в конце лета она снова постепенно увеличивается. В весенне-летние месяцы с мая по июль туманы возникают не ежегодно. Среднегодовое число дней с туманами составляет 31 день. Следует отметить, что продолжительность туманов значительна в холодное время года и мала в теплое, и составляет в день с туманом, в среднем, 4,6 часа. Наиболее продолжительны туманы в холодное время года – до 4,9 часа. Средняя продолжительность туманов на территории, в год составляет 64 часа.

Туманы, дымки, жидкие осадки при отрицательных температурах воздуха сопровождаются гололедно-изморозевыми отложениями. В среднем за год отмечается 12 дней с гололедом и 34 дня с изморозью. Наиболее благоприятные условия для образования гололеда и изморози отмечаются в конце осени - начале зимы (ноябрь - декабрь).

На рассматриваемой территории метели чаще всего связаны с прохождением южных и западных циклонов. Среднее годовое число дней с метелью в районе - 36 дней, что не превышает максимального значения для Среднего Поволжья (49 дней в году).

В связи с активной сельскохозяйственной деятельностью и малой облесенностью Оренбургской области здесь случаются пыльные бури. Средняя продолжительность пыльной бури составляет менее 1,5 часов. Наиболее вероятны проявления пыльной бури в теплое время года. Среднее число дней с пыльной бурей 1,9 дней.

Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160. Величина поправочного коэффициента, учитывающего влияние рельефа местности на рассеивание примесей – 1.

Частота и амплитуда опасных гидрометеорологических процессов и явлений на территории не превышает средние по Северному району Оренбургской области показатели.

Состояние воздушного бассейна рассматриваемой территории оценивается как «ограниченно благоприятное».

2.3 Ландшафт, геоморфология и рельеф

Северный район занимает наиболее приподнятую часть Бугульмино-Белебеевской возвышенности. Высшие отметки района (382, 380 м над уровнем моря) представляют собой

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							20

плосковершинные сырты, с которых веером стекают на запад, восток и юг реки Сок с притоками в Волгу, Бугурусланка – в Большой Кинель, Кандыз, Кандызка и Дымка – в реку Ик.

Территория представляет слабо наклонную сыртовую равнину. Сырты чаще всего имеют вид широких гряд со склонами, рассеченными длинными и широкими долинами. Вершины сыртов мягковолнистые и лишены резко очерченных «Шиханов».

На формирование рельефа оказывает влияние Бугульмино-Белебеевская возвышенность. На фоне сыртового рельефа долины занимают значительную площадь. Широкие плоские днища сыртов, часто неравносклонные, простираются на десятки километров. Достаточно сложная система ветвящихся балок и оврагов, иногда с крутыми склонами, получила развитие в пределах склонов к рекам.

По ландшафтному районированию территория расположена в пределах возвышенноувалистого, суглинистого, выщелочено-черноземного округа Предуральской провинции лесостепной зоны и является районом развития черноземов выщелоченных и обыкновенных. Леса занимают примерно 18 % от общей площади района, представлены они, в основном, широколиственными породами: дубом, кленом, березой, осиной, липой. Из кустарников встречаются жимолость, шиповник, рябина, черемуха, малина. Растительность типично – ковыльная, представлена разнотравьем.

В геоморфологическом отношении площадка куста №240 приурочена к средней части правобережного склона долины реки Дымка. Участки проектируемых объектов расположены на обоих берегах ручья Кузьминка (приток р. Дымка), а также в междуречье реки Дымка и ручья Кузьминка.

Рельеф рассматриваемой территории - холмистый в целом с уклоном в сторону руч. Кузьминка, с углами наклона земной поверхности 1-4°, с косогорным участком в районе левого берега руч. Кузьминка - 28°. Абсолютные отметки поверхности в пределах рассматриваемой территории колеблются от 181.15 м до 228.18 м БС.

Рельеф площадки куста №240 ровный с уклоном в северо-восточном направлении, с углами наклона земной поверхности до 2°. Абсолютные отметки поверхности колеблются от 222.6 до 226.2 м БС.

Рельеф по трассе проектируемого нефтегазопровода от куста №240 холмистый, с общим перепадом абсолютных отметок в 44 м. Абсолютные отметки поверхности в пределах трассы колеблются от 181.38 м до 225.53 м БС.

В целом район изысканий представляет собой активно осваиваемый в сельскохозяйственном отношении регион. Вследствие этого площадки строительства несут следы территории со значительными антропогенными нагрузками из-за наличия инженерных коммуникаций и сооружений. Развитие нефтедобывающей отрасли на территории района, привело к образованию техногенных форм рельефа, в виде защитного обвалования кустов скважин и промышленных автодорог.

Рельефообразующие процессы

Карстовые процессы интенсивно развиваются на участках, где достаточно близко к по-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

верхности подходят легкорастворимые карбонатные породы перми.

В северной части района, на правобережье среднего и нижнего течения р. Дымка, интенсивно развит карст, связанный с неглубоким залеганием нижнепермских гипсов и содовой части Туймазинского вала. Карстовые формы рельефа представлены многочисленными воронками, частично занятыми озерами. На участке строительства и в непосредственной близости карстовые процессы отсутствуют.

Эрозионные процессы. К эрозионным процессам относят почвенную, овражную, боковую и глубинную эрозию рек.

Эрозионные процессы, т. е. разрушение верхних, наиболее плодородных слоев почвы и подстилающих пород талыми и дождевыми водами (водная эрозия почв) или ветром (ветровая эрозия почв - дефляция, выдувание) и осадение их в новых местах получают развитие на территориях, лишенных лесонасаждений, сильно распаханых.

Процессам водной эрозии в наибольшей степени подвержены склоны речных долин, оврагов, балок, ложбин стока. При этом преобладает процесс делювиального смыва. Делювий чаще всего представлен суглинками и супесями. В результате делювиального смыва уничтожается верхний наиболее плодородный слой почвы.

Сильные ветра в засушливое время года в сочетании с особенностями рельефа, геологического строения и недостаточным, на некоторых участках территории, количеством защитных древесно-кустарниковых насаждений определяют развитие процессов ветровой эрозии.

На фоне возрастающей антропогенной нагрузки, особенно на территориях с большим уклоном, не задернованных и не защищенных лесополосами, площади эродированных земель увеличиваются.

Внешние формы проявлений физико-геологических процессов, способных отрицательно повлиять на обустройство и эксплуатацию проектируемых объектов, на участке работ и вблизи него не зафиксированы.

Таким образом, в соответствии со СНиП 22-01-95 «Геофизика опасных природных воздействий», степень пораженности территории Северного муниципального района овражной эрозией оценивается как «неопасная».

Подтопление. Процессам подтопления подвержены днища и нижние части склонов долин почти всех без исключения рек территории работ. Здесь подземные воды относятся к водоносному четвертичному аллювиальному комплексу, которые, согласно гидрогеологической схеме №1, испытывают существенные сезонные и многолетние колебания на территориях, где глубина залегания уровня подземных вод в большинстве случаев невелика (обычно не превышает 10-15 м).

Процессы затопления.

В пределах исследованной территории процессам затопления могут быть подвержены только подземные участки трассы нефтегазопровода при переходе через русло ручья Кузьминка на ПК4+26,0-ПК4+72,0. Которые временно затапливаются паводковыми водами в период снеготаяния и обильных ливневых дождей.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Переход трассы трубопровода и ВОЛС через руч. Кузьминка запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Точки забуривания и выхода на поверхность должны быть расположены за границей водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы водного объекта.

Запорная арматура устанавливается за пределами водоохранной зоны водотока и зоны паводкового затопления, на отметке выше ГВВ 10% обеспеченности. Запорная арматура на трубопроводах устанавливается на переходах через водные преграды на обоих берегах (ГОСТ Р 55990-2014, п. 9.2.1, п. 10.1.4 и п. 10.1.16).

Подъем уровня воды на переходе трассы нефтегазопровода через русло ручья Кузьминка, в период половодья, судя по горизонту высоких вод 1% обеспеченности, достигает отметки 182.53 м БС, что на 1,15 м выше меженного уровня. Ширина зоны затопления русла составляет – 46,0 м. Площадки отсекающей арматуры (задвижек) должны быть расположены на отметках выше 182.24 м БС (УВВ 10%), на обоих берегах, за пределами водоохранной зоны.

Русло ручья Кузьминка проходит в 400 м от площадки проектируемого куста №240.

Горизонт высоких вод (ГВВ) определен по меткам высоких вод (следам горизонта высокой воды на деревьях, характерному мусору на берегах водотока, оставленному при подъёме воды). Также для оценки рисков затопления проектируемых объектов использованы гидрологические расчеты, произведенные в рамках инженерно-гидрометеорологических исследований по данному проекту.

Проведенные гидрологические исследования и расчеты в ходе данного проекта показывают, что уровни высоких вод половодья 1% обеспеченности на обследованном водотоке, в районе изысканий варьируются в пределах 1,1-1,2 м от уровня воды в межень.

Таким образом, принимая для оценки рисков подтопления максимальные значения горизонтов высоких вод весеннего половодья на водотоке района изысканий, прогнозируемые минимальные разницы абсолютных отметок площадки куста №240, наиболее близко расположенной к руслу руч. Кузьминка, с уровнями высоких вод половодья составляют:

- превышение площадки куста №240 над уровнем ГВВ1% руч. Кузьминка – 40,0-43,6 м (высотные отметки площадки – 222.6-226.2 м БС, меженный уровень руч. Кузьминка на данном участке – 181.3 м БС);

С учетом превышения абсолютных отметок, на площадке куста №240, над меженным уровнем и прогнозным уровнем высоких вод половодья руч. Кузьминка, риски затопления проектируемых объектов во время половодья и паводковыми водами, отсутствуют.

2.4 Тектоническое и геологическое строение территории. Гидрогеологические условия района производства работ

Благодаря географическому положению Оренбургская область имеет очень сложное и неоднородное структурно-тектоническое строение. Ее территория охватывает юго-восточную часть Русской платформы, северно-восточную часть Прикаспийской синеклизы, Предуральский краевой прогиб (70 % территории) и все структурные элементы складчатой части Южного Урала (30% территории области).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

В геологическом строении территории принимают участие два структурных этажа: кристаллический фундамент, сложенный гнейсами и кристаллическими сланцами архей-протерозойского возраста, и платформенный чехол, включающий осадочные комплексы верхнего протерозоя, среднего-, верхнего палеозоя, перми, а также рыхлые осадки неогена и четвертичного возраста. Большая часть района сложена красноцветными речными и озерными отложениями, относящимися к большекинельской свите татарского яруса пермской системы (песчаники, аргиллиты). Коренные породы пермского периода представлены в основном доломитами, известняками, мергелями, аргиллитами, алевролитами, гипсами, ангидритами и, частично, глинами и песчаниками. На высоких элементах рельефа отложения пермской системы (песчаники, известняки, глины, мергели) местами выходят на дневную поверхность. На между-речных пространствах они в основном перекрыты более поздними делювиальными (неоген-четвертичными) и элювиальными отложениями.

В геологическом строении описываемой территории выделяются отложения пермской, неогеновой и четвертичной систем.

Эндогенные процессы

Согласно СП 14.13330.2014 «Строительство в сейсмических районах» интенсивность сейсмических воздействий (сейсмичность) для исследуемой территории принимается равной 6 баллам по шкале MSK-64 в соответствии с картой В общего сейсмического районирования территории Российской Федерации (ОСР-2015-В).

Грунты площадок проектирования по сейсмическим свойствам в период строительства и эксплуатации сооружений относятся ко II и III категориям (таблица 1 СП 14.13330.2014).

Район не относится к сейсмоопасным, т.к. фоновая сейсмичность не превышает 6 баллов. Следовательно, согласно п. 6.12.1 СП 22.13330.2011, строительство проектируемых сооружений можно вести без учета сейсмических воздействий.

Наибольшее значение имеют отложения, слагающие основание и активную зону проектируемых сооружений на исследованной территории. В геологическом строении участков изысканий, до разведанной глубины 12,0 м, принимают участие аллювиально-делювиальные и элювиальные отложения четвертичной системы и пермской системы, сверху перекрытые современными отложениями, представленными почвенно-растительным слоем и насыпным слоем.

С поверхности до изученной глубины 6,0-12,0 м геолого-литологическое строение в пределах изученной территории представлено в Таблице 2.3-1, нижеследующим сводным инженерно-геологическим разрезом (сверху вниз):

Таблица 2.3.1 – Сводный инженерно-геологический разрез (сверху вниз)

Геол. возр.	Номер ИГЭ	Описание	Мощность, м	
			от	до
1	2	3	4	5
solQ _{IV}	1	Почвенно-растительный слой. Отмечен повсеместно, залегающая в интервалах глубин от 0,0 м до 0,5 м.	-	0,5
tQ _{IV}	НС-2а	Насыпной слой, представленный полутвердой глиной с включением щебня до 40%. ИГЭ отмечен повсеместно и залегающая в интервалах глубин 1-1,4 м.	1,0	1,4

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

Геол. возр.	Номер ИГЭ	Описание	Мощность, м	
			от	до
1	2	3	4	5
adQ _{IV}	10	Дресвяный грунт с прослоями глины, с прослоями мергеля, с вкл. до 30% щебня известняка, с глинистым заполнителем. ИГЭ залегает в интервалах глубин от 0,5 м до 3,4 м	0,5	3,4
eQ _{IV}	2б	Глина зеленовато-серая, тугопластичная, без включений. ИГЭ залегает в интервалах глубин от 0,3 м до 6,4 м.	0,3	6,4
eP ₂	12	Глина красно-коричневая, твердая, с прослоями песчаника. ИГЭ отмечен повсеместно и залегает в интервалах глубин от 0,9 до 4,7	0,9	4,7
eP ₂	13а	Песчаник зеленовато-серый, оч. низкой прочности, средней степени водонасыщения, с прослоями глины твердой. ИГЭ отмечен повсеместно и залегает в интервалах глубин от 0,5 до 11,4	0,5	11,4

В целом геолого-литологическое строение исследуемой территории характеризуется относительной выдержанностью грунтов по площади и глубине, однородностью их состава и однородностью состояния. По результатам выполненных инженерно-геологических изысканий, категория сложности инженерно-геологических условий объекта по определяющему фактору более высокой категории, согласно приложения А СП 47.13330.2012, определена как III (сложная):

- в геоморфологическом отношении объект изысканий расположен в пределах нескольких геоморфологических элементов. Поверхность слабонаклонная, слаборасчлененная (II категория);

- в геологическом строении объекта участвуют более четырех литологических слоев; мощность и характеристики грунтов изменяются закономерно (II категория);

- гидрогеологические условия характеризуются наличием подземных вод (II категория);

- опасные геологические и инженерно-геологические процессы имеют широкое распространение (подтопление, морозное пучение) и оказывают решающее влияние на проектные решения, строительство и эксплуатацию объектов (III категория);

- специфические грунты (элювиальные) имеют широкое распространение и оказывают решающее влияние на проектные решения, строительство и эксплуатацию объектов (III категория);

- природно-технические условия производства работ характеризуются хорошими для проходимости техники (I категория).

Гидрогеологические условия территории на момент изысканий (май-июнь 2022 года) до изученной глубины 6-12 м характеризуются наличием одного выдержанного горизонта подземных (грунтовых) вод в толще четвертичных отложений.

Подземные (грунтовые) воды четвертичных отложений приурочены к грунтам ИГЭ-2б (глина коричневая, тугопластичная, с вкл. до 10% дресвы).

Вскрыты грунтовые воды в районе места перехода нефтегазопровода через руч. Кузьминка (в пойме) на глубинах 1,0–3,5 м (абс. отм. 181.30–182.14 м БС). Установившийся уровень грунтовых вод зафиксирован на тех же глубинах.

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

Подземные воды безнапорные (амплитуда колебаний составляет 0,1 м), глубина залегания изменяется по сезонам года.

Питание водоносного горизонта осуществляется за счет инфильтрации атмосферных осадков, за счет восходящей разгрузки подземных вод из нижележащих отложений, а также за счет подпорной фильтрации из ближайшей речной сети руч. Кузьминка.

Разгрузка осуществляется перетеканием через зоны трещиноватости в нижележащие водоносные горизонты, дренированием в ближайшую речную сеть (руч. Кузьминка).

Периодически возможно возникновение верховодки в зоне аэрации, которая, гравитационно отходя вниз по разрезу, ухудшает состояние и свойства водовмещающих пород. Этот процесс связан с временным поступлением вод во время снеготаяния (паводка) и ливневых дождей на исследуемую территорию.

Основным водоносным горизонтом на участке изысканий, используемым населением для хозяйственно-питьевого водоснабжения, является *водоносный верхнеказанский карбонатно-терригенный комплекс*.

С учетом особенностей природной ситуации по сложности гидрогеологических и гидрогеохимических условий территория района относится к III группе.

По данным материалов изысканий за многие годы годовая амплитуда колебаний уровня подземных вод достигает 0,5-2,0 м, причем наиболее высокие уровни отмечаются со второй половины апреля до середины июня и в сентябре-октябре, самые низкие – в январе-феврале.

В основном, подземные воды на рассматриваемой территории имеют природный состав. При дальнейшем хозяйственном освоении участка необходимо предусмотреть соответствующие природоохранные мероприятия с целью предотвращения загрязнения подземных вод от загрязнения.

Объекты нефтедобычи предусмотрено разместить за пределами области формирования ресурсов подземных вод, привлекаемых к существующим водозаборным скважинам и питающим родники, используемые в качестве источников питьевого водоснабжения.

Защищенность подземных вод

Под защищенностью подземных вод от загрязнения понимают перекрытость их слабопроницаемыми отложениями (В.М. Гольдберг, С. Газда), препятствующими проникновению загрязняющих веществ с поверхности земли в подземные воды. Условия загрязнения подземных вод существенно зависят от природных факторов (строение рельефа, тип почв, наличие или отсутствие растительного покрова, взаимосвязь поверхностных и подземных вод, мощность зоны аэрации и слабопроницаемых отложений в ней).

Рельеф является основополагающим фактором, контролирующим грунтовое питание, поверхностный сток, растительность и взаимосвязь поверхностных и подземных вод. Долины рек с минимальными абсолютными отметками рельефа местности характеризуются худшими условиями защищённости. Здесь наблюдается тесная связь поверхностных и подземных вод, поверхностный сток направлен к дрене, грунтовое питание максимальное, мощность зоны аэрации и слабо-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

проницаемых отложений в ней минимальные и не могут служить надежным экраном от проникновения загрязнения, поэтому степень загрязнения высокая. На исследуемой территории в долинах рек и их притоков воды недостаточно защищенные. На возвышенных водораздельных пространствах с наиболее высокими абсолютными отметками защищенность наилучшая, террасы долин характеризуются также достаточной защищенностью подземных вод.

На исследуемой территории проведена качественная оценка защищенности подземных вод от возможного загрязнения «сверху» на основе данных о мощности зоны аэрации и слабопроницаемых отложений, гидрогеологического строения района изысканий, а также уточнений геолого-литологического строения и распространенности водоносных горизонтов по данным выработок инженерно-геологических изысканий.

Проанализированы данные бурения геологических скважин на площадке проектируемого куста скважин №240 и по трассе нефтегазопровода.

Гидрогеологические условия территории на момент изысканий (май-июнь 2022 года) до изученной глубины 6-12 м характеризуются наличием одного выдержанного горизонта подземных (грунтовых) вод в толще четвертичных отложений.

Вскрыты грунтовые воды на участке от ПК4 до ПК5, в районе места перехода нефтегазопровода через руч. Кузьминка, на глубинах 1,0–3,5 м (абс. отм. 181.30–182.14 м БС). Установившийся уровень воды зафиксирован на тех же глубинах.

По глубине залегания уровня подземных вод (≤ 10) участку трассы нефтегазопровода от ПК4 до ПК5 соответствует 1 балл. Слабопроницаемые грунты зоны аэрации представлены – глиной коричневой, тугопластичной (мощностью до 4 м), и по данному параметру соответствуют 3 баллам.

Непосредственно на участке трассы нефтегазопровода от ПК4 до ПК5, где были вскрыты подземные воды, защищенность можно отнести к категории «не защищенные» - I категория с общей суммой баллов равной 4.

На остальной обследованной территории подземные воды, до изученной глубины 6-12 м, отсутствуют.

Согласно СП 2.1.5.1059-01 «Гигиенические требования к охране подземных вод от загрязнения, п.3, мероприятия по защите подземных вод от загрязнения при различных видах хозяйственной деятельности должны обеспечивать предупреждение фильтрации загрязненных вод с поверхности почвы в водоносные горизонты. Требования санитарных правил распространяются на подземные воды, используемые или потенциально пригодные к использованию для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения и лечебных целей.

Первый от поверхности водоносный горизонт, используемый или потенциально пригодный к использованию для питьевого, хозяйственно-бытового водоснабжения, на территории изысканий, залегает на глубине более 20 м и относится к водоносному верхнеказанскому карбонатно-терригенному комплексу.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

По глубине залегания уровня подземных вод (>20 м) участку изысканий соответствует 3 балла. По суммарной мощности слабопроницаемых отложений литологической группы «с» соответствует 18 баллов.

По названным параметрам, подземные воды водоносного верхнеказанского карбонатно-терригенного комплекса, относятся к V категории защищенности (21 балл) – «защищенные» по классификации В.М. Гольдберга.

Таким образом, согласно проведенной оценке по степени защищенности первого от поверхности горизонта подземных вод, на большей части исследуемой территории воды характеризуются удовлетворительной защищенностью подземных вод от возможного загрязнения «сверху».

Территория предполагаемого строительства располагается на участках, которые относятся к категориям «защищенные», а также «не защищенные» в местах перехода проектируемой трассы нефтегазопровода через русло руч. Кузьминка.

С учетом полученных результатов проектными решениями рекомендуется предусматривать организацию сбора и очистку поверхностного стока с участков возможного попадания загрязняющих веществ в грунт при технологических операциях на периоды строительства и эксплуатации нефтепромысловых объектов в соответствии с требованиями:

- межгосударственного стандарта ГОСТ 17.1.3.12-86 «Охрана природы. Гидро-сфера. Общие правила охраны вод от загрязнения при бурении и добыче нефти и газа на суше»;
- ВНТП 3-85 «Нормы технологического проектирования объектов сбора, транспорта, подготовки нефти, газа и воды нефтяных месторождений (взамен ВНТП 3-77, ПТУСП 01-63, СН 433-79)».

В составе проекта должны быть предусмотрены технологические решения, направленные на предотвращение загрязнения подземных вод в случае возникновения аварийных ситуаций в соответствии с требованиями межгосударственного стандарта ГОСТ 17.1.3.06-82 «Охрана природы. Гидросфера. Общие требования к охране подземных вод».

2.5 Гидрологические условия. Оценка состояния поверхностных и подземных вод

Поверхностные воды Северного муниципального района представлены реками, ручьями, озерами и прудами. Наибольшее как ландшафтное, так и хозяйственное значение имеют реки и ручьи.

Общая протяженность водотоков составляет 730 км, из них 45 % - пересыхающие или очень маловодные. Средняя густота речной сети по району – 0,37 км/км².

Реки рассматриваемой территории относятся к типу рек с четко выраженным весенним половодьем, летне-осенней меженью с дождевыми паводками и длительной устойчивой зимней меженью. В питании рек преимущественное значение имеют снеговые воды.

Основной водной артерией района изысканий, протекающей в 1,2 км севернее проектируемых объектов, является река Дымка (левый приток р. Ик).

Ближайшим, к проектируемым объектам, водотоком является ручей Кузьминка (правый приток р. Дымка), протекающий в 400 м от площадки куста №240. Трасса выкидного нефтега-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

зопровода, следующего от куста №240 до куста №205, пересекает русло ручья Кузьминка, в 0,2 км западнее д. Жмакино.

Согласно Государственному реестру ООПТ Оренбургской области, ручей Кузьминка и его притоки относятся к особо охраняемой природной территории «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», являющейся памятником природы регионального значения (Приказ Министерства природных ресурсов экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 06.03.2018 №199).

Река Дымка левобережный приток реки Ик, впадает в нее в 381 км от ее устья. Общая протяженность реки Дымка - 86 км, водосборная площадь – 1150 км². Исток расположен в 1 км к западу от с. Ремчугово Оренбургской области. Протекает в восточном (до с.Новодомосейкино) и северо-восточном направлении, впадает в реку Ик на северной окраине города Октябрьский Республики Башкортостан. Протекает по Бугульмино-Белебеевской возвышенности со значительными колебаниями высот с 200 – 250 м до 90 м БС. Долина реки в верховье каньонообразная, глубокая и узкая, ниже по течению река расширяется, превращаясь в резко асимметричную. Русло реки извилистое, не разветвлённое. В реку впадает 30 притоков, лишь 5 из которых имеют длину более 10 км. Река маловодная. Питание смешанное, преимущественно снеговое (до 50 %). Годовой слой стока в бассейне достигает 152 мм, 75 мм из которых приходится на весеннее половодье. Летняя межень устойчивая, а расходы воды достигают 1,8 м³/с в устье. Модули подземного питания 1,0-10,0 л/сек с км². Вода в реке гидрокарбонатно-сульфатно-кальциевая, жёсткостью от 6,0-9,0 мг-экв/л и минерализацией 400-1000 мг/л. Река имеет большое хозяйственное значение для данного региона, является источником водоснабжения сельскохозяйственных предприятий. Постановлением Совет Министров ТАССР от 10 января 1978 г. № 25 и постановлением Кабинет Министров Республики Татарстан от 29 декабря 2005 г. № 644 признана памятником природы регионального значения (в границах Республики Татарстан).

Ручей Кузьминка правобережный приток реки Дымка, впадает в 56 км от ее устья. Общая протяженность русла составляет 8 км, площадь водосбора – 12,61 км². Исток ручья расположен в 3,4 км к востоку от с. Курская Васильевка. Протекает в северном-северо-восточном направлении, на своем протяжении принимает 2 небольших правых притока и впадает в р. Дымка в районе д. Зубаревка. Абсолютная высотная отметка истока 263,3 м, устья – 170,0 м. Ширина водотока в среднем течении достигает 2 м, глубина до 0,5 м. Сток не зарегулирован. Тип руслового процесса – ограниченное меандрирование. Берега, поросшие луговой и древесно-кустарниковой растительностью. Растительный покров представлен такими видами трав как: дербенник иволистный (*Lythrum salicaria*), костер безостый (*Bromopsis inemis*), осока береговая (*Carex riparia*), лопух большой (*Arctium lappa*) клевер ползучий (*Trifolium repens*), щавель прибрежный (*Rumex maritimus*) и др. Питание ручья и его притоков осуществляется, преимущественно, за счет пресных гидрокарбонатных кальциево-магниевых и магниевых-кальциевых подземных вод, чем и определяется химический состав самих водных объектов. Ручей, в основ-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ном, используется для поливного земледелия, технического водоснабжения и водозаборов не имеется. Ручей со своими притоками является памятником природы областного значения.

Ближайший участок русла ручья проходит в 0,4 км к югу от границы площадки проектируемого куста №240. Урез воды в ручье в межень, на данном участке, составляет 181.3 м БС. Абсолютные высотные отметки площадки проектируемых объектов составляют 222.6-226.2 м БС. Таким образом превышение территории строительства куста №240 над уровнем воды в ручье Кузьминка в межень составляет более 40,0 м.

При строительстве нефтегазопровода и ВОЛС от куста №240 до куста №205 планируется переход через ручей Кузьминка на ПК4+30,3 и ПК4+66,1. Проектируется подземный переход методом ГНБ не затрагивая русла и водоохранную зону водного объекта, которая составляет 50 м. На участке перехода русло ручья раздвоено на два рукава шириной 2 м и 5 м, глубиной – около 0,7-1,0 м.

Правый берег пологий, высотой до 3 м. Левый берег крутой, высотой более 30 м. В пойменной части и на склонах произрастают деревья – клен высотой 8-12 м, ольха высотой 8-10 м, а также кустарниковая влаголюбивая растительность.

Подземные воды играют существенную роль в жизни человека. Основная их роль заключается в том, что они являются источником хозяйственно-питьевого водоснабжения населения. На территории Оренбургской области состояние подземных вод оценивается по результатам ведения мониторинга на отдельных участках государственной и ведомственной сети. На 01.01.2019 г. в Реестре зарегистрировано 1216 наблюдательных пунктов (1214 скважин и 2 гидрогеологических поста), в том числе: федерального уровня 39, территориального – 2 (не действуют из-за отсутствия областного финансирования), локального – 1130.

Питьевое водоснабжение населенных пунктов на территории Северного района базируется на подземных источниках. Питьевое водоснабжение в районе осуществляется из 2-х открытых родников районного центра, 400 естественных родников в селах района, 5 артезианских и 750 малых буровых индивидуальных скважин.

Ближайший родник (правый склон руч. Дунайка) расположен к югу от д. Жмакино,

На участке предполагаемого строительства источники водоснабжения, поверхностные и подземные водозаборы, а также их зоны санитарной охраны, отсутствуют.

Степень загрязнения поверхностных и подземных вод в зоне влияния проектируемого объекта характеризуется критерием "Относительно-удовлетворительная ситуация".

2.6 Характеристика почв территории

Почва является одним из важнейших компонентов геосистем и биосферы. Ее основной функцией является то, что она представляет собой экотоп организмов: растений, животных, микроорганизмов. Знание свойств и особенностей этого компонента позволяет решать такие проблемы, как сохранение сбалансированных природных связей и обеспечение человечества продуктами питания. Кроме того, являясь мощным природным фильтром, почва прямо или косвенно определяет чистоту окружающей среды: подземных и поверхностных вод, атмосферы, продукции растениеводства и животноводства. Важная роль почвы в циклических процес-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

сах обмена веществом и энергией между литосферой, атмосферой, гидросферой и биотой определяет ее главное экологическое и природоохранное значение.

Учитывая, что формирование большинства типов почв занимает многие тысячелетия, они рассматриваются как практически невозобновимый природный ресурс, охрана которого от деградации является важнейшим условием устойчивости биосферы.

По природно-сельскохозяйственному районированию территория расположена в пределах возвышенно-увалистого, суглинистого, выщелочено-черноземного округа Предуральской провинции лесостепной зоны и является районом развития черноземов выщелоченных и обыкновенных. По механическому составу почвы можно отнести к суглинкам. Структура их большей частью зернисто-пороховидно-комковая. Черноземы перемежаются с выщелоченными и оподзоленными черноземами. Они менее структурны, бедны перегноем и фосфорными соединениями, эти почвы суглинистого и тяжело суглинистого состава.

По агропочвенному районированию районы входят в Высокое Заволжье. Почвы Северного района благоприятны для получения высоких урожаев озимой ржи, яровой пшеницы, подсолнечника, гречихи, сахарной свеклы.

Земельный кодекс предусматривает 7 категорий земель: земли сельскохозяйственного назначения; земли населенных пунктов; земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения; земли особо охраняемых территорий и объектов; земли лесного фонда; земли водного фонда; земли запаса.

Распределение земель Северного района по категориям представлено в Таблице 2.6.

Таблица 2.6 – Распределение земельного фонда по категориям земель (га)

№ п/п	Район	Общая площадь	Земли сельскохозяйственного назначения	Земли населенных пунктов	Земли промышленности и иного спец. назначения	Земли особо охраняемых территорий и объектов	Земли лесного фонда	Земли водного фонда
1	Северный	209001	152652	11598	1267	-	43484	-

Распределение земель по категориям показывает преобладание в структуре земельного фонда земель сельскохозяйственного назначения, на долю которых приходится 73,04%.

Основу почвенного покрова Оренбургской области составляют 3 зональных типа почвообразования: черноземный, каштановый, лесной, и 2 азональных: солонцовый и аллювиальный.

Черноземы представлены 4 подтипами: выщелоченные (2,3%), типичные (5,1%), обыкновенные (21,6%) и южные (22,8%) и занимают доминирующее положение в почвенном покрове.

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

ве (51,8%). Выщелоченные, типичные и обыкновенные черноземы наиболее значимая в сельскохозяйственном отношении, плодородная часть почвенного фонда области.

Достаточно велика доля интразональных солонцово-солончаковых комплексов (19,5%), проявляющие черты палеогидроморфизма, луговых и пойменных почв (5,9%), занимающие пониженные элементы рельефа водоразделов и пойм рек, а также малосформированных щебенчато-каменистых почв с выходами горных пород (5,1 и 0,2%), которые располагаются на вершинах холмов, увалов и гряд.

На севере и северо-западе области, где находится территория проектных работ, основу почвенного покрова составляют типичные и выщелоченные черноземы, сформированные на делювиальных желто-бурых глинах и суглинках, подстилаемые плотными осадочными породами. Южнее типичных черноземов находятся обыкновенные черноземы, которые располагаются с запада на восток через всю область. В западной части они простираются на юг примерно до верховьев рек Бузулук и Самара.

Почвенный фонд Оренбургской области свидетельствует о большом разнообразии типов и подтипов почв. При этом зональные почвы – черноземы, обладающие значительным запасом плодородия и отличающиеся наиболее высокой биопродуктивностью и экологической стабильностью – полностью распаханы.

Физико-химические свойства во многом определяют плодородие почвенного покрова, устойчивость к антропогенным нагрузкам, возможность использования плодородного слоя почв при рекультивационных работах на малопродуктивных почвах.

В целом почвенный покров района по степени естественного плодородия относится к I (первой) группе: почвы, обладающие высоким плодородием и высокой степенью устойчивости к антропогенным нагрузкам: черноземы оподзоленные, выщелоченные, типичные, луговато-черноземные выщелоченные темно-серые лесные. Характеризуются значительной мощностью горизонтов (40-70 см), средним содержанием гумуса (4,8-8,3%), преимущественно слабокислой щелочной реакцией (рНс.в.=5,6-6,9). По своим водно-физическим свойствам они относятся к категории «слабоводопроницаемые», «высокопластичные».

Проектируемые объекты располагаются на землях где преимущественное распространение получили черноземы выщелочные. Мощность плодородного слоя составляет 50 см. По мощности гумусового профиля определяются как среднемощные.

Черноземы выщелоченные генетически связываются с режимом усиленного увлажнения верхних горизонтов почвы атмосферными осадками. В условиях Среднего Поволжья климатическая обстановка, соответствующая районам распространения выщелоченного чернозема, характеризуется суммой годовых осадков 375-450 мм и годовой температурой +2,5 +3,8°. Другой причиной образования выщелоченного чернозема является облесение степи, влекущее изменение водного режима степной почвы в сторону более устойчивого увлажнения верхних горизонтов. Частной причиной выщелоченности чернозема является местное перераспределение влаги по рельефу, в результате чего пред балочные депрессии, лоцины оказываются хорошо увлажненными даже в условиях открытой степи.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №				
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Почвы сформировались под луговыми разнотравно-злаковыми степями лесостепной зоны. В настоящее время луговые разнотравно-злаковые степи повсеместно распаханы. Рельеф территории распространения выщелоченных черноземов отличается чередованием сильно расчлененных возвышенностей (где широко развиты эрозионные процессы) и низменных равнин. Преобладающими почвообразующими породами являются лёссы, лёссовидные и покровные тяжелые суглинки.

Профиль почв имеет следующее морфологическое строение:

A - гумусовый горизонт, темно-серый или серовато-черный, хорошо выраженной зернистой или комковато-зернистой структуры, рыхлого или слабоуплотненного сложения; переход постепенный, нижняя граница определяется по заметному общему побурению или появлению бурых пятен между гумусовыми языками;

AB - гумусовый горизонт, неравномерно прокрашенный, темно-серый с буроватым оттенком, с темно-серыми гумусовыми и бурыми пятнами, ореховатой или мелкокомковатой структуры; при полном высыхании по граням структурных отдельностей может проступать белесоватая присыпка.

Общая мощность гумусовых горизонтов A+AB - 50-80 см;

B - переходный бескарбонатный горизонт мощностью 20-40 см, с отдельными темными узкими гумусовыми языками, комковато-ореховатой структуры, отмечаются более темные пленки по граням структурных отдельностей; постепенно переходит в карбонатный горизонт;

BC_k - иллювиально-карбонатный горизонт, палево-бурый, ореховатой или ореховато-призматической структуры; наличие прожилок карбонатов определяет более светлую окраску горизонта; выделения карбонатов могут быть в виде псевдомицелия, мергелистых бесформенных пятен, мучнистых скоплений; в нижней части горизонта выделения карбонатов в форме журавчиков;

C_k - карбонатная материнская порода палевого цвета.

Содержание гумуса в верхних 10 см – 6-10%, падение его вниз по профилю постепенное. В верхней части гумусового горизонта реакция среды близка к нейтральной или нейтральная, и лишь к нижней границе гумусового горизонта происходит ее слабое подкисление. Почвы имеют высокую емкость поглощения (40-50 мг-экв на 100 г почвы), в подгумусовом горизонте – 25-35 мг-экв на 100 г почвы, поглощающий комплекс практически полностью насыщен основаниями. Почвы характеризуются высоким естественным плодородием. Широко используются в сельском хозяйстве для производства зерна, и прежде всего озимой и яровой пшеницы. Наряду с зерном значительное место занимают сахарная свекла, подсолнечник, картофель. Широко развито овощеводство и садоводство. Нуждаются во внесении фосфорных и калийных удобрений.

Уровень загрязнения почв на территории намечаемой деятельности по содержанию нефтепродуктов в 100 % случаях относится к «допустимому». Превышение значения ПДК нефтепродуктов не отмечено.

Почвы участка проектных работ относятся к категории «допустимая» по оценке степени химического загрязнения. Согласно гигиенической оценке почв, категория загрязненности почв

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

следует считать «чистой» категорией загрязнения почвы. Почвы на исследуемом участке по кислотности – нейтральные (рН 7,45-7,52). Содержание хлоридов – 45,0-63,0 мг/кг; сульфатов – 52,0-54,0 мг/кг; бенз(а)пирена ниже ПДК и ниже порога обнаружения.

Таким образом, по результатам почвенного обследования, нарушения, загрязнения и засоление почв не обнаружено, и территория находится в удовлетворительном состоянии.

Оценка современной геоэкологической обстановки в зоне влияния проектируемого объекта показала, что, в целом, территория характеризуется низкими концентрациями поллютантов в почвах, что свидетельствует об отсутствии загрязнений почвенного покрова.

2.7 Растительный покров и животный мир района

Характеристика растительности территории

Территория относится к Заволжско-Приуральской подпровинции Восточно-Европейской лесостепной провинции Евразийской степной области.

На территории Оренбургской области выражены 2 ботанико-географические зоны: лесостепная и степная. Лесостепной тип растительности представлен в северной и северо-западной части области. Преобладающим типом растительности являются степи. Сменяясь, с севера области луговые степи с разнотравно-дерновинно-злаковыми сообществами переходят в дерновинно-злаковые, а на юге в полынно-злаковые. Растительный покров степей сильно нарушен в результате антропогенного воздействия (распашка, выпас, промышленность), естественные сообщества степной растительности сохранились в основном на сельскохозяйственных неудобьях и природоохранных территориях.

По состоянию на 1 января 2021 года общая площадь лесов Оренбургской области составляет 722,1 тыс. га. Лесистость области (отношение площади, занятой лесами всех категорий, ко всей территории) составляет всего 4,6%. По всемирно принятой классификации область считается «безлесной».

Леса области размещены неравномерно. Наибольшую лесистость имеют северо-западные районы – Бузулукский (22,8%), Северный (18,7%), Тюльганский (17,3%), Бугурусланский (12,9%). При продвижении на юго-восток лесистость снижается.

В Северном районе Оренбургской области леса занимают примерно 18% от общей площади района, представлены они, в основном, широколиственными породами: дубом, кленом, березой, осинкой, липой. Общая площадь земель лесного фонда – 43484 га.

Район расположен в зоне лесостепей. Растительность типично-ковыльная, представлена разнотравьем. Из кустарников встречаются жимолость, шиповник, рябина, черемуха, малина.

Естественные угодья сохранились редко, небольшими участками по балкам, склонам и оврагам, основная же часть территории района распахана. По опушкам лесов, а также по склонам балок и долинам рек встречаются заросли бобовника, спиреи, ракитника, чилиги.

Разнообразен подлесок, состоящий из боярышника, черемухи, калины, малины. Лесные чащи богаты грибами, ягодами. Рядом с ними - украшение этих благодатных мест - декоративные растения, такие как гвоздика, прострел весенний, ветреница лесная, незабудка, виды ве-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							34

роники, фиалки, ландыш. Нарядность лесам придают также заросли папоротника-орляка, хвощ лесной. На опушках, полянах, редколесьях - ценные лекарственные растения: зверобой, душица, богородская трава (чабрец), земляника, крушина ломкая, синюха голубая, малина, в сыроватых логах среди кустарников встречаются черная и красная смородина, черемуха, калина, по суше - шиповник, боярышник.

На территории Северного района зарегистрировано 19 видов растений, занесенных в Красную книгу Оренбургской области: Адокса мускусная, Копытень европейский, Астра альпийская, Бересклет бородавчатый, Майник двулистный, Астрагал Цингера, Копеечник Гмелина, Шаровница крапчатая, Касатик сибирский, Лен уральский, Черемица Лобеля, Ладьян трехнадрезный, Мякотница однолистная, Ковыль Залесского, Овсец Шелля, Адонис весенний, Фиалка удивительная, Голокучник трехраздельный, Страусник обыкновенный.

Земли, отводимые под строительство, по большей части являются антропогенно нарушенными. Площадка проектируемого куста скважин и линейные коммуникации располагаются на землях сельскохозяйственного назначения и не затрагивают земли гослесфонда. Преимущественное распространение получили черноземы выщелоченные, среднесмытые, суглинистые, среднегумусные, агрогенно-нарушенные, среднемощные.

В целом же, естественная растительность на территории обустраиваемой площадки куста № 240 не сохранилась, в виду сельскохозяйственной освоенности данной территории. За пределами территории предполагаемого строительства, естественная растительность сохранилась в основном по берегам ручьев и на сенокосных лугах.

Растительность на площадке изысканий представлена сорно-рудеральными видами такими как, мятлик луговой (*Poa angustifolia*), полынь серебристая (*Artemisia absinthium*), овсяница луговая (*Festuca pratensis*), клевер луговой (*Trifolium pratense*), ежа сборная (*Dactylis glomerata*), полевица тонкая (*Agrostis capillaris*), житняк гребенчатый (*Agropyron*), пырей ползучий (*Elytrigia repens*), душица обыкновенная (*Origanum vulgare*), подорожник средний (*Plantago media*), лопух обыкновенный (*Arctium*), иван-чай и т.д.

На территории, подлежащей отводу, и в непосредственной близости, редкие виды растений, включенные в Красную книгу Оренбургской области и Российской Федерации отсутствуют. Виды-эндемики и редкие растительные сообщества не обнаружены (Приложение 6).

Характеристика животного мира

Животный мир Оренбургской области включает в себя виды, населяющие лесостепную и степную зоны. На территории области встречаются виды северных широт и зоны полупустынь, накладываются ареалы европейских и азиатских видов млекопитающих.

По зоогеографическому районированию Оренбургской области рассматриваемая территория входит в Предуральский сыртовый лесостепной округ, Европейско-лесостепной провинции, Европейско-Сибирской зоогеографической области. На данной территории обитают как типично таежные животные (лось, куница, глухарь, тетерев, белка, заяц-беляк), так и степные виды (заяц-русак, европейский байбак, хорь, тушканчик, серая куропатка, пустельга и др.).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лес – место обитания лося, косули, барсука, зайца, кабана, лисы. На реках можно встретить норку, выдру и бобровые поселения. Из мира степной фауны: корсаки, сурки, кроты, ласки, полевые мыши, а также хорьки, суслики, тушканчики. В районе многочисленны постоянные гнездовья грачей, галок, воробьев, скворцов, голубей, жаворонков, ласточек, куropаток, стрепетов, дроф, цапель, уток, коршунов, беркутов, ворон и сорок.

Из рыб многочисленны представители семейства карповых – сазаны, караси, лещи, жерехи, язи; окуневых – окунь, ерш, судак; из щуковых – щука; из тресковых – налим. В ручьях горного типа обитают европейский хариус и ручьевая форель.

Природные рекреационные ресурсы представлены акваторией и поймой рек Сок, Дымка, Малый Сок, Кармалка, ручьями, прудами и лесами.

На территории Северного района зарегистрировано 7 видов животных, занесенных в Красную книгу Оренбургской области: Севчук Сервилла, Малая павлиноглазка, Ручьевая форель, Ломкая веретеница, Обыкновенная медянка, Глухарь, Среднерусская норка.

Для территории предполагаемого строительства характерна фауна открытых пространств – лугово-степной комплекс. Из птиц зарегистрированы: Славка, Жаворонок, Овсянка, Синица, Скворец, Галка, Ворона серая, Грач, Ворон черный; из млекопитающих – Сурок-байбак, Суслик. Повсеместно отмечены норы полевых мышей. Животный мир беспозвоночных представлен насекомыми и почвенной мезофауной.

В целом в районе строительства объекта сложилась фауна, свойственная экосистемам с относительно небогатым видовым составом животных (за исключением птиц), испытывающих существенное негативное воздействие, что характерно для урбанизированных территорий.

В районе проведения работ постоянного местообитания редких и исчезающих видов животных, включенные в Красную книгу Оренбургской области и РФ, виды-эндемики и виды, имеющие хозяйственно-промысловое значение не обнаружены. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались. Участок строительства не затрагивает территории заповедников, заказников (Приложение 6).

Изменения видового состава и численности представителей флоры и фауны на всей территории строительства проектируемого объекта ЗАО «Алойл» не прогнозируется.

2.8 Радиационная обстановка района работ

Радиационно-гигиенический мониторинг области проводит управление по охране окружающей среды и экологии Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области.

Целью ежегодных наблюдений является оценка воздействия основных источников ионизирующего излучения, направленная на обеспечение радиационной безопасности населения в зависимости от состояния среды обитания и условий жизнедеятельности, необходимая для планирования и проведения мероприятий по совершенствованию радиационной безопасности.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Регулярно на территории Оренбургской области на 2 метеостанциях, в Оренбурге и Бузулуке, проводятся наблюдения за радиоактивностью атмосферных выпадений на подстилающую поверхность.

Среднегодовое (за 2020 г.) значение плотности радиоактивных выпадений по метеостанции Оренбург составило 1,9 Бк/м²*сут., а по метеостанции Бузулук – 1,65 Бк/м²*сут. Эти величины соответствуют средним значениям за предыдущие годы.

Максимальная концентрация радиоактивных выпадений суммарной бета-активности по МС «Оренбург» - 13,89 Бк/м²*сут. зарегистрирована 01 января 2020 года.

Максимальная концентрация радиоактивных выпадений суммарной бета-активности по МС «Бузулук» составила 15,8 Бк/м²*сут. зафиксирована 08-09 декабря 2020 года.

Для Оренбургской области критерий высокого радиоактивного загрязнения окружающей среды составляет 0,26 мкЗв/час. Средние значения МАЭД гамма-излучения на территории Оренбургской области в 2020 году составили: среднегодовое – 0,10-0,15 мкЗв/ч; максимальное – 0,14-0,20 мкЗв/ч.

Характерной особенностью территории Северного района Оренбургской области является наличие подземных радиационных аномалий, сопровождающие залежи углеводородов промышленного значения на глубине от 1000 до 2000 м.

Исследования показали, что в породах сакмарского яруса нижней Перми на глубине 400 м встречаются породы локального аномального пересечения, содержащие радиоактивность около 100 мкР/час. Все аномальные интервалы размещены выше уровня продуктивных нефтеносных пластов. Интенсивное ведение поисково-разведочных и эксплуатационных работ на многих структурах, может сказаться на геодинамическом режиме артезианских систем, в плане изменения водонефтяных контактов и проникновения радиации в водоносные пласты, содержащие воду питьевого качества.

Степень радиоэкологической безопасности человека, проживающего на загрязненной территории, определяется годовой эффективной дозой радиоактивного облучения от природных и техногенных источников. При этом доза от техногенных источников согласно НРБ-99/2009 не должна превышать 1 мЗв/год (или 0,1 бэр/год) в среднем за любые последовательные 5 лет, что соответствует рекомендации Международной комиссии по радиологической медицине. Территории, в пределах которых среднегодовые значения эффективной дозы облучения (сверх естественного фона) находятся в диапазоне 5-10 мЗв/год, необходимо относить к территориям чрезвычайной экологической ситуации, а более 10 мЗв/год - к зонам экологического бедствия.

Нормальный естественный уровень мощности эквивалентной дозы (МЭД) внешнего гамма-излучения на открытых территориях в средней полосе России составляет от 0,1 до 0,2 мкЗв/час, а в отдельных, например, в предгорных и горных районах - до 0,26 мкЗв/час. При локальных загрязнениях критерии вмешательства при облучениях, дополнительных к естественному фону, принимаются в соответствии с НРБ - 99/2009, приложение П-5.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Радиационное обследование территории заключается в измерении мощности эквивалентной дозы гамма-излучения (МЭД), а также удельной эффективной активности естественных радионуклидов (ЕРН) на обследуемой территории для выявления аномальных участков с превышением фоновых значений. Измерение объемной активности радона не целесообразно, так как все работы проводятся на открытом воздухе, а строительство новых зданий проектом не предусмотрено.

Среднее значение МЭД гамма-излучения в районе расположения проектируемого объекта составило 0,107 мкЗв/ч, аномальных участков со значениями МЭД ГИ, превышающими допустимое значение 0,26 мкЗв/ч не обнаружено.

Контролируемые уровни радиационного загрязнения соответствуют санитарным правилам и гигиеническим требованиям по ограничению облучения населения за счет источников ионизирующего излучения (ОСПОРБ-99/2010, СП 2.6.1.1292-03, НРБ-99/2009).

Отсутствуют участки радиационного загрязнения локального характера. Также не выявлены неучтенные источники ионизирующего излучения. Таким образом, радиационная ситуация не противоречит критериям, установленным нормативными документами в области радиационной безопасности, препятствия для реализации намечаемой деятельности отсутствуют.

2.9 Экологические ограничения намечаемой хозяйственной деятельности

Экологические ограничения устанавливаются в целях предотвращения необратимых последствий реализации намечаемой хозяйственной деятельности для окружающей природной среды. Способность окружающей среды переносить техногенные нагрузки без необратимых последствий базируется на природно-климатических условиях района, на устойчивости ландшафтов, наличием в зоне хозяйственной деятельности особо охраняемых природных территорий (ООПТ), существующим характером природопользования.

2.9.1 Особо охраняемые природные территории (ООПТ)

К особо охраняемым территориям относятся заповедники, природные национальные парки, заказники, памятники природы и другие охраняемые природные территории. Наиболее широко распространенной формой охраняемых природных территорий являются заказники (охотничьи, ботанические, ихтиологические, гидрологические, комплексные ландшафтные и рекреационные).

Особо охраняемые природные территории могут иметь федеральное, региональное или местное значение. Территории государственных природных заповедников и национальных парков относятся к особо охраняемым природным территориям федерального значения. Территории государственных заказников, памятников природы, дендрологических парков и ботанических садов, лечебно-оздоровительных местностей и курортов могут быть отнесены либо к особо охраняемым природным территориям федерального значения, либо к особо охраняемым природным территориям регионального значения. Природные парки являются особо охраняемыми территориями регионального значения. Лечебно-оздоровительные местности и курорты могут объявляться особо охраняемыми природными территориями местного значения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Особо охраняемые природные территории федерального и регионального значения определяются соответственно Правительством Российской Федерации и органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Особо охраняемые природные территории местного значения определяются в порядке, установленном законами и иными нормативными правовыми актами субъектов Российской Федерации.

В соответствии с Перечнем памятников природы областного значения Оренбургской области (Постановление Правительства Оренбургской области от 25.02.2015 года "О памятниках природы областного значения Оренбургской области" (с изменениями на 29 мая 2019 года) (в ред. Постановлений Правительства Оренбургской области от 24.02.2016 N 124-п, от 06.02.2018 N 54-п, от 11.05.2018 N 272-п, от 29.05.2019 N 333-п)), на территории Северного района расположены следующие особо охраняемые природные объекты, представленные в Таблице 2.9.1-1.

На 31.12.2018 г. в области зарегистрированы 343 ООПТ регионального (областного) значения общей площадью около 167688,96 га, из которых 340 памятников природы и 1 биологический заказник «Светлинский», 2 государственных заказника «Губерлинские горы» и «Карагай-Губерлинское ущелье».

Таблица 2.9.1-1 – Особо - охраняемые природные территории Северного района

№	Название	Площадь, га	Месторасположение	Тип памятника
1	2	3	4	5
1	Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол	170,0	ручьи Кузьминка, Жмакинский и Грековский дол м/д автотрассой Самара-Уфа и с. Жмакино АО «Зеленная Долина»	Гидролого-ихтеологический
2	Форелевый ручей Сула	156,0	ручей Сула в районе с.Яковлево и д.Староверо-Васильевка до границы области АО «Восход»	Гидролого-ихтеологический
3	Овраг и родник Лей-Латка (Прямой овраг)	2,0	в 3,5 км к юго-западу от с.Секретарка АО «Путь Ленина»	Ландшафтно-гидрологический
4	Рычковский парк	9,0	восточная окраина с. Рычково	Лесокультурный, культурно-исторический
5	Урочище Челябинская гора (гора Курник)	137,0	в 2 км к юго-востоку от с.Нижнечеляево АО «Красная Долина»	Ландшафтный, культурно-исторический

Согласно Государственному реестру ООПТ Оренбургской области, на отведенной под строительство объекта территории имеется «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», являющийся памятником природы областного (регионального) значения. Трасса проектируемого нефтегазопровода от К-240 до К-205 пересекает участок данной особо охраняемой природной территории в русле ручья Кузьминка. Строительные работы не затрагивают русло и водоохранную зону ручья, в связи с тем, что переход трассы трубопровода через ООПТ запроектирован методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). Таким

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

образом, проектируемый объект не попадает в границы памятника природы «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол». Остальные проектируемые объекты расположены на землях, которые не входят в перечень особо охраняемых природных территорий. Ограничения на хозяйственную деятельность, связанную с влиянием на ООПТ, в районе проектных работ не распространяются (Приложение 6).

На территории муниципального образования имеются ещё достопримечательные места природы, достойные охраны и включения их в туристические маршруты. Для этого необходимо принять решения муниципалитетов нижнего уровня о признании этих мест памятниками природы местного значения (Таблица 2.9.1-2).

Таблица 2.9.1-2 – Достопримечательные места природы местного значения Северного района

Наименование объекта	Краткая характеристика	Местонахождение и землепользователь	Площадь (га)	Тип памятника
1	2	3	4	5
Екатерининские берёзы	Остатки придорожных насаждений берёзы бородавчатой конца XVIII века вдоль тракта Казань-Оренбург, посаженные накануне проезда императрицы Екатерины II по тракту.	в 3,5 км к северо-западу от с.Яковлево К-з «Восход»	0,5	Лесокультурно-исторический
Родник Солалейка	Мощный родник-исток р. Солалейка. Оборудованный водозабор. У северной окраины с.Солалейка.	у северной окраины с.Солалейка К-з им.Свердлова	0,25	Гидрогеологический
Ручей Медведка (Дымка)	Ручей горного типа, левый приток р. Дымка, шириной до 4 м и глубиной менее 30 см. Место обитания европейского хариуса и ручьевой форели.	в 2 км к С от с.Михеевка К-з «Мир»	10	Гидролого-ихтеологический
Староборискинский парк	Парковые насаждения конца XIX века (отдельные деревья) более молодые (20-30 годов нынешнего столетия) - сосна,	на южной окраине с.Староборискина АО «Путь Октября»	3	Лесокультурно-исторический

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Наименование объекта	Краткая характеристика	Местонахождение и землепользователь	Площадь (га)	Тип памятника
1	2	3	4	5
	липа, клен остролистный. Усадьба бывшей земской больницы, основанной в 70-х годах XIX века			
Придорожная выемка-утёс	Один из опорных, возможно даже типовых разрезов сокской свиты татарского яруса. В придорожных выемках высотой до 8 м выходят тонкогоризонтально-слоистые аргиллиты, мергели, мелкозернистые песчаники, окраска в основном красно-цветная, есть фиолетовые оттенки. Известняковые прослои светло-серые.	в 5 км к ССВ от д.Богдановка К-з им.Ленина	1,0	Геологический
Усмановский сосновый бор	Лесокультурные насаждения сосны обыкновенной 20-х годов XX в., близ с.Усманово на границе с Самарской областью.	в 6 км к 3 от с.Бакаева Верхне-Сокское лесничество, кв. 100, выд. 27,38. Северный лесхоз	10,5	Лесокультурный
Иркульская карстовая воронка	Провальная воронка, связанная с карстом, развивающимся в казанских известняках. Образовалась в начале 70-х годов. Диаметр 6 м, глубина 4 м. Заросла кустарником.	в 2 км к СВ от с.Мордово-Добрино К-з «Прогресс»	0,1	Геоморфологический
Холодный родник (Мочилки)	Родник - исток р. Кандызки, бьющий в вершине лесистого лога из красноцветных песчаников и аргиллитов татарского яруса. Оборудован сруб и место отдыха.	в 5 км к 3 от с.Русский Кандыз, в 5,5 км с. Русский Кандыз. Русско-Кандызское лесничество, кв. 56. Северное лесничество	0,25	Гидрогеологический

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

41

Наименование объекта	Краткая характеристика	Местонахождение и землепользователь	Площадь (га)	Тип памятника
1	2	3	4	5
Белый ключ	Родник, бьющий со склона лесистой горы. Оборудован водопроводом из деревянной трубы (из лиственницы), сооруженным в конце XIX века.	в 0,5 км к ЮВ от с.Рычковка, близ усадьбы помещика Осоргина. К-з «Красная Долина»	0,25	Ландшафтно-гидрологический
Челяевский липняк	Участок липового леса в лесном массиве на правобережном склоне долины и междуречья, к западу от р.Кармалки. Генетический резерват.	правобережье между с.Верхне- и Нижнечеляевом. Рычковское лесничество, кв. 109, 111, 121. Северный лесхоз.	421	Ландшафтно-ботанический (лесной)
Острая гора	Останцовая островершинная гора на междуречье ручьев Уйка и Подлесенского. Южный склон узкий, и крутой, покрыт лугово-степной растительностью.	в 1,5 км к С от с.Октябрьского (Осоргино)	25,0	Ландшафтный
Рытая гора	Приречный черноольшаник по долине р.Савруши, изрытый старыми карьерами. Колония сурков. «Нива»	в км к С от с.Октябрьского (Осоргино)	20,0	Ландшафтный
Урочище Ольшаны	Приречный черноольшаник по долине р.Савруши и её притока оврага Подлесенского. Заболоченный участок поймы с зарослями ольхи черной	в 1 км к Ю от с.Октябрьское. Рычковское лесничество, кв. 118. Северный лесхоз.	124	Ландшафтно-ботанический

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Наименование объекта	Краткая характеристика	Местонахождение и землепользователь	Площадь (га)	Тип памятника
1	2	3	4	5
Сокская сыртовая степь	Участок ландшафта Сокских Яров на правом берегу р. Сок. Фрагменты разнотравно-ковыльных степей. Местопроизрастание шаровницы крапчатой, тонконога жестколистного, астрагала Цингера, ковыля красивейшего, копеечника крупноцветкового, занесенных в Красную книгу РФ. Выделен д.б.н. Т.И. Плаксиной.	в 2 км к 3 от с.Соковка АО им.Тукая	90,0	Ландшафтно-ботанический
Малосокская сыртовая степь	Участок плато исыртового склона на правом берегу р.Мал.Сок. Фрагменты разнотравно-овсецовых и разнотравно-ковыльных степей с популяциями шаровницы крапчатой и тонконога жестколистного. Дубово-березовые колки с подлеском из бересклета и лещины. Выделен А.С. Паженковым.	в 4 км к В от с.Соковка. АО им.Ленина	132	Ландшафтно-ботанический

Взам. Инв. №	<p>На территории Оренбургской области располагаются 3 особо охраняемые природные территории (ООПТ) федерального значения: Государственный природный заповедник (ГПЗ) «Оренбургский», ГПЗ «Шайтан-Тау» и национальный парк «Бузулукский бор».</p> <p>Расстояние до федеральных ООПТ составляет более 100 км от проектируемых сооружений объекта, в связи с этим они не подвергаются какому-либо воздействию от проектируемого объекта. Ближайшая ООПТ – «Национальный парк «Бузулукский бор» – расположена в 117 км к юго-западу от объекта проектирования. Расположение обустраиваемого куста относительно данного ООПТ приведено на Рисунке ниже.</p> <p>В районе реализации намечаемой деятельности, особо охраняемые природные территории федерального значения отсутствуют.</p>						
	Подпись и дата						
Инв. № подл.							
	Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС
							43

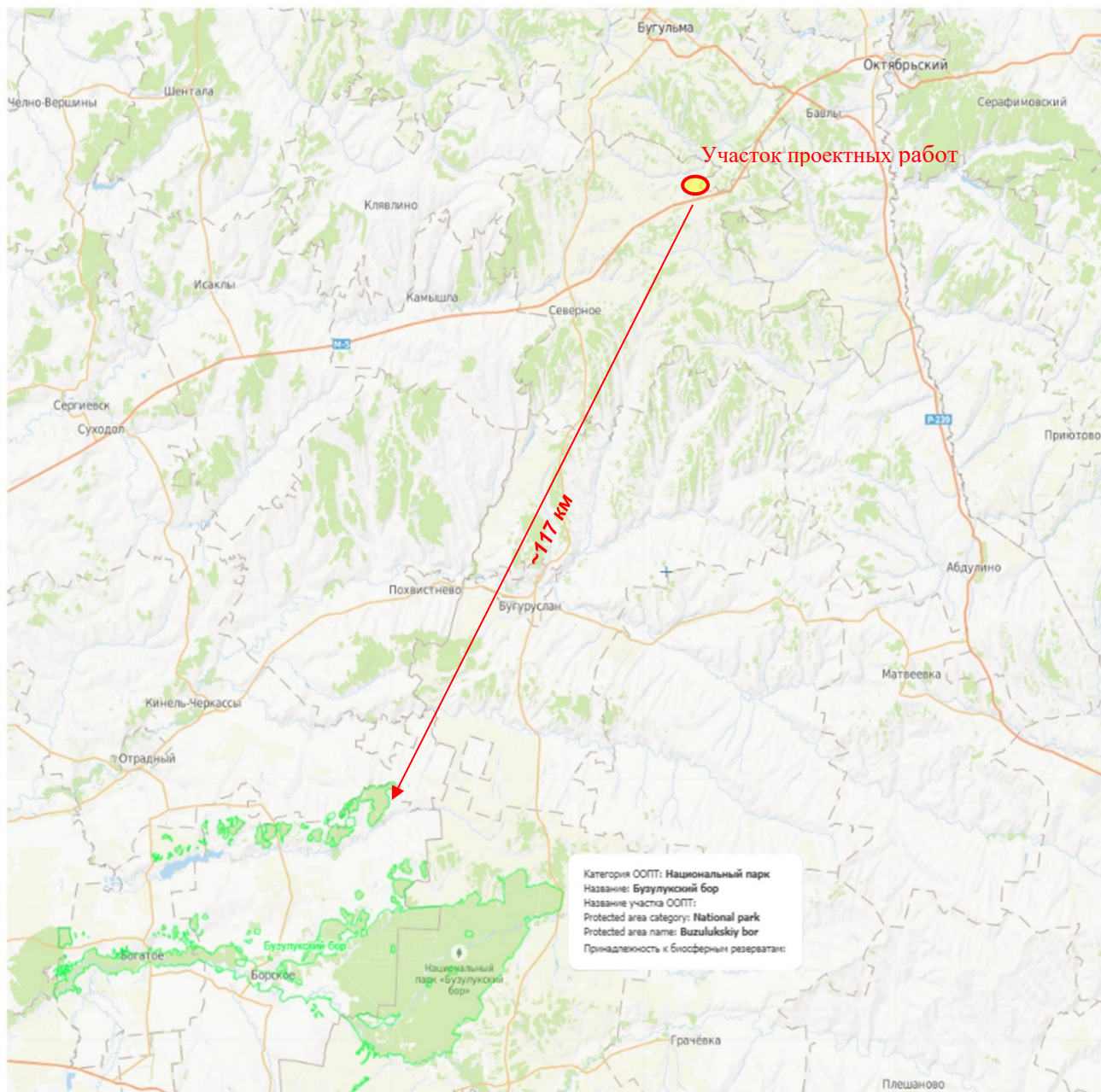


Рисунок – Расположение ООПТ Федерального значения «Национальный парк «Бузулукский бор» относительно территории проектных работ

Территория района обладает археологическим наследием. В XX веке археологами и краеведами выявлено 7 памятников археологии. Подавляющая их часть курганы бронзового века и скифо-сарматской эпохи. Список объектов археологического наследия Северного района представлен в Таблице 2.9.1-3.

Таблица 2.9.1-3 – Объекты археологического наследия Северного района

№	Название памятника	Местоположение	Датировка	Документ о внесении в списки выявленных объектов
1	2	3	4	5
1	Поселение хутор Тумаевский	д.Богдановка, в 2,1 км к В от села	XVIII первая треть XIX вв.	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г.

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

№	Название памятника	Местоположение	Датировка	Документ о внесении в списки выявленных объектов
1	2	3	4	5
2	Одиночный курган с.Ибряево	с. Ибряево, в 0,8 км к ЮВ от с.Ибряево	эпоха железа	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г.
3	Одиночный курган 1 у с.Кабаевка	с. Кабаевка, в 2,5 км к СВ от села и в 1,5 км к ЮЗ от с.Баклановка	неизвестна	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г. (стоит на охране с 2007 г. - приказ № 250 от 19.07.2007 г.)
4	Одиночный курган д.Кирсановка	д.Кирсановка, в 5,2 км к ССЗ от села, в 4,08 км к Ю от трассы М-5 «Урал», поврежден тригопунктом	неизвестна	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г.
5	Курганный могильник 1 у д.Куликовка	д.Куликовка, в 400 м к ЮЮЗ от села и в 3,5 км к ЮЗ от п.Новосамарка	неизвестна	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей № 285 от 10.11.2010 г. (стоит на охране с 2007 г. - приказ № 250 от 19.07.2007 г.)
6	Курганный могильник 1 у с.Соковка	с.Соковка, в 1 км к ЮЗ от села и в 2 км к В от п.Тургай	неизвестна	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г. (стоит на охране с 2007 г. - приказ № 250 от 19.07.2007 г.)
7	Курганный могильник с.Соковка II	с.Соковка, в 4 км к СВ, в 5 км к С от с.Северное	эпоха железа	Приказ министра культуры, общественных и внешних связей Оренбургской области № 285 от 10.11.2010 г. № 285

Территория для обустройства не обладает признаками объекта культурного наследия с точки зрения археологии. Объектов, обладающих признаками объектов культурного наследия с точки зрения археологии, не обнаружено (Приложение 6).

На территории Северного района находятся объекты архитектуры, истории и монументального искусства. Список объектов архитектуры, истории и монументального искусства Северного района представлен в Таблице 2.9.1-4.

Таблица 2.9.1-4 – Объекты архитектуры, истории и монументального искусства Северного района

№	Местоположение памятника	Название памятника	Документ о принятии на государственную охрану
1	2	3	4
1	Оренбургская область, Северный район, д.Павловка	Церковь Михаила Архангела. 1809 г.	Постановление Законодательного Собрания области от 06.10.98 г. № 118/21

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

№	Местоположение памятника	Название памятника	Документ о принятии на государственную охрану
1	2	3	4
2	Оренбургская область, Северный район, ст. Дымка	Братская могила 25 красноармейцев, погибших в бою с белочехами в июле 1918 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
3	Оренбургская область, Северный район, ст. Дымка	Братская могила 14 гомельских железнодорожников, погибших в борьбе с белоказаками в 1919 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
4	Оренбургская область, Северный район, Урочище Первомайское, бывшее село Первомайское	Братская могила продотрядовцев, погибших в 1921 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
5	Оренбургская область, Северный район, Урочище Первомайское, бывшее село Первомайское	Братская могила 2-х красноармейцев из Балтийской бригады, погибших в бою с белоказаками.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
6	Оренбургская область, Северный район, д. Павловка, в 2-х км к западу от села, в лесном овраге.	Братская могила 100 красноармейцев, погибших в бою с белоказаками в июле 1919 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
7	Оренбургская область, Северный район, с. Трифоновка	Братская могила сельских активистов-комбедовцев, выданных кулаками и расстрелянных колчаковцами весной 1919 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
8	Оренбургская область, Северный район, с. Трифоновка	Братская могила красноармейцев Чапаевской дивизии, погибших в бою с колчаковцами в апреле 1919 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
9	Оренбургская область, Северный район, с. Яковлево	Братская могила красноармейцев, зарубленных колчаковцами в апреле 1919 г.	Решение исполкома Оренбургского областного Совета народных депутатов № 179 от 13.05.87 г.
10	Оренбургская область, Северный район, с. Рычково	Усадьба Рычкова	Список выявленных объектов культурного наследия Оренбургской области (приказ директора департамента № 218 от 16.06.2008 г.) состоит на учете с 27.07.04 г.

На участке проектируемых работ объектов культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия Российской Федерации, а также выявленных объектов культурного наследия не имеется.

Инва. № подл.

Подпись и дата

Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
46

В случае выявления памятников истории и культуры в процессе проведения строительных работ, необходимо приостановить работы и проинформировать об этом Управление государственной охраны объектов культурного наследия и развития традиционной культуры Министерства культуры и общественных связей Оренбургской области.

Таким образом, площадочные сооружения и трассы линейных коммуникаций проектируемого куста скважин № 240 не затрагивают особо охраняемые природные территории федерального, регионального, местного значения и их охранные (буферные) зоны. В районе работ отсутствуют редкие и особо охраняемые виды растений и животных (Приложение 6).

Эксплуатация проектируемых сооружений не окажет влияния на современное состояние особо охраняемые природные территории.

2.9.2 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водотоков и водоемов

В соответствии со ст. 65 «Водный кодекс РФ» №74-ФЗ для каждой реки определяется водоохранная зона, на которой устанавливается 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 животного и растительного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и иной деятельности.

Ширина водоохранных зон рек, ручьев и ширина их прибрежной защитной полосы устанавливается от соответствующей береговой линии.

В соответствии с Водным Кодексом РФ от 03.06.2006 г. №74-ФЗ ширина водоохранной зоны рек или ручьев устанавливается от их истока для рек или ручьев протяженностью:

- до десяти километров - в размере пятидесяти метров;
- от десяти до пятидесяти километров - в размере ста метров;
- от пятидесяти километров и более - в размере двухсот метров.

Ширина прибрежной защитной полосы устанавливается в зависимости от уклона берега водного объекта и составляет 30 м для обратного уклона или 0°, 40 м для уклона до 3° и 50 м для уклона 3° и более.

Для реки, ручья протяженностью менее десяти километров от истока до устья водоохранная зона совпадает с прибрежной защитной полосой. Радиус водоохранной зоны для истоков реки, ручья устанавливается в размере пятидесяти метров.

Вдоль береговой линии водного объекта общего пользования устанавливается береговая полоса, предназначенная для общего пользования. Ширина береговой полосы водных объектов составляет 20 м, за исключением береговой полосы каналов, а также рек и ручьев протяженностью до 10 км (5 м). В целях обеспечения свободного доступа граждан к водному объекту береговая полоса не может быть застроена.

Правила использования водоохранных зон, прибрежных защитных и береговых полос представлены в Таблице «Регламенты использования водоохранных зон».

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Таблица – Регламенты использования водоохраных зон

№ п/п	Название зоны	Режим использования указанной зоны	Нормативные документы, регулирующие разрешенное использование
1	Водоохранная зона	<p>В границах водоохраных зон запрещаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - использование сточных вод для удобрения почв; - размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, радиоактивных, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ; - осуществление авиационных мер по борьбе с вредителями и болезнями растений; - 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. <p>В границах водоохраных зон допускаются проектирование, строительство, реконструкция, ввод в эксплуатацию и 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 ОС.</p>	Водный кодекс РФ от 03.06.2006
2	Прибрежная защитная полоса	<p>В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными для водоохранной зоны ограничениями запрещаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> - распашка земель; - размещение отвалов размываемых грунтов; - выпас сельскохозяйственных животных и организация для них летних лагерей, ванн. <p>Закрепление на местности границ водоохраных зон и границ прибрежных защитных полос специальными информационными знаками осуществляется в соответствии с земельным законодательством.</p>	Водный кодекс РФ от 03.06.2006

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

180.14.04.2022-ОВОС

№ п/п	Название зоны	Режим использования указанной зоны	Нормативные документы, регулирующие разрешенное использование
3	Береговая полоса	Предназначается для общего пользования. Каждый гражданин вправе пользоваться (без использования механических транспортных средств) береговой полосой водных объектов общего пользования для передвижения и пребывания около них, в том числе для осуществления любительского и спортивного рыболовства и причаливания плавучих средств.	Водный кодекс РФ от 03.06.2006
		Приватизация земельных участков в пределах береговой полосы запрещается.	Земельный кодекс РФ

Настоящим проектом планируется строительство нефтегазопровода, следующего от К-240 до К-205, через русло ручья Кузьминка, в 0,2 км западнее от д. Жмакино методом ГНБ не затрагивая русла и водоохранную зону водного объекта, которая составляет 50 м. На участке перехода русло ручья раздвоено на два рукава шириной 2 м и 5 м, глубиной – около 0,7-1,0 м. Характеристика проектируемого перехода приведена в Таблице 2.9.2-1.

Таблица 2.9.2-1 – Переход проектируемого линейного объекта через водную преграду

№	Наименование водных объектов	Участок трубопровода	Ширина водотока, м	Глубина водотока, м	Район расположения
1	2	3	4	5	6
1	Ручей Кузьминка	Трасса нефтепровода от К-240 до К-205 на ПК4+30,3 и ПК4+66,1	-	-	в 700 м южнее н.п. Жмакино

Согласно СП 11-103-97 переход проектируемого нефтегазопровода через водоток относится к I группе сложности переходов.

Ближайшее расстояние от проектируемого объекта обустройства до водных объектов, гидрографические сведения, данные о величине водоохранной зоны и прибрежных защитных полос для рассматриваемых водных объектов представлены в Таблице 2.9.2-2.

Таблице 2.9.2-2 – Расстояния от проектируемого объекта до водотоков, гидрографические сведения, ширина водоохранной зоны водотоков

№ п/п	Объект	Категория сооружения	Ближайший водный объект	Длина, км	Расстояние до водного объекта, м	Ширина водоохранной зоны на участке работ, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м
1	Куст-240	Добывающие скважины	руч. Кузьминка	8	400 Ю	50	50
2	трасса	Нефтепровод и ВОЛС			переход		

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

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

49

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

№ п/п	Объект	Категория сооружения	Ближайший водный объект	Длина, км	Расстояние до водного объекта, м	Ширина водоохраной зоны на участке работ, м	Ширина прибрежной защитной полосы, м
3	Куст-205	Добывающие скважины			470 СЗ		

В соответствии со статьей 65 Водного кодекса РФ от 3.06.2006 г. №74-ФЗ для водных объектов рассматриваемой территории устанавливаются следующие водоохранные зоны в створе изысканий: для р. Дымка в размере 200 м; для ручьев Дунайка и Кузьминка – 50 м. Прибрежная защитная полоса устанавливается в размере 30-50 м в зависимости от уклона берега.

Предусмотренная к обустройству площадка куста скважин №240 и трасса нефтегазопровода по проекту «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения» расположены за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос водных объектов. Работ в водоохранных зонах водотоков при прокладке коммуникаций не предусмотрено.

2.9.3 Зоны санитарной охраны подземных источников водоснабжения

Основной целью создания и обеспечения режима в зонах санитарной охраны является санитарная охрана от загрязнения источников водоснабжения и водопроводных сооружений, а также территорий, на которых они расположены (СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения»).

Согласно СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», вокруг источника централизованного хозяйственно-питьевого водоснабжения населенного пункта должна быть организована зона санитарной охраны в составе трех поясов.

Первый пояс (строгого режима) включает территорию расположения водозаборов, площадок расположения всех водопроводных сооружений и водопроводящего канала. Его назначение – защита места водозабора и водозаборных сооружений от случайного или умышленного загрязнения и повреждения.

Второй и третий пояса (пояса ограничений) включают территорию, предназначенную для предупреждения загрязнения воды источников водоснабжения.

В каждом из трех поясов устанавливается специальный режим и определяется комплекс мероприятий, направленных на предупреждение ухудшения качества воды (Таблица «Регламенты использования зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения»).

Для подземных водозаборов, не имеющих установленных зон санитарной охраны, требования устанавливают СанПиН 2.1.4.1110-02.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Таблица – Регламенты использования зон санитарной охраны источников питьевого водоснабжения

Название зоны	Режим использования указанной зоны	Нормативные документы, регулирующие разрешенное использование
Зоны санитарной охраны источников водоснабжения	<p>В пределах 1-го пояса ЗСО не допускаются:</p> <ul style="list-style-type: none"> – посадка высокоствольных деревьев, все виды строительства, не имеющие непосредственного отношения к эксплуатации, реконструкции и расширению водопроводных сооружений, в т.ч. прокладка трубопроводов различного назначения, размещение жилых и хозяйственно-бытовых зданий, проживание людей, применение ядохимикатов и удобрений. <p>Здания должны быть оборудованы канализацией с отведением сточных вод в ближайшую систему бытовой или производственной канализации или на местные станции очистных сооружений, расположенные за пределами 1-го пояса ЗСО с учетом санитарного режима на территории второго пояса.</p> <p>В пределах 2-го и 3-го поясов ЗСО запрещается:</p> <ul style="list-style-type: none"> Бурение новых скважин и новое строительство, связанное с нарушением почвенного покрова (производится при обязательном согласовании с органами Роспотребнадзора). – закачка отработанных вод в подземные горизонты и подземное складирование твердых отходов, разработки недр земли; – размещение складов ГСМ, ядохимикатов и минеральных удобрений, накопителей промстоков, шламохранилищ и других объектов, обуславливающих опасность химического загрязнения подземных вод – размещение кладбищ, скотомогильников, полей ассенизации, полей фильтрации, навозохранилищ, силосных траншей, животноводческих и птицеводческих предприятий и др. объектов, обуславливающих опасность микробного загрязнения подземных вод; 	СанПиН 2.1.4.1110-02 «Зоны санитарной охраны источников водоснабжения и водопроводов питьевого назначения», 2002 г
	<ul style="list-style-type: none"> – применение удобрений и ядохимикатов; – рубка леса главного пользования <p>В пределах 3-го пояса ЗСО размещение таких объектов допускается только при использовании защищенных подземных вод, при условии выполнения специальных мероприятий по защите водоносного горизонта от загрязнения при наличии санитарно-эпидемиологического заключения органов Роспотребнадзора, выданного с учетом заключения органов геологического контроля.</p>	

Учитывая распространение на большей части рассматриваемой территории (Северного района Оренбургской области РФ) условно защищенных подземных вод, граница I пояса зоны санитарной охраны для подземных источников водоснабжения устанавливается на расстоянии не менее 50 м от водозабора.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

180.14.04.2022-ОВОС

В настоящее время режим использования территории зон санитарной охраны источников водоснабжения в населенных пунктах соблюдается.

Информация о размерах поясов зоны санитарной охраны родников на территории проектных работ по объекту «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения» приведена в Графических приложениях 180.14.04.2022-ОВОС, Лист 1.

Ближайший родник расположен в 260 м южнее н.п. Жмакино. Таким образом, проектируемые площадка К-240 и нефтегазопровод от К-240 до К-205 не попадают в I (первый) пояс зоны санитарной охраны (ЗСО) данного родника. Зоной формирования вод родника является склон правобережья долины ручья Дунайка. Проектируемый объект расположен на левобережном склоне долины ручья Дунайка и не попадает в зоны санитарной охраны II (второго) и III (третьего) поясов родника.

На участке предполагаемого строительства источников водоснабжения, поверхностных или подземных водозаборов и их зон санитарной охраны не имеется (Приложение 7). Сведения о наличии вблизи объекта предполагаемого строительства поверхностных водозаборов, в государственном водном реестре отсутствуют (Приложение 7). Территория предстоящей застройки расположена в границах участка Ореховский (технологическое водоснабжение), недропользователь ЗАО «Алойл» по лицензии ОРБ 02543 ВЭ.

Таким образом, проектируемые площадные и линейные объекты обустройства куста скважин № 240 Албайского месторождения располагаются за пределами источников водоснабжения, водоохраных зон поверхностных водных объектов и зон санитарной охраны подземных источников, это свою очередь не накладывает ограничений на производство работ. Обустройство проектируемого куста не затрагивает зоны санитарной защиты подземных питьевых источников, тем самым исключает вредное воздействие на них.

2.9.4 Санитарно-защитная зона биотермических ям и скотомогильников

Для подтверждения отсутствия биотермических ям и скотомогильников (в т.ч. сибирезвенных) на территории строительства объекта был сделан запрос в Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области.

В районе проектных работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240», расположенного на территории Северного района Оренбургской области, места захоронения животных (скотомогильники), в том числе сибирезвенные, отсутствуют (Приложение 8).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

3. Результаты оценки воздействия объекта капитального строительства на окружающую среду

3.1. Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на атмосферный воздух

Воздействие на состояние атмосферного воздуха будет заключаться в выбросе ряда загрязняющих веществ на этапах строительства (использование транспортных средств и оборудования, сварочные и покрасочные работы, земляные работы) и эксплуатации проектируемых технологических сооружений объекта.

3.1.1 Характеристика источников выброса загрязняющих веществ

Схема расположения источников выбросов в атмосферу загрязняющих веществ, для объекта проектирования «Обустройство куста скважин № 240», представлена в Графических приложениях 180.14.04.2022-ОВОС, Лист 2.

Обустройство и строительство проектируемого объекта

При строительстве проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240» источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- автотранспорт, строительные машины и механизмы;
- сварочные посты;
- лакокрасочные участки;
- заправка строительной техники на специально отведенной территории стройплощадки обустраиваемого куста скважин;
- разгрузка / пересыпка строительных материалов;
- установка ГНБ;
- работа передвижной электростанции.

Перечень основных загрязняющих веществ, выбрасываемых от источников в период обустройства представлен в Таблице 3.1.1-1.

Таблица 3.1.1-1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в период строительства

Наименование источника	Тип источника	Загрязняющее вещество
1	2	3
Автотранспорт, строительные машины и механизмы	неорганизованный	азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерода оксид, бензин, керосин
Сварочный пост	неорганизованный	фтористые соед. газообраз., железа оксид (в пер. на Fe), марганец и его соед. (в пер. на MnO ₂)
Лакокрасочные участки	неорганизованный	ксилол, уайт-спирит
Заправка строительной техники	неорганизованный	алканы C ₁₂ -C ₁₉ , сероводород
Пересыпка строительных материалов	неорганизованный	пыль неорганич. (20% < SiO ₂ > 70%), пыль неорганич. (SiO ₂ < 70%)
Работа ДЭС	неорганизованный	азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерода оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, керосин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Наименование источника	Тип источника	Загрязняющее вещество
1	2	3
Работа установки ГНБ	неорганизованный	азота диоксид, азота оксид, сажа, сера диоксид, углерода оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, керосин

Воздействие на атмосферный воздух в период строительных работ следует отнести к временному воздействию, оно будет ограничено сроками производства работ и носить локальный характер.

Нагрузка на атмосферный воздух при строительстве проектируемого объекта определена исходя из валовых выбросов от двигателей внутреннего сгорания автотранспорта, строительных машин, установок и механизмов, сварочных и лакокрасочных участков, при пересыпке строительных материалов и при заправке строительной техники за период строительных работ. Эти источники являются передвижными (нестационарными).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации (максимально-разовые), количественная характеристика (г/с, т/период строительства) приведены в Таблице 3.1.1-2, а их расчеты в Приложении 9.

Данные, характеризующие параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения в период строительства, представлены в Приложении 10.

Таблица 3.1.1-2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при строительстве, и характеристика их выбросов

Вещество		Критерии качества атмосферного воздуха			Выбросы вещества	
Код	Наименование	ПДКм.р. (ОБУВ)	ПДК с.с.	Класс опасности	г/с	т
1	2	3	4	5	6	7
0123	Железа оксид (в пер.на Fe)	-	0,04	3	0,003256667	0,00154637
0143	Марганец и его соед. (в пер. на MnO ₂)	0,01	0,001	2	0,000576667	0,00025026
0301	Азота диоксид	0,2	0,04	3	0,136921467	0,05865528
0304	Азота оксид	0,4	0,06	3	0,022249733	0,00972072
0328	Сажа	0,15	0,05	3	0,02001175	0,00666995
0330	Серы диоксид	0,5	0,05	3	0,0354957	0,01506148
0333	Сероводород	0,008	-	2	1,02667E-06	7,44E-06
0337	Углерода оксид	5	3	4	0,906094467	0,42062261
0342	Фтористые соед.газообраз.	0,02	0,005	2	0,000133333	5,786E-05
0616	Ксилол	0,2	-	3	8,70536E-05	0,00970358
0703	Бенз/а/пирен	-	0,000001	1	7,9881E-08	1,4E-08
1325	Формальдегид	0,05	0,01	1	0,000920774	0,00015504
2704	Бензин	5	1,5	4	0,1003635	0,037819
2732	Керосин	1,2	-	-	0,079771871	0,03550275
2752	Уайт-спирит	1	-	-	8,70536E-05	0,00970358
2754	Алканы C ₁₂ -C ₁₉	1	-	4	0,00036564	0,00265029
2907	Пыль неорганич. (70% < SiO ₂)	0,15	0,05	3	0,00048	0,00091895
2908	Пыль неорганич. (20% < SiO ₂ < 70%)	0,3	0,1	3	0,0024	1,503E-05
Итого: 18 выбрасываемых ЗВ						0,6090602

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

54

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Общий валовой выброс загрязняющих веществ, при обустройстве проектируемого объекта составит 0,6091 т/период строительства.

Эксплуатация проектируемого объекта

Продукция скважин под устьевым давлением транспортируется через счетчики жидкости, при помощи которых происходит замер дебита скважин, по технологическим трубопроводам до узла запорной арматуры, далее по промышленному трубопроводу к месту врезки в существующую сеть нефтесбора.

Система сбора и транспорта продукции скважин напорная, без применения резервуаров и дожимной насосной станции, что обеспечивает максимальную герметичность системы и минимальные выделения нефти и газа в окружающую среду при нормальных условиях эксплуатации.

Перечень технологического оборудования обустраиваемого куста скважин № 240 представлен в Таблице 3.1.1-3.

Таблица 3.1.1-3 - Перечень технологического оборудования куста скважин

Наименование характеристики	Ед. изм.	Показатель
1	2	3
Количество скважин	шт.	4
Станок качалка	шт.	4
Устьевая арматура	шт.	4
Счетчик контроля жидкости	шт.	4
Узел запорной арматуры	шт.	1
Смотровой колодец с гидрозатвором	шт.	2
Емкость подземная ЕП-5 м ³ для сбора промливневых стоков с приустьевых площадок скважин	шт.	1

При эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240» источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются:

- фланцевые соединения;
- запорно-регулирующие арматуры (ЗРА);
- сальниковые уплотнения.

Перечень основных загрязняющих веществ от источников выбросов в период эксплуатации объекта представлен в Таблице 3.1.1-4.

Таблица 3.1.1-4 - Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых при эксплуатации

Наименование источника	Тип источника	Загрязняющее вещество
1	2	3
скважины (неплотности оборудования): • ЗРА, • фланцевые соединения, • сальниковые уплотнения.	промплощадка (неорганизованный) / 6501	сероводород, метан, бензол, углеводороды пред. С1-С10, ксилол, толуол

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Расчет выбросов загрязняющих веществ при эксплуатации представлен в Приложении 11.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации (максимально-разовые), количественная характеристика (г/с, т/год) приведены в Таблице 3.1.1-5.

Таблица 3.1.1-5 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при эксплуатации, и характеристика их выбросов

Вещество		Критерии качества атмосферного воздуха			Выбросы вещества	
Код	Наименование	ПДК м.р. (ОБУВ)	ПДК с.с.	Класс опасности	г/с	т/год
1	2	3	4	5	6	7
0333	Сероводород	0,008	-	2	2,37035E-05	0,007475143
0410	Метан	50	-	-	0,010982632	0,346348296
0415	Углеводороды пред. С1-С5	50	-	-	0,017643322	2,427021327
0416	Углеводороды пред. С6-С10	50	-	-	0,010587574	0,333889724
0602	Бензол	0,3	0,1	2	0,000138271	0,019020543
0616	Ксилол	0,2	-	3	4,34565E-05	0,005977885
0621	Толуол	0,6	-	3	8,69129E-05	0,01195577
Итого: 7 выбрасываемых ЗВ						3,151688689

Общий валовой выброс загрязняющих веществ при эксплуатации куста скважин № 240 составит 3,1517 т/год.

Данные, характеризующие параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения в период эксплуатации куста скважин, представлены в Приложении 13.

Подземный ремонт скважин (ПРС) и капитальный ремонт скважин (КРС) при эксплуатации проектируемого объекта

При подземном и капитальном ремонте скважин куста № 240 источниками поступления загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются строительные машины и механизмы.

Перечень основных загрязняющих веществ от источников выбросов в период эксплуатации при проведении ПРС и КРС представлен в Таблице 3.1.1-6.

Таблица 3.1.1-6 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в период эксплуатации при проведении ПРС и КРС

Наименование источника	Тип источника	Загрязняющее вещество
1	2	3
Строительные машины и механизмы	площадка ремонта (неорганизованный) / 6502	азота диоксид, азота оксид, сажа, бензин, серы диоксид, углерода оксид, керосин

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, класс опасности, предельно допустимые концентрации (максимально-разовые), количественная характеристика (г/с, т/период ремонта) приведены в Таблице 3.1.1-7, а их расчеты в Приложении 12.

Таблица 3.1.1-7 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух при ПРС, КРС и характеристика их выбросов

Вещество		Критерии качества атмосферного воздуха			Выбросы вещества	
Код	Наименование	ПДК м.р. (ОБУВ)	ПДК с.с.	Класс опасности	г/с	т
1	2	3	4	5	6	7
0301	Азота диоксид	0,2	0,04	3	0,05324	0,006433
0304	Азот оксид	0,4	0,06	3	0,008651	0,001045
0328	Сажа	0,15	0,05	3	0,007503	0,000902
0330	Серы диоксид	0,5	0,05	3	0,005422	0,000671
0337	Углерода оксид	5,0	3,0	4	0,044417	0,006206
2704	Бензин	5,0	1,5	4	0,001021	0,000128
2732	Керосин	1,2	-	-	0,01174	0,001469
Итого: 7 выбрасываемых ЗВ						0,016854

Общий валовой выброс загрязняющих веществ при проведении ПРС и КРС составит 0,0169 т/период ремонта.

Данные, характеризующие параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения в период эксплуатации при проведении ПРС и КРС, представлены в Приложении 13.

3.1.2 Воздействие шума на окружающую среду

Шумовое воздействие рассматривается как энергетическое загрязнение окружающей среды (в частности атмосферы) и влияет на окружающую среду посредством звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела. Объектом воздействия акустического загрязнения становится, прежде всего, здоровье человека.

Основной задачей данного подраздела является:

- определение шумового воздействия в период производства строительномонтажных работ, для территории, непосредственно прилегающей к жилым застройкам;
- определение уровня звука от источников шума при эксплуатации проектируемого куста на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и на территории ближайшей жилой зоны (ЖЗ).

Допустимый уровень звука на территории жилой застройки, не должен превышать 55 дБА в дневное время и 45 дБА в ночное время. Максимальные уровни звука для территории, непосредственно прилегающей к жилым домам, составляет 70 дБА в дневное время и 60 дБА в ночное время («Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» СанПиН 1.2.3685-2).

Уровень шума на границе СЗЗ и жилой зоны следует оценивать по источнику с максимальным уровнем шума.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Шумовое воздействия от источников шума рассчитывается согласно СП 51.13330.2011 Свод правил «Защита от шума и акустика залов» (актуализированная редакция СНиП 23-03-2003).

В период строительства объекта

Основными факторами воздействия на стадии проведения строительных работ являются шумы, вызванные работой двигателей транспортных средств. Все источники шума работают кратковременно и только в дневное время. Таким образом, следует отметить, что уровень звука от источников шума является линейным и непостоянным.

Моделируется ситуация максимального шумового воздействия – одновременной работы двух единиц транспортных средств, а именно грузового автотранспорта и одной единицы дорожной техники (Таблица 3.1.2-1).

Таблица 3.1.2-1 – Источники шума при строительном-монтажных работах

Наименование источника шума	Эквивалентные уровни звука*, дБА
1	2
Дорожная техника	99
Грузовой автомобиль	96

Примечание:

*В качестве исходных данных для определения шумовых характеристик использовался «Каталог источников шума и средств защиты», ДДОАО Газпроектинжиниринг, 2004, г. Воронеж.

Суммарный уровень звукового давления при совместном действии двух источников различной интенсивности определяется по формуле:

$$L = L1 + \Delta L,$$

где:

L1 – уровень звукового давления более интенсивного источника шума;

ΔL – показатель-добавка, исходя из разницы L1-L2;

L2 – уровень звукового давления менее интенсивного источника шума.

Таблица для определения ΔL

Разница уровней шума (L1-L2)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Показатель-добавка	2,6	2,1	1,8	1,5	1,2	1,0	0,8	0,6	0,5	0,4

$$L1 - L2 = 99 - 96 = 3$$

Если разница уровней шума между двумя источниками шума превышает 10 дБА, суммарный уровень шума равен величине большего из двух шумов.

Таким образом, для расчета принимаем максимальный уровень шума равный:

$$L = L1 + \Delta L = 99 + 1,8 = 100,8 \text{ дБА.}$$

- Определение уровня звука от источника шума на границе ближайшего населенного пункта

Обустраиваемый куст скважин № 240, расположен в 600 м от ближайшего населенного пункта – д. Жмакино. Определение уровня звука при обустройстве куста скважин на границе

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

ближайшего населенного пункта производим согласно формуле из СНиП 23-03-2003 «Защита от шума» (СП 51.13330.2011. Актуализированная редакция):

$$L = L_w - 15lgr + 10lg\Phi - \beta ar/1000 - 10lg\Omega$$

L - октановый уровень звукового давления, дБА;

L_w – октановый уровень звуковой мощности, дБА;

Φ – фактор направленности источника шума (для источников с равномерным излучением Φ=1);

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

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

βa – затухание звука в атмосфере, дБА/км (по таблице 5 СП 51.13330.2011).

При расстоянии r < 50 м затухание звука в атмосфере не учитывается.

$$L = 100,8 - 15lg600 + 10lg1 - 3*600/1000 - 10lg2\pi = 49,3 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15lg600 + 10lg1 - 1,5*600/1000 - 10lg2\pi = 50,2 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15lg600 + 10lg1 - 0,7*600/1000 - 10lg2\pi = 50,7 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15lg600 + 10lg1 - 0*600/1000 - 10lg2\pi = 51,1 \text{ дБА}$$

Из расчетов видно, что на границе населенного пункта уровень звукового давления от источников шума не превышает допустимый уровень для дневного времени суток в 55 дБА. В связи с тем, что строительно-монтажные работы будут проводиться в дневное время суток, то превышений допустимого уровня 55 дБА не ожидается.

- Ожидаемые уровни звука от источника шума на рабочих местах

Расчетная точка, для оценки шумового воздействия была выбрана на расстоянии 25,8 м (расстояние от стройплощадки до временных зданий и сооружений (бригадный вагон-домик), предназначенных для отдыха строительной бригады в период обустройства куста № 240).

Таблица исходных данных для расчета

Расстояние от акуст.центра ИШ до Р.Т. (r), м	Октановый уровень звукового давления (L), дБА	Пространственный угол излучения ИШ, рад.	Фактор направленности излучения ИШ, Φ
1	2	3	4
25.8	100,8	2П	1

Расчет уровня производим согласно формуле:

$$L = L_w - 15lgr + 10lg\Phi - \beta ar/1000 - 10lg\Omega$$

L - октановый уровень звукового давления, дБА;

L_w – октановый уровень звуковой мощности, дБА;

Φ – фактор направленности источника шума (для источников с равномерным излучением Φ=1);

Ω - пространственный угол излучения источника, рад. (принимают по таблице 3 СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

59

r – расстояние от акустического центра источника шума до расчетной точки, м;
 β_a – затухание звука в атмосфере, дБА/км (принимается по таблице 5 СНиП 23-03-2003 «Защита от шума»).

При расстоянии $r < 50$ м затухание звука в атмосфере не учитывается.

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 0 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 70,41 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 0,7 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,03 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 1,5 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,34 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 3 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,49 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 6 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,57 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 12 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,61 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 24 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,63 \text{ дБА}$$

$$L = 100,8 - 15\lg 25,8 + 10\lg 1 - 48 \cdot 25,8/1000 - 10\lg 2\pi = 71,65 \text{ дБА}$$

Из расчетов видно, что уровень шума на границе строительной площадки не превышает значений, установленных ГОСТ 12.1.003-83 (СТ СЭВ 1930-79) «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Шум. Общие требования безопасности (с Изменением № 1)», согласно которым шум на рабочем месте не могут превышать отметку в 85 дБА.

Наименование параметров и исходной величины	Уровень звукового давления или звуковой мощности (дБ) при среднегеометрической частоте октавных полос								Суммарный уровень шума дБ(А)
	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Уровень звуковой мощности источника шума (без коррекции на слух человека)	71,6	71,6	71,6	71,6	71,5	71,3	71,0	70,4	80,4
Уровень звукового давления в расчетной точке, с поправкой на человеческий слух*	16,3	26,4	33,8	39,1	42,2	43,1	42,5	38,9	48,6

В целях снижения шумового воздействия в период строительства предусматривается комплекс профилактических и специальных мероприятий, таких как:

- источники шума работают кратковременно и только в дневное время,
- уровень звука от источников шума является линейным и непостоянным,
- правильный выбор режима труда и отдыха работающих,
- применение индивидуальных мер защиты от шума: вкладыши (снижение шума на 5-20 дБ), наушники (эффективность до 45 дБ).

Основные меры по снижению воздействий заключаются в проведении жесткого контроля и осуществлении организационных мероприятий (Подраздел 4.3 «Мероприятия по защите от шума»).

Для отдыха рабочих на период строительства будут установлены временные передвижные вагон-домики за пределами земель под обустройство объекта проектирования.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							60

Таким образом, при проведении работ по строительству объекта шумовое и вибрационное воздействие локализовано в пределах участка. На расстоянии 100 м от источника, шум уменьшается на 40 дБ. Ближайший населенный пункт Жмакино расположен в 0,6 км от места проведения строительства, интенсивность шума в населенном пункте будет ниже допустимых пределов. При этом действие техногенных шумов, носит, как правило, кратковременный характер. Вибрационное воздействие, с учетом интенсивного поглощения (1 дБ/м) не будет проявляться уже на расстоянии нескольких десятков метров.

При эксплуатации проектируемого объекта

Моделируется ситуация максимального шумового воздействия, выбранная из режимов эксплуатации возможного технологического оборудования на промплощадке куста скважин № 240. Основными источниками шумового воздействия будут являться – электродвигатели приводов станков качалок (4 шт.).

Основные источники шума при эксплуатации куста скважин № 240 Албайского месторождения представлены в Таблице 3.1.2-2.

Таблица 3.1.2-2 – Источники шума при эксплуатации куста скважин

Наименование источника шума	Эквивалентные уровни звука*, дБА
1	2
Станки-качалки (4 шт.)	44**
Трансформаторная подстанция	45***

Примечание:

* уровень шума был взят по данным измерения на аналогичных источниках шумового воздействия нефтедобывающих и нефтетранспортирующих предприятиях;

** уровни шума кустовых площадок в зависимости от количества скважин (станков-качалок):

Суммарный уровень звукового давления L , создаваемый несколькими источниками звука с одинаковым уровнем звукового давления L_i , рассчитываются по формуле:

$$L = L_i + 10 \lg n$$

n – число источников шума с одинаковым уровнем звукового давления;

*** уровень шума, проникающий через изоляцию источника на промплощадку.

Суммарный уровень звукового давления при совместном действии двух источников различной интенсивности определяется по формуле:

$$L = L_1 + \Delta L,$$

где:

L_1 – уровень звукового давления более интенсивного источника шума;

ΔL – показатель-добавка, исходя из разницы $L_1 - L_2$;

L_2 – уровень звукового давления менее интенсивного источника шума.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Таблица для определения ΔL

Разница уровней шума (L1-L2)	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Показатель-добавка	2,6	2,1	1,8	1,5	1,2	1,0	0,8	0,6	0,5	0,4

Если разница уровней шума между двумя источниками шума превышает 10 дБА, суммарный уровень шума равен величине большего из двух шумов.

Таким образом, для расчета принимаем максимальный уровень шума равный –

$$L1 - L2 = 45 - 44 = 1$$

$$L = L1 + \Delta L = 45 + 2,6 = 47,6 \text{ дБА};$$

Для оценки шумового воздействия в период эксплуатации расчетные точки были выбраны: на расстоянии 300 м – на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) промплощадки объекта проектирования и 600 м – на границе ближайшего населенного пункта – д. Жмакино.

Определение уровня звука от источников шума
на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов», новая редакция (с изменениями и дополнениями) согласно п. 7.1.3 «Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сутки с малым содержанием летучих углеводородов» для объекта проектирования «Обустройство куста скважин № 240» санитарно-защитная зона (СЗЗ) принимается размером 300 м, как для предприятия по добыче нефти III класса опасности.

Расчет уровня звука от источника шума с наибольшим уровнем дБА, на границе СЗЗ будем определять согласно формуле СП 51.13330.2011 «Защита от шума и акустика залов»:

$$L = L_w - 20\lg r + 10\lg \Phi - \beta_{ar}/1000 - 10\lg \Omega$$

L - октановый уровень звукового давления, дБА;

L_w – октановый уровень звуковой мощности, дБА;

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

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

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

β_a – затухание звука в атмосфере, дБА/км (по таблице 5 СП 51.13330.2011).

При расстоянии $r < 50$ м затухание звука в атмосфере не учитывается.

$$L = 47,6 - 20\lg 300 + 10\lg 1 - 0 \cdot 300/1000 - 10\lg 2\pi = -9,9 \text{ дБА.}$$

Из приведенного расчета видно, что уровень звука, которые будут производить источники шума на промплощадке куста скважин № 240 в период эксплуатации (суммарный уровень

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

шума равный 47,6 дБА) на границе 300-метровой санитарно-защитной зоны ниже порога слышимости, т.е. шумовое воздействие может быть оценено как незначимое – превышений допустимого уровня шумового воздействия не будет.

Таким образом, акустическое воздействие в период эксплуатации скважин на границе санитарно-защитной зоны удовлетворяет требованиям СП 51.13330.2011, не превышает в дневное время 55 дБА, в ночное – 45 дБА. Можно утверждать, что санитарные нормы допустимого уровня шумового воздействия в период эксплуатации куста скважин № 240 соблюдены.

Определение уровня звука от источника шума
на границе ближайшего населенного пункта

Ближайший населенный пункт – д. Жмакино находится на расстоянии равном 600 м от проектируемого объекта обустройства. Проектируемая промплощадка куста скважин № 240 Албайского месторождения имеет невысокие эквивалентные уровни звука – суммарный уровень шума равный 47,6 дБА.

Расчет уровня звука от источника шума на границе н.п. Жмакино рассчитываем согласно формуле из СНиПа 23-03-2003 «Защита от шума» (СП 51.13330.2011. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003):

$$L = L_w - 20\lg r + 10\lg \Phi - \beta_{ar}/1000 - 10\lg \Omega$$

L - октановый уровень звукового давления. дБА;

L_w – октановый уровень звуковой мощности, дБА;

Φ – фактор направленности источника шума (для источников с равномерным излучением Φ=1);

Ω - пространственный угол излучения источника, рад. (принимают по таблице 3 СНиП 23-03-2003 «Защита от шума» (СП 51.13330.2011. Актуализированная редакция));

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

β_a – затухание звука в атмосфере, дБА/км (принимается по таблице 5 СНиП 23-03-2003 «Защита от шума» (СП 51.13330.2011. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003)).

При расстоянии r < 50 м затухание звука в атмосфере не учитывается.

$$L = 47,6 - 20\lg 600 + 10\lg 1 - 0*600/1000 - 10\lg 2\pi = -15,9 \text{ дБА.}$$

Из расчета видно, что на границе н.п. Жмакино уровень звукового давления от источника шума площадки куста скважин К-240 ниже порога слышимости.

Принимая во внимание, что уровень шумового давления резко уменьшается на первых десятках и сотнях метрах, интенсивность шума в н.п. Жмакино будет на уровне допустимых пределов для территорий жилой застройки – 70 дБА (СанПиН 1.2.3685-2). Негативного шумового воздействия на здоровье населения оказываться не будет.

Таким образом, можно утверждать, что на территории ближайшей селитебной зоны, д.Жмакино, уровень вибраций и шумовой нагрузки, возникающих при реализации намечаемой деятельности, соответствует нормам вибрационной безопасности и допустимого уровня шума для жилой застройки.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

3.2. Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на состояние поверхностных вод

Оценка воздействия в период строительства объекта

Воздействие на водные ресурсы в период производства работ по строительству объекта проектирования может быть оказано в процессе:

- производства земляных работ;
- складирования производственных и бытовых отходов, оборудования и строительных материалов;
- эксплуатации автотранспорта и строительного-монтажной техники.

Проектируемая трасса нефтепровод от К-240 до К-205 пересекает ручей Кузьминка. Трасса нефтепровода, включая переход через ручей, запроектирован подземным закрытым способом – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ), в металлическом футляре. Футляр прокладывается на глубине 2 м. Таким образом, непосредственного прямого влияния на поверхностные водотоки оказываться не будет.

Организация строительства. Продолжительность строительства объекта определена с учетом поэтапного строительства, регламентированного заданием на проектирование. В окончательном виде общая продолжительность будет составлять 131 день (0,42 от года).

Количество рабочих за весь период обустройства составит 46 человек (из них: рабочих – 38 чел., ИТР – 5 чел., служащий – 2 чел., МОП и охрана – 1 чел.). Для производства строительного-монтажных работ принята следующая схема – в одну восьмичасовую смену с шестидневной рабочей неделей.

Жизнеобеспечение бригад строителей. Доставка рабочих к месту строительства и после окончания смены производится автотранспортом. Для отдыха рабочих на период обустройства проектируемого объекта будут установлены временные передвижные вагон-домики контейнерного типа, имеющие комнаты отдыха и приема пищи, умывальник, душевые, гардеробные и медицинские уголки с набором аптечек и оборудования для оказания первой медицинской помощи. В составе вагон-домиков предусмотрены автономные укомплектованные биотуалеты и емкости для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод.

Питьевые нужды строителей обеспечиваются за счет привозной воды. Потребность в питьевой воде для работающих определена по СанПиН 2.2.3.1384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ» п.12.17 – вода привозная бутилированная. Хранение воды на стройплощадке предусмотрено в вагон-домиках, с соблюдением гигиенических норм.

Источником водоснабжения в период строительства объекта для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд предусмотрена водозаборная скважина № 7В, для производственных нужд (для промывки и испытания трубопроводов на прочность и герметичность) – водозаборная скважина №2р. Доставка воды от источника до объекта осуществляется автотранспортом (автоцистерной). Хранение воды для вышеперечисленных нужд предусмотрено в емкостях.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Хозяйственно-бытовые стоки (в том числе и от душевых) собираются в отдельной емкости и откачиваются периодически спецавтотранспортом МКП БМР «Водоканал». Утилизацию хозяйственно-бытовых стоков и вывоз содержимого контейнера биотуалета по мере накопления осуществляет МКП БМР «Водоканал» г.Бавлы (согласно договору на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

Технические условия на водоснабжение в период строительства объекта представлены в Приложении 14.

Источники воздействия. Обустраиваемый куст скважин № 240 расположен за пределами водоохранной зоны ближайшего водотока.

Ближайший участок русла ручья проходит в 0,4 км к югу от границы площадки проектируемого куста № 240. Урез воды в ручье в межень, на данном участке, составляет 181.3 м БС. Абсолютные высотные отметки площадки проектируемых объектов составляют 222.6-226.2 м БС. Таким образом превышение территории строительства куста № 240 над уровнем воды в ручье Кузьминка в межень составляет более 40,0 м.

При строительстве нефтегазопровода и ВОЛС от куста № 240 до куста № 205 планируется переход через ручей Кузьминка на ПК4+30,3 и ПК4+66,1. Проектируется подземный переход методом ГНБ не затрагивая русла и водоохранную зону водного объекта, которая составляет 50 м. На участке перехода русло ручья раздвоено на два рукава шириной 2 м и 5 м, глубиной – около 0,7-1,0 м.

Таким образом, строительно-монтажные работы не будут оказывать воздействия на водоемы и их гидрологический режим. Сброс стоков в реки и озера не предусмотрен, что обуславливает отсутствие воздействий на качество поверхностных вод.

Воздействие на водные объекты может происходить за счет образующихся отходов при строительстве объекта.

Оценка воздействия при эксплуатации проектируемого объекта

При соблюдении технологических режимов работы оборудования обустраиваемого объекта, а также при проведении профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния оборудования, негативного воздействия на поверхностные воды при эксплуатации скважин не ожидается.

Непосредственно негативное воздействие при эксплуатации проектируемого объекта возможно при возникновении аварийных ситуаций, таких как:

- нарушении герметичности трубопроводов, вследствие механических повреждений;
- брака строительно-монтажных работ;
- коррозии, заводских дефектов труб и оборудования.

Аварийные ситуации будут сопровождаться нерегламентированными разливами нефти, пластовой воды. При условии загрязнения поверхности земли, почв и грунтов зоны аэрации происходит загрязнение подземных вод и, как следствие, возможно загрязнение поверхностных вод.

Постоянные рабочие места на объекте проектирования отсутствуют. Осмотр, техническое обслуживание и при необходимости ремонт, а также запуск оборудования после аварий-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ной остановки будет производиться мобильными бригадами по производственно-техническому обслуживанию, базирующихся на ДНС -1 Алексеевского месторождения ЗАО «Алойл».

3.2.1 Водопотребление

В период строительства объекта

В период строительства вода будет использоваться на:

- 1) Хозяйственно-бытовые, питьевые нужды рабочего персонала;
- 2) Промывку трубопроводов;
- 3) Проведение гидравлического испытания трубопроводов.

Технические условия для обеспечения водой на хозяйственно-питьевые нужды, а также технические условия на водоснабжение для промывки и гидравлического испытания трубопроводов в период строительства представлены в Приложении 14.

1) Расход воды (расчетный средний за год) на хозяйственно-питьевые нужды составляет (СНиП 2.04.01-85* (Актуализированная редакция СП 30.13330.2012), СП 31.13330.2012, РД 153-39.4-090-01):

$$Q_{\text{хоз-пит.воды}} = \sum q_{\text{ж}} \cdot N_{\text{ж}} \cdot K_{\text{н}} \cdot T / 1000, \text{ м}^3$$

- $q_{\text{ж}}$ - удельное водопотребление (25 л/сут. для рабочих, 12 л/сут. для ИТР, МОП);
- $N_{\text{ж}}$ - расчетное число работников (46 чел., в том числе 38 – рабочих, ИТР, служащие, МОП и охрана – 8 чел.);
- T - количество рабочих дней в году (131 дн.);
- $K_{\text{н}}$ - коэффициент суточной неравномерности водопотребления (1,1);
- 1000 - коэффициент перевода единицы измерения.

$$Q_{\text{хоз-пит.воды/сут.}} = ((25 \text{ л/сут.} \cdot 38 \text{ чел.}) + (12 \text{ л/сут.} \cdot 8 \text{ чел.}) \cdot 1,1) / 1000 = 1,15 \text{ м}^3/\text{сут.};$$

$$Q_{\text{хоз-пит.воды/период стр-ва}} = 1,15 \text{ м}^3/\text{сут.} \cdot 131 \text{ сут.} = 150,73 \text{ м}^3/\text{период стр-ва.}$$

В том числе расход воды на питьевые нужды составляет (СанПИН 2.2.3.1384-03):

$$Q_{\text{пит.воды}} = \sum q_{\text{ж}} \cdot N_{\text{ж}} \cdot K_{\text{н}} \cdot T / 1000, \text{ м}^3$$

- $q_{\text{ж}}$ - удельное водопотребление (3 - 3,5 л/сут. на человека);
- $N_{\text{ж}}$ - расчетное число работников (46 чел.);
- T - количество рабочих дней в году (131 дн.);
- $K_{\text{н}}$ - коэффициент суточной неравномерности водопотребления (1,1);
- 1000 - коэффициент перевода единицы измерения.

$$Q_{\text{пит.воды/сут.}} = 3 \text{ л/сут.} \cdot 46 \text{ чел.} \cdot 1,1 / 1000 = 0,15 \text{ м}^3/\text{сут.};$$

$$Q_{\text{пит.воды/период строит-ва}} = 0,15 \text{ м}^3/\text{сут.} \cdot 131 \text{ сут.} = 19,89 \text{ м}^3/\text{период строительства.}$$

Расчет объема воды на хозяйственно-гигиенические (душевые) нужды (РД 153-39.4-090-01):

$$Q_{\text{душ}} = q \cdot n \cdot p / 1000, \text{ м}^3/\text{сут.}, \text{ где}$$

- q - норма расхода воды на одну душевую сетку в смену (500 л);
- n - количество душевых сеток (8 шт.);
- p - количество смен (1 смена);
- 1000 - коэффициент перевода единицы измерения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

$$Q_{\text{хоз-гиг.воды/сут.}} = 500 \text{ л} \cdot 8 \cdot 1 / 1000 = 4,0 \text{ м}^3/\text{сут.};$$

$$Q_{\text{хоз-гиг.воды/период стр-ва}} = 4,0 \text{ м}^3/\text{сут.} \cdot 131 \text{ сут.} = 524,0 \text{ м}^3/\text{период стр-ва.}$$

Таким образом, общий объем воды необходимый для обеспечения хозяйственно-бытовых (в том числе душевых), питьевых нужд персонала в период строительства объекта составляет 674,73 м³.

2) Объем воды, необходимый для промывки трубопровода составляет (ВСН 014-89):

$$V_{\text{пром-ка}} = 0,2 \cdot D^2 \cdot L, \text{ где}$$

- D – внутренний диаметр трубопровода, м;

- L – длина промываемого участка, м.

$$V_{\text{пром-ки}} = (0,2 \cdot 0,079^2 \cdot 1366,57) + (0,2 \cdot 0,047^2 \cdot 20) + (0,2 \cdot 0,207^2 \cdot 131,3) = 2,84 \text{ м}^3$$

3) В период строительства расход воды для проведения гидравлического испытания трубопровода составляет (РД 153-39.4-090-01):

$$Q_{\text{гидр.исп.}} = \frac{\pi \cdot d^2}{4} \cdot L$$

- d – внутренний диаметр трубопровода, м;

- π = 3,14;

- L – длина участка трубопровода, который подвергается гидравлическому испытанию, м.

$$Q_{\text{гидр.исп.}} = \frac{3,14 \cdot 0,079^2}{4} \cdot 136657 + \frac{3,14 \cdot 0,047^2}{4} \cdot 20 + \frac{3,14 \cdot 0,207^2}{4} \cdot 131,3 = 11,15 \text{ м}^3$$

Таким образом, общий объем воды необходимый для проведения испытаний трубопроводов на прочность и герметичность гидравлическим способом и для промывки трубопроводов в период строительства составляет 13,99 м³.

Для проведения испытаний трубопроводов на прочность и герметичность гидравлическим способом, для промывки трубопроводов в период строительства, вода подвозиться с водозаборной скважины № 2р.

При эксплуатации проектируемого объекта

В период эксплуатации объекта вода для хозяйственно-питьевых нужд использоваться не будет, так как куст скважин работает в автоматическом режиме. Противопожарное водоснабжение для куста скважин проектом не предусматривается в соответствии с п.3.9 ВНТП 3-85.

В период эксплуатации вода будет использоваться на капитальный и текущий ремонт скважин (КРС и ПРС). Расход воды на капитальный и текущий ремонт скважин для расчетов принимается по таблице 8 ВНТП 3-85.

$$V_{\text{кап.и тек.рем.}} = q \cdot n,$$

где: q – норма расхода воды, м³/сут., по табл.8 q = 3 м³/сут.;

n – количество скважин, шт. (4 шт.)

Продолжительность ремонтных работ в среднем по месторождению составляет 6 суток. Периодичность проведения капитального и текущего ремонта составляет 1 раз в год.

$$V_{\text{кап.и тек.рем.}} = 3 \cdot 4 = 12 \text{ м}^3/\text{сут.}$$

$$V_{\text{кап.и тек.рем.}} = 12 \text{ м}^3/\text{сут.} \cdot 6 \cdot 1 = 72 \text{ м}^3$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Источником водоснабжения для КРС и ПРС служит привозная вода с водозаборной скважины № 2р.

3.2.2 Водоотведение

В период строительства объекта

При обустройстве куста скважин хозяйственно-бытовые стоки (в том числе и от душевых), образованные в процессе жизнедеятельности рабочих в количестве равном водопотреблению собираются в отдельной емкости и откачиваются периодически спецавтотранспортом МКП БМР «Водоканал». Утилизацию хозяйственно-бытовых стоков и вывоз содержимого контейнера биотуалета по мере их накопления осуществляет МКП БМР «Водоканал» г. Бавлы (согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

После проведения испытаний трубопроводов на прочность и герметичность гидравлическим способом и промывки трубопроводов вода сбрасывается в передвижные ёмкости и вывозится на очистные сооружения ДНС-1 Алексеевского месторождения.

Технические условия на водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод и технические условия на водоотведение воды после промывки и гидравлического испытания трубопроводов в период строительства представлены в Приложении 14.

При эксплуатации проектируемого объекта

В процессе производственной деятельности объекта образуются производственно-дождевые сточные воды с технологических бетонных площадок скважин.

Канализование производственно-дождевых стоков с площадок устьев нефтяных скважин предусмотрено в соответствии с ВНТП 3-85. Для сбора производственно-дождевых стоков, с технологических бетонных площадок скважин предусмотрены канализационные трапы без сифона, с которых через смотровые колодцы с гидрозатвором все стоки по подземному канализационному трубопроводу направляются в горизонтальную подземную емкость для сбора промливневых стоков ЕП-5, объемом 5 м³, с последующим вывозом их на очистные сооружения ДНС-1 Алексеевского месторождения. Технологические площадки скважин имеют уклон к канализационному трапу и ограждаются по периметру бордюром.

Годовой объем поверхностных сточных вод с технологических бетонных площадок устьев скважин составляет 4..34 м³/год.

Расчет среднегодового объема поверхностных сточных вод (дождевые и талые воды) с технологических бетонных площадок скважин представлен в Приложении 15 (слой осадков за теплый и холодный период взят из инженерно-экологических изысканий, в соответствии СП 131.13330.2012).

Баланс водопотребления и водоотведения представлен в Приложении 16.

Изъятие воды для хозяйственно-бытовых нужд из поверхностных водоемов и подземных источников не предусмотрено. Сброс загрязненных сточных вод в водный объект или на рельеф местности исключается.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

3.3. Результаты оценки воздействия объекта на состояние почвенного покрова

3.3.1 Потребность в земельных ресурсах

Нефтедобывающая промышленность относится к наиболее землеёмким отраслям промышленности. Одним из главных видов отрицательного воздействия на природную среду является отчуждение земель под строительство и эксплуатацию площадных и линейных объектов.

Проектом предусматривается обустройство 4-х эксплуатационных скважин куста № 240 Албайского месторождения и строительство нефтегазопровода методом ГНБ от К-40 до К-205.

Необходимо отметить, что реализация проектных решений позволяет добиться снижения влияния отрицательного воздействия на земельные ресурсы за счет строительства проектируемого объекта на землях антропогенно-нарушенных – земли широко освоены в сельскохозяйственном отношении, где преимущественное распространение получили пашни.

Проектируемый куст скважин находится, в административном отношении, на территории Новодомосейкинского сельсовета, Северного района Оренбургской области, РФ на земельных участках категории: земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения (56:28:1014012:32 - собственность ЗАО "Алойл") и земли сельскохозяйственного назначения (56:28:000000:2673 - Администрация МО Северный район).

Потребность в земельных ресурсах определена исходя из состава проектируемых сооружений и строительными нормами и правилами площади отчуждения земель. Площадь земель, на которые будет оказано негативное воздействие, равна площади отвода земель.

Земли отводятся на период строительства объекта и на период эксплуатации объекта.

Земли, отводимые на период строительства проектируемого объекта, предназначены для размещения:

- обустраиваемого куста скважин № 240, площадью по обвалованию – 4050,0 м²;
- площадки для монтажа КТП;
- временного жилого городка для бригад строителей.

Строительство трассы нефтегазопровода от К-240 до К-205 запроектировано методом ГНБ на глубине проложения 2 м.

Земли, отводимые после окончания строительства проектируемого объекта, предназначены для размещения:

- куста скважин № 240 в обваловании;
- площадки КТП.

Отвод изымаемого земельного участка под строительство объекта приведена в соответствии с требованиями СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин».

Площадь отвода земель, отчуждаемых для строительства и эксплуатации проектируемого объекта представлена в Таблице 3.3.1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Таблица 3.3.1 – Площадь отвода земель

№	Наименование объекта	Наименование землепользователя	Вид угодий	Площадь	
				га	м ²
1	2	3	4	5	6
Период строительства					
1	Территория куста скважин № 240	56:28:000000:2673 Администрация МО Северный район (S = 8,891 га)	пастбищные угодья	0,4050	4050,00
2	Строительная полоса для прокладки трассы нефтегазопровода от К-240 до К-205				
			56:28:1014012:32 ЗАО "Алойл" (S = 1,2028 га)	пром.объект (К-205)	0,0193
3	Площадка для монтажа КТП	56:28:000000:2673 Администрация МО Северный район (S = 8,891 га)	пастбищные угодья	0,0013	13,12
4	Временный жилой городок бригад строителей			0,0535	535,00
Итого:				0,4791	4791,00
Период эксплуатации					
1	Промплощадка куста скважин № 240 в обваловании	ЗАО "Алойл" (арендатор)		0,4050	4050,00
2	Площадка КТП			0,00131	13,12
Итого:				0,4063	4063,12

Примечание:

Для строительства объекта проектирования "Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения" предоставлены земельные участки общей площадью 100938,00 м² (местоположение: Новодомосейкинский сельсовет, Северный район, Оренбургская область, РФ, с кадастровыми номерами: 56:28:000000:2673 - Администрация МО Северный район, 56:28:1014012:32 - ЗАО "Алойл"). Строительные работы по данному объекту будут проводиться на земельном участке площадью 4791,00 м². На остальной площади земельных участков, равной 96147,00 м², строительные работы проводиться не будут.

Общая потребность в земельных ресурсах для проектируемого объекта исчисляется в 0,4791 га, из них 0,4063 га останется под нефтегазодобывающим объектом и объектами его обустройства (земли переводятся на период эксплуатации). Нарушенные земли 0,0728 га планируются к возврату в оборот после окончания строительных работ.

3.3.2 Воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров

Воздействие на земельные ресурсы обуславливается в первую очередь величиной отвода и категорией отводимых земель. Следует отметить, что отводимые земли уже претерпели нарушения в ходе интенсивного антропогенного освоения.

Воздействие на земли при производстве строительных работ

Строительство проектируемого объекта связано с отчуждением земель в постоянное (на период эксплуатации) и во временное пользование (на период строительства).

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

При оценке воздействия рассматриваемого объекта на земли следует учитывать, что строительные работы будут проводиться на территории антропогенно нарушенной, с практическим отсутствием естественной растительности.

В районе объекта проектирования находится памятник природы областного значения «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол». А также контур участка работ пересекает участок данной особо охраняемой природной территории – р.Кузьминка. Проектом запроектировано прокладка нефтегазопровода от К-240 до К-205, включая переход через реку, методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). При строительстве перехода трубопровода методом ГНБ русло не затрагивается. Точки забуривания и выхода на поверхность расположены за границами зоны с ограничениями хозяйственной деятельности – границей ООПТ «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол». Метод ГНБ позволяет обеспечить сохранение природного ландшафта и экологического баланса в месте проведения работ, исключение техногенного воздействия на флору и фауну.

Намечаемая деятельность не нарушает режим охраны ООПТ. Отводимая территория расположена вне водоохранных зон поверхностных водных объектов, зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения, вне пределов земель оздоровительного и историко-культурного назначения. Земли лесного фонда проектом не затрагиваются.

Основными видами воздействия на земли и почвенный покров при реализации строительных проектных работ являются:

- ✓ механическое воздействие на почвы;
- ✓ эмиссия в воздушный бассейн выбросов загрязняющих веществ от строительной техники и автотранспорта и их осаждение на почвенный покров;
- ✓ образование производственных и бытовых отходов;
- ✓ загрязнение почвенного покрова ГСМ;
- ✓ аварийные ситуации.

Механическое нарушение покрова в период производства СМР связано с:

- землеройными работами по прокладке трубопровода (траншейным методом);
- производстве работ по организации рельефа на промплощадке куста скважин;
- сооружения новых форм в виде насыпей под площадки наземных сооружений и выемки для стальной подземной емкости;
- высверливании отверстий под основание КТП и устройства фундаментов сооружений;
- движения тяжелой строительной и специальной техники;

Основное воздействие на земли и почвенный покров будет оказано при снятии почвенно-растительного слоя и перемещением его в отвалы. Снятие, складирование и охрана почвенно-растительного слоя будет производиться согласно ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ» и ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель». Срезка плодородного слоя производится на всю толщину слоя. По данным инженерных изысканий, мощность слоя в районе строительства составляет 0,5 м.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

При осуществлении перечисленных работ уничтожается естественный почвенный покров и возможно:

- уничтожение почво-грунтов при перемещении строительной техники;
- нарушение равновесия сложившегося микро- и мезорельефа;
- загрязнение почво-грунтов выбросами от автотранспорта и механизмов;
- загрязнение почво-грунтов в результате образования отходов.

В результате вышеперечисленных работ может снизиться биологическая продуктивность почвы, нарушиться водный и температурный режим грунтов, возникнуть эрозия, а на участках с незначительной мощностью почвенно-растительного покрова может произойти полное его уничтожение.

При строительстве и обустройстве проектируемого объекта неизбежно изменение условий стока. Изменение режима стока поверхностных и грунтовых вод ведет к нарушению водного режима почв, что влечет за собой изменение структуры почвенно-растительного покрова, вызывая их полную перестройку, что в свою очередь приводит к дестабилизации ландшафтов. При этом могут развиваться процессы подтопления, заболачивания и активизироваться экзогенные процессы не только в зоне влияния сооружений, но и на прилегающей территории.

В период проведения строительных работ воздействия на почвенный покров и грунты будут локализованы в пределах полосы земель, отводимых во временное краткосрочное пользование на период проведения строительного-монтажных и сопутствующих работ строительства.

Площадь земель, на которую будет оказано воздействие, равна площади отвода земель на период строительства объекта «Обустройство куста скважин № 240».

Следует отметить, что в процессе строительства значимого дополнительного воздействия на почвенный покров и земли прилегающих территорий не прогнозируется, а также предусмотрен ряд мероприятий, позволяющих снизить, а в ряде случаев полностью исключить негативное воздействие СМР на территорию предполагаемого строительства.

Воздействие на земли в период эксплуатации объекта

Нарушение почвенного покрова в период эксплуатации объекта может произойти в ходе проведения работ по ремонту трубопроводов. Ремонт трубопроводов осуществляется, как правило, по истечению гарантийных сроков эксплуатации труб. Технология замены отслуживших свой срок труб сопряжена с разрушением почвенного покрова в ходе проведения земляных работ. Изменение состояния и качества почв, наряду с механическим повреждением почвенно-растительного покрова, может происходить в течение всего периода эксплуатации промплощадки, как в результате поступления на окружающую поверхность загрязняющих веществ, так и в результате изменения поверхностного и внутрипочвенного стока влаги.

Основным типом потенциального загрязнения земель при эксплуатации проектируемого объекта будет являться химическое загрязнение, которое выражается в увеличении концентраций отдельных макро- и микрокомпонентов. При несоблюдении мер по охране окружающей среды и отклонении от принятых настоящим проектом решений существует вероятность химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации, не только на промпло-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

щадке и трассе нефтегазопровода, но и на примыкающей к ним территории.

В период эксплуатации изменения уровня загрязнения почвенного покрова, не прогнозируется.

В результате химического воздействия на почвы и грунты возможны:

- гибель растительности;
- изменение качества почв, грунтов зоны аэрации и, как следствие, подземных вод;
- изменение видового состава растительности.

Причиной негативного воздействия на почвы и растительность в период эксплуатации объекта проектирования могут стать источники выбросов в атмосферу загрязняющих веществ. Аэрозольные загрязнения в первую очередь влияют на растительный покров, часть загрязняющих веществ также проникает с осадками в почву, при этом происходит их аккумуляция в органическом слое.

При соблюдении технологических режимов работы проектируемого объекта, проведении профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния оборудования и трубопроводов, исследования коррозионной активности перекачиваемого продукта, а также реализации проектных решений в области охраны земельных ресурсов, негативное воздействие на земли при эксплуатации объекта строительства не прогнозируется. Существенные последствия для почвенно-растительного покрова и грунтов зоны аэрации могут возникнуть только при аварийных разливах нефтяной эмульсии (порывы на технологических и промысловых трубопроводах, поломке оборудования), а также при пожарах. При этом происходит:

- загрязнение почв и растительности нефтяной эмульсией, нефтепродуктами;
- механическое нарушение различной степени - от частичных нарушений почв и растительности до их полного уничтожения;
- выгорание почв и растительности из-за техногенных пожаров;
- нарушение температурного режима грунтов, активизация эрозионных процессов.

При аварийных разливах нефти и нефтепродуктов загрязнение почв и грунтов зоны аэрации приурочено, в основном, к месту аварии. В начальный период загрязнения происходит распределение углеводородов по почвенному профилю в понижения рельефа. В последующем, площадь загрязнения увеличивается за счет переноса нефтепродуктов с талыми и дождевыми водами.

Негативное влияние нефти и нефтепродуктов проявляется в первую очередь в значительном изменении морфологических и физико-химических свойств почв. Глубина изменения свойств почв зависит от продолжительности загрязнения, а также от ландшафтно-геохимических особенностей территории и проявляется в возрастании pH в щелочную сторону, повышении общего количества углерода в 2 - 10 раз, а содержания углеводородов – в 10 - 100 раз. В почве нарушаются азотный режим, процессы нитрификации и аммонификации, окислительно-восстановительные процессы и т.д.

Проектом разработан комплекс мероприятий, позволяющий уменьшить отрицательное воздействие на условия землепользования и экологическую ситуацию в районе расположения проектируемого объекта.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

3.4. Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на недра (геологическая среда и подземные воды)

Охрана недр – это рациональное использование земной коры и содержащихся в ней полезных ископаемых, технически возможной и экономически целесообразной полноты извлечения их из недр, комплексного использования месторождений и добытого минерального сырья на всех стадиях его переработки.

Проектные решения в области охраны недр должны обеспечивать:

1. Соблюдение Федерального закона «О недрах»;
2. Достижение утвержденных показателей разработки месторождения за счет последовательного строительства и ввода в эксплуатацию объекта нефтедобычи, систем поддержания пластового давления, электро-, газо-, водоснабжения, автоматики и связи, жизнеобеспечения эксплуатационного и сервисного персонала, автодорог;
3. Соответствие принимаемых технологических, технических и конструкторских решений Российским стандартам, нормам и правилам в области горного надзора, противопожарной и экологической безопасности, охраны труда и окружающей среды;
4. Минимизацию капитальных и эксплуатационных затрат и ущерба, наносимого окружающей среде на всех этапах освоения месторождения за счет:
 - максимального использования энергии пласта;
 - совмещения технологических процессов сбора и подготовки нефти, газа и воды;
 - размещения технологических, электросиловых и вспомогательных коммуникаций в едином коридоре линейных инженерных сооружений;
 - применение в основном серийно выпускаемого, технологического и вспомогательного оборудования;
 - внедрение ресурсосберегающих технологий, направленных на наиболее полное использование продукции скважин;
 - комплексной автоматизации, мониторинга технологического процесса и окружающей среды, организации профилактического обслуживания и ремонта.

Проектом предусматривается обустройство куста скважин №-240 с целью осуществления сбора и транспорта продукции 4-х скважин. Прокладка нефтегазопровода и кабеля ВОЛС от К-240 до К-205 запроектировано методом ГНБ.

В геологическом строении территории принимают участие два структурных этажа: кристаллический фундамент, сложенный гнейсами и кристаллическими сланцами архей-протерозойского возраста, и платформенный чехол, включающий осадочные комплексы верхнего протерозоя, среднего-, верхнего палеозоя, перми, а также рыхлые осадки неогена и четвертичного возраста.

При обустройстве объекта проектирования воздействие на недра будет проявляться, в первую очередь в механическом, химическом и тепловом воздействии. Основная нагрузка будет приходиться на грунты-отложения верхнепермского комплекса и четвертичного комплекса, слагающие современный рельеф территории.

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

В целом геолого-литологическое строение территории характеризуется относительной выдержанностью грунтов по площади и глубине, однородностью их состава и состояния.

Механическое воздействие на недра обусловлено следующими проектными работами:

- сведение растительности (снятие почвенно-растительного слоя);
- возведение насыпей под проектируемые сооружения объекта;
- высверливании отверстий;
- уплотнение грунта за счет установки проектируемых сооружений на основания;
- уплотнение грунта за счет движения тяжелой строительной техники;
- рытье котлованов для размещения подземной емкости.

Механическое воздействие на горные породы может приводить к:

- изменению устойчивости пород;
- просадкам и провалам грунта;
- созданию техногенных форм рельефа.

Механическое воздействие на подземные воды может приводить к:

- изменению фильтрационных свойств поверхностного слоя грунта;
- нарушению грунтового и поверхностного стока;
- качественному изменению природных процессов тепло- и влагопереноса в грунтах;
- изменению процесса фильтрации грунтовых вод зоны аэрации;
- региональному перераспределению стока;
- зимнему подъему уровня грунтовых вод.

Тепловое воздействие на горные породы в результате строительства будет связано с изменением растительного покрова, что в свою очередь приводит к изменению условий снегонакопления. Сокращение мощности снежного покрова за счет его удаления или уплотнения в процессе работ в зимнее время, приведет к понижению среднегодовой температуры грунтов. Увеличивается глубина сезонного промерзания.

В процессе эксплуатации объекта «Обустройство куста скважин № 240» возможно возникновение таких осложнений, которые могут привести к загрязнению недр:

- охрупчивание стали в процессе эксплуатационной наработки;
- парафиноотложение в нефтепроводе при условии снижения температуры и давления;
- коррозия подземных и наземных трубопроводов;
- разрушение цемента, обсадных труб, нефтесодержащих пород;
- проседание земной поверхности.

Воздействие на недра в результате химического загрязнения, возникает в результате:

- попадания загрязняющих веществ на земную поверхность при утечках и инфильтрации их в грунтовые воды с поверхности;
- возникновения аварийных ситуаций, связанных с разрушением (частичным или полным) проектируемого технологического оборудования и сопровождающимся разливом нефти, нефтепродуктов;

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

- проникновения соленых вод, рассолов и углеводородов в горизонты с пресной и минеральной водой при добыче нефти вследствие некачественной конструкции скважин;

- при планово-профилактических ремонтах технологического оборудования объекта.

Степень воздействия загрязнения грунтовых и подземных вод находится в прямой зависимости от степени естественной защищенности подземных вод.

Все проектируемые сооружения объекта «Обустройство куста скважин № 240» располагаются на участках, которые относятся к категории «Защищенные».

В геоморфологическом отношении участок проектируемых работ занимает наиболее приподнятую часть Бугульминско-Белебеевской возвышенности, на южных ее отрогах. В гидрогеологическом отношении территория района приурочена к Камско-Вятскому артезианскому бассейну.

Опасные природные и техногенные процессы и явления, которые могли бы оказать негативные явления на территорию размещения объекта, отсутствуют.

Территория проектируемых работ представляет собой антропогенно-измененный ландшафт. В результате дополнительной техногенной нагрузки, при обустройстве объекта на территории проектируемых работ, могут быть спровоцированы или активизированы экзогенные гидрогеологические процессы и явления, такие как:

1. Гидродинамические, связанные с деятельностью поверхностных и подземных вод:

- эрозионные (плоскостной смыв, овраги, речные долины);
- суффозионные;
- заболачивание;
- морозное пучение.

2. Инженерно-геологические, связанные с инженерной деятельностью человека - механические (статические, динамические):

- подтопление.

Механические процессы (статические – действие нагрузки, движение тяжелой техники, динамические – уплотнение трамбовкой, сваями, укатыванием) обуславливают уменьшение пористости и водопроницаемости горных пород, изменение структурных и вводно-коллоидных связей. Последствиями механического воздействия является процесс заболачивания, подтопления, который происходит за счет нарушения естественных условий дренирования грунтовых вод и нарушения стока поверхностных ливневых и дождевых вод. Поверхностное подтопление влечет за собой подъем уровня грунтовых вод, которые со временем могут образовать единую гидравлическую поверхность. Подтопление негативно сказывается для всех типов грунтов рассматриваемой территории.

Все вышеперечисленные экзогенные процессы и явления очень тесно взаимосвязаны между собой и негативно влияют на:

- устойчивость существующих и строящихся инженерных сооружений;
- безопасность эксплуатации наземных коммуникаций;
- условия формирования естественного поверхностного и подземного стока;
- состояние растительного и почвенного покрова.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Промплощадка куста скважин № 240 располагается за пределами водоохранных зон санитарной охраны подземных источников. Непосредственного прямого влияния на подземные водотоки при строительстве оказываться не будет.

Таким образом, при соблюдении технологии проведения работ по строительству объекта и предусмотренные мероприятия позволят снизить, а в ряде случаев и предупредить воздействие СМР на состояние водных объектов, т.е. воздействие на водные объекты в период строительства проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240» будет минимальным.

3.5. Результаты оценки воздействия отходов хозяйственной и производственной деятельности на состояние окружающей природной среды

Воздействие отходов хозяйственной и производственной деятельности на окружающую природную среду обусловлено:

- количественными и качественными характеристиками образующихся отходов (количество образования, класс опасности, свойства отходов);
- условиями сбора и временного хранения отходов;
- условиями транспортировки отходов к местам захоронения / размещения, специализированным организациям.

Количество образующихся отходов зависит от объема, продолжительности проводимых работ и численности персонала / строительной бригады.

Деятельность природопользователя должна быть направлена на сведение к минимуму образования отходов, не подлежащих дальнейшей переработке и захоронению, а также поиском потребителей, для которых данные виды отходов являются сырьевыми ресурсами. Учету подлежат все виды отходов.

3.5.1 Источники образования отходов

В период строительства объекта:

Особенности обращения с отходами в период производства работ по строительству заключаются в следующем:

- образование отходов ограничено сроками проведения работ;
- отсутствием длительного накопления отходов, т.к. вывоз отходов в места захоронения и утилизации производится в процессе производства работ;
- технологические процессы строительства базируются на максимализации использования сырьевых материалов и оборудования, что обеспечивает минимальное количество отходов;
- техническое обслуживание и ремонт строительной техники производится в специализированных организациях. К месту проведения работ машины и механизмы доставляются в исправном состоянии.

Обустройство объекта проводится силами подрядной строительной организации. Подрядчик обязан в сфере охраны окружающей среды, обращения с отходами производства и потребления не ухудшать экологической обстановки на участке проведения работ.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Основными источниками образования отходов на этапе строительства объекта «Обустройство куста скважин № 240» являются: подготовительные, строительно-монтажные (СМР), планировочные работы и жизнедеятельность строительного персонала.

- В подготовительный период строительства выполняются следующие виды работ:
 - подготовка площадки для обустройства (в том числе снятие плодородного слоя почвы (ПСП), с перемещением его во временный отвал);
 - создание геодезической основы;
 - устройство стоянки техники;
 - подготовка площадки для складирования: материалов, оборудования, рабочих инструментов, средств малой механизации и оснастки, производственных и бытовых отходов;
 - устройство стеллажа для сварки труб;
 - доставка строительных материалов;
 - установка временных бытовых сооружений.
- В период СМР производится обустройство промплощадки:
 - земляные работы;
 - обустройство промплощадки;
 - установка подземной емкости;
 - установка и обвязка технологического оборудования;
 - прокладка трубопроводов;
 - сборка и сварка труб;
 - изоляционные работы;
 - очистка и испытание трубопроводов;
 - выполнение работ по рекультивации и благоустройству территории.
- Жизнедеятельность бригад строителей:

Для работающего персонала (строительных бригад) на период строительных работ проектируемого объекта устанавливаются временные передвижные вагон-домики, контейнерного типа, имеющие комнаты отдыха и приема пищи, умывальник, душевые, гардеробные, медицинские уголки и автономные укомплектованные биотуалеты. Доставка рабочих к месту строительства и после окончания смены производится автотранспортом.

В период производства работ будут образовываться отходы IV – V классов опасности:

- ✓ в результате жизнедеятельности работающего персонала:
 - пищевые отходы несортированные;
 - мусор от бытовых помещений несортированный (искл. крупногабаритный);
 - отходы выгребных ям;
- ✓ при выполнении сварочных работ:
 - остатки и огарки сварочных электродов;
 - шлак сварочный;
- ✓ при окрасочных работах:
 - тара из-под ЛКМ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- ✓ при прокладке кабеля к потребителям электроэнергии:
 - отходы изолированных проводов и кабелей;
- ✓ при изоляционных работах:
 - отходы битума (гидроизоляция);
 - отходы полиэтилена в виде пленки (изоляция сварных стыков);
- ✓ строительные работы сопровождаются образованием:
 - лома черных металлов несортированного;
- ✓ при обезжиривании поверхностей металлоконструкций, ограждений, удалении излишков масел с рабочих поверхностей и рук, работающих с помощью чистой хлопчатобумажной ветоши:
 - загрязненная нефтепродуктами отработанная ветошь;
- ✓ для предотвращения попадания случайно пролитых нефтепродуктов на незащищенную поверхность земли на площадке заправки техники используются металлические поддоны с песком, в результате чего образуется
 - песок, загрязненный нефтепродуктами.

Ремонт и техническое обслуживание строительной техники осуществляется в специализированных предприятиях. К месту проведения работ машины и механизмы доставляются в исправном состоянии.

Вывоз отходов к местам утилизации и захоронения осуществляется средствами Подрядной строительной организации. Подрядная строительная организация, осуществляющая работы по строительству, заключает договор на вывоз данных видов отходов с организациями, принимающими отходы на переработку, захоронение и имеющими лицензии (Приложение 17) на право осуществления данных видов деятельности.

В период эксплуатации объекта:

При эксплуатации объекта «Обустройство куста скважин № 240», постоянно работающий персонал отсутствует. Для обслуживания объекта принимается один оператор по добыче нефти и газа нормативно числящийся на ДНС-1 Алексеевского нефтяного месторождения ЗАО «Алойл», соответственно количество ТБО, спецодежды загрязненной нефтепродуктами, образующихся при эксплуатации, остаются на балансе Алексеевского нефтяного месторождения, в пределах утвержденных «Лимитов на размещение отходов...» для ЗАО «Алойл».

Основными источниками образования отходов на этапе эксплуатации являются:

- ✓ Проектом предусмотрена установка подземной емкости объемом 5 м³, которая предназначена для сбора производственно-дождевых сточных вод. В связи с зачисткой емкости, будет образовываться шлам очистки емкостей от нефти и нефтепродуктов.

- ✓ В процессе обслуживания оборудования куста скважин будет образовываться обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%).

Ежегодно для обеспечения надежности работы и по предохранению трубопровода и нефтегазового оборудования от преждевременного износа производится плановый техниче-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

ский осмотр и по необходимости мелкий ремонт.

Наибольшую опасность с точки зрения загрязнения окружающей среды отходы представляют в случае неконтролируемого и беспорядочного размещения. В ЗАО «Алой» разработана и действует «Инструкция по безопасному обращению с отходами».

В процессе эксплуатации трубопровода возможно образование отходов при загрязнении почв и насыпных грунтов аварийными разливами транспортируемой жидкости. Объемы загрязненных грунтов определяются в каждом конкретном случае, согласно плану ликвидации аварий, ущерб оценивается в каждом конкретном случае отдельно.

Так же в процессе проведения ремонтных работ (капитальном и подземном ремонте скважин (КРС и ПРС)) возможно образование следующих видов отходов:

✓ прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования (асфальто-смолисто парафиновые отложения (АСПО)). АСПО образуются после отстаивания отработанной технологической жидкости в желобной системе, гидроизолированных амбарах и собранные с помощью поддон-каплесборников;

✓ грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более). Грунт, загрязненный нефтепродуктами, образуется в результате попадания отработанной технической воды, попавшей незначительно в грунт в пределах территории скважин;

✓ отходы цемента в кусковой форме, образующиеся при разбурировании цементных мостов;

✓ растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные. Отработанный буровой раствор – это остатки глинистого раствора образующийся при реликвидации скважин;

✓ в связи с плановыми работами по ремонту скважин будет образовываться обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %).

3.5.2 Анализ качественных и количественных характеристик отходов

К качественным характеристикам отходов относятся: класс опасности для ОПС, опасные свойства отходов, которые обусловлены содержанием химических веществ, агрегатным состоянием отходов. Данные характеристики отражаются кодом опасного отхода.

Расчет образования отходов производства и потребления в период строительства, эксплуатации проектируемого объекта и при капитальном и подземном ремонте скважин произведены на основании:

- Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.02 г. № 7-ФЗ (с изм. на 27.12.2019 г.);
- Федерального закона от 21.07.2014 № 219-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об охране окружающей среды" и отдельные законодательные акты Рос-

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

сийской Федерации» (с изм. на 26.07.2019 г., действ. с 01.01.2020 г.);

- Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ (с изм. на 07.04.2020 г., действ. с 14.06.2020 года);
- Методических рекомендаций по оценке объемов образования отходов производства и потребления. ГУ НИЦПУРО. Москва, 2003;
- Сборника удельных показателей образования отходов производства и потребления. Госкомитет РФ по охране окружающей среды. М., 1999 г.;
- Методического указания по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (утв. приказом Минприроды России от 05.08.2014 № 349);
- Приказа Росприроднадзора от 22.05.2017 № 242 «Об утверждении Федерального классификационного каталога отходов» (с изм. на 02.11.2018 г.);
- СанПиН 2.1.7.1322-03. Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления;
- СП 2.1.7.1386-03. Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления;
- Данных проекта.

Согласно оценкам, общий объем образования отходов составит: 1,6571 т/период строительства и 108,9844 т/год на период эксплуатации объекта (в том числе 108,8200 т/год образуется при проведении КРС и ПРС).

При строительстве объекта

Расчет образования отходов производства и потребления в период строительства представлен в Приложении 18.

Перечень, количество и способ утилизации отходов производства и потребления, образующихся в результате обустройства объекта представлен в Таблице 3.5.2-1.

Ответственным за сбор, временное хранение, отгрузку и вывоз отходов для утилизации и захоронения в период строительных работ является подрядная строительная организация.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

Таблица 3.5.2-1 – Количество образования отходов производства и потребления в период строительства

Код и наименование отходов по ФККО	Класс опасности (ФККО)	Кол-во исходных материалов	Ед. изм.	Норма образования отходов	Ед. изм.	Кол-во отходов, т	Куда утилизируют отход, Нелицензии, № объекта ГРОО	Технологический процесс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
4 61 010 01 20 5 Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	5	0,7566	т	2	%	0,0151	ООО "ГК"Втормет", лицензия № АА 13 №0034 от 26.04.2013	Монтаж металлоконструкций
9 19 100 01 20 5 Остатки и огарки стальных сварочных электродов	5	0,1447	т	расчет	т	0,0093	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Сварочные работы
4 34 110 02 29 5 Отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные	5	0,0217	т	4	%	0,0009	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Изоляция сварных стыков
4 82 302 01 52 5 Отходы изолированных проводов и кабелей	5	0,5035	т	2	%	0,0101	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Прокладка кабеля
7 36 100 01 30 5 Пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несорт.	5	46	чел.	расчет	т	0,5423	Полигон МКП г.Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению", лицензия № 16-00414 от 23.11.2016, ГРОО 16-00045-3-00377-300415	Жизнедеятельность рабочего персонала
Итого отходы V класса опасности – потенциально опасные:						0,5777		
7 33 100 01 72 4 Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несорт. (иск. крупногаб.)	4	46	чел.	расчет	т	1,0244	Полигон МКП г.Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению", лицензия № 16-00414 от 23.11.2016, ГРОО 16-00045-3-00377-300415	Жизнедеятельность рабочего персонала

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

180.14.04.2022-ОВОС

Код и наименование отходов по ФККО	Класс опасности (ФККО)	Кол-во исходных материалов	Ед. изм.	Норма образования отходов	Ед. изм.	Кол-во отходов, т	Куда утилизируют отход, № лицензии, № объекта ГРОО	Технологический процесс	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
7 32 100 01 30 4 Отходы (осадки) из выгребных ям	4	46	чел.	расчет	т	41,0064	МКП БМР «Водоканал», решение № 1279/17 от 18.10.2017	Жизнедеятельность рабочего персонала	
3 08 241 01 21 4 Отходы битума нефтяного	4	0,1303	т	3	%	0,0039	Полигон МКП г.Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению", лицензия № 16-00414 от 23.11.2016, ГРОО 16-00045-3-00377-300415	Гидроизоляция	
4 68 112 02 51 4 Тара из черных металлов, загрязненная ЛКМ (сод. > 5%)	4	0,0416	т	расчет	т	0,0042	ООО "Мехуборка-Кама", лицензия № 16-00282 от 10.06.2016	Окрасочные работы	
9 19 201 02 39 4 Песок, загрязненный нефтью или нефтепрод. (сод. нефти или нефтепр.> 15%)	4	0,0052	т	расчет	т	0,0302	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Заправка строительной техники	
9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (сод. нефти или нефтепр. >15%)	4	0,000026	т	расчет	т	0,000033	ООО "Мехуборка-Кама", лицензия № 16-00282 от 10.06.2016	Монтаж оборудования	
9 19 100 02 20 4 Шлак сварочный	4	0,1447	т	расчет	т	0,0167	ООО "Мехуборка-Кама", лицензия № 16-00282 от 10.06.2016	Сварочные работы	
Итого отходы IV класса опасности – малоопасные:						1,0794			
Всего:						1,6571			
<p>Примечание:</p> <p>Отходы (осадков) из выгребных ям и хозяйственно-бытовых стоков (Отходы коммунальные жидкие не канализованных объектов водопотребления) не учитываются на основании письма Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 13.07.2015 № 12-59/16226.</p> <p>При эксплуатации объекта</p> <p>Расчет отходов, образующихся в период эксплуатации, представлен в Приложении 19.</p>									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС			Лист
									83

Изм. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
--------------	----------------	--------------

Перечень, количество и способ утилизации отходов производства и потребления, образующихся в период эксплуатации представлен в Таблице 3.5.2-2.

Таблица 3.5.2-2 – Количество образования отходов производства и потребления в период эксплуатации

Код и наименование отходов по ФККО	Класс опасности (ФККО)	Кол-во исх-х мат-ов	Ед. изм.	Норма образования отходов	Ед. изм.	Кол-во отходов, т	Куда утилизируют отход	Технологический процесс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9 11 200 02 39 3 Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	3	1	шт.	расчет	т	0,1614	ООО "Промышленная экология", лицензия № 16-00162 от 25.01.2016	Очистка емкости
Итого отходы III класса опасности – умеренно опасные:						0,1614		
9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязнен. нефтью или нефтепродуктами (сод. нефти или нефтепрод.> 15%)	4	56	шт.	расчет	т	0,0030	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Обслуживание технологического процесса
Итого отходы IV класса опасности – мало опасные:						0,0030		
Всего:						0,1644		

При капитальном и подземном ремонте скважин (КРС и ПРС) в период эксплуатации объекта

Расчет отходов, образующихся в период эксплуатации куста при проведении КРС и ПРС, представлен в Приложении 20.

Объемы и виды отходов, образующиеся при КРС и ПРС, рассчитаны при желобной системе очистки технологической жидкости.

Перечень, количество и способ утилизации отходов производства и потребления, образующихся в период эксплуатации, при проведении КРС и ПРС представлен в Таблице 3.5.2-3.

Таблица 3.5.2-3 – Количество образования отходов производства и потребления в период эксплуатации, при капитальном и подземном ремонте скважин*

Код и наименование отходов по ФККО	Класс опасности (ФККО)	Кол-во исх-х мат-ов	Ед. изм.	Норма образования отходов	Ед. изм.	Кол-во отходов, т	Куда утилизируют отход	Технологический процесс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
2 91 220 01 29 3 Прочие отходы ремонта нефтепром. Оборудования (АСПО)	3	4	шт.	0,0999	т	0,3997	ООО "Промышленная экология", лицензия № 16-00162 от 25.01.2016	КРС и ПРС куста

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

84

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Код и наименование отходов по ФККО	Класс опасности (ФККО)	Кол-во исх-х мат-ов	Ед. изм.	Норма образования отходов	Ед. изм.	Кол-во отходов, т	Куда утилизируют отход	Технологический процесс
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9 31 100 01 39 3 Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	3	4	шт.	0,0050	т	0,0200	ООО "Промышленная экология", лицензия № 16-00162 от 25.01.2016	КРС и ПРС куста
Итого отходы III класса опасности – умеренно опасные:						0,4197		
2 91 110 01 39 4 Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	4	4	шт.	15,000	т	60,0000	ООО "Промышленная экология", лицензия № 16-00162 от 25.01.2016	КРС и ПРС куста
9 19 204 02 60 4 Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	4	4	шт.	расчет	т	0,0003	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	Обслуживание технологическ. процесса
Итого отходы IV класса опасности – мало опасные:						60,0003		
8 22 101 01 21 5 Отходы цемента в кусковой форме	5	4840	м	0,5 т на 50 м	т	48,4000	ООО "Шарл", лицензия № 16-00200 от 13.04.2016	КРС и ПРС скважин куста
Итого отходы V класса опасности - потенциально опасные:						48,4000		
Всего:						108,8200		

3.5.3 Сбор, временное хранение и утилизация отходов

Условия сбора и хранения отходов являются важным фактором степени воздействия отходов на окружающую природную среду. Степень воздействия отходов на окружающую среду напрямую связана со степенью соблюдения требований нормативных документов в области сбора и хранения отходов.

В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов отходы временно хранятся:

в период строительства объекта

В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов отходы временно хранятся:

- V класс опасности:

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, остатки и огарки стальных сварочных электродов – навалом, на площадке с твер-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

дым покрытием, огороженной, имеющей бортики и обеспеченной удобными подъездными путями;

- отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные – в металлическом контейнере или в полиэтиленовых мешках, на площадке с уплотненным грунтом;
- отходы изолированных проводов и кабелей – в металлическом контейнере на площадке с уплотненным грунтом;
- пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные – в металлическом контейнере с крышкой и маркировкой, на площадке с уплотненным грунтом или в специально выделенное для этой цели помещение. Периодичность вывоза в соответствии с санитарными правилами – ежедневно.

- IV класс опасности:

- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) – в металлическом контейнере с крышкой, на площадке с уплотненным грунтом;
- отходы (осадки) из выгребных ям – в автономный укомплектованный биотуалет. Вывозятся по мере накопления на МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы), но не реже 1 раза в месяц;
- отходы битума нефтяного – в металлическом контейнере, на площадке с уплотненным грунтом;
- тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) – в металлическом контейнере, на площадке с уплотненным грунтом;
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – в металлическом контейнере (металлический поддон), на площадке с уплотненным грунтом;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – в металлическом контейнере с маркировкой «Ветошь» и плотной крышкой;
- шлак сварочный – сбор осуществляется после каждой рабочей смены в металлическом контейнере с маркировкой и крышкой, на площадке с твердым покрытием.

Контейнеры для ТБО должны быть с крышкой и установлены на площадке с твердым покрытием, где обеспечен удобный подъездной путь. Не допускается поступление в контейнеры для ТБО отходов, не разрешенных к приему на полигоны, использование ТБО на подсыпку дорог, площадок, сжигание ТБО на стройплощадке, в особенности, около мест постоянного пребывания рабочего персонала или вблизи жилой зоны.

Образующиеся отходы складироваться на организованные Подрядчиком площадки временного хранения, обустроенные в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления», с последующей передачей на утилизацию или захоронение специализированным предприятиям, имеющим лицензии на данный вид деятельности (Приложение 17), на основании договоров, заключенных Подрядчиком.

Образующиеся в период строительства отходы относятся к 4-5 классам опасности и яв-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ляются соответственно малоопасными и потенциально опасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что не требует специальных условий для их временного хранения, тем более что после образования они сразу же вывозятся по назначению.

Для предотвращения свалок на территории строительства проектом предусмотрено:

✓ Вывоз на полигон отходов: производства и потребления (пищевые отходы кухонь и организаций общественного питания несортированные, мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)), строительный мусор (отходы битума нефтяного);

✓ Сдача отходов в специализированные организации: металлолом (лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, остатки и огарки стальных сварочных электродов), отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные, тара из черных металлов, загрязненная ЛКМ (содержание менее 5%), шлак сварочный, отходы изолированных проводов и кабелей, песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%), отходы из выгребных ям.

Контроль, за состоянием окружающей среды на участке проведения работ в период строительства осуществляется службой Подрядчика.

при эксплуатации объекта проектирования

В зависимости от токсикологической и физико-химической характеристики отходов и их компонентов отходы временно хранятся:

- III класс опасности:

- шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов - собирается в подземную емкость ЕП-5. Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов будет передаваться специализированному предприятию на установку по переработке нефтесодержащих отходов, имеющему лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17).

- IV класс опасности:

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – в металлическом контейнере с маркировкой «Ветошь» и плотной крышкой. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), будет сдаваться в специализированную организацию, которая имеет лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17).

при проведении КРС и ПРС, образующиеся отходы временно хранятся:

- III класс опасности:

- прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования (асфальто-смолисто-парафиновые отложения (АСПО)) - собираются в желобной системе / в гидроизолированном накопителе на прискважинной площадке. АСПО собираются лопатами и вывозятся автотранспортом в герметичных емкостях на установку по переработке нефтесодержащих отходов специализированному предприятию, имеющему лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17);

- грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15 % и более) - в металлическом контейнере, на площадке с уплотненным грунтом, бу-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

дет передаваться специализированному предприятию на установку по переработке нефтесодержащих отходов, имеющему лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17).

- IV класс опасности:

- растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные - собираются в желобной системе / в гидроизолированном накопителе на прискважинной площадке. Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные откачиваются специализированным автотранспортом с последующим вывозом для утилизации в специализированную организацию на установку по переработке нефтесодержащих отходов, которая имеет лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17);

- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%) – в металлическом контейнере с маркировкой «Ветошь» и плотной крышкой. Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), будет сдаваться в специализированную организацию, которая имеет лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17).

- V класс опасности:

- отходы цемента в кусковой форме - навалом, на площадке с уплотненным грунтом и обеспеченной удобным подъездным путем, передается в специализированную организацию, которая имеет лицензию на данный вид деятельности (Приложение 17).

3.5.4 Организация и санитарные требования к транспортировке отходов

Вывоз отходов на полигон для захоронения, так и на предприятие по переработке, осуществляется транспортом, согласно требованиям санитарных норм, правил и инструкций по транспортировке отходов.

Договоры на вывоз отходов заключаются с предприятиями-переработчиками, администрацией полигона, принимающими отходы, как на переработку, так и на захоронение.

Подрядная строительная организация, либо организация, эксплуатирующая объект, заключает договор на вывоз отходов с организациями, имеющими лицензии на право осуществления данных видов деятельности (Приложение 17).

Транспортировка отходов должна осуществляться способами, исключающими возможность их потерь в процессе транспортировки, создания аварийных ситуаций, причинение вреда окружающей среде, здоровью людей, хозяйственным и иным объектам.

3.6. Результаты оценки воздействия проектируемого объекта на состояние растительного покрова и животного мира

Строительство объекта всегда затрагивает растительный и животный мир района территории, на которой намечается его размещение.

Основными факторами воздействия проектируемого объекта на растительный и животный мир являются:

- отчуждение территории под строительство;
- строительство линейных коммуникаций;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- загрязнение компонентов среды;
- изменение рельефа и параметров поверхностно стока;
- шумовые, вибрационные, световые виды воздействий при строительстве и эксплуатации.

В целом район расположения участка проектных работ представляет собой территорию, активно осваиваемую в сельскохозяйственном отношении. Вследствие этого площадка строительства несет следы территории со значительными антропогенными нагрузками из-за наличия инженерных коммуникаций и сооружений.

Воздействие намечаемых работ на флору и фауну прилегающей территории оценивается как незначительное. Нарушения популяционной структуры видов и уничтожения мест произрастания растений и обитания животных не произойдет, поскольку природный комплекс прилегающей территории претерпел изменения в результате хозяйственной деятельности до начала строительных работ.

Воздействие намечаемой хозяйственной деятельности на растительность и животный мир будет кратковременным по срокам осуществления, локализовано в пределах отвода под строительство и незначительным благодаря комплексу работ, направленных на их охрану.

3.6.1 Воздействие проектируемого объекта на растительность

Воздействие нефтедобычи на растительный покров территории можно разделить на прямое и косвенное. Прямое воздействие связано с изъятием земель в постоянное и временное пользование. Косвенное воздействие на растения осуществляется через выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и воздействие на почву. Растительный покров – наиболее чувствительный к техногенным факторам компонент природных экосистем. Его изменения – интегральный показатель трансформации природных условий.

Характеристика воздействия объекта на растительный покров подробно рассмотрена в подразделе 3.3 «Результаты оценки воздействия объекта на состояние почвенного покрова», так как растительный покров является неотъемлемой частью почвенного покрова.

Земли, в районе обустройства куста скважин Албайского месторождения, освоены в сельскохозяйственном отношении. Участок строительства несет следы территории с антропогенными нагрузками из-за наличия инженерных коммуникаций и сооружений. Преимущественное распространение по месту расположения проектируемого объекта имеют пастбищные угодья и земли промышленности, где естественная растительность уничтожена.

Согласно сведениям (Приложение 6) в границах проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240» земли лесного фонда отсутствуют – располагаются на землях сельскохозяйственного назначения и землях промышленности. Нарушения лесного насаждения проектом не предусматривается.

Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения не затрагивает территории государственных заповедников, заказников и других особо охраняемых природных территорий.

Прокладка проектируемого нефтепровода от К-240 до К-205, включая переход через ручей

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Кузьминка, являющегося ООПТ областного значения «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол» запроектирован методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ) не затрагивая охранную зону природной территории областного значения.

Негативное воздействие на растительность в процессе строительства обусловлено механическим воздействием на почвенно-растительный слой, которое проявляется в уплотнении грунта при проходке строительной техники, что вызывает ухудшение условий произрастания растительности.

В результате земляных работ происходит изменение гидрологического режима на прилегающих к ним участках поверхности и гидрофилизация растительности.

Негативное воздействие на растительность может быть обусловлено также химическим загрязнением поверхности при строительстве и эксплуатации обустриваемых объектов. Виды загрязнения могут быть разные. Это нефтяные углеводороды, утечки горюче-смазочных материалов, а также аэрогенное загрязнение от источников выбросов в атмосферу.

На территории, подлежащей отводу, редкие, включенные в Красную книгу виды и растительные сообщества не обнаружены. Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения не затрагивает территории государственных заповедников, заказников и других особо охраняемых природных территорий.

Одним из факторов воздействия на почвенный покров и растительность в процессе эксплуатации могут быть нефтепродукты при утечках и аварийных порывах трубопроводов. Однако в проекте приняты решения, позволяющие снизить отрицательное воздействие строительных работ на почвенно-растительный покров и предупредить разливы нефтепродуктов.

При безаварийной эксплуатации проектируемого объекта негативное воздействие на растительные сообщества будет минимальным и обуславливается главным образом поступлением загрязняющих веществ в атмосферу. Проведенные расчеты выбросов в атмосферу позволяют сделать вывод о том, что данный тип воздействия не окажет значительного влияния на состояние растительности, включая прилегающих территорий.

При прекращении промышленной деятельности происходит естественное зарастание. В первые два года появляются в небольшом количестве пионерные виды - хвощ полевой и иванчай, далее формируется злаковая стадия, а затем сообщество замещается сообществом из кустарниковых ив и подроста березы.

Воздействие намечаемой хозяйственной деятельности на растительность будет кратковременным по срокам строительства и незначительным благодаря комплексу работ, направленных на их охрану.

3.6.2 Воздействие проектируемого объекта на животный мир

Видовой состав и размеры популяций животного мира тесно связаны с характером растительности на рассматриваемой территории, кормовой базой, состоянием водотоков и водоемов, рельефом местности. Животный мир является составной частью природной среды, неотъемлемым звеном в цепи экологических систем.

Район размещения проектируемого куста скважин приурочен к биотопам открытого типа,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

относящимся к сельскохозяйственным угодьям. Фауна открытых участков сильно обеднена вследствие сельскохозяйственного использования и представлена типичными для данного региона видами. Стации обитания животных претерпели изменения в результате антропогенного воздействия на земли (сельскохозяйственное и промышленное освоение земель) и в результате наличия фактора беспокойства.

Факторы, влияющие на среду обитания, численность животного мира:

- механическое воздействие – это изъятие земель, нарушение почвенно-растительного покрова и гибель животных на территории проектируемых работ;
- химическое воздействие – это загрязнение почвы, поверхностных и грунтовых вод различными загрязнителями (нефтепродуктами, хозяйственно-бытовыми стоками, пластовыми водами, ТБО, строительным мусором);
- физическое воздействие – это электромагнитные излучения от линий электропередач и трансформаторных подстанций, от ярких источников света (прожекторов и мощных ламп освещения в ночное время) и повышение шумового фона, от работающей техники;
- рекреационное воздействие – это охота на охотничьи виды животных, беспокойство в результате присутствия людей.

Перечисленные факторы воздействия влияют каждый по-своему на различные группы животных и имеют различные последствия воздействия.

Последствиями для животного мира от воздействия этих факторов являются:

- трансформация среды обитания в результате отчуждения и нарушения площадей, где ведется строительство;
- изменение кормовой базы;
- сенсорное беспокойство;
- ограничение перемещения животных;
- облегчение доступа к животным (охота, рыболовство);
- гибель животных от химического загрязнения и при столкновении с транспортом.

Изъятие земель под промышленное освоение практически одинаково воздействует на все группы животных, обитающих на данной территории за счет потери кормовой базы, укрытий, мест размножения и сезонных миграций и приводит к полному исчезновению на изъятых территориях всех позвоночных животных и подавляющего большинства беспозвоночных. Только почвенные организмы сохраняют способность к существованию, хотя видовой и количественный состав сильно обедняется.

Нарушение почвенного покрова, следствием чего является изменение состава растительности и механических свойств верхних слоев почвы, приводит к значительному сокращению видового и количественного состава всех групп животных и наиболее негативно отражается на беспозвоночных и мышевидных грызунах.

Химическое загрязнение почвы всегда отрицательно сказывается на состоянии животного мира. При этом воздействие химических веществ может быть и прямым, и косвенным.

Источниками загрязнения территории может являться строительный мусор, аварийные

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

розливы нефтесодержащей жидкости, твердые бытовые отходы.

Загрязнение территории нефтью создаст угрозу жизни животных, приведет к сокращению и ухудшению кормовой базы. Нарушение почвенно-растительного покрова, а также загрязнение элементов ландшафта, связанных с различными циклами жизнедеятельности млекопитающих, может оказать влияние на их видовой состав и численность в пределах нарушенных участков. Загрязнение нефтепродуктами почвы приводит к гибели почвенной фауны и некоторых видов растений, что сказывается и на других видах животных, которые были связаны с почвенными беспозвоночными или исчезнувшими видами растений.

Роль различных типов физического воздействия наименьшая в ряду других антропогенных факторов, отрицательно влияющих на состояние фауны в районе строительства. Все они носят очень локальный характер и их роль, главным образом, связана с отпугиванием некоторых видов крупных животных от промзоны. Во многих случаях это является даже положительным фактором, так как заставляет животных держаться на безопасном расстоянии от объекта и персонала, работающего на строительной площадке. Некоторые виды легко мирятся с присутствием людей или даже появляются вместе с ними - серая ворона, полевой и домовый воробьи, домовая мышь, серая крыса.

Яркие источники света могут играть определенную отрицательную роль только в период осенней миграции птиц. Осенняя миграция многих видов водоплавающих птиц, которые отличаются стремительным, но недостаточно маневренным полетом, проходит осенью часто в темное время суток. Яркий источник света привлекает птиц, ослепляет их и приводит к гибели в результате столкновения с высокими объектами промзоны. Однако значение этого фактора невелико и имеет ограниченный временной характер.

Наиболее ощутимым фактором будет являться фактор беспокойства. Присутствие и деятельность человека, связанная со строительством объекта, движение транспорта, будут причинять беспокойство. Неизбежное появление на территории собак ведет к уничтожению в радиусе нескольких километров гнезд и птенцов всех видов птиц, а также молодняка млекопитающих.

Работы по строительству для одних видов животного мира приводят к негативным последствиям, для других - к положительным.

Для единственного вида рептилий - ящерица прыткая - благоприятные условия создаются вдоль дорог и мест с завалами. Эти же места благоприятны и для мышевидных грызунов, а также птиц.

Техногенные участки, занятые различными постройками, способствуют увеличению численности синантропных видов - серых ворон.

На насекомых практически не влияет фактор беспокойства. Они редко сокращают свою численность, скорее, наоборот, видовое разнообразие с приходом человека возрастает.

Принимая во внимание приуроченность объекта к сельскохозяйственным угодьям, уже существующую на месторождении техногенную нагрузку на территорию, воздействие на животный мир территории будет выражено незначительно, так как реагирующие на «фактор беспокойства» крупные животные и птицы уже вытеснены из своих мест обитания и пребывания

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

людей и техники в этом районе не станет ведущим отрицательным фактором изменения состояния численности животных.

Тем не менее, проектирование и строительство должно осуществляться с учетом обеспечения защиты объекта животного мира, существующего на данной территории.

В период эксплуатации основное значение приобретают факторы косвенного воздействия загрязнения среды. Однако, при безаварийном функционировании оборудования, величина загрязнения мала, и его воздействием можно пренебречь. План размещения объекта разработан с позиции наименьшего влияния на окружающую среду, в том числе и на животный мир.

Анализируя возможное антропогенное и техногенное воздействия на животный мир территории, можно отметить:

- наибольшее влияние на животный мир территории будет оказываться вследствие фактора браконьерства и беспокойства. Воздействие ряда других факторов будет малозначительным и поддается нейтрализации;

- период интенсивного воздействия на фауну района ограничивается этапом проведения строительных работ, в период эксплуатации объекта влияние приобретет умеренный характер;

- возможными неблагоприятными последствиями воздействия проектируемого объекта на животный мир территории будут пространственные перемещения части чувствительных видов. Обратимость этого явления будет зависеть от перспектив дальнейшего обустройства рассматриваемого региона.

Анализ качественного состава и видового разнообразия животных показал, что в районе проведения работ, редких и исчезающих видов, а также видов животных, занесенных в Красные Книги оренбургской области и РФ, не обнаружено. В районе проведения планируемых работ миграционные процессы не наблюдались. Для данной территории характерна фауна открытых пространств.

При полноценном выполнении природоохранных норм и правил в период строительства и эксплуатации проектируемых сооружений, проведении природоохранных мероприятий, изменения животного мира останутся в пределах фоновых показателей.

3.7. Результаты оценки воздействия вероятных аварийных ситуаций на проектируемом объекте на состояние окружающей среды

Нефтепромысловые объекты являются потенциально опасными объектами, эксплуатация которых всегда сопряжена с риском аварийных ситуаций, из которых наиболее тяжелыми, с точки зрения наносимого ущерба, являются аварии, связанные с выходом нефти на поверхность земли, и как следствие, поступление загрязняющих веществ в атмосферный воздух, поверхностные и грунтовые воды.

Факторы, определяющие высокую вероятность возможных аварий на площадке:

- «Человеческий фактор» – 88 % от всех причин аварий на площадке (ошибки персонала при ведении технологического процесса, профилактических и ремонтных работ);
- некачественное проведение строительно-монтажных работ – 6 % от всех причин аварий на площадках;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

➤ некачественное изготовление оборудования на заводе-изготовителе – 6 % от всех причин аварий на площадках.

На трубопроводах причинами аварии могут быть:

➤ «Человеческий фактор» – 50 % от всех причин аварий на трубопроводах.

➤ изношенность оборудования – 50 % от всех причин аварий на трубопроводах.

Основными причинами возникновения производственных инцидентов (отказов технического оборудования) при возникновении аварийных ситуаций могут послужить:

– нарушение проектных решений, несоответствие проектов и технологического оборудования требованиям действующих НТД;

– неправильный выбор площадки строительства;

– неправильная компоновка и размещение технологического оборудования, аппаратов и трубопроводов;

– неправильное ведение монтажа технологического оборудования, не соответствие требованиям ГОСТ и ТУ сварных соединений и уплотнительных устройств (насосы, арматура, фланцевые соединения);

– несоответствие оборудования (материалов) регламентным значениям процесса, климатическим условиям;

– нарушение технологических регламентов и применение плохо регламентированных технологических процессов;

– отсутствие должного контроля и невозможность проведения регулирования процесса – поддержания его в регламентных параметрах давления, уровня и потока;

– отсутствие автоматических блокировок, отключающих процесс при выходе параметров за регламентные значения;

– неправильные действия обслуживающего персонала по идентификации места, масштабов инцидента и его последствий;

– нарушение техники безопасности.

Перечень вероятных аварий и основных причин, способствующих возникновению аварий, приведен в Таблице 3.7.

Таблица 3.7 – Вероятные причины и факторы, способствующие развитию аварий

Объекты	Возможные причины аварий
1	2
Площадные	Отказы и неполадки технологического оборудования: - прекращение подачи энергоресурсов на объект (электроэнергии, пара, воды, воздуха и т.п.); - коррозия и эрозия; - физический износ, механическое повреждение или температурная деформация; - причины, связанные с типовыми процессами: а) гидроаэродинамические; б) теплообменные; в) тепломассообменные. Диверсионный акт

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
Инва.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №			

Объекты	Возможные причины аварий
1	2
Линейные (трубопроводы)	<p>Ошибки, запаздывание, бездействие персонала в штатных и нештатных ситуациях, несанкционированные действия персонала:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ошибочные действия водителей транспортных средств; - ошибочные действия при ремонтных работах на объекте; - запаздывание при принятии решений по задействованию нужного уровня системы защиты; - бездействие и ошибка в действиях в нештатной ситуации; -самовольное возобновление работ, остановленных органами Ростехнадзора; - несоблюдение техники безопасности и правил пожарной безопасности. <p>Несанкционированная врезка</p>

Анализируя сценарии возникновения аварий, аналогичных объектов, можно сделать вывод, что аварии на нефтепромысловом оборудовании встречаются крайне редко, оборудование нефтепромысловых объектов не доводятся до аварийного состояния путем применения планово-предупредительного ремонта и его замены до истечения гарантийного срока.

Наиболее высокой вероятностью характеризуются аварии, связанные с частичным или полным разрушением нефтепроводов с нефтесодержащей жидкостью.

При порывах нефтепроводов, аварийных разрывах при эксплуатации и работах по ремонту поверхностного оборудования экологические последствия прежде всего будут связаны с загрязнением почвенного покрова и воздушного бассейна, что повлечет за собой комплексное воздействие на другие компоненты окружающей природной среды.

Воздействие на атмосферный воздух будет обуславливаться выбросами легких фракций углеводородов при проливе нефтесодержащей жидкости.

Воздействие на почвенный покров обуславливается как поступление в почву излившейся нефти и высокоминерализованных сточных вод. При этом будут образовываться нефтесодержащие почвы.

Порывы технологических трубопроводов, наряду с выбросом жидкости, могут сопровождаться возгоранием и взрывами. Такие виды аварий в рассматриваемом регионе не зафиксированы.

При соблюдении комплекса мероприятий по охране окружающей среды, как при выполнении строительно-монтажных работ, так и в процессе эксплуатации объекта вероятность возникновения аварий сведены к минимуму.

Конкретные возможные варианты и сценарии аварий по объекту проектирования, а также ряд предложенных решений по предотвращению, локализации аварий и ликвидации последствий аварийных ситуаций на окружающую природную среду рассмотрены в соответствующем спец.разделе проекта (180.14.04.2022-ГОЧС).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

4. Перечень мероприятий по предотвращению и (или) снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта капитального строительства

Для рационального использования, сохранения природных богатств, предотвращения экологически вредного воздействия хозяйственной деятельности и улучшения качества окружающей природной среды предусматривается комплекс природоохранных мероприятий.

4.1. Результаты расчетов приземных концентраций загрязняющих веществ, анализ и предложения по предельно допустимым и временно согласованным выбросам

4.1.1 Расчет приземных концентраций загрязняющих веществ

Для оценки степени загрязнения атмосферы выбросами от источников строительства и эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240» были выполнены расчеты рассеивания выбросов в приземном слое атмосферы с использованием программного комплекса УПРЗА «Эколог».

Программа УПРЗА «Эколог» предлагает учёт фонового поля концентраций. Для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы, ГГО им. А.И. Воейкова рассчитаны фоновые концентрации с учетом численности населения без детализации по градициям скорости и направления ветра (Временные рекомендации «Фоновые концентрации для городов и поселков, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферы» на периоды 2018 – 2023 гг.).

Ближайший, к рассматриваемому кусту скважин № 240, населенный пункт Жмакино относится к населенным пунктам с численностью населения менее 10 тыс. Фоновые концентрации для населенных пунктов с численностью населения менее 10 тыс.:

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	– 0,055 мг/м ³ ;
Азот (II) оксид (Азота оксид)	– 0,038 мг/м ³ ;
Сера диоксид-Ангидрид сернистый	– 0,018 мг/м ³ ;
Дигидросульфид (Сероводород)	– 0,003 мг/м ³ ;
Углерод оксид	– 1,8 мг/м ³ ;
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	– 0,0000015 мг/м ³ ;
Взвешенные вещества	– 0,199 мг/м ³ .

Расчет по программе УПРЗА «Эколог» произведен при наличии исходных данных:

- параметров источников выбросов;
- метеорологических характеристик района;
- фоновых концентраций;
- ситуационной карты-схемы расположения объекта обустройства.

Целесообразность проведения расчетов по каждому конкретному веществу определялась автоматически средствами УПРЗА «Эколог».

К расчетам рассеивания принимались расчетные точки на границе:

- ✓ ближайшей жилой зоны (ЖЗ) – н.п. Жмакино, который расположен в 600 м;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

✓ санитарно-защитной зоны (СЗЗ), которая регламентируется размером 300 м, как для предприятия по добыче нефти III класса опасности "Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут. с малым содержанием летучих углеводородов".

Результаты расчетов рассеивания выбросов в приземном слое атмосферы

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы выполнен по:

- железа оксиду, марганцу и его соед., азота диоксиду, азота оксиду, саже, сере диоксиду, сероводороду, углерод оксиду, фторидам газообр., ксилолу, бенз/а/пирену, формальдегиду, бензину, керосину, уайт-спириту, алканам C₁₂-C₁₉, пыли неорганич. (70%< SiO₂), пыли неорганич. (20%<SiO₂<70%) и соответствующим группам суммации: 6035 (формальдегид + сероводород), 6043 (серы диоксид + сероводород), 6204 (азота диоксид + серы диоксид), 6205 (серы диоксид + фториды газообр.) – в период строительства;
- сероводороду, метану, углеводородам пред. C₁-C₁₀, бензолу, ксилолу, толуолу – в период эксплуатации;
- азота диоксиду, азота оксиду, саже, сере диоксиду, углерод оксиду, бензину, керосину и соответствующей группе суммации 6204 (азота диоксид + серы диоксид) – в период эксплуатации при проведении КРС и ПРС.

Анализ результатов показал, что концентрация вышеперечисленных загрязняющих веществ и групп суммаций в периоды строительства, эксплуатации и при проведении КРС и ПРС, в расчетных точках: на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ), на расстоянии 300 м от границы площадки куста скважин К-240, а также на границе ближайшей жилой зоны (ЖЗ), населенного пункта Жмакино, не превышают нормативные значения (Таблица 4.1.1).

Концентрация 0,1 ПДК, без учёта фона, на границах санитарно-защитной (СЗЗ) и ближайшей жилой (ЖЗ) зонах достигается по одному веществу – азоту диоксиду и соответствующей группе суммации 6043 (азота диоксид+серы диоксид), в период строительства объекта проектирования. Таким образом, расчет рассеивания выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников загрязнения с учетом фона проводился на период обустройства объекта.

Расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосфере при эксплуатации и проведении ПРС, КРС куста с учетом фона не проводился, ввиду того что расчетом уровня загрязнения атмосферы без учета фона установлено – концентрация загрязняющих веществ, для которых установлены фоновые значения, менее 0,1 ПДК.

Расчет рассеивания на границе СЗЗ и ЖЗ не целесообразен по железу оксиду, бенз/а/пирену – в период строительства.

Таблица 4.1.1 – Приземные концентрации загрязняющих веществ

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ПДК м.р. (мг/м3) / ОБУВ	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)	
			На границе СЗЗ	На границе ЖЗ
1	2	3	4	5
Период строительства				
0143	Марганец и его соед.	0,01	0,02	0,002
0301	Азота диоксид	0,2	0,45	0,30

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

180.14.04.2022-ОВОС

Код ЗВ	Наименование ЗВ	ПДК м.р. (мг/м3) / ОБУВ	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)	
			На границе СЗЗ	На границе ЖЗ
1	2	3	4	5
0304	Азота оксид	0,4	0,11	0,10
0328	Сажа	0,15	0,04	0,004
0330	Серы диоксид	0,5	0,05	0,04
0333	Сероводород	0,008	0,00003	0,000004
0337	Углерода оксид	5	0,41	0,37
0342	Фтористые соед. газообр.	0,02	0,002	0,0002
0616	Ксилол	0,2	0,0001	0,00001
1325	Формальдегид	0,05	0,005	0,0006
2704	Бензин	5	0,005	0,0007
2732	Керосин	1,2	0,02	0,002
2752	Уайт-спирит	1	0,00002	0,000003
2754	Углеводороды пред. C ₁₂ -C ₁₉	1	0,0001	0,00001
2907	Пыль неорганич. (>70% SiO ₂)	0,15	0,0008	0,0001
2908	Пыль неорганич. (20-70% SiO ₂)	0,3	0,002	0,0003
6035	Группа суммации сероводород + формальдегид	-	0,005	0,0006
6043	Группа суммации сера диоксид + сероводород	-	0,02	0,002
6204	Группа суммации азота диоксид + сера диоксид	-	0,32	0,21
6205	Группа суммации сера диоксид + фтористые соед. газообр.	-	0,01	0,001

Период эксплуатации

333	Сероводород	0,008	0,002	0,0002
410	Метан	50	0,0001	0,00002
0415	Углеводороды предельные C ₁ -C ₅	50	0,0002	0,00003
0416	Углеводороды предельные C ₆ -C ₁₀	50	0,0001	0,00002
0602	Бензол	0,3	0,0003	0,00003
0616	Ксилол	0,2	0,0001	0,00002
0621	Толуол	0,6	0,0001	0,00001

Период эксплуатации при проведении КРС и ПРС

0301	Азота диоксид	0,2	0,07	0,009
0304	Азот оксид	0,4	0,006	0,0007
0328	Сажа	0,15	0,01	0,002
0330	Серы диоксид	0,5	0,003	0,0004
0337	Углерода оксид	5	0,002	0,0003
2704	Бензин	5	0,00005	0,000007
2732	Керосин	1,2	0,003	0,0003
6204	Группа суммации азота диоксид + сера диоксид	-	0,05	0,006

Инва. № подл. | Подпись и дата | Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

98

Расчеты и результаты расчета рассеивания загрязняющих веществ, карты-схемы рассеивания с изолиниями приземных концентраций на период строительства, на период эксплуатации и при проведении КРС и ПРС представлены в Приложениях 21, 22, 23, соответственно.

4.1.2 Определение размеров санитарно-защитной зоны (СЗЗ)

Основные правила установления границ санитарно-защитной зоны (СЗЗ) сформулированы в МРП-2017, СанПин 2.2.1/2.1.1.1200-03 и СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08. Размер СЗЗ определяется классом предприятия по приведенной санитарной классификации.

Для обустраиваемого куста скважин № 240 СЗЗ регламентируется размером 300 м, как для предприятия по добыче нефти III класса опасности "Промышленные объекты по добыче нефти при выбросе сероводорода до 0,5 т/сут. с малым содержанием летучих углеводородов".

Расчеты концентраций и рассеивания выбросов вредных веществ в атмосфере при эксплуатации проектируемого объекта (п.4.1.1) показали, что максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ на границе СЗЗ составляют величины менее 1 ПДК для всех веществ и групп суммаций.

В районе размещения объекта отсутствуют места постоянного проживания людей (ближайший населенный пункт – Жмакино, расположен в 0,6 км) и другие зоны, к которым предъявляются повышенные гигиенические требования, т.е. при нормировании выбросов данного проектируемого куста учитывать гигиенические критерии качества атмосферного воздуха населенных мест не требуется.

Проведенные расчеты в п.3.1.2 показали, что уровни звука на границе санитарно-защитной зоны удовлетворяют требованиям СП 51.13330.2011 Свод правил «Защита от шума и акустика залов» Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003, т.е. не превышают в дневное время 55 дБА.

Согласно СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 критерием для определения размера СЗЗ является не превышение на ее границе предельно допустимых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе и предельно допустимых уровней физического воздействия на атмосферный воздух.

Таким образом, можно сделать вывод: изменение ширины санитарно-защитной зоны от проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» в сторону увеличения не требуется, т.к. расчеты, проведенные в соответствии с требованиями нормативно-методических документаций и регламентов, показали достаточность принятой ширины санитарно-защитной зоны – 300 м.

4.2. Мероприятия по охране атмосферного воздуха

С целью предотвращения и уменьшения загрязнения атмосферного воздуха предусматриваются технические и технологические решения, позволяющие свести до минимума вредное воздействие на атмосферный воздух:

- контроль за токсичностью и дымностью отработавших газов спецтехники;
- не допускать к эксплуатации машины и механизмы в неисправном состоянии;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- подъезд автотранспорта к стройплощадке по существующим дорогам и подъездному пути. Недопущение неконтролируемых поездок. Движение транспорта в пределах отвода земли на отведенной полосе;

- рассредоточение во времени работы строительных машин и механизмов, не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе;

- применение герметизированной системы сбора и транспорта углеводородов;

- запрет проливов ГСМ на поверхность земли;

- надежная безаварийная работа всех коммуникаций;

- размещение технологического оборудования на открытой площадке, что сокращает вероятность создания взрывопожароопасных зон;

- запорно-регулирующая арматура и технологическое оборудование соответствует рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;

- герметичность затворов арматуры предусмотрена класса «А»;

- оборудование, арматуры, трубопроводы, соединительные детали выбраны с учетом климатических условий района;

- параметры оборудования, арматуры, трубопроводы и соединительные детали рассчитаны с учетом обеспечения их безаварийной эксплуатации;

- предусмотрено внутреннее и наружное антикоррозионное покрытие трубопровода;

- защита надземных трубопроводов и оборудования от коррозии нанесением антикоррозионных покрытий в зависимости от коррозионной активности грунтов и условий прокладки;

- контроль швов сварных соединений;

- испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;

- отведение аварийных разливов нефти с технологических площадок в дренажную емкость;

- диспетчерский контроль технологических и вспомогательных процессов;

- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей системы добычи и транспортировки нефтесодержащей жидкости;

- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации;

- контроль и автоматизация технологических процессов для предупреждения аварийных ситуаций, соответственно уменьшения выбросов вредных веществ в атмосферу за счет точного соблюдения заданных технологических параметров;

- осуществление производственного контроля за составом и объемом выбросов.

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства ожидается непродолжительным и минимальным при условии строгого соблюдения природоохранительного законодательства, строительных норм и правил на каждом этапе работ, неукоснительного выполнения предусмотренных проектом мероприятий.

Реализация указанных мероприятий сводит до минимума ущерб, наносимый атмосферному воздуху. Для исключения аварийных ситуаций, связанных с выбросом и исключения по-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

падания загрязняющих веществ в окружающую среду, технологический процесс должен постоянно контролироваться.

4.3. Мероприятия по защите от шума

При эксплуатации проектируемого объекта существенного воздействия на окружающую среду от шума и вибрации происходить не будет.

В процессе производства строительно-монтажных работ используемая техника и движущиеся транспортные средства создают временное шумовое воздействие на окружающую среду, в частности на животных и человека, ограниченное периодом строительства.

Проектом приняты меры и средства защиты от шума и вибрации, предотвращающие непосредственное их воздействие не только на рабочий персонал, но и на компоненты окружающей природной среды:

- строительно-монтажная техника, генерирующая шум и вибрацию, подбиралась с наименьшими шумовыми и вибрационными характеристиками;
- эксплуатацию строительных машин и механизмов, средств малой механизации и техническое обслуживание следует осуществлять в соответствии с действующими нормативными документами и инструкции заводов изготовителей;
- проводить своевременный планово-предупредительный ремонт машин, механизмов и оборудования;
- технический и производственный контроль шумовых и вибрационных характеристик машин и механизмов;
- виброоборудование, механизмы должны быть снабжены амортизаторами;
- использовать звукопоглощающие материалы (демпфирующие материалы, звукопоглощающие прокладки, звукоизолирующие кожухи, капоты);
- все работы по строительству объекта, связанные с техникой, у которой наибольший эквивалентный уровень звука, проводить в дневное время суток;
- замерять уровень шума анализаторами спектра шума или шумомерами;
- правильно выбран режим труда и отдыха персонала;
- рабочие, работающие в зонах с повышенными уровнями шума, должны быть снабжены индивидуальными средствами защиты от шума (противошумными наушниками, противошумными вкладышами, противошумными шлемами и касками, виброляционные рукавицы, специальная обувь).

4.4. Мероприятия, технические решения и сооружения, обеспечивающие рациональное использование и охрану водных объектов

Предусмотренные данным проектом мероприятия позволят снизить, а в ряде случаев предотвратить воздействие на состояние водных объектов как в период строительно-монтажных работ, так и в период эксплуатации куста.

При строительстве объекта

При выполнении строительных работ проектом предусмотрены следующие водоохран-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ные мероприятия:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- движение автотранспорта по существующим автодорогам, исключение беспорядочного движения;
- осуществлять проезд строительной техники строго в границах полосы временного отвода;
- эксплуатировать машины и механизмы в исправном состоянии;
- заправка строительной техники и машин на специально отведенной площадке, используя металлические поддоны с песком;
- запрет мойки машин и механизмов на строительной площадке;
- удаление воды из трубопроводов, после гидроиспытания, осуществляется в передвижные ёмкости и вывозится на очистные сооружения ДНС-1 Алексеевского месторождения;
- для строительства нефтегазопровода проектом приняты трубы повышенной коррозионной стойкости, износостойкости и эксплуатационной надежности;
- трубопроводы покрываются усиленной внутренней и наружной антикоррозионной изоляцией;
- для уменьшения риска аварий в системе сбора и транспорта нефти проектом предусмотрен 100% контроль сварных стыков трубопровода физическими методами;
- определены места временного складирования отходов, образующихся при строительстве, с последующим вывозом их для утилизации;
- после окончания строительно-монтажных работ строительной организацией предусмотрена уборка остатков труб, строительных материалов, вывоз временных вагон-домиков, если в них отпадет необходимость;
- необходимо организовать планировку территории строительства после окончания работ для сохранения естественного стока дождевых и талых вод;
- по окончании строительных работ предусмотрены мероприятия по рекультивации нарушенных территорий в полосе временного отвода земель.

Соблюдение технологии производства строительных работ и природоохранных требований позволит минимизировать воздействие на водные ресурсы.

При эксплуатации куста скважин

Для предотвращения возможного воздействия на поверхностные и подземные воды проектом предусмотрено:

- трубопровод является герметичной системой транспорта;
- мероприятия по обслуживанию трубопроводов в период эксплуатации, в соответствии с РД 39-132-94 "Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту нефтепромысловых трубопроводов";
- запорно-регулирующая арматура и технологическое оборудование соответствует рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;
- оборудование, арматуры, трубопроводы, соединительные детали выбраны с учетом климатических условий района;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

- параметры оборудования, арматуры, трубопроводы и соединительные детали рассчитаны с учетом обеспечения их безаварийной эксплуатации;

- на базе современных средств контроля и автоматизации отечественного и зарубежного производства создается контроль и управление технологическим процессом проектируемого объекта, обеспечивающий контроль и управление процесса добычи и транспорта нефти;

- сбор промливневых стоков с бетонных площадок устьев скважин в подземную емкость ЕП-5, с последующей откачкой автоцистернами и вывозом на очистные сооружения ДНС-1 Алексеевского месторождения;

- гидроизоляция подземных конструкций;

- обход трассы нефтепровода;

- разработка и соблюдение планов по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций;

- организация пунктов контроля качества поверхностных и подземных вод;

Сбросы сточных вод в поверхностные водные источники не предусматриваются.

В целях защиты площадки проектируемых сооружений от опасного воздействия подземных и поверхностных вод рекомендуются следующие мероприятия:

- вертикальная планировка территории;

- гидроизоляция подземных конструкций;

- антикоррозионные мероприятия для защиты подземных конструкций от агрессивного воздействия промышленных стоков и подземных вод.

При условии соблюдения технологических режимов работы системы сбора и транспорта нефти на нефтяном месторождении, проведения профилактических мероприятий, включающих в себя диагностику состояния технологического оборудования, а также реализации вышеперечисленных проектных решений в области охраны поверхностных и подземных вод, эксплуатация проектируемого объекта не приведет к изменению сформировавшейся природно-техногенной системы и не окажет дополнительного влияния на качество поверхностных и подземных вод.

4.4.1 Мероприятия, по рациональному использованию и охране вод и водных биоресурсов на пересекаемых линейным объектом реках и иных водных объектах

Трасса проектируемого нефтепровода пересекает ручей Кузьминка (правый приток реки Дымка) который является ООПТ областного значения «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол».

В соответствии со статьей 65 «Водного кодекса Российской Федерации» от 03.06.2006 № 74-ФЗ (ред. от 28.11.2015) (с изм. и доп., вступ. в силу с 01.01.2016) ширина водоохранной зоны ручья составляет 50 м.

В границах водоохранной зоны 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.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Строительство трассы проектируемого нефтепровода запроектирован подземным закрытым способом (методом горизонтального наклонного бурения – ГНБ) не затрагивая русло, водоохранную и охранную зону ООПТ.

➤ Для обеспечения повышенной экологической и эксплуатационной надежности предусмотрено применение конструкции типа «труба в трубе», т.е. укладка трубопровода проектом принята способом протаскивания в металлическом футляре.

➤ В период паводковых вод необходимо следовать рекомендациям организационного характера, а именно производить ежедневный обход и осмотр береговых участков трассы нефтепровода.

Основным условием хозяйственной и производственной деятельности, допустимой к осуществлению внутри водоохраных зон, является строгое соответствие решениям технологиям, заложенным в проекте.

4.5. 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

Охрана, рациональное использование земель и почвенного покрова в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта на месторождении обеспечиваются следующими проектными решениями:

- меры по минимизации изымаемых и нарушенных земель;
- меры по охране почвенно-растительного покрова;
- меры по предупреждению химического загрязнения почвенно-растительного слоя и грунтов;
- меры по рекультивации нарушенных земель;
- после окончания строительно-монтажных работ граница площадки куста отсыпается обвалованием высотой 1 м шириной по верху вала 0,5 м с устройством пандусов для въезда, от возможных разливов нефти.

Перечень основных проектных решений в области охраны земельных ресурсов при строительстве и эксплуатации объекта обустройства и их эффективность представлены в Таблице 4.5-1.

Таблица 4.5-1 – Проектные решения в области охраны земельных ресурсов и их эффективность

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
1. Период строительства		
1.1 Компактное размещение сооружений с использованием принципа группирования по технологическому и функциональному назначению; 1.2 Выбор оптимальной протяженности трассы проектируемого нефтепровода;	Снижение землеемкости проектируемого объекта.	Минимизация нарушенных земель.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
<p>1.3 Ведение всех работ строго в границах отвода земель;</p> <p>1.4 Движение транспорта и строительной техники только в пределах отвода земель;</p> <p>1.5 Стоянка строительной техники, складирование материалов осуществлять на специально организуемых площадках;</p>	<p>Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории. Предотвращение химического загрязнения земель.</p>	<p>Минимизация нарушенных земель. Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов.</p>
<p>1.6 Оснащение строительной колонны местами временного складирования отходов;</p> <p>1.7 Своевременная уборка мусора и отходов;</p> <p>1.8 Применение строительных материалов, имеющих сертификат качества;</p>	<p>Защита территории от загрязнения химическими веществами, строительными отходами, металлоломом и ТБО. Исключение сброса на рельеф хозяйственных сточных вод.</p>	<p>Минимизация потенциального загрязнения территории за счет своевременной передачи отходов для размещения и (или) переработки специализированной организации.</p>
<p>1.9 Установка подземной емкости для сбора утечек и талых / дождевых стоков с технологических бетонных приустьевых площадок скважин куста;</p> <p>1.10 Временная организация гидроизолированной уборной (биотуалета) и емкости для сбора хозяйственно-бытовых сточных вод;</p> <p>1.11 Усиленная внутренняя и наружная антикоррозионная изоляция;</p> <p>1.12 Проверка герметичности и надежности технологических линий, замерных устройств, нефтегазопроводов и другого нефтепромыслового оборудования;</p> <p>1.13 Контроль сварных стыков трубопровода физическими методами;</p> <p>1.14 Заправка машин и механизмов на спец. отведенной площадке;</p>	<p>Сбор промливневых сточных вод с последующей откачкой и подачей на очистные сооружения нефтесодержащих стоков ДНС-1 Алексеевского месторождения». Сбор хозяйственных сточных вод с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения МКП БМР «Водоканал» г.Бавлы.</p>	<p>Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод.</p>
<p>1.15 Покрытие открытых площадок для установки технологического оборудования сборными железобетонными плитами поверх основания из грунта;</p>	<p>Защита грунтов зоны аэрации и, соответственно, грунтовых вод от загрязнения нефтяной эмульсией, нефтепродуктами и химреагентами, используемыми в процессе добычи и транспорта нефти.</p>	<p>Минимизация потенциального химического загрязнения грунтов зоны аэрации и подземных вод.</p>
<p>1.16 Рекультивация нарушенных земель по окончании строительства;</p> <p>1.17 Обработку нарушенных земель проводить поперек склонов;</p>	<p>Повышение устойчивости существующей природно-техногенной системы.</p>	<p>Минимизация риска негативных воздействий на территорию.</p>
<p>1.18 После окончания строительномонтажных работ граница площадки куста отсыпается обвалованием высотой 1 м шириной по верху вала 0,5 м с устройством пандусов для въезда.</p>	<p>От возможных разливов нефти.</p>	<p>Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод.</p>

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

105

Проектные решения	Природоохранное направление	Эффективность мероприятий
1	2	3
2. Период эксплуатации		
2.1 Движение транспорта круглогодично только в пределах отвода земель и по постоянно действующим (существующим) автодорогам;	Предотвращение механического разрушения почвенно-растительного комплекса на прилегающей территории. Предотвращение химического загрязнения земель.	Минимизация нарушенных земель. Сохранение почвенно-растительного покрова и предотвращение трансформации ландшафтов.
2.2 Диагностика состояния трубопроводной системы и технологического оборудования;	Предотвращение образования коррозионных свищей (трещин) на трубопроводах. Продление срока безаварийной эксплуатации нефтепромыслового оборудования.	Снижение риска аварийных ситуаций на объектах месторождения и предотвращение химического загрязнения компонентов ОПС.
2.3 Обвалование площадки куста;	В целях охраны окружающей среды от возможных разливов нефти.	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод.
2.4 Сбор утечек и талых / дождевых стоков в подземные емкости с их последующей откачкой и отчисткой на очистных сооружениях ДНС-1 Алексеевского месторождения; 2.5 Ограждение технологических площадок с бетонным покрытием бордюром;	Защита территории от загрязнения различными химическими (нефть, нефтепродуктами и т.д.).	Минимизация потенциального химического загрязнения поверхности земли, почв, грунтов зоны аэрации и подземных вод. Препятствие аварийному растеканию нефти.
2.6 Соблюдение пожарной безопасности при проведении ремонтных и других видов работ;	Предотвращение лесных пожаров.	Защита лесов от уничтожения в результате пожаров. Минимизация негативных воздействий на лесные экосистемы.
2.7 Рекультивация нарушенных земель.	Повышение устойчивости существующей природно-техногенной системы.	Минимизация риска негативных воздействий на территорию.

Предусмотренные проектом мероприятия позволят до минимума сократить отрицательное воздействие на земли.

4.5.1 Рекультивация нарушенных земель – как основное мероприятие, направленное на восстановление почв и земельных ресурсов

Основным мероприятием, направленным на восстановление почв и земельных ресурсов, служит их рекультивация.

В соответствии со статьей 13 Земельного кодекса РФ и другими федеральными нормативными правовыми актами, все юридические лица, проводящие работы, связанные с нарушением земной поверхности, обязаны осуществлять рекультивацию нарушенных земель, т.е. привести нарушенные земли в состояние, пригодное для дальнейшего использования их по

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

назначению. Своевременная и качественная рекультивация нарушенных земель призвана создавать более организованные и оптимальные ландшафтные комплексы, ликвидируя при этом или сводя к минимуму отрицательное воздействие этих земель на природную среду.

Рекультивация должна осуществляться с учетом особенностей структуры ландшафтов и экосистем района проектирования, а также, объемов и характера работ по обустройству объекта.

Рекультивация нарушенных земель, в соответствии с требованиями ГОСТ 17.5.3.05-84 «Охрана природы. Земли. Рекультивации земель. Общие требования к землеванию», ГОСТ Р 59057-2020 «Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель», осуществляется последовательно в два этапа: технический и биологический.

В соответствии с условиями предоставления земельных участков под строительство объекта проектирования и с учетом местных природно-климатических условий настоящим проектом предусмотрен комплекс мероприятий по технической и биологической рекультивации.

Как отмечалось в Подразделе 3.3.1 (Таблица 3.3.1-2) общая потребность в земельных ресурсах для сооружения обустраиваемого куста скважин № 240 исчисляется в 4.3942 га, из них 0.7702 га земель переводится на период его эксплуатации, а именно для размещения: промплощадки куста и площадки КТП.

Технический этап рекультивации

Работы по технической рекультивации выполняются строительной организацией.

Технический этап предусматривает проведение работ, создающих необходимые условия для дальнейшего использования рекультивированных земель по целевому назначению.

Технический этап рекультивации предусмотрен для всех земельных участков независимо от дальнейшего направления их использования, и технология его производства распространяется проектом на все виды земель, планируемых к использованию в ходе реализации намечаемой деятельности.

Технический этап рекультивации предусматривает:

- снятие почвенно-растительного слоя и складирование его во временный отвал согласно ГОСТ 17.5.3.04-83. В ходе инженерно-экологических и инженерно-геологических изысканий определена толщина плодородного слоя земли на участках строительства, что составляет – 50 см.

При снятии, транспортировке, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение жидкостями, мусором и пр.);

- срезку, необходимое перемещение и отсыпку минерального грунта в соответствии с проектом вертикальной планировки;
- строительство и монтаж всех предусмотренных проектом сооружений, площадок, прокладка инженерных коммуникаций;
- передислокацию всех временных сооружений, спецтехники и транспортных средств с территории проектируемых работ;
- очистку территории от строительного мусора и металлолома;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

- засыпка котлованов грунтом с отсыпкой валика, обеспечивающего создание ровной поверхности после уплотнения грунта;
- засыпка и послойная трамбовка или выравнивание рытвин, непредвиденно возникших в процессе работ;
- нанесение плодородного слоя на обвалование промплощадки. Для избыточного плодородного слоя почвы предусмотреть транспортировку для заземления малопродуктивных земельных участков.

При производстве строительных работ в зимний период почвенно-растительный слой должен быть снят и складирован до нахождения его в незамерзшем состоянии. Однако, в случае острой необходимости, по согласованию с землепользователями и органами, осуществляющими контроль за использованием земель, может быть разрешено снятие почвенно-растительного слоя и в зимний период.

При снятии, транспортировке, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение жидкостями, мусором и др.). Срок хранения почвенно-растительного слоя в отвалах не должен превышать одного года. При более длительных сроках хранения в противоэрозионных целях и для повышения биологической активности, поверхность отвалов стабилизируют посевом семян многолетних трав. Приведение земельных участков в пригодное состояние производится в ходе работ, а при невозможности этого – не позднее, чем в течение года после завершения работ

Площадь технической рекультивации соответствует общей площади отвода для строительства проектируемого объекта и составляет 0,4791 га.

Для строительства объекта проектирования "Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения" предоставлены земельные участки общей площадью 100938,00 м² (местоположение: Новодомосейкинский сельсовет, Северный район, Оренбургская область, РФ, с кадастровыми номерами: 56:28:000000:2673 – Администрация МО Северный район, 56:28:1014012:32 – ЗАО "Алойл"). Строительные работы по данному объекту будут проводиться на земельном участке площадью 4791,00 м². На остальной площади земельных участков, равной 96147,00 м², строительные работы проводиться не будут.

Объемы работ по технической рекультивации территории строительства объекта, приведены в Таблице 4.5.1-1.

Таблица 4.5.1-1 – Объемы работ по технической рекультивации

Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3
Техническая рекультивация, в том числе:	га	0,4791
Земли, отводимые под: - куст скважин; - временный жилой городок для бригад строителей; - площадку трансформаторной подстанции	га	0,4598

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

Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3
Снятие почвенно-растительного слоя	м	0,5
	га	0,4063
	м ³	2031,56
Планировка поверхности нарушенных земель*	га	0,4050
Нанесение плодородного слоя почвы:		
Объем ПСП:	м ³	158,08
- для обвалования промплощадки проектируемого куста скважин	м ³	152,73
- для восстановления обвалования существующего куста скважин (К-205)	м ³	5,36
Длина обвалования промплощадки:		
- проектируемого куста скважин	м	248,00
- восстановление существующего К-205	м	8,70
Земли, отводимые под: - нефтегазопровод	га	0,0193 на территории существующего К-205
Снятие почвенно-растительного слоя	м	прокладка методом ГНБ
	га	
	м ³	
Планировка поверхности нарушенных земель**	га	
Нанесение плодородного слоя почвы (ПСП)	м ³	

Примечание:

- площадь технической рекультивации соответствует общей площади отвода для строительства проектируемых сооружений.

- срезка ПСП производится на всю толщину слоя. По данным комплексных инженерных изысканий, мощность слоя в районе проектных работ составляет 0,5 м.

*сплошная вертикальная планировка производится на всей площади, отведенной под куст скважин для создания уклонов, исключающих возможность растекания сточных вод;

- площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами.

Биологический этап рекультивации

Целью биологического этапа рекультивации является восстановление почвенно-растительного покрова, утраченного в процессе строительства, с помощью комплекса агротехнических и фитомелиоративных мероприятий, направленных на улучшение агрофизических, агрохимических, биохимических и других свойств почвы.

Биологический этап проводится после завершения технического этапа, на площади равной 0,1589 га (включая площадь озеленения обвалования).

Площади и объемы работ по биологической рекультивации, приведены в Таблице 4.5.1-2.

Биологическая рекультивация применяется как средство закрепления поверхностного слоя почвы корневой системой растений, создания сомкнутого травостоя, предотвращения развития водной и ветровой эрозии почв и включает два этапа – подготовка субстрата и проведение биологических приемов. В их комплекс входят:

1) Подбор состава многолетних трав, обладающих хорошей задерживающей способностью и адаптированных к конкретным условиям территории;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

2) Осуществление агротехнического цикла работ - боронование, дискование, культивация, прикатывание (по мере необходимости), посев трав, внесение удобрений (органических и минеральных) в конкретных определенных дозах для участка рекультивации;

3) Проведение в течение периода длительностью не менее чем в два года ухода за посевами, а в дальнейшем, через два - три года (в зависимости от типа рекультивируемого объекта) может проводиться скашивание трав.

Хранение удобрений на участках, отведенных для проведения обустройства куста, исключается. Удобрения поставляются и используются без временного складирования и хранения.

Слежавшиеся минеральные удобрения перед внесением в почву необходимо измельчить и просеять через сито, вносить механизированным способом. Внесение органоминеральных удобрений носит локальный разовый характер.

Следует варьировать применяемые варианты типовой схемы рекультивационных работ в зависимости от типа объекта. Поскольку эффективность выполняемых работ по восстановлению нарушенных земель зависит от правильного подбора комплекса мероприятий, работа должна осуществляться специализированными организациями, привлекающими специалистов-биологов.

Подбор трав осуществляется в соответствии с особенностями климатических условий. Обладая существенным адаптационным потенциалом, местные, многолетние травы при внесении удобрений способны за 1,5 - 2,5 года закрепить техногенный субстрат, обеспечить аккумуляцию питательных веществ в дерновом слое.

Для посева трав используют одновидовые семена злаковых трав (ежа сборная, костер безостый, пырей сизый, пырей бескорневищный, регнерия волокнистая) и бобовых трав (клевер красный, люцерна синегибридная, эспарцет песчаный, донник белый).

Возможные травосмеси:

1. Овсяница луговая, тимофеевка луговая, клевер красный.
2. Тимофеевка луговая, овсяница луговая, костер безостый, клевер красный.
3. Ежа сборная, овсяница луговая, клевер красный.
4. Регнерия волокнистая, люцерна синегибридная или донник белый.
5. Тимофеевка луговая, лисохвост луговой, люцерна синегибридная.
6. Костер безостый, пырей сизый, люцерна синегибридная.
7. Костер безостый, пырей бескорневищный, эспарцет песчаный.

Таблица 4.5.1-2 – Объемы работ по биологической рекультивации

Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3
Биологическая рекультивация земель:	га	0,1589
в т.ч. озеленение обвалования	га	0,1054
*Внесение органических удобрений (120 т/га)	га	0,0000
	т	0,00
Вспашка	га	0,0000
Боронование (рыхление верхнего слоя почвы)	га	0,0535

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Наименование вида работ	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3
*Внесение минеральных удобрений (0,2 т/га)	га	0,0535
	т	0,011
Дискование (рыхление поверхностного слоя почвы) и культивация	га	0,0535
Предпосевное прикатывание	га	0,1589
Посев травосмеси (28 кг/га)	га	0,1589
	кг	4,45
Послепосевное прикатывание	га	0,1589
Агротехнический уход за посевами	га	0,1589

Примечание:

**Срок изъятия земель - до 1 года. Период восстановления нарушенного производства - 3 года. Требуется биологическая рекультивация. Данные нормы внесения удобрений могут быть уточнены в зависимости от местных условий и при согласовании с землевладельцами (землепользователями). Сроки проведения биологического этапа рекультивации: с мая по август.*

- при освоении рекультивированных земель в сенокосы и пастбища на 3-й год дискование дернины и вспашка не производятся, а на эту сумму проводится уход за кормовыми угодьями. Расчет стоимости полевых работ, семян, трав и удобрений произведен по усредненным ценам и расценкам действующих на территории Республики (области, района).

- площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами.

Мероприятия по охране окружающей среды при рекультивации земель

Рекультивация нарушенных земель направлена на охрану окружающей среды и является природоохранным мероприятием. Вместе с тем, при проведении природоохранных мероприятий следует свести к минимуму негативное влияние применяемых технологий.

При выполнении рекультивационных работ не допускается:

- нарушение древостоев, растительного покрова и почв за пределами отведенных участков;
- перекрытие естественных путей стока поверхностных вод, приводящее к затоплению и заболачиванию территорий, развитию эрозионных процессов;
- захламление отходами и мусором;
- проезд транспортных средств, техники и механизмов по произвольным, не установленным маршрутам;
- при снятии, перемещении, складировании плодородного слоя следует принимать меры, исключающие ухудшение его качества (смешивание с подстилающими породами, загрязнение жидкостями, мусором и пр.).

Таким образом, для обеспечения охраны почвенно-растительного покрова должно обеспечиваться:

- запрещение деятельности, не предусмотренной технологией строительно-монтажных работ и эксплуатации, особенно вне пределов отвода;
- контроль отведенной территории и соблюдения ее границ;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

- контроль движения транспортных средств;
- своевременная уборка мусора, производственных и бытовых отходов;
- после окончания работ – восстановление отведенной территории.

Передача рекультивированных земель землевладельцам

Приемка земель производится только в течение вегетационного периода с мая по сентябрь, когда можно точно определить состояние почвы и растительного покрова.

Приёмке подлежат земли, на которых закончено строительство и выполнен весь комплекс работ по рекультивации, позволяющий в дальнейшем использовать земли по их назначению. Приёмка земель, временно использованных при строительстве объекта, землевладельцем производится комиссионно.

В состав комиссии включаются представители землеустроительных, природоохранных, лесохозяйственных органов. При необходимости к участию в работе комиссии привлекаются представители муниципального образования и управления Федерального кадастра объектов недвижимости.

Организация приема-сдачи рекультивированных земель осуществляется комиссией после поступления письменного извещения о завершении работ по рекультивации, и выполняется по графику, согласованному сторонами, сдающими и принимающими земли.

По результатам обследования рекультивированных земель комиссия вправе продлить (сократить) срок восстановления земель (биологический этап), установленный проектом рекультивации, или внести предложения об изменении целевого использования сдаваемого участка в порядке, установленном лесным и земельным законодательством.

В Таблице 4.5.1-3 приведены основные технико-экономические показатели рекультивации нарушенных земель.

Таблица 4.5.1-3 – Основные технико-экономические показатели рекультивации земель

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя
1	2	3
1.	Отведенный земельный участок, га	10,0938
2.	Общая площадь нарушаемых (нарушенных) земель, га в том числе:	0,4791
-	сельскохозяйственных	0,4598
-	лесных	–
-	водохозяйственных	–
-	земли промышленности	0,0193
-	прочих	–
3.	Общая площадь рекультивируемых земель, га	0,4791
4.	Площадь рекультивируемых земель после строительства, га	0,0571
5.	Площадь биологической рекультивации, га в том числе:	0,1589
-	озеленение обвалования	0,1054
6.	Площадь снятия плодородного слоя почвы (ПСП), га	0,4063
7.	Мощность снятия ПСП, м	0,5

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

№ п/п	Наименование показателя	Величина показателя
1	2	3
8.	Объем земляных работ, м ³ в том числе:	2189,64
-	снятие ПСП	2031,56
-	нанесение ПСП	158,08
	включая 15 см слой нанесения ПСП на обвалование куста скважин	158,08
9.	Планировка территории, га	0,4050
10.	Стоимость на проведение рекультивации земель, руб.:	
-	сметная стоимость технического этапа рекультивации	314 317,00
-	стоимость работ по биологической рекультивации	3 980,47

Примечание:

Предусмотрена сплошная вертикальная планировка в обваловании промплощадки куста скважин для создания уклонов, исключающих возможность растекания сточных вод.

Площадь технической рекультивации соответствует общей площади отвода для строительства проектируемого объекта.

Площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами с внесением минеральных удобрений.

Проектом предусмотрено озеленение обвалования проектируемого куста скважин К-240 и восстановление озеленения обвалования К-205 путем посева трав.

4.6. Мероприятия по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке и размещению опасных отходов

Отходы производства и потребления, подлежат сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению, условия и способы, которых должны быть безопасными для окружающей среды.

Как на стадии строительства, так и на стадии эксплуатации скважин куста будет обращено внимание на реализацию мероприятий по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды (Таблица 4.6).

В проекте определены перечень, класс опасности и количество отходов, образующихся на стадии строительства и эксплуатации объекта, что позволяет заранее определить комплекс мероприятий, направленных на сбор, безопасное хранение и переработку отходов.

С целью минимизации воздействия отходов на окружающую среду предусматриваются следующие мероприятия:

- организуются места централизованного сбора отходов и временного их хранения (накопления);
- предусматривается использование отходов инертных строительных материалов, образующихся в период СМР, в последующих технологических операциях, что обеспечивает сохранение наименьшего количества отходов и сохранение природных ресурсов;
- использование технологических решений по строительству, позволяющих минимизировать возможность аварийных ситуаций на технологическом оборудовании, что способствует уменьшению количества образования отходов;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

- осуществляется отдельный сбор образующихся отходов по их видам и классам с тем, чтобы обеспечить их последующее размещение на предприятии по переработке и вывозу на полигон для захоронения;
- соблюдение условий временного хранения отходов на участке проведения работ;
- соблюдение периодичности вывоза отходов с участка проведения работ, а также соблюдение условий передачи их для переработки или для захоронения предприятиям, имеющим соответствующие лицензии;
- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;
- организация учета образующихся отходов и обеспечение своевременных платежей за их размещение;
- заключение договоров на передачу отходов специализированным организациям перед началом строительных работ;
- назначение лиц, ответственных за контроль в области обращения с отходами и разработка соответствующих должностных инструкций.

Образование отходов в период строительства объекта является временным фактором, а следовательно, и их воздействие на окружающую среду. При условии соблюдения норм и правил в области обращения с отходами производства и потребления, указанное воздействие можно отнести к минимальному.

Таблица 4.6 – Мероприятия по снижению влияния образующихся отходов на состояние окружающей среды

Вид отходов	Мероприятия	Срок выполнения	Эффективность мероприятий
1	2	3	4
Строительные отходы	Централизованный сбор и временное хранение отходов. Вывоз для захоронения либо для передачи на утилизацию предприятиям, имеющим соответствующие лицензии	Окончание строительства, ремонтных работ	Предотвращение захламления территории в районе расположения объекта
Нефтесодержащие отходы, отходы содержащие ЛКМ	Вывоз спецавтотранспортом в места организованного складирования, предназначенные для безопасного хранения и переработки таких отходов	Окончание строительства, ремонтных работ. Согласно установленным графикам планово-профилактического ремонта и обследования куста скважин	Снижение объема накопления отходов. Предотвращение попадания загрязняющих веществ в окружающую среду (почвы, поверхностные и грунтовые воды)
Мусор от бытовых помещений, пищевые отходы	Захоронение на полигоне ТБО	По мере накопления или установленным графикам вывоза	Предотвращение захламления территории отходами жизнедеятельности человека

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

114

Вид отходов	Мероприятия	Срок выполнения	Эффективность мероприятий
1	2	3	4
Отходы (осадки) из выгребных ям (биотуалетов), хозяйственно-бытовые стоки	Вывоз спецавтотранспортом на очистные сооружения	По мере накопления или установленным графикам вывоза	Предотвращение попадания загрязняющих веществ в окружающую среду (почвы, поверхностные и грунтовые воды)

Образующиеся отходы в период строительства объекта являются малоопасными, нелетучими, нерастворимыми в воде, что уменьшает прямое взаимодействие с окружающей природной средой. Контроль, за состоянием окружающей среды на участке проведения работ в период строительства осуществляется службой Подрядчика.

4.7. Мероприятия по охране недр

Главными требованиями охраны недр и предупреждения негативных гидрогеологических процессов и явлений являются, эксплуатация проектируемого объекта в установленных технологических режимах.

Для охраны недр от механического, химического и теплового воздействия предусмотрены следующие мероприятия:

- обязательное соблюдение границ участков, отводимых под строительство;
- заправка строительной техники и машин на специально отведенной площадке;
- обеспечение полной герметичности технологического процесса;
- предусматривается 100%-ный контроль сварных соединений;
- испытание технологических трубопроводов на прочность;
- для защиты от коррозионного разрушения трубопровода, рекомендуется использовать трубы из коррозионностойких материалов, предусматривать антикоррозионную изоляцию труб;
- антикоррозионная защита заглублений в грунт ж/б и бетонных конструкций от агрессивного воздействия грунтов;
- сбор производственно-дождевых стоков в подземные емкости с последующей откачкой и вывозом на очистные сооружения;
- контроль, автоматизация и телемеханизация технологических процессов;
- искусственное повышение поверхности территории, обвалование с целью предотвращения затопления;
- проведение технической и биологической рекультивации земель в полосе строительства;
- обработку нарушенных земель проводить поперек склонов;
- наблюдение за процессом самовосстановления почвенно-растительной структуры и восстановления плодородного слоя, после биологической рекультивации;
- наблюдение за гидрогеологическими процессами и явлениями.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Мониторинг (наблюдение) ориентирован на диагностику изменений геологической среды и своевременное предупреждение негативных последствий хозяйственной деятельности на компоненты окружающей среды, а также предупреждение негативных последствий гидрогеологических процессов на площадке куста.

4.8. Мероприятия по охране объектов растительного и животного мира

4.8.1 Комплекс мер, уменьшающих отрицательное воздействие на растительность

В период строительства объекта

Для снижения последствий прямого и косвенного воздействия в период строительства предусматривается ряд природоохранных мероприятий:

- выбор площадки куста и трассы нефтегазопровода с учетом сохранения особо ценных биотопов;
- строительство трассы проектируемого нефтепровода через ручей Кузьминка, являющийся ООПТ областного значения «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», запроектирован подземным закрытым способом (методом горизонтально-наклонного бурения – ГНБ) не затрагивая русло данного ручья, водоохранную зону и зону с ограничениями хозяйственной деятельности ООПТ;
- минимальное занятие земель;
- производство СМР и движение транспорта строго в полосе отвода земель;
- использование только исправной техники;
- применение строительных машин и механизмов, имеющих минимально возможное удельное давление ходовой части на подстилающие грунты;
- заправка автотранспорта в строго отведенных местах, которые обеспечены поддонами с песком, предотвращающими загрязнение почв нефтепродуктами;
- выделение специальных площадок для стоянки техники, хранения строительных материалов и оборудования;
- устройство мест складирования отходов производства и потребления для предотвращения захламления, загрязнения почвенно-растительного комплекса;
- своевременный вывоз бытовых и строительных отходов;
- использование материалов, соответствующих климатическим условиям района строительства, не оказывающих вредного воздействия на флору;
- контроль качества сварных стыков и испытание на прочность согласно действующим нормативным документам;
- запрещение выжигания растительности;
- с целью сохранения растительного покрова от пожара все строительные объекты должны быть обеспечены средствами пожаротушения;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- благоустройство территории по окончании строительных работ, в том числе проведение рекультивационных работ, включающих техническую и биологическую рекультивацию.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

При эксплуатации проектируемого объекта

Поскольку при нормальной эксплуатации объекта воздействие на растительный мир практически отсутствует, в качестве основного мероприятия можно рекомендовать проведение регулярного контроля состояния флоры в зоне влияния проектируемого объекта.

Для исключения аварийных ситуаций, связанных с выбросом и исключения попадания загрязняющих веществ в окружающую среду, технологический процесс должен постоянно контролироваться.

В период эксплуатации минимизация воздействия на растительный покров обеспечивается:

- полной герметизацией системы транспортировки добываемых углеводородов;
- наличием отключающей запорной арматуры;
- движением автотранспорта и спецтехники только по автодорогам;
- поддержанием в рабочем состоянии всех водопропускных и водоотводящих сооружений во избежание подтопления и заболачивания прилегающей территории;
- ознакомлением работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- соблюдением правил пожарной безопасности;
- осуществлением противопожарных мероприятий и др.

Соблюдение природоохранных требований и технологии работ проектируемого объекта, направленные на предотвращение аварийных ситуаций будут способствовать минимизации отрицательного воздействия на растительный покров.

4.8.2 Мероприятия, обеспечивающие снижение воздействия на животный мир

Наименьший вред при строительстве проектируемых сооружений будет нанесен млекопитающим, так как они мобильны и активны в любое время суток.

Для уменьшения возможного отрицательного антропогенного воздействия на животных и сохранения оптимальных условий их существования могут быть рекомендованы технологические и организационные мероприятия:

В период строительства объекта

- проведение СМР в пределах установленных площадей отвода под строительство;
- строительство трассы проектируемого нефтепровода, включая переход через водную преграду, ручей Кузьминка, запроектирован подземным закрытым способом (методом горизонтально-наклонного бурения – ГНБ) не затрагивая русло и водоохранную зону данного ручья;
- перемещение транспорта должно быть ограничено схемой передвижения на территории производства работ только в пределах полосы отвода земель;
- запрещение разведения костров и другие виды работ с открытым огнем за пределами, специально оборудованных для этого площадки;
- не производить хранение и применение ядохимикатов, удобрений, химических реагентов опасных для объекта животного мира и среды их обитания. Хранение и применение должны осуществляться с соблюдением мер, гарантирующих предотвращение заболеваний и гибели объектов животного мира, ухудшения среды их обитания;

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- запрещение применения технологий и механизмов, которые могут вызвать массовую гибель объектов животного мира;
- исключение проведения строительных работ в период размножения животных;
- обеспечение контроля за сохранностью звукоизоляции двигателей строительной и транспортной техники, своевременная регулировка механизмов, устранение неисправностей для снижения уровня шумового воздействия;
- по завершении строительства уборка остатков материалов, конструкций и строительного мусора;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- восстановление повреждённых и нарушенных участков в кратчайшие сроки.

Какого-либо отрицательного воздействия на местные перемещения крупных наземных животных (копытные, хищные) не усматривается, поскольку проектируемые работы не предполагают создание таких линейных сооружений, которые могли бы препятствовать кочевкам представителей данных групп животных.

При эксплуатации проектируемого объекта

- подземная прокладка трубопровода;
- ограничение доступа животных на технологические площадки путем установки ограждений;
- прокладка нефтегазопровода, включая переход через водоток, для обеспечения повышенной экологической и эксплуатационной надежности предусмотрена с применением конструкции типа «труба в трубе» – в металлическом футляре;
- поскольку, наиболее серьезным фактором воздействия на охотничье-промысловые виды животных является неконтролируемая охота, для предотвращения случаев браконьерства в контракт работника будет включен пункт о запрете ввоза на территорию месторождения охотничьих снастей;
- ознакомление работников с правилами природопользования и ответственностью за их нарушение;
- проводятся мероприятия по оперативному обнаружению и тушению пожаров, своевременной их ликвидации;
- комплекс мер по предотвращению и быстрой ликвидации аварийных разливов;
- юридические, должностные лица обязаны своевременно информировать специально уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды о случаях гибели животных.

Соблюдение технологических требований при производстве работ и проведение компенсационных мероприятий после завершения строительства, позволит снизить действие негативных факторов на биоту, и эксплуатация проектируемого объекта существенно не скажется на состоянии животного населения.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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

Как уже отмечалось в подразделе 3.7 «Результаты оценки воздействия вероятных аварийных ситуаций на проектируемом объекте на состояние окружающей среды» основными источниками возможного ущерба окружающей среде являются аварии на нефтепроводе. Аварии на нефтепромысловом оборудовании случаются гораздо реже. Оборудование куста скважин не доводится до аварийного состояния путем применения планово-предупредительного ремонта и его замены до истечения гарантийного срока.

В целях предотвращения аварийных ситуаций, разработаны и представлены меры по снижению риска их возникновения, в период строительства и при эксплуатации проектируемых сооружений. Вопросы обеспечения надёжности эксплуатации проектируемого объекта (безаварийной работы) решаются как на стадии строительства, так и в период эксплуатации, и сводятся к ниже следующим мероприятиям:

- качественное выполнение строительно-монтажных работ;
- прокладка трубопровода на всем протяжении закрытым способом методом ГНБ в металлическом защитном футляре. Проектное решение по прохождению трубопровода через водную преграду предусматривается с учетом возможных деформаций русла. Величина заглубления футляра – 2 м.
- выбор труб выполнен на основании данных о климатических характеристиках района строительства;
- использование стальных труб с антикоррозионным заводским покрытием;
- ревизия и отбраковка труб и деталей трубопроводов на трубной базе;
- 100 %-ный контроль сварных соединений (стыков) физическими методами;
- при сварке трубопровода использование сварочных материалов, соответствующих действующим ГОСТам;
- гидравлическое испытание трубопроводов на прочность и герметичность после монтажа;
- контроль качества наружных изоляционных покрытий;
- предусмотрена защита трубопровода от почвенной коррозии: пассивная (внутреннее и наружное антикоррозионное покрытие трубопроводов);
- предусмотрена антикоррозионная защита подземных емкостей, надземных трубопроводов и арматуры;
- поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом гидроизолируются;
- комплексная автоматизация и герметизация технологического процесса;
- соблюдение технологических регламентов и правил технической эксплуатации всех составных частей систем добычи и транспортировки нефтесодержащей жидкости;
- выбор запорно-регулирующей арматуры и технологического оборудования, соответствующих рабочим параметрам процесса и коррозионной активности среды;

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

- организация строгого контроля технологических процессов, герметичность, надежность и безаварийная работа оборудования и трубопроводов;
- технологическая схема и комплектация основного оборудования гарантируют непрерывность производственного процесса за счет оснащения технологического оборудования системами автоматического регулирования, блокировок и сигнализации;
- приустьевая площадка скважины бетонируется и ограждается бортовым камнем;
- наблюдение за технологическими сооружениями;
- хорошая подготовка и периодическая проверка знаний обслуживающего персонала;
- работники, выполняющие обслуживание и ремонт технологического оборудования, обязаны хорошо знать технологические схемы сооружений, устройство и работу отключающей арматуры;
- контроль технологических параметров процесса перекачки (объемы перекачки, давление и температура);
- периодичность проведения анализов коррозионной агрессивности перекачиваемого продукта;
- контроль состояния оборудования и трубопровода диагностическими средствами.

На предприятии имеется разработанный и утвержденный «План проведения работ по предотвращению и ликвидации аварийных ситуаций». План раскрывает необходимые действия персонала с начала возникновения аварии (четкая регламентация действий персонала при различных операциях) и составлен в соответствии со следующими положениями:

- возможные аварийные ситуации при намечаемой хозяйственной деятельности;
- методы реагирования на аварийные ситуации;
- создание аварийной бригады;
- фазы реагирования на аварийную ситуацию.

Своевременная ликвидация аварий уменьшает степень отрицательного воздействия на окружающую среду. В соответствующем спецразделе проекта (180.14.04.2022-ГОЧС) рассмотрены конкретные возможные варианты и сценарии аварий по данному обустриваемому кусту скважин, а также предложен ряд решений по предотвращению, локализации аварий и ликвидации последствий аварийных ситуаций на окружающую природную среду.

4.10. Программа производственного экологического контроля (мониторинга) за характером изменения всех компонентов экосистемы при строительстве и эксплуатации объекта, а также при авариях

Производственно-экологический мониторинг является составной частью природоохранных мероприятий.

Основанием для проведения работ по производственному экологическому контролю является действующее законодательство Российской Федерации, в соответствии с законами РФ «Об охране окружающей среды».

Производственный экологический контроль в области охраны окружающей среды (ПЭК) осуществляется в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной деятельности ме-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

роприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды, а также в целях получения объективной и достоверной информации о состоянии компонентов окружающей среды, негативное техногенное воздействие на которые может быть оказано при строительстве и эксплуатации объекта проектирования.

Основным при выполнении производственного эколого-аналитического контроля является осуществление мониторинга источников загрязнения и объектов окружающей среды. Контроль и оперативность передачи информации, обеспечивают возможность принятия немедленных решений по снижению или ликвидации отрицательных воздействий на окружающую среду, в первую очередь, при аварийных ситуациях.

Территория проектных работ несет на себе техногенную нагрузку. Территория расчленена сетью временных и постоянных грунтовых дорог, сетью линейных наземных и подземных сооружений. В настоящее время на рассматриваемой территории построено и функционируют нефтепромысловые объекты ЗАО «Алойл».

ЗАО «Алойл» осуществляет регулярный контроль за состоянием компонентов окружающей природной среды на территории зоны своей деятельности. Для контроля за качеством атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвенного покрова фоновыми являются пункты контроля, которые определены в «Программе производственного экологического контроля». Программа промышленно-экологического мониторинга объектов добычи, сбора, подготовки и транспорта нефти, являющихся потенциальными источниками загрязнения окружающей природной среды, предполагает организацию системы регламентированных наблюдений за состоянием окружающей среды и источниками воздействия на нее. Результаты контроля на постах наблюдения служат индикатором изменения качественного состава компонентов окружающей природной среды территории.

В период строительства мониторинг будет осуществлять Подрядная организация.

При выполнении строительных работ должен осуществляться мониторинг земель, который включает в себя наблюдения за:

- границами изъятия земель;
- состоянием земель, где предусмотрена стоянка и заправка автотранспорта;
- местами временного складирования отходов;
- качеством и своевременностью выполнения работ по рекультивации.

Основная цель мониторинга почвенного покрова – систематическое наблюдение и контроль за состоянием почв на территории строительной площадки для своевременного выявления изменений, оценки, прогноза и выработки рекомендаций по предупреждению и устранению последствий негативного воздействия в период строительства. На период строительства отбор проб почв производится однократно на площадке строительства. В качестве контролируемых компонентов в почве на период строительства рекомендуется принять следующие вещества: свинец, ртуть,

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

медь, цинк, никель, кадмий, мышьяк, нефтепродукты, бенз(а)пирен, рН, хлориды, сульфаты. Объектом контроля за загрязнением почвы отходами является граница отвода.

Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в период строительства заключается в контроле за эксплуатацией строительных машин и механизмов в исправном состоянии. Контроль проводится на специальных контрольно-регулирующих пунктах по проверке и снижению токсичности выхлопных газов. Контроль выбросов загрязняющих веществ от автотранспорта и строительной техники обеспечивается Владельцами транспортных средств.

Мониторинг водных объектов в период обустройства куста скважин проводить не требуется в связи:

- с коротким сроком выполнения строительных работ;
- проектом предусмотрена прокладка трассы нефтегазопровода от К-240 до К-205, включая переход через водоток – ручей Кузьминка, методом горизонтально-наклонного бурения. Ширина водоохранной зоны составляет 50 м. При строительстве трассы трубопровода методом ГНБ русло водотока не затрагивается. Точки забуривания и выхода на поверхность расположены за границей водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы пересекаемого водного объекта;
- с расположением объекта проектирования за пределами зон санитарной охраны подземных источников водоснабжения.

Основной задачей по проведению экологического контроля (мониторинга), в период строительства, является организация за соблюдением требований, а также природоохранных решений и мероприятий, предусмотренных данным проектом.

Экологический контроль в период эксплуатации объекта:

После принятия проектируемого объекта в эксплуатацию экологический контроль осуществляет Эксплуатирующая организация.

Основной задачей по проведению экологического контроля (мониторинга) в период эксплуатации является соблюдение эксплуатирующей организацией требований природоохранного законодательства, а также природоохранных решений и мероприятий.

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций и максимального снижения уровня воздействия проектируемого объекта на все составляющие окружающей природной среды необходимо осуществлять постоянное наблюдение и контроль за их состоянием.

В период эксплуатации проектируемого объекта существенного негативного воздействия на окружающую среду не ожидается.

Производственный экологический контроль состояния атмосферного воздуха

Для уменьшения вероятности возникновения ситуаций с превышением ПДК, необходимо организовать контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу. Контроль за состоянием атмосферы на объектах предприятия необходимо вести по двум направлениям:

- контроль за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу;
- контроль за соблюдением норм допустимых выбросов вредных веществ, установленных для объектов предприятия.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Для контроля за соблюдением норм допустимых выбросов, в контрольных точках должны отбираться и анализироваться пробы атмосферного воздуха с последующим сопоставлением фактических и расчетных концентраций.

На стадии эксплуатации контроль загрязнения атмосферы рекомендуется проводить для постоянно действующих площадных объектов – на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и на границе жилой зоны (ЖЗ) ближайшего населенного пункта.

Местоположение точек отбора проб воздуха корректируется на местности в зависимости от направления ветра. Конкретные точки отбора следует устанавливать с учётом данных метеосводки по розе ветров на период отбора проб воздуха. При этом регистрируются следующие показатели: температура и влажность воздуха, атмосферное давление, направление и скорость ветра, наличие застойных явлений.

Наблюдения за состоянием атмосферы проводятся на основании утвержденных нормативных документов (ГОСТ 17.2.3.01-86 «Охрана природы. Атмосфера. Правила контроля воздуха населенных пунктов»). Определение концентраций вредных примесей в атмосфере производится аккредитованной на данный вид работ лабораторией, выбранной на тендерной основе. Лаборатория располагает необходимым оборудованием, средствами для отбора проб, регламентированными методиками определения загрязняющих веществ (ЗВ), квалифицированным персоналом. Отбор проб атмосферного воздуха осуществляется переносным оборудованием в стороне от используемого автотранспорта для исключения мешающего влияния: автоматическими газоанализаторами для непрерывного определения концентраций вредных примесей или электроаспираторами через поглотительные приборы (сорбционные трубки). Периодичность отбора проб – не реже 1 раза в год. При проведении работ мероприятия по контролю атмосферного воздуха следует проводить, особенно в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), рекомендуется ежедневная оценка и прогноз метеорологических условий на предмет возможного наступления НМУ, которые способствуют накоплению загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы.

Как показали расчеты рассеивания, на границе СЗЗ по промплощадке "Куст скважин № 240" концентрации по всем выбрасываемым вредным веществам не превышают допустимых значений, регламентированных ГН и составляют менее 0,1 ПДК. Таким образом, установка пунктов наблюдений за атмосферным воздухом на границе СЗЗ не целесообразно.

В настоящее время ЗАО «Алойл» осуществляет контроль состояния атмосферного воздуха на территории Албайского нефтяного месторождения в пунктах контроля, которые определены в «Программе производственного экологического контроля в Оренбургской области».

Таким пунктом является пост за наблюдением качества атмосферного воздуха, расположенный на границе ближайшего населенного пункта к проектируемому кусту скважин – д.Жмакино. Результат контроля на существующем посту наблюдения может служить индикатором изменения качественного состава компонентов окружающей природной среды территории. Периодичность взятия проб воздуха в период эксплуатации составляет 1 раз в квартал.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Организация экологического контроля качества поверхностных и подземных вод

Водные объекты являются хорошим индикатором антропогенного влияния для всего комплекса техногенных процессов, происходящих на их водосборных площадях, включая эрозию почв и загрязнения грунтовых вод.

Экологический мониторинг **поверхностных вод** осуществляется в целях своевременного выявления и прогнозирования развития негативных процессов, влияющих на качество вод и состояние водных объектов, разработки и реализации мер по предотвращению последствий этих процессов.

Трасса нефтепровода К-240 проходит через ручей Кузьминка и запроектирован на всем протяжении методом горизонтального наклонного бурения, в металлическом защитном футляре. При нормальных условиях работы относительно водных объектов трубопровод является пассивным сооружением и не может оказать воздействие на гидрологический и гидрохимический режим вод.

Количество точек отбора в створе при небольшой ширине водотока принимается равной одной. Опробование поверхностных вод предусмотрено 2 раза в год – в весеннее половодье и в период осенних дождей, по полной и сокращенной программам, с учетом основных загрязняющих веществ, определяемых спецификой предприятия.

Полная программа включает определение следующих показателей:

- температура воды, вкус, запах, цветность, прозрачность, осадок;
- рН, минерализация, жесткость;
- взвешенные вещества, главные ионы (Ca⁺², Mg⁺², Na+K⁺, HCO₃⁻³, SO₄⁻², Cl⁻);
- маркерный показатель - бенз(а)пирен;
- биогенные элементы (аммонийный ион, азот нитратный, азот нитритный);
- загрязняющие вещества неорганического происхождения, органические загрязняющие вещества (нефтепродукты, фенолы, СПАВ);
- БПК₅, растворенный кислород.

Сокращенная программа предусматривает определение следующих показателей:

- минерализация, рН;
- БПК₅;
- взвешенные вещества, хлориды, нефтепродукты;
- маркерный показатель - бенз(а)пирен;
- органические загрязняющие вещества (нефтепродукты, фенолы, СПАВ);
- тяжелые металлы (медь, цинк, свинец, кадмий, никель, кобальт, марганец).

Для сравнения доли привноса загрязняющих веществ с поверхностным стоком целесообразно отбор проб по полной программе проводить в весеннее половодье, а по сокращенной программе в период осенних дождей.

Для оценки качества **подземных вод** существуют оптимальные сроки проведения отбора проб. Наиболее оптимальные это:

- в зимнюю межень (декабрь-февраль);

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

- в период половодья, при наступлении максимальных уровней (с мая по август);
- в летнюю межень, в период минимальных уровней (середина - конец сентября);

В перечень контролируемых показателей необходимо включить следующие показатели: нитраты, хлориды, сульфаты, гидрокарбонаты, карбонат-ион, кальций, магний, сухой остаток, железо общее, жесткость общая, рН, перманганатная окисляемость, АПАВ, нефтепродукты, температура.

Производственный контроль состояния почв

Основной задачей экологического контроля за почвами в период эксплуатации объекта на проектируемой территории является регистрация загрязнения почв и изменения ее химического состава вследствие возникновения аварийных ситуаций.

Отбор почв и грунтов производится в соответствии с ГОСТ 17.4.3.01-83 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к отбору проб». Отбор почвенных проб для физико-химических анализов должен проводиться с учетом характера генетических горизонтов и их роли в качестве геохимических барьеров. Пункт наблюдения оборудуется на профиле, ориентированном от источника загрязнения по направлению стока на расстояние от 10 до 100 м. Перед тем, как проводить отбор, проводится визуальный осмотр местности для выявления мест, затронутых экзогенными процессами. Участки развития процессов должны фиксироваться и измеряться.

В соответствии с СанПиН 2.1.7.1287-03 «Санитарно-эпидемиологические требования к качеству почвы» перечень химических показателей включает определение содержания:

- тяжелых металлов и микроэлементов (Pb, Cd, Hg, Zn, Cu, Co, As, Ni);
- 3,4-бенз(а)пирена;
- нефтепродуктов;
- рН;
- суммарный показатель загрязнения.

Периодичность контроля по сокращенной программе составляет 1 раз в год в летне-осенний период.

Рекомендуется проводить опробование почв и грунтов не только по сокращенной, но и по расширенной программе.

Расширенная программа, помимо вышеперечисленных показателей, предусматривает определение:

- солевого состава водной вытяжки;
- содержания гумуса;
- нитрат-иона и аммонийного иона;
- хлоридов;
- фосфатов;
- СПАВ.

Проведение почвенного мониторинга по расширенной программе целесообразно проводить 1 раз в 3 года в летне-осенний период.

Предложенная система показателей охватывает важнейшие свойства почв, с которыми связана их продуктивность и устойчивость, а также основные загрязнители почвенного покрова.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	Лист
							125

Периодичность измерений может корректироваться по результатам проведенного мониторинга. При отсутствии негативной динамики количество измерений можно сократить до одного раза в 3 – 4 года. В случае положительной динамики определение содержания загрязняющих веществ необходимо проводить ежегодно. В случае сильных разовых антропогенных воздействий (аварий) обследование нарушенных участков с детальным описанием состояния почвенно-растительного покрова проводится сразу же после фиксации факта воздействия.

При санитарно-эпидемиологической оценке почв выявляются потенциальные источники их загрязнения и устанавливаются участки возможного загрязнения территории по площади. На территории площадки куста отсутствует постоянно рабочий персонал, в связи с чем, нет необходимости проведение гельминтологического анализа почв.

Рекомендуется визуальный метод контроля за состоянием почв на прилегающей территории проектируемых сооружений объекта.

Таким образом, мониторинг почвенного покрова в период эксплуатации проводится первые три года, как контроль восстановления рекультивированных земель, далее – не реже 1 раза в 3 года.

В случае сильных разовых антропогенных воздействий (аварий) обследование нарушенных участков с детальным описанием состояния почвенно-растительного покрова проводится сразу же после фиксации факта воздействия.

●Рекомендуемые контрольные точки наблюдения за отдельными компонентами природной среды (местоположение пунктов наблюдения за качеством атмосферного воздуха, подземных и поверхностных вод, почвы) представлены в Таблице 4.10-1 и Графическом приложении 180.14.04.2022-ОВОС, Лист 1.

Таблица 4.10-1 – Местоположение пунктов контроля по компонентам природной среды

Точка (проба)	Месторасположение контрольных точек
Атмосферный воздух (А):	
А1	на границе н.п. Жмакино
Поверхностные воды (В):	
В-1	руч. Кузьминка в 600 м западнее от д. Жмакино
Подземные воды (Р):	
Р-1	родник (правый склон руч. Дунайка) расположенный к югу от д. Жмакино,
Почвенный покров (П):	
П-1	в 100 м в южном направлении от кустовой площадки

Основные события по воздействию техногенных нарушений на природные среды происходят в период строительства и первые годы эксплуатации объекта. В дальнейшем наступает естественная стабилизация нового природного равновесия. В связи с этим объем работ по реализации мониторинга целесообразно разбить по этапам. На первом этапе (примерно первые 5 лет) организуется сеть режимных наблюдений, наблюдения проводятся по расширенной про-

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

грамме. На втором этапе, который наступает после стабилизации процессов, вызванных техногенными изменениями, число и периодичность наблюдений можно сократить.

Природоохранные мероприятия по охране каждого из видов природных сред приведены в соответствующих разделах данного проекта.

Рекомендуемый мониторинг при аварийных ситуациях

Возникновение и развитие аварий в общем виде можно представить следующим образом:

- 1) происходит нарушение герметичности системы или неконтролируемый выход нефти и ПГФ (первичное облако);
- 2) нефть выходит наружу, растекаясь по поверхности земли или воды, приводя к их загрязнению;
- 3) в результате испарения образуется вторичное паровоздушное взрывопожароопасное облако;
- 4) случайный источник (открытый огонь, искрение электрооборудования, разряды статического электричества, разряды атмосферного электричества, искры механического происхождения и др.) приводит к воспламенению (взрыву) паров топливно-воздушной смеси (ТВС) с последующим развитием пожара разлития;
- 5) воздействие на людей, здания и сооружения поражающих факторов взрыва (избыточное давление) и пожара (повышенная температура, тепловое излучение, токсичные продукты горения).

Локальные утечки опасных веществ являются наиболее вероятными и чаще всего происходят через фланцевые соединения, уплотнения насосов, запорную арматуру, некачественные сварные швы (свищи, трещины) и т.п.

В ходе работ по ликвидации аварии до ее локализации и перехода в фазу контролируемого процесса следует проводить визуальный контроль.

Контроль обстановки и состояния окружающей среды осуществляется и проводится с привлечением персонала, задействованного в ликвидации аварии, в целях своевременного получения и уточнения данных об обстановке.

В целях контроля выполняются следующие операции:

- определение места разлива нефти путем визуального наблюдения;
- определение места разлива нефти с помощью средств дистанционного обнаружения;
- расчет и моделирование направления или вероятной траектории разлива нефти.

Помимо установления места разлива и прогнозирования разлива нефти с помощью вышеуказанных действий, необходимо определить следующие параметры:

- протяженность и площадь нефтяного загрязнения;
- расположение нефтяного загрязнения по отношению к зонам особой значимости;
- изменение характеристик нефтяного загрязнения или свойств нефти с течением времени;
- определение зон наибольших концентраций нефти;
- ближайшие природоохранные зоны;
- места размещения аварийно-ликвидационного оборудования.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

127

При небольших разливах наиболее эффективным методом обнаружения нефтяных пятен являются визуальные наблюдения. Контрольные наблюдения ведутся круглосуточно. Периодичность наблюдений определяется динамикой распространения разлившейся нефти.

По окончании работ по ликвидации аварии необходимо провести отбор проб в соответствии с выводами, сделанными на основе визуального контроля, с учетом распространения нефтепродукта в период острой фазы аварии. Каждый отобранный образец делят пополам одна часть отправляется на анализы, а другая консервируется, на случай дальнейших разбирательств правомерности проводимых мероприятий по ликвидации аварии.

Образцы отбирают с периодичностью раз в месяц, в случае ведения интенсивных работ по ликвидации последствий аварии и один раз в три месяца в случае отсутствия каких-либо действий по окончании работ по ликвидации аварии.

Экологический контроль при аварийных ситуациях должен предусматривать контроль за (Таблица 4.10-2):

Таблица 4.10-2 – Экологический контроль при авариях

Контролируемые показатели	Точки отбора проб	Периодичность
1	2	3
Почвенный покров:		
нефтепродукты сульфаты хлориды	отбор проб с целью оконтуривания пятна загрязнения, отбор проб в контрольной точке в зоне пятна загрязнения (после ликвидации аварии)	до ликвидации аварии – ежедневно, до завершения рекультивационных работ – еженедельно, далее стандартный почвенный мониторинг.
Атмосферный воздух:		
Сероводород углеводороды	отбор проб в контрольной точке в зоне пятна загрязнения	до ликвидации аварии – ежедневно, после ликвидации – стандартный мониторинг за состоянием атмосферного воздуха
Гидросфера:		
нефтепродукты сульфаты хлориды	отбор проб в контрольной точке в зоне пятна загрязнения	до ликвидации аварии – ежедневно, после ликвидации – стандартный мониторинг поверхностных вод

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

128

5. Перечень и расчет затрат на реализацию природоохранных мероприятий и компенсационных выплат

Комплексная оценка воздействия на компоненты окружающей среды свидетельствует о том, что воздействие в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта, по результатам выполненных расчетов является допустимым, однако определенный ущерб природе будет нанесен. Приоритетным условием предупреждения неблагоприятных экологических последствий при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта является соблюдение природоохранных мероприятий.

В проекте рассчитаны платежи за загрязнение окружающей природной среды (которые не вошли в объем капитальных вложений):

- плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух;
- плата за землю;
- плата за размещение отходов производства и потребления.

Компенсационная плата возмещения ущерба растительному миру

В связи с тем, что территория производства строительных работ представлена землями сельскохозяйственного назначения и землями промышленности (антропогенно нарушенные земли), где естественная растительность сведена, а также на территории отсутствуют редкие и особо охраняемые виды растений и предусмотрено проведение рекультивации земель, определение ущерба растительному миру не требуется.

Компенсационная плата возмещения ущерба животному миру

Виды животных, занесенные в Красную книгу, в зоне воздействия (на территории проектируемых работ) не отмечены, а также отсутствуют миграционные коридоры диких животных.

В целом, при штатном режиме намечаемых работ воздействие на видовой состав и численность животных будет носить узколокальный характер. Строительство и эксплуатация проектируемого объекта не связано с коренным преобразованием ландшафта. По завершению строительства, после рекультивации земель, постепенно произойдет восстановление кормовой базы животных.

Земли активно используются и, уже испытали значительную антропогенную нагрузку. Территория представлена бедными в видовом отношении биотопами, формирование которых в большей степени это результат хозяйственной деятельности человека. На данной территории, каких-либо массовых скоплений ресурсных, редких видов животных нет.

Таким образом, существенного влияния на животный мир при строительном-монтажных работах и эксплуатации объекта проектирования не ожидается.

Возмещение ущерба в виде компенсационных платежей, в связи с изъятием земель (нарушением среды обитания животных) не требуется т.к. воздействие носит временный и обратимый характер.

Экологический ущерб водно-биологическим ресурсам

При строительстве нефтегазопровода от К-240 до К-205, проектируется пересечение, методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), участка ООПТ регионального (област-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

ного) значения – памятник природы «Ручей Кузьминка с притоками Жмакинский ручей и Гревковский Дол, не затрагивая русла и водоохранной зоны водного объекта..

При реализации проектных работ (строительство перехода через водную преграду методом ГНБ) степень негативного воздействия и размер экологического ущерба водно-биологическим ресурсам и среде их обитания сведены нулю.

Компенсационная плата ущерба окружающей природной среде при возможных аварийных ситуациях

Величина компенсационных выплат за ущерб окружающей среде определяется как сумма выплат за загрязнения земель, поверхностных водных объектов и атмосферного воздуха. Объемы, наносимые окружающей природной среде, определяются в каждом конкретном случае. Ущерб, причиненный окружающей природной среде, при возникновении аварийных ситуаций и подлежащий компенсации, оценивается в каждом конкретном случае отдельно.

5.1. Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух определена в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями и дополнениями 09.12.2017г., 29.06.2018г., 24.01.2020г., 11.09.2020г., 01.03.2022г.), Постановлением Правительства РФ от 01.03.2022г. № 274 "О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду".

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух определяется, исходя из фактической массы выброса i-го загрязняющего вещества и ставки платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух, установленных на 2018 год, с использованием (умножения) дополнительного коэффициента 1,19.

Расчет платы за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве объекта проектирования и эксплуатации представлен в Таблице 5.1.

Таблица 5.1 – Расчет платы (ущерб) за загрязнение атмосферного воздуха

Код в-ва	Наименование ЗВ	Снi атм, руб.	Mi атм, т	Пн атм, руб.	Доп. коэф.	Пн атм, руб. с учетом доп.коэф.
Период строительства						
0123	Железа оксид	36,6	0,001546373	0,06	1,19	0,07
0143	Марганец и его соед.	5473,5	0,000250255	1,37	1,19	1,63
0301	Азота диоксид	138,8	0,058655279	8,14	1,19	9,69
0304	Азота оксид	93,5	0,00972072	0,91	1,19	1,08
0328	Сажа*	182,4	0,006669949	1,22	1,19	1,45
0330	Сера диоксид	45,4	0,015061484	0,68	1,19	0,81
0333	Сероводород	686,2	7,44165E-06	0,01	1,19	0,01
0337	Углерод оксид	1,6	0,420622613	0,67	1,19	0,80
0342	Фтористый водород	547,4	5,78624E-05	0,03	1,19	0,04
0616	Ксилол	29,9	0,009703575	0,29	1,19	0,35

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

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

130

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

Код в-ва	Наименование ЗВ	Снi атм, руб.	Мi атм, т	Пн атм, руб.	Доп. коэф.	Пн атм, руб. с учетом доп.коэф.
0703	Бенз/а/пирен	5472968,7	1,39994E-08	0,08	1,19	0,09
1325	Формальдегид	1823,6	0,000155038	0,28	1,19	0,34
2704	Бензин	3,2	0,037819	0,12	1,19	0,14
2732	Керосин	6,7	0,035502746	0,24	1,19	0,28
2752	Уайт-спирит	6,7	0,009703575	0,07	1,19	0,08
2754	Алканы С12-С19	10,8	0,00265029	0,03	1,19	0,03
2907	Пыль неорганическая (70% < SiO2)	109,5	0,00091895	0,10	1,19	0,12
2908	Пыль неорганическая (20 % < SiO2 <70 %)	56,1	1,50336E-05	0,00	1,19	0,00
Всего:				14,29		17,01
Период эксплуатации						
0333	Сероводород	686,2	0,007475143	5,13	1,19	6,10
0410	Метан	108	0,346348296	37,41	1,19	44,51
0415	Углеводороды пред. С1-С5	108	2,427021327	262,12	1,19	311,92
0416	Углеводороды пред. С6-С10	0,1	0,333889724	0,03	1,19	0,04
0602	Бензол	56,1	0,019020543	1,07	1,19	1,27
0616	Ксилол	29,9	0,005977885	0,18	1,19	0,21
0621	Толуол	9,9	0,01195577	0,12	1,19	0,14
Всего:				306,05		364,20
При проведении ПРС, КРС						
0301	Азота диоксид	138,8	0,0064333	0,89	1,19	1,06
0304	Азота оксид	93,5	0,0010454	0,10	1,19	0,12
0328	Сажа*	182,4	0,0009018	0,16	1,19	0,20
0330	Оксиды серы	45,4	0,0006711	0,03	1,19	0,04
0337	Углерода оксид	1,6	0,006206	0,01	1,19	0,01
2704	Бензин (в пер. на С)	3,2	0,0001278	0,00	1,19	0,00
2732	Керосин	6,7	0,0014692	0,01	1,19	0,01
Всего:				1,21		1,43

Примечание:

*Письмо Министерства природных ресурсов и экологии РФ от 16.01.2017 г. № АС-03-01-31/502.

5.2. Плата за землю

Плата за пользование земельным участком

Плата за использование земельного участка осуществляется за счет взимания платы за аренду земельного участка. Размер арендной платы обусловлен наличием договора аренды (Приложение 2) и определен на основании кадастровой стоимости земельного участка. Стоимость может быть изменена путем корректировки на индекс инфляции, индекс потребительских цен на текущий финансовый год в соответствии с ФЗ о федеральном бюджете на соответствующий год и уточнена при согласовании с землевладельцами.

Плата за возмещение затрат на проведение биологической рекультивации земель

Затраты по биологической рекультивации рассчитаны на основе суммы утвержденной Министерством сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленно-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

131

сти Оренбургской области в соответствии с «Технологией проведения работ и ориентировочных затрат (на 1 га) по биологической рекультивации земель сельскохозяйственного назначения (с предварительно нанесенным плодородным слоем почвы) в течение 3-х лет для приведения в состояние пригодное для их использования в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием на территории Оренбургской области в 2022 году».

Плата за возмещение затрат при проведении биологической рекультивации земель представлена в Таблице 5.2.

Проектом предусмотрено:

- площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами с внесением минеральных удобрений;
- озеленение обвалования куста скважин № 240 и озеленение восстановленного обвалования куста скважин № 205 путем посева трав.

Таблица 5.2 – Затраты по биологической рекультивации

Наименование объекта / землепользователь, местоположение	Площадь работ по биологической рекультивации, га	Стоимость, руб./га	Итого затраты на биологическую рекультивацию, руб.
1	2	3	4
"Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения" / Новодомосейкинский сельсовет Северный район Оренбургская область РФ	0,0535	41 957,76*	2 244,74
	0,1054	16 469,70**	1 735,73
Всего:			3 980,47

Примечание:

* площадка временного жилого городка для бригад строителей будет распахана, ее поверхность разборонована и засеяна многолетними травами с внесением минеральных удобрений,

** озеленение обвалования промплощадок кустов скважин - нанесение ПСП средней мощностью 0.15 м, внесение удобрений и залужение посевом многолетних трав (стоимость семян и затраты на их посев). Затраты по биологической рекультивации могут быть уточнены при согласовании с землепользователями, а также в зависимости от проекта рекультивации нарушенных земель.

Затраты на возмещение убытков сельскохозяйственного производства при временном изъятии земель сельскохозяйственного назначения

Возмещение убытков правообладателям земельных участков - плата (затраты) на возмещение убытков сельскохозяйственного производства при временном изъятии земель с/х назначения – производиться не будет, ввиду того что воздействие носит временный характер (срок строительства объекта проектирования составляет 5 месяцев).

При временном (до трех лет) изъятии земельных участков (например, для размещения временных зданий и сооружений, используемых при строительстве) убытки и потери возмещаются при предоставлении земель в пользование и уточняются после освобождения этих участков. Уточненные размеры убытков и потерь отражаются в акте, составляемом при приемке участка по истечении срока временного пользования, по нормативам и ценам, действующим на момент составления акта.

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

5.3. Плата за размещение отходов

Плата за размещение отходов в окружающей природной среде представляет собой форму компенсации ущерба, наносимого окружающей природной среде. Внесение платы за размещение отходов не освобождает землепользователя от ответственности в том случае, если по его вине был нанесен конкретный исчисляемый ущерб окружающей природной среде. Плата за размещение отходов в период строительства осуществляется службой Подрядчика.

Плата за размещение производственных и бытовых отходов определяется в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями и дополнениями 09.12.2017г., 29.06.2018г., 24.01.2020г., 11.09.2020г., 01.03.2022г.), Постановлением Правительства РФ от 01.03.2022г. № 274 "О применении в 2022 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду".

Расчет платы за размещение отходов, определяется, исходя из количества отходов, класса токсичности, базовых нормативов платы за их размещение, установленных на 2018 год, с использованием (умножения) дополнительного коэффициент 1,19 и сведен в Таблицу 5.3.

Таблица 5.3 – Расчет платы за размещение отходов производства и потребления

Класс опасности отходов	Объем образования отходов, т	Норматив платы, руб./т	Дополнительный коэффициент	Всего, руб.
1	2	3	4	5
Период строительства				
1 класс опасности		4643,70	1,19	0,00
2 класс опасности		1990,20	1,19	0,00
3 класс опасности		1327,00	1,19	0,00
4 класс опасности*	1,0244	663,20	1,19	808,48
4 класс опасности	0,0039	663,20	1,19	3,09
5 класс опасности	0,5423	17,30	1,19	11,17
Итого:				822,73
Период эксплуатации (в том числе при проведении ПРС, КРС)				
1 класс опасности		4643,70	1,19	0,00
2 класс опасности		1990,20	1,19	0,00
3 класс опасности		1327,00	1,19	0,00
4 класс опасности		663,20	1,19	0,00
5 класс опасности		17,30	1,19	0,003
Итого:				0,00

Примечание:

*7 33 100 01 72 4 мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)– за данный тип отходов плата не вносится, если договор заключён с региональным оператором по обращению с ТКО.

●Затраты на реализацию природоохранных мероприятий за негативное воздействие на окружающую природную среду сведены в Таблицу 5.4.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Таблица 5.4 – Сводная эколого-экономическая оценка

Вид затрат	Размер затрат, руб.
1	2
В период строительства проектируемого объекта, руб./период строительства:	
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	17,01
Плата за возмещение затрат по биологической рекультивации земель	3 980,47
Плата за размещение отходов	822,73
Всего в период строительства:	4 820,21
При эксплуатации проектируемого объекта, руб./год:	
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух (в том числе при проведении ПРС, КРС)	365,64

Инв. № подл.						Подпись и дата	Взам. Инв. №
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	180.14.04.2022-ОВОС	
							Лист
							134

6. Заключительные выводы

Оценка воздействия работ при строительстве и эксплуатации проектируемого объекта «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» позволяет сделать следующие выводы:

1. Территория района проектируемого объекта, вследствие хозяйственной освоенности, несет следы техногенных воздействий на окружающую местность, заключающихся в наличии автодорог, сетей инженерных коммуникаций как подземного, так и наземного проложения (трубопроводы, кабели связи, линии электропередачи).

2. Намечаемая хозяйственная деятельность неизбежно повлечет за собой отрицательное воздействие на окружающую природную среду. В целом, строительство оценивается как экологически допустимое.

По данным полученных результатов оценки существующего и прогнозируемого состояния природной среды, в целом отмечается относительно благоприятная и устойчивая экологическая ситуация при эксплуатации месторождения. Стоит отметить, что негативное воздействие является ограниченным и незначительным (умеренным) и краткосрочным. Все виды воздействия, которые может вызвать запланированная деятельность, будут преимущественно малыми по значимости.

Оценки экологического воздействия и рисков показывают, что незапланированные события с экологическими последствиями высокой значимости крайне маловероятны.

Оборудование, арматуры, трубопроводы, соединительные детали выбраны с учетом климатических условий района эксплуатации объектов проектирования.

3. Воздействию подвергаются: приземный слой атмосферы, почвенный покров, растительный и животный мир.

- воздействие на атмосферный воздух в период строительства можно отнести к кратковременному воздействию, в период эксплуатации – на весь период эксплуатации объекта.

В атмосферный воздух в период строительства объекта проектирования ожидается выброс загрязняющих веществ 18 наименований и 4 групп суммаций. Валовый выброс составит 0,6091 т/строительства.

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства ожидается непродолжительным и минимальным при условии строгого соблюдения природоохранительного законодательства, строительных норм и правил на каждом этапе работ, неукоснительного выполнения предусмотренных проектом мероприятий.

В период эксплуатации проектируемых сооружений в атмосферный воздух будет выбрасываться 7 наименований загрязняющих веществ в количестве 3,1517 т/год. Максимальные приземные концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами в период эксплуатации проектируемого объекта, ничтожно малы.

При проведении ремонтных работ скважин (ПРС, КРС) выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух составит – 0,0169 т/период ремонтных работ. Максимальные приземные

Инва. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

концентрации загрязняющих веществ, создаваемые выбросами в период эксплуатации при проведении ПРС, КРС, удовлетворяют санитарно-гигиеническим нормам.

Мероприятия, направленные на снижение выбросов в атмосферу, делают загрязнение минимальным.

- воздействие на земельные ресурсы и почвенный покров в период проведения работ по строительству будет иметь локальный характер (строго ограничено отводом под строительство объекта) и не приведет к значительным негативным последствиям, ввиду того что почвенный покров уже претерпел изменение под воздействием хозяйственной деятельности человека.

В целях охраны земель при проведении работ по обустройству объекта проектирования предусмотрен комплекс мероприятий: до начала строительных работ планируется снятие почвенно-растительного слоя, временное складирование его в отвалах и использование в целях рекультивации, ограничение движения транспорта и техники, заправка автотранспорта только в специально отведенных местах, складирование, хранение материалов и образующихся отходов только в специально отведенных и оборудованных местах и исключительно в пределах полосы отвода, после завершения работ по обустройству объекта проводится рекультивация земель.

Предусмотренные мероприятия по предотвращению или снижению потенциальных неблагоприятных воздействий на атмосферный воздух, принятые настоящим проектом решений по рекультивации нарушенных земель и неблагоприятных воздействий отходов обеспечат охрану почвенного покрова, как в процессе строительного-монтажных работ, так и на этапе эксплуатации объекта.

- воздействие намечаемой хозяйственной деятельности на растительность и животный мир будет кратковременным по срокам осуществления и незначительным благодаря комплексу работ, направленных на их охрану.

Краснокнижных, редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений на территории проектных работ не обнаружено. Мест обитания и следов пребывания редких, краснокнижных животных не отмечено.

Негативное воздействие на растительный покров при безаварийной эксплуатации будет обуславливаться главным образом поступлением загрязняющих веществ в атмосферу. Анализ проведенных расчетов выбросов в атмосферу позволяет сделать вывод о том, что данный тип воздействия не окажет значительного влияния на состояние растительности объекта и прилегающих территорий.

Факторы беспокойства от работы объекта нефтедобычи будут незначительными вследствие специфики работы скважин куста. В период эксплуатации объекта в штатном режиме флора и фауна не будет претерпевать каких-либо значимых изменений.

4. Намечаемая деятельность сопряжена с образованием отходов производства и потребления. Согласно проекту, при эксплуатации куста скважин образуется 2 вида отходов III и IV классов опасности. Ежегодный объем отходов составляет 0,1644 т.

При проведении ремонта скважин куста образуется 5 видов отходов III, IV и V классов опасности. Объем отходов – 108,82 т.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

В ходе строительства объекта проектирования образуется 12 видов отходов IV и V классов опасности. Суммарный объем отходов – 1,6571 т.

В проекте даны предложения и рекомендации по сбору, временному хранению и утилизации образующихся отходов производства и потребления.

При соблюдении санитарно-экологических норм и правил в процессе сбора, хранения, транспортировки, а также корректного выбора организации, специализирующихся на переработке, утилизации, размещении отходов, негативное воздействие отходов производства и потребления сводится к минимуму.

5. Ограничения на хозяйственную деятельность, связанную с влиянием на ООПТ, в районе проектных работ не распространяются.

6. Обустраиваемый куст скважин № 240, располагается за пределами водоохранных зон водных объектов и зон санитарной охраны подземных источников.

Проектом предусмотрено строительство перехода нефтегазопроводом водной преграды.

Трасса нефтепровода, следующего от промплощадки К-240 до К-205, пересекает ручей Кузьминка – правый приток р. Дымка. Переход проектируемого нефтепровода через ручей, который является частью особо охраняемой природной территории областного значения «Ручей Кузьминка с притоками – Жмакинский ручей и Грековский дол», запроектирован подземным методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ). При строительстве перехода трубопровода методом ГНБ русло водотока не затрагивается. Точки забуривания и выхода на поверхность расположены за границей водоохранной зоны и прибрежно-защитной полосы пересекаемого водного объекта.

Воздействие на водные ресурсы, проявляемое в процессе строительства проектируемого объекта, заключается в использовании водных ресурсов на производственные и хозяйственно-питьевые нужды. В период проведения строительно-монтажных работ сброс сточных вод на рельеф местности, подземные горизонты отсутствует. Хозбытовые сточные воды вывозятся на специализированные очистные сооружения сторонних организаций по договору.

В целях защиты проектируемых сооружений от опасного воздействия подземных и поверхностных вод, а также защиты подземных вод от загрязнения при проектировании промплощадки куста скважин данным проектом предусмотрен ряд мероприятий, включая вертикальную планировку территории, обвалование по контуру отводимого участка под промплощадку, проектирование твердого бетонного покрытия технологических площадок, антикоррозионные мероприятия и т.д.

В период эксплуатации, для организации сбора и утилизации ливневых стоков от приустьевых площадок скважин нефтяного месторождения проектом предусмотрена установка подземной емкости, объемом 5 м³.

7. В разделе разработаны мероприятия и даны рекомендации, позволяющие свести до минимума экологически вредное воздействие на все компоненты природной среды.

8. Покомпонентный анализ и комплексная оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации объекта и в период строительства свидетельствует о том, что воз-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

действие является допустимым. Приоритетным условием предупреждения неблагоприятных экологических последствий в период обустройства и эксплуатации является соблюдение природоохранных мероприятий.

9. Комплексный мониторинг окружающей среды в период эксплуатации осуществляется эксплуатационными службами предприятия, а в период строительства – Подрядной организацией с привлечением (при необходимости) специализированных сторонних организаций.

Необходимо осуществлять постоянный экологический контроль технологических операций и выполнение природоохранных требований, предусмотренных документацией.

Предполагается, с учетом того, что работы по проекту включают среднемасштабное строительство на территории техногенно-нарушенной, планируемая деятельность не будет сопровождаться необратимыми неблагоприятными воздействиями на экологические или социальные условия.

Следует отметить, что реализация мероприятий в области охраны окружающей природной среды (ОПС) на всех этапах строительства и эксплуатации объекта проектирования «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения», при отсутствии отклонений от предусмотренных настоящим проектом решений, при строгом производственном экологическом контроле позволит ограничить воздействие на компоненты окружающей среды в пределах нормативных нагрузок и минимизировать отрицательное влияние на качество природных сред – в допустимых пределах, не превышающих способность компонентов природной среды к самовосстановлению.

Таким образом, изученные факторы не препятствуют строительству проектируемого объекта. На основании материалов можно сделать вывод о достаточности проработанных в проекте природоохранных мер и рекомендовать проект к реализации.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

7. Список использованной литературы

1. Водный кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 N 74-ФЗ
2. Временное методическое пособие по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов. Новороссийск, 1989
3. Гайнутдинов М.З., Храмов И.Т., Гилязов М.Ю. Загрязнение почв нефтепромысловыми сточными водами //Химия и сельское хозяйство, 1985 г. № 3. – С.68-71
4. ГОСТ 17.2.3.02-2014 Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями
5. ГОСТ 17.4.3.02-85 Охрана природы (ССОП). Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ
6. ГОСТ 17.5.1.02-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Классификация нарушенных земель для рекультивации
7. ГОСТ Р 59057-2020 Охрана окружающей среды. Земли. Общие требования по рекультивации нарушенных земель
8. ГОСТ 17.5.3.05-84 Охрана природы (ССОП). Рекультивация земель. Общие требования к землеванию
9. ГОСТ 17.5.3.06-85 Охрана природы (ССОП). Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ
10. ГОСТ Р 21.1101-2013 Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации (с Поправкой)
11. Дополнение к "Методическим указаниям по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров". Приказ НИИ Атмосфера от 19 января 1999 года
12. Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., 1999
13. Дополнения и изменения к Методике проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). Приказ НИИ Атмосфера от 25 апреля 2001 года
14. Звягинцев Д.Г. и др. Диагностические признаки различных уровней загрязнения почв нефтью. /Почвоведение, 1989, N 1. - с. 72 - 78
15. Земельный кодекс Российской Федерации от 25.10.2001 N 136-ФЗ
16. Инструкция по инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" (утв. Госкомприроды СССР). Л., 1990
17. Инструкция по нормированию выбросов (сбросов) загрязняющих веществ в атмосферу и в водные объекты (утв. Госкомприроды СССР 11.09.1989)
18. Красная книга Российской Федерации. – М., 1998
19. Лесной кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 N 200-ФЗ
20. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом). М., НИИАТ, 1998

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

21. Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом). М., 1999
22. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (на основе удельных показателей). СПб., 1997
23. Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей). СПб., 1997
24. Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (МРР-2017) (утв. приказом Минприроды России от 06.06.2017 N 273) Дата введения 01.01.2018
25. Методические рекомендации по оценке объемов образования отходов производства и потребления Москва, 2003 г
26. Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров. Разработан Казанским управлением "Оргнефтехимзаводы", г. Казань. Утвержден приказом Госкомэкологии России от 08.04.98 N 199
27. Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. ОАО "НИИ Атмосфера", г. С-Пб, 2012 г. (введено письмом Ростехнадзора от 24.12.2004 N 14-01-333)
28. Минприроды России от 29.03.2012 N 05-12-47/4521 введено в действие "Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферу" (дополненное и переработанное), ОАО "НИИ Атмосфера", г. С-Пб, 2012
29. О памятниках природы областного значения Оренбургской области (с изменениями на 18 января 2021 года). Постановление Правительства Оренбургской области от 25 февраля 2015 года №121-п
30. Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух
31. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 22 декабря 2017 г. N 165 "Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений" (с изменениями и дополнениями)
32. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 07.07.2009 N 47 "Об утверждении СанПиН 2.6.1.2523-09" вместе с "НРБ-99/2009. СанПиН 2.6.1.2523-09. Нормы радиационной безопасности. Санитарные правила и нормативы"
33. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 16.06.2003 N 144 (ред. от 31.03.2011) "О введении в действие СП 2.1.7.1386-03" (вместе с "СП 2.1.7.1386-03. 2.1.7. Почва, очистка населенных мест, отходы производства и потребления. Санитарные правила по определению класса опасности токсичных отходов производства и потребления. Санитарные правила", утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 16.06.2003)
34. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 18.02.2008 N 11 "Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.2328-08" (вместе с "ГН 2.1.6.2328-08. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосфер-

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ном воздухе населенных мест. Дополнение 1 к ГН 2.1.6.2309-07. Гигиенические нормативы")

35. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 18.05.2009 N 32 "Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.7.2511-09" (вместе с "ГН 2.1.7.2511-09. Ориентировочно допустимые концентрации (ОДК) химических веществ в почве. Гигиенические нормативы")

36. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 19.03.2002 N 12 (ред. от 28.06.2010) "О введении в действие санитарно-эпидемиологических правил и нормативов "Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества. СанПиН 2.1.4.1116-02" (вместе с "СанПиН 2.1.4.1116-02. 2.1.4. Питьевая вода и водоснабжение населенных мест. Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества. Санитарно-эпидемиологические правила и нормативы", утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 15.03.2002)

37. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 19.12.2007 N 90 (ред. от 16.09.2013) "Об утверждении ГН 2.1.5.2307-07" (вместе с "ГН 2.1.5.2307-07. 2.1.5. Водоотведение населенных мест, санитарная охрана водоемов. Ориентировочные допустимые уровни (ОДУ) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Гигиенические нормативы")

38. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 19.12.2007 N 92 (ред. от 10.12.2014) "Об утверждении ГН 2.1.6.2309-07" (вместе с "ГН 2.1.6.2309-07. 2.1.6. Атмосферный воздух и воздух закрытых помещений, санитарная охрана воздуха. Ориентировочные безопасные уровни воздействия (ОБУВ) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест. Гигиенические нормативы")

39. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 23.01.2006 N 1 "О введении в действие гигиенических нормативов ГН 2.1.7.2041-06" (вместе с "ГН 2.1.7.2041-06. 2.1.7. Почва, очистка населенных мест, отходы производства и потребления, санитарная охрана почвы. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в почве. Гигиенические нормативы", утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 19.01.2006)

40. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 30.04.2003 N 78 (ред. от 13.07.2017) "О введении в действие ГН 2.1.5.1315-03" (вместе с "ГН 2.1.5.1315-03. Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ в воде водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования. Гигиенические нормативы", утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 27.04.2003)

41. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 30.04.2003 N 80 "О введении в действие Санитарно-эпидемиологических правил и нормативов СанПиН 2.1.7.1322-03" (вместе с "СанПиН 2.1.7.1322-03. 2.1.7. Почва. Очистка населенных мест, отходы производства и потребления, санитарная охрана почвы. Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления. Санитарно-

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата	

180.14.04.2022-ОВОС

эпидемиологические правила и нормативы", утв. Главным государственным санитарным врачом РФ 30.04.2003)

42. Постановление Главного государственного санитарного врача РФ от 22.12.2017 N 165 "Об утверждении гигиенических нормативов ГН 2.1.6.3492-17 "Предельно допустимые концентрации (ПДК) загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городских и сельских поселений" (с изменениями на 31 мая 2018 года)

43. Постановление Госгортехнадзора РФ от 06.06.2003 N 71 (ред. от 30.06.2009) "Об утверждении "Правил охраны недр"

44. Постановление Правительства РФ от 24.01.2020. N 39 "О применении в 2020 году ставок платы за негативное воздействие на окружающую среду"

45. Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 N 87 (с изм. на 28.04.2020) "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию"

46. Постановлением Правительства РФ от 13.09.2016 N 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах» (с изменениями на 24 января 2020)

47. Постановление Правительства РФ от 10.07.2018 N 800 "О проведении рекультивации и консервации земель" (с изменениями на 7 марта 2019 года)

48. Постановление Правительства РФ от 30.06.2007 N 417 (с изм. на 17.04.2019) "Об утверждении Правил пожарной безопасности в лесах"

49. Приказ Минприроды России от 05.08.2014 N 349 "Об утверждении Методических указаний по разработке проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение"

50. Приказ Минприроды России от 30.09.2011 N 792 "Об утверждении Порядка ведения государственного кадастра отходов"

51. РД 52.04.186-89. Руководство по контролю загрязнения атмосферы. М., 1991.

52. Руководство по методам гидробиологического анализа поверхностных вод и донных отложений. (Под ред. Абакумова В.А.) - Л., 1983

53. СанПиН 2.1.3684-21 от 28.01.2021 "Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению населения, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий"

54. СанПиН 1.2.3685-21 от 28.01.2021 № 2 "Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания"

55. Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления (утв. Госкомэкологией РФ 07.03.1999)

56. СП 11-102-97. Инженерно-экологические изыскания для строительства Свод правил (СП) от 10 июля 1997 года №11-102-97

57. СП 51.13330.2011. Свод правил. Защита от шума. Актуализированная редакция СНиП 23-03-2003 (с изм. N 1). Свод правил (СП) от 28 декабря 2010 года №51.13330.2011

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

58. Федеральный классификационный каталог отходов (с изм. на 02.11.2018) утвержден Приказом Росприроднадзора от 22.05.2017 N 242

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №					180.14.04.2022-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		Подп.

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 11 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 - л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения копия письма Управления Федеральной службы
(название документов, количество страниц)
по надзору в сфере природопользования по Оренбургской области
от 06.04.2009 № АЖ-04-05/687, на 1 л.

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию

Заместитель Руководителя Федерального агентства по недропользованию
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

Садовник Петр Васильевич

Подпись _____

М. п., дата 24.05.10

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

**Приложение 2
Документы на землю**

ДОГОВОР АРЕНДЫ № 21

К 240

с. Северное

15 марта 2021 г.

Администрация муниципального образования Северный район в лице главы администрации района Журкина Михаила Владимировича, действующего на основании Устава, именуемый в дальнейшем «Арендодатель», и Закрытое акционерное общество «Алойл» в лице генерального директора Вафина Рифа Вакиловича, именуемый в дальнейшем «Арендатор», и именуемые «Стороны», на основании постановления от «15» марта 2021г. № 124-п заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем:

1. Предмет договора.

1.1 Арендодатель предоставляет, а Арендатор принимает в аренду земельный участок из земель сельскохозяйственного назначения, с кадастровым номером 56:28:0000000:2673, местоположение: Российская Федерация, Оренбургская область, Северный район, Новодомосейкинский сельсовет, земельный участок расположен между центральной части кадастрового квартала 56:28:1009001, и северо-восточной части кадастрового квартала 56:28:1014010, для сельскохозяйственного производства, общей площадью 88910,00 кв.м.

1.2. Договор аренды является актом приема-передачи земельного участка.

2. Срок Договора.

2.1. Срок аренды Участка устанавливается с 15.03.2021 г. по 30.04.2037г.

2.2. Договор, вступает в силу с 15.03.2021 г. по 30.04.2037г.

3. Размер и условия внесения арендной платы.

3.1 Размер годовой арендной платы за участок составляет 14965,44 (четырнадцать тысяч девятьсот шестьдесят пять) рублей 44 копейки.

3.2. Арендная плата вносится Арендатором ежемесячно равными долями по 1247 (одна тысяча двести сорок семь) рублей 12 копеек не позднее 10 числа текущего месяца, путем перечисления по следующим реквизитам: УФК по Оренбургской области (Администрация Северного района Оренбургской области лицевой счет 04533002350), ИНН 5645002506 КПП 564501001

БИК банковского счета – 015354008, Наименование банка – Отделение Оренбург// УФК по Оренбургской области г.Оренбург, Банковский счет – 40102810545370000045, Казначейский (расчетный счет) 03100643000000015300, ОКТМО 53643000, КБК 01011105013050000120 - Доходы, получаемые в виде арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена и которые расположены в границах поселений, а также средства от продажи права на

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

146

заключение договоров аренды указанных земельных участков.

Исполнением обязательств по внесению арендной платы является представление платежного документа Арендодателю. Расчет арендной платы определен в приложении к Договору, которое является неотъемлемой частью Договора.

Размер арендной платы изменяется ежегодно путем корректировки на индекс инфляции, индекс потребительских цен на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год при изменении базовой ставки арендной платы, кадастровой стоимости земельного участка, но не чаще одного раза в год. В этом случае исчисление и уплата Арендатором арендной платы осуществляется на основании дополнительных соглашений к Договору.

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Арендодатель имеет право:

4.1.1. Требовать досрочного расторжения Договора при использовании земельного участка не по целевому назначению, а так же при использовании способами, приводящими к его порче, при невнесении арендной платы.

4.1.2. На беспрепятственный доступ на территорию арендуемого земельного участка с целью его осмотра на предмет соблюдения условий Договора.

4.1.3. На возмещение убытков, причиненных ухудшением качества Участка и экологической обстановки в результате хозяйственной деятельности арендатора, а также по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

4.2. Арендодатель обязан:

4.2.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.2.2. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендатора об изменении номеров счетов для перечисления арендной платы, указанных в п.3.2.

4.2.3. Своевременно производить перерасчет арендной платы и своевременно информировать об этом Арендатора.

4.2.4. Уведомить Арендатора о наличии незарегистрированных ограничений прав на земельный участок, предусмотренные ст.56, 56.1 Земельного кодекса РФ.

4.3. Арендатор имеет право:

4.3.1. Использовать Участок на условиях, установленных Договором.

4.3.2. По истечении срока действия Договора в преимущественном порядке перед другими лицами заключить договор аренды на новый срок на согласованных Сторонами условиях по письменному заявлению, направленному Арендодателю не позднее чем за 1 (один) месяц до истечения срока действия Договора.

4.4. Арендатор обязан:

4.4.1. Выполнять в полном объеме все условия Договора.

4.4.2. Использовать участок в соответствии с целевым назначением и разрешенным использованием.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

4.4.3. Уплачивать в размере и на условиях, установленных Договором, арендную плату.

4.4.4. Обеспечить Арендодателю (его законным представителям), представителям органов государственного земельного контроля доступ на Участок по их требованию.

4.4.5. Письменно сообщить Арендодателю не позднее чем за 3 (три) месяца о предстоящем освобождении Участка как в связи с окончанием срока действия Договора, так и при досрочном его освобождении.

4.4.6. Не допускать действий, приводящих к ухудшению экологической обстановки на арендуемом земельном участке и прилегающих к нему территориях, а также выполнять работы по благоустройству территории.

4.4.7. Письменно в десятидневный срок уведомить Арендодателя об изменении своих реквизитов.

4.4.8. Арендодатель и Арендатор имеют иные права и несут иные обязанности, установленные законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность Сторон.

5.1. За нарушение условий Договора Стороны несут ответственность, предусмотренную законодательством Российской Федерации.

5.2. За нарушение срока внесения арендной платы по Договору, Арендатор выплачивает Арендодателю пени из расчета 1/300 от ставки рефинансирования Центробанка от размера невнесенной арендной платы за каждый календарный день просрочки. Пени перечисляются в порядке, предусмотренном п. 3.2 Договора.

5.3. Ответственность Сторон за нарушение обязательств по Договору, вызванных действием обстоятельств непреодолимой силы, регулируется законодательством Российской Федерации.

6. Изменение, расторжение и прекращение Договора.

6.1. Все изменения и (или) дополнения к Договору оформляются Сторонами в письменной форме.

6.2. Договор может быть расторгнут по требованию Арендодателя по решению суда на основании и в порядке, установленном гражданским законодательством, а также в случаях, указанных в пункте 4.1.1.

6.3. При прекращении Договора Арендатор обязан вернуть Арендодателю Участок в надлежащем состоянии.

7. Рассмотрение и урегулирование споров.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

148

7.1. Все споры между Сторонами, возникающие по Договору, разрешаются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

8. Особые условия.

8.1. Договор составлен в 3 (трех) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из которых по одному экземпляру хранится у Сторон, один экземпляр передается в межмуниципальный отдел по г.Бугуруслану, Бугурусланскому, Северному районам Управления Росреестра по Оренбургской области.

Неотъемлемой частью настоящего договора являются следующие приложения:

1. Расчет арендной платы (Приложение №1)
2. Лицензия (ОРБ №14937 НР от 01.06.2010г.)

9. Реквизиты сторон

Арендодатель:

Администрация Северного района
Оренбургской области
461670, Оренбургская область,
Северный район, с.Северное,
ул.Советская, 24
УФК по Оренбургской области
(Администрация Северного района
Оренбургской области л.с.
04533002350)
БИК банковского счета – 015354008
Отделение Оренбург// УФК по
Оренбургской области г.Оренбург
Банковский счет -
40102810545370000045
Казначейский (расчетный счет)
03100643000000015300
ОКТМО 53643000
ИНН/КПП 5645002506/564501001
ОКТМО 53643000



М. В. Журкин

Арендатор:

ЗАО «Алойл»
423930, Республика Татарстан,
район Бавлинский, город Бавлы, ул.
Энгельса, дом 63
ИНН/КПП 1642002123/168150001
БИК:049205603
Кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделение «Банк Татарстан»
№8610
ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКТМО 92614101



Р. В. Вафин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

149

Управление Федеральной службы государственной
регистрации, кадастра и картографии
по Оренбургской области

Номер регистрационного округа 56

Произведена государственная регистрация договоре аренды

Дата регистрации 14 апреля 2022

Номер регистрации 56:28:0000000:2673-56/42/2021-2

Регистратор Г. В. Меркушова
(Ф.И.О.)



где прошито, пронумеровано
3 (три) листов
скреплено печатью Комитета по управлению
муниципальным имуществом Северного района
Верующий специалист Галина Александровна
Пемидова

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

по Новой с/с

УПРАВЛЕНИЕ ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ, КАДАСТРА И КАРТОГРАФИИ ПО ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ
(полное наименование органа регистрации прав)

Раздел 1

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости
Сведения об основных характеристиках объекта недвижимости

В Единый государственный реестр недвижимости внесены следующие сведения:

Земельный участок:				
(по объекту недвижимости)				
Лист № 01.08.2019	Раздела 1	Всего листов раздела 1:	Всего разделов:	Всего листов выписки:
Кадастровый номер:		56:28:1014012:32		
Номер кадастрового квартала:	56:28:1014012			
Дата присвоения кадастрового номера:	09.10.2018			
Ранее присвоенный государственный учетный номер:	данные отсутствуют			
Адрес:	Российская Федерация, Оренбургская область, р-н Северный, Поводомосейкинский сельсовет, земельный участок расположен в северо-восточной части кадастрового квартала 56:28:1014012			
Площадь:	12028 +/- 572.18 кв. м			
Кадастровая стоимость, руб.:	12990.24			
Кадастровые номера расположенных в пределах земельного участка объектов недвижимости:	данные отсутствуют			
Категория земель:	Земли промышленности, энергетики, транспорта, связи, радиовещания, телевидения, информатики, земли для обеспечения космической деятельности, земли обороны, безопасности и земли иного специального назначения			
Виды разрешенного использования:	для размещения К-205 с объектами обустройства Албайского нефтяного месторождения			
Статус записи об объекте недвижимости:	Сведения об объекте недвижимости имеют статус "актуальные"			
Особые отметки:	Граница земельного участка состоит из 16 контуров. 03.09.2018 65 10258 образование 2-х земельных участков путем раздела земельного участка с кадастровым номером 56:28:1014012:9. Для данного земельного участка обеспечен доступ посредством земельного участка (земельных участков) с кадастровым номером (кадастровыми номерами) 56:28:1014012:31.			
Получатель выписки:	Закрытое акционерное общество "Албей"			
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАТОР		Иванова Е.В.		
<small>(полное наименование должности)</small>		<small>(подпись)</small>		<small>(подпись)</small>



N. 265

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости
 Раздел 2
 Сведения о зарегистрированных правах на объект недвижимости

Земельный участок		(вид объекта недвижимости)	
Лист № 01.08.2019	Раздела 2	Всего листов раздела 2:	Всего разделов:
Катастровый номер:		56:28:1014012:32	
1. Правообладатель (правообладатели):	1.1. Закрытое акционерное общество "Алоя", ИНН: 1642002123, ОГРН: 1021606352657		
2. Вид, номер и дата государственной регистрации права:	2.1. Собственность, № 56:28:1014012:32-56/012/2018-3 от 29.11.2018		
3. Документы-основания:	3.1. Договор купли-продажи земельного участка от 20.11.2018 года №157/18		
4. Ограничение прав и обременение объекта недвижимости:	не зарегистрировано		
5. Сведения о наличии решения об изъятии объекта недвижимости для государственных и муниципальных нужд:	данные отсутствуют		
6. Сведения об осуществлении государственной регистрации прав без необходимого в силу закона согласия третьего лица, органа:	данные отсутствуют		
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАТОР			
Иванова Е.В.			



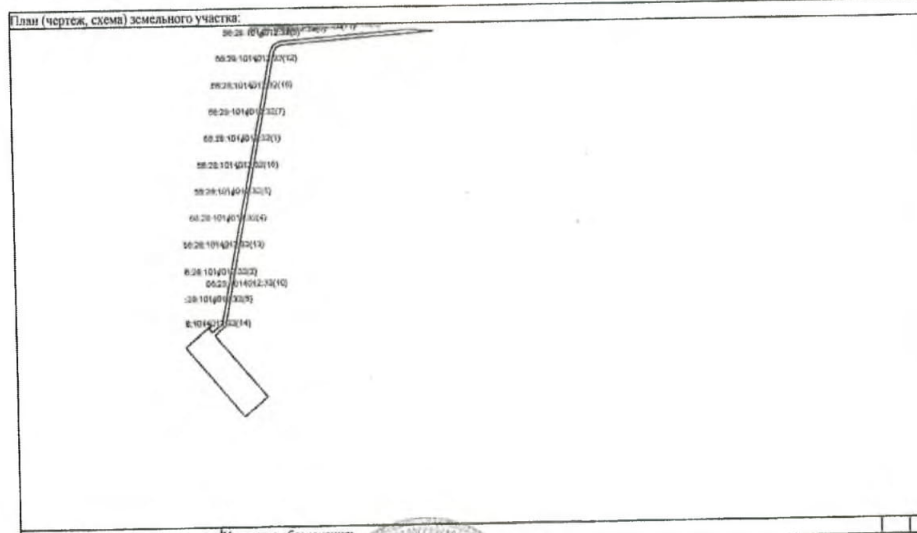
Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Выписка из Единого государственного реестра недвижимости об основных характеристиках и зарегистрированных правах на объект недвижимости
Описание местоположения земельного участка

Земельный участок			
<small>(код объекта недвижимости)</small>			
Лист №	Раздел 3	Всего листов раздела 3:	Всего разделов:
01.08.2019			
Кадастровый номер:		56:28:1014012:32	



Масштаб 1:	Условные обозначения:	Иванова Е.В.
ГОСУДАРСТВЕННЫЙ РЕГИСТРАТОР		<small>(подпись)</small>



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 3
Письмо о климатических характеристиках

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

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«УПРАВЛЕНИЕ ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
РЕСПУБЛИКИ ТАТАРСТАН»
(ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»)

420021, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Заводская, д. 3 для корреспонденции: 420021, г. Казань, а/я 167.
ИНН/КПП 1654005351/165501001 Тел./факс: (843)293-43-05/(843)293-42-97, tatmeteo@mail.ru, www.tatarmeteo.ru

17.05.2021 № 10/1265
На № 407/21 от 14.04.2021 г.

Директору ООО «Инженерное
Бюро «АНКОР»
А. А. Озерину

О предоставлении информации
по выполнению договорных обязательств

Федеральное государственное бюджетное учреждение «Управление по гидрометеорологии и мониторингу окружающей среды Республики Татарстан» в соответствии с заключенным между ООО «Инженерное Бюро «АНКОР» и ФГБУ «УГМС Республики Татарстан» договором (№ С/328 от 15.04.21) направляет Вам климатические характеристики по данным наблюдений АМСГ Бугульма, ближайшей к запрашиваемому Лениногорскому району РТ для разработки проектной документации для объекта «Обустройство и реконструкция месторождений нефти нефтегазодобывающих управлений ПАО «Татнефть».

Климатические характеристики

1. Средняя месячная и годовая температура воздуха, °С:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
-11,3	-11,1	-4,9	4,9	13,1	17,3	19,2	17,2	11,4	4,2	-4,1	-9,9	3,8

2. Среднее месячное и годовое количество осадков, мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
26,3	22,6	25,8	34,4	45,9	74,2	57,8	52,0	49,2	49,7	38,6	32,0	508,5

3. Средняя месячная и годовая скорость ветра, м/с:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
4,5	4,5	4,6	4,2	4,0	3,3	2,9	3,1	3,4	4,3	4,3	4,4	4,0

4. Средняя месячная максимальная температура воздуха самого жаркого месяца (июль)
равна 25,0°С.

5. Температура холодного периода (средняя температура наиболее холодной части
отопительного периода) равна – 17,3°С.



591090226

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте
www.tatarmeteo.ru/docs

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

6. Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

месяц	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
I	3	3	4	12	33	24	16	5	12
II	5	4	5	12	29	24	14	7	12
III	5	4	6	12	27	24	16	6	11
IV	9	8	8	10	19	21	17	8	11
V	13	9	7	8	15	18	18	12	12
VI	13	7	7	7	11	18	23	14	17
VII	16	11	8	7	9	13	20	16	20
VIII	16	7	5	5	11	19	22	15	18
IX	9	5	5	8	16	23	22	12	16
X	8	5	3	7	22	27	19	9	10
XI	5	5	4	10	24	25	19	8	9
XII	4	3	4	10	32	27	14	6	13
год	9	6	5	9	21	22	18	10	13

7. Повторяемость различных градаций скорости ветра за год, %:

0-1	2-3	4-5	6-7	8-9	10-11	12-13	14-15	16-17	18-20	21-24
16,6	30,5	28,3	15,4	6,7	1,6	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0

8. Скорость ветра, повторяемость превышения которой по среднемноголетним данным составляет 5%, равна 9 м/с.

9. Число дней с осадками > 1.0 мм:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
9	7	7	7	8	10	7	9	9	10	9	9	101

10. Число дней с туманами:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
3	2	3	2	1	1	1	2	2	4	6	4	31

11. Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы, составляет 160.

12. Среднее месячная и годовая относительная влажность воздуха, %:

I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	год
83	81	78	66	56	64	67	69	72	77	85	84	74

Справка выдана ООО «Инженерное Бюро «АНКОР»

Начальник
ФГБУ «УГМС Республики Татарстан»

С. Д. Захаров

О. В. Белова
(843) 293-04-68



591090226

Проверьте подлинность документа отсканировав QR-код камерой телефона, либо на сайте www.tatarmeteo.ru/docs



Handwritten signature

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 4
Фоновые концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе



Начальника ФГБУ УГМС
и филиалов ФГБУ УГМС

МИНИСТЕРСТВО ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
И ЭКОЛОГИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ГИДРОМЕТЕОРОЛОГИИ И МОНИТОРИНГУ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ
(Рост и трюлет)
Новоказанковский пер., д. 12
Москва, ГСП-3, 125093
МОСКВА РОСГИДРОМЕТ
Тел. 8 (499) 252-14-86, факс 8 (499) 705-23-54

№ 18/2018 № 20 11/1/2018

На № _____

О направлении Временных рекомендаций «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» на период с 2019—2023 гг.

Направляем утвержденные Росгидрометом Временные рекомендации «Фоновые концентрации вредных (загрязняющих) веществ для городских и сельских поселений, где отсутствуют регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха» (далее – Временные рекомендации) с новыми значениями фона, взамен действующих на период 2019—2023 гг.

Временные рекомендации подготовлены ФГБУ «ГТО» на основе анализа и обобщения данных наблюдений за загрязнением атмосферного воздуха на сети Росгидромета за пятилетний период в городах с численностью населения 100 тыс. человек и менее.

В связи с введением в действие с 1 января 2018 г. «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утвержденных приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, Временные рекомендации содержат таблицу значений долгопериодных средних концентраций вредных (загрязняющих) веществ для городов с вышеуказанной численностью населения.

Рекомендации предназначены для установления фоновых концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе городов-аналогов на период 2019—2023 гг. в подразделениях Росгидромета и выдачи справок о фоне по запросам заинтересованных пользователей.

Приложение: по тексту на 6 л. в 1 экз.

Начальник Управления мониторинга
загрязнения окружающей среды, полярных
и морских работ

Ю.В.Пешков

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

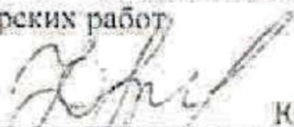
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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

СОГЛАСОВАНО

Начальник Управления мониторинга
загрязнения окружающей среды, полярных
и морских работ


Ю.В. Пешков

«16» августа 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Росгидромета


М.Е. Яковенко

«17» августа 2018 г.

Временные рекомендации

ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ)
ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ ПОСЕЛЕНИЙ,
ГДЕ ОТСУТСТВУЮТ РЕГУЛЯРНЫЕ НАБЛЮДЕНИЯ
ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

на период 2019–2023 гг.

Санкт-Петербург

ФГБУ «ГГО»

2018

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

158

Временные рекомендации

**ФОНОВЫЕ КОНЦЕНТРАЦИИ ВРЕДНЫХ (ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ)
ВЕЩЕСТВ ДЛЯ ГОРОДСКИХ И СЕЛЬСКИХ ПОСЕЛЕНИЙ,
ГДЕ ОТСУТСТВУЮТ РЕГУЛЯРНЫЕ НАБЛЮДЕНИЯ
ЗА ЗАГРЯЗНЕНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА**

Временные рекомендации являются методическим пособием для использования специалистами подведомственных организаций Росгидромета при выполнении работ, связанных с выдачей справок о фоновых концентрациях загрязняющих веществ по запросам потребителей для населенных мест с численностью жителей 100 тыс. человек и менее, где не проводятся регулярные наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха или нет достаточного объема данных измерений для расчета фона. Допускается использование рекомендованных значений фоновых концентраций для городов, население которых на 10-15 % превышает 100 тысяч человек.

Фоновая концентрация вредного вещества (фон) является характеристикой загрязнения атмосферы, создаваемой всеми источниками выбросов на рассматриваемой территории, исключая источник, для которого рассчитывается фон.

За фоновую концентрацию принимается статистически достоверная максимальная разовая концентрация примеси (средняя за 20 мин., Сф), значение которой превышает в 5 % случаев общего количества наблюдений («Руководство по контролю загрязнения атмосферы» РД 52.04.186-89). В связи с введением в действие с 1 января 2018 г. «Методов расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе (утверждены приказом Минприроды России от 06.06.2017 № 273, зарегистрированы в Минюсте России 10.08.2017 № 47734) используются фоновые концентрации соответствующие длительному времени осреднения (далее — долгопериодные средние концентрации загрязняющих веществ в атмосферном воздухе, Сфд).

Фоновые концентрации загрязняющих веществ — специальное понятие, предназначенное для использования в целях нормирования выбросов. Значения фоновых концентраций устанавливаются согласно нормативным документам на основе специальной обработки данных инструментальных наблюдений. В качестве самостоятельной характеристики уровня загрязнения атмосферы фоновая концентрация не применяется, она не сравнивается с ПДК.

В соответствии с РД 52.04.186-89 фоновые концентрации загрязняющих веществ для городов с различной численностью населения определяются в результате обработки массива регулярных наблюдений за пятилетний период со всех станций в каждой группе городов России и корректируются каждые пять лет. В этой связи, при оформлении справки о фоновой концентрации по запросам потребителей, всегда указывается срок действия документа.

Срок действия, утвержденных Росгидрометом на период 2014-2018 годы Временных рекомендаций «Фоновые концентрации вредных веществ для городов и населенных пунктов, где отсутствуют наблюдения за загрязнением атмосферного воздуха», истекает в 2018 году. На основе анализа и обработки данных наблюдений, выполненных на сети Росгидромета за последние пять лет, получены новые значения фоновых концентраций на период 2019-2023 годы.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

159

При определении фона в городах-аналогах учитывалось, что в преобладающем их большинстве действуют предприятия, обеспечивающие жизнедеятельность населения: теплоэнергетика, легкая и пищевая промышленность, а также автотранспорт. В выбросах этих предприятий и автотранспорта всегда содержатся твердые вещества (в атмосферном воздухе, соответственно, взвешенные вещества (ВВ)), диоксид серы (SO₂), оксид углерода (CO), оксид (NO) и диоксид азота (NO₂), бенз(а)пирен (БП). В атмосфере таких городов также могут присутствовать формальдегид и сероводород (H₂S).

В таблице 1 приведены значения фоновых концентраций восьми загрязняющих веществ, по трем группам городов с численностью населения (в тыс. человек): от 50 до 100, от 10 до 50 и менее 10. Значения фоновых концентраций бенз(а)пирена для городов, расположенных на Европейской (БП_Е) и Азиатской (БП_А) частях России, даны отдельно.

Таблица 1. Значения фоновых концентраций вредных (загрязняющих) веществ, мкг/м³, в населенных пунктах с различным числом жителей.

Численность населения, тыс. чел.	ВВ	SO ₂	NO ₂	NO	CO	Форм аль-дегид	H ₂ S	БП _Е , нг/м ³	БП _А , нг/м ³
От 50 до 100 (вкл.)	263	19	79	52	2,7	22	3	1,9	6,4
От 10 до 50 (вкл.)	260	18	76	48	2,3	20	3	2,0	5,6
10 и менее	199	18	55	38	1,8	—*	—*	1,5	2,1

* - Значение не определено.

В таблице 2 приведены значения долгосрочных средних концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе по трем группам городов с численностью населения (в тыс. человек): от 50 до 100, от 10 до 50 и менее 10, в том числе для бенз(а)пирена, отдельно для городов, расположенных на Европейской (БП_Е) и Азиатской (БП_А) частях России.

Таблица 2. Значения долгосрочных средних концентраций вредных (загрязняющих) веществ, мкг/м³, в населенных пунктах с различным числом жителей.

Численность населения, тыс. чел.	ВВ	SO ₂	NO ₂	NO	CO, мкг/м ³	Форм аль-дегид	H ₂ S	БП _Е , нг/м ³	БП _А , нг/м ³
От 50 до 100 (вкл.)	92	7	34	20	1,3	9	1	0,9	2,8
От 10 до 50 (вкл.)	95	6	33	17	1,1	8	1	1,0	2,6
10 и менее	71	6	23	14	0,8	—*	—*	0,7	1,0

* - Значение не определено.

В населенных пунктах с числом жителей менее одной тысячи в малонаселенных районах фоновые концентрации загрязняющих веществ принимаются равными нулю, если в радиусе 5 км не находится пункта с большим числом жителей, а также не проводятся работы с применением большетоннажной техники и транспорта, нет других источников загрязнения атмосферного воздуха.

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

160

Фоновые концентрации, установленные по данным городов-аналогов, выдаются территориальными оперативно-производственными подразделениями Росгидромета (ФГБУ УГМС) на основании запросов потребителей в виде справки по рекомендуемой форме, представленной в Приложении А.

Рекомендуется придерживаться следующих требований к содержанию запроса:

- полное наименование и реквизиты запрашивающей организации, почтовый адрес;
- цель использования фоновых концентраций (установление ПДВ, инженерные изыскания и др.);

- название объекта(ов) (предприятие, производственная площадка, участок и др.) с указанием, является ли данный объект проектируемым, строящимся, действующим, реконструируемым;

- описание расположения объекта(ов) на местности (карта-схема) и географические координаты. В случае, когда объект имеет несколько промплощадок или запрос делается для группы предприятий, все сведения указываются для каждой промплощадки:

- перечень вредных (загрязняющих) веществ, для которых запрашивается фон Сф;
- перечень вредных (загрязняющих) веществ, для которых запрашивается фон Сфс.

Фоновые концентрации определяются для каждого конкретного объекта проектирования, при этом учитываются место расположения объекта, особенности источников выбросов промышленных предприятий и транспорта, климатические условия распространения примесей в данном физико-географическом районе и пр. Во всех случаях выдача справок о фоновых концентрациях осуществляется с применением всей имеющейся специализированной информации.

Примечание:

Для всех населенных пунктов, расположенных вблизи городов с функционирующей сетью мониторинга, следует учитывать фон города, применяя метод экстраполяции, изложенный в РД.52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» (стр. 419-420) с учетом фона для города-аналога в качестве «загородного».

Срок действия справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ следует устанавливать, учитывая указанную в запросе цель использования значений фоновых концентраций. При разработке проектов нормативов ПДВ (ВСВ) он определяется пятилетним периодом с момента выдачи. Если справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ выдается для проведения инженерно-экологических изысканий, срок действия справки ограничивается периодом, указанным в действующих Временных рекомендациях.

Справки о фоне действительны только при наличии подписи руководителя (начальника) подведомственной организации Росгидромета, заверенной печатью.

Рекомендации по подготовке справок о фоновых долгосрочных средних концентрациях загрязняющих веществ для городов и населенных пунктов, где проводятся наблюдения, представлены в Приложении Б.

Настоящие рекомендации вступают в силу с даты их утверждения и действительны с 1 января 2019 по 31 декабря 2023 год.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

161

Приложение 5
Информация о наличии / отсутствии в границах участка работ:
особо охраняемых природных территорий местного, областного,
федерального значения, об объектах культурного наследия и археологии



**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: minpriroda@minpriroda.gov.ru
 телетайп 112242 СФЭН

30.04.2020 № 15-47/10213
 на № _____ от _____

ФАУ «Главгосэкспертиза»
 Министр 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. Гапаненко 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. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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	Административная 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	Минприроды 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. Подпись и дата Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

163

			сад	зональной плодово-ягодной опытной станции им.И.В.Мичурина	«Новосибирская зональная станция садоводства РАСХН»
	Новосибирская область	г. Новосибирск	Дендрологический парк и ботанический сад	Центральный сибирский ботанический сад СО РАН	РАН, ФГБУ науки Центральный сибирский ботанический сад СО РАН
55	Омская область	Омский район	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.Н.А.Плотников а Омского государственного аграрного университета	Минсельхоз России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Омский государственный аграрный университет имени П.А.Столыпина"
56	Оренбургская область	Акбулакский, Беляевский, Кувандыкский, Первомайский, Светлинский	Государственный природный заповедник	Оренбургский	Минприроды России
	Оренбургская область	Кувандыкский	Государственный природный заповедник	Шайтан-Тау	Минприроды России
	Оренбургская область	г. Оренбург	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад Оренбургского государственного университета	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Оренбургский государственный университет"
	Оренбургская область	Бузулукский	Национальный парк	Бузулукский бор	Минприроды России
57	Орловская область	Знаменский, Хотынецкий	Национальный парк	Орловское полесье	Минприроды России
58	Пензенская область	Каменский, Камешкирский, Кольшлейский, Кузнецкий, Неверкинский, Пензенский	Государственный природный заповедник	Приволжская Лесостепь	Минприроды России
	Пензенская область	г. Пенза	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад им.И.И.Спрыгина Пензенского государственного педагогического	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

164



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г.Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

18.03.2022 № НС-12-18/6453
На № 58-22 от 25.02.2022

Генеральному директору
ООО «Геотехпроект»

Р.М. Латыпову

ул. Я. Гашека, д. 8, офис 212,
республика Татарстан,
г. Бугульма, 423230

gorbunov.as@gtp.center

О выдаче справки

Уважаемый Рустем Марсилевич!

На Ваш запрос сообщаем, что участок проведения работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения», расположенном на территории Северного района, между т. 2 и т. 3 пересекает памятник природы областного значения «Руч. Кузьминка с притоками Жмакинский ручей и Грековский дол».

Координаты угловых точек памятника природы, ограничения природопользования на его территории и т.д. приведены в прилагаемом паспорте данного памятника природы. При проектировании и проведении работ, прошу обеспечить сохранность данного природного объекта.

Приложение: на 11 л.

Первый заместитель министра

Н.В.Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

165



УТВЕРЖДАЮ

Первый заместитель министра
природных ресурсов, экологии и
имущественных отношений
Оренбургской области



Свинухов Н.В.
(Ф.И.О.)

(подпись)

«__» июля 2021 г.

М.П.

ПАСПОРТ

памятника природы областного значения
Руч. Кузьминка с притоками Жмакинский ручей
и Грековский дол

2013 г.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

166

Наименование памятника природы областного значения –
Руч. Кузьминка с притоками Жмакинский ручей и Грековский дол

Нормативно-правовая база функционирования (номер, дата, название нормативно-правового акта, которым учрежден памятник природы областного значения (далее – памятник природы) – распоряжение главы администрации Оренбургской области от 21 мая 1998 г. № 505-р «О памятниках природы Оренбургской области», постановление Правительства Оренбургской области №121-п от 25 февраля 2015 года «О памятниках природы областного значения Оренбургской области».

Местонахождение - МО Северный район, МО Новодомосейкинский сельский совет, Ручьи Кузьминка, Жмакинский и Грековский Дол между автотрассой Самара-Уфа и с. Жмакино.

Описание границ и площадь (га, кв. м), памятника природы

№	X	Y
Контур № 1		
1	707157.86	1349308.34
2	707504.99	1349624.24
3	707637.84	1349828.74
4	707869.91	1350200.52
5	707913.44	1350268.67
6	707935.91	1350287.96
7	707998.88	1350315.39
8	708032.61	1350368.02
9	708017.30	1350422.74
10	708047.67	1350465.42
11	708027.74	1350513.10
12	708088.14	1350621.96
13	708141.33	1350710.64
14	708160.84	1350755.03
15	708138.73	1350777.43
16	708091.00	1350749.41
17	708015.55	1350659.87
18	707960.28	1350562.10
19	707882.83	1350523.06

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

20	707863.57	1350468.65
21	707812.40	1350378.95
22	707718.62	1350270.30
23	707641.08	1350170.65
24	707527.47	1349968.05
25	707377.37	1349756.59
26	707255.12	1349624.86
27	707181.91	1349557.81
28	707072.28	1349511.74
29	706688.83	1349233.00
30	706536.72	1349151.54
31	706422.86	1349065.28
32	706309.50	1349055.91
33	706180.10	1349068.89
34	705890.56	1349190.15
35	705653.86	1349166.16
36	705485.40	1349122.05
37	705429.96	1349142.20
38	705329.98	1349162.82
39	705274.33	1349163.41
40	705151.90	1349164.72
41	705052.07	1349198.38
42	704930.19	1349251.84
43	704807.75	1349253.15
44	704617.42	1349150.88
45	704292.94	1348996.73
46	704148.72	1348910.67
47	703788.72	1348777.46
48	703637.66	1348728.87
49	703485.95	1348694.71
50	703285.08	1348647.21
51	703141.28	1348625.89
52	702951.87	1348589.70
53	702737.05	1348536.47
54	702637.43	1348463.27
55	702579.55	1348430.26
56	702477.10	1348388.44

3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

168

57	702317.87	1348327.77
58	702197.14	1348273.93
59	702091.54	1348214.93
60	701871.48	1348133.41
61	701819.65	1348098.34
62	701821.37	1348050.78
63	701884.96	1348029.12
64	702198.27	1348138.36
65	702317.01	1348195.25
66	702408.44	1348253.33
67	702546.33	1348299.98
68	702637.69	1348347.94
69	702702.65	1348380.90
70	702755.38	1348400.79
71	703216.42	1348513.11
72	703375.00	1348512.10
73	703531.72	1348595.21
74	703686.55	1348623.34
75	703854.95	1348695.08
76	704033.73	1348771.56
77	704176.44	1348816.41
78	704285.98	1348860.21
79	704403.23	1348898.92
80	704492.62	1348930.57
81	704649.28	1349007.13
82	704802.13	1349095.33
83	704895.27	1349108.80
84	705050.53	1349055.00
85	705172.98	1349053.70
86	705272.94	1349033.07
87	705428.78	1349031.41
88	705527.99	1349022.82
89	705697.04	1349040.94
90	705899.89	1349043.15
91	706129.86	1348940.49
92	706388.36	1348867.99
93	706507.27	1348909.13

4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

169

94	706674.32	1348999.91
95	706868.39	1349130.16
Контур № 2		
96	708112.67	1351373.54
97	708146.87	1351444.81
98	708080.96	1351523.71
99	708000.46	1351540.10
100	707925.13	1351525.46
101	707713.21	1351488.75
102	707612.60	1351450.79
103	707523.41	1351438.76
104	707456.62	1351439.51
105	707367.36	1351420.95
106	707277.88	1351382.87
107	707192.39	1351338.49
108	707103.14	1351303.66
109	706998.60	1351294.76
110	706931.81	1351295.51
111	706909.77	1351315.30
112	706843.41	1351355.14
113	706810.61	1351407.63
114	706755.17	1351427.80
115	706655.21	1351448.46
116	706599.71	1351462.12
117	706477.50	1351483.04
118	706444.32	1351502.96
119	706322.46	1351556.46
120	706222.95	1351616.22
121	706201.27	1351668.60
122	706168.91	1351760.20
123	706102.93	1351832.63
124	706081.69	1351924.11
125	705927.93	1352108.32
126	705895.50	1352193.42
127	705775.36	1352396.82
128	705745.39	1352479.20

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

129	705686.52	1352545.72
130	705654.97	1352807.56
131	705607.57	1352790.93
132	705613.59	1352706.16
133	705607.62	1352547.25
134	705659.16	1352442.33
135	705674.59	1352345.83
136	705701.30	1352233.66
137	705789.32	1352079.31
138	705906.53	1351904.55
139	705986.78	1351799.82
140	706055.87	1351691.13
141	706078.25	1351617.85
142	706133.10	1351545.54
143	706166.05	1351506.08
144	706104.15	1351493.54
145	706036.09	1351449.47
146	705865.03	1351435.41
147	705754.73	1351429.05
148	705666.57	1351406.36
149	705555.23	1351435.16
150	705451.47	1351502.10
151	705208.60	1351497.24
152	705175.43	1351517.16
153	705142.04	1351517.54
154	705085.95	1351479.06
155	705085.58	1351446.47
156	705141.01	1351426.30
157	705363.63	1351423.81
158	705437.35	1351353.99
159	705519.66	1351332.20
160	705607.02	1351310.90
161	705691.33	1351286.07
162	705773.19	1351313.60
163	706198.47	1351374.56
164	706250.85	1351380.04
165	706459.86	1351320.00

6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

171

166	706541.71	1351306.31
167	706737.71	1351266.59
168	706792.78	1351180.24
169	706637.95	1351172.15
170	706559.95	1351155.46
171	706451.55	1351131.89
172	706258.00	1351080.55
173	705891.52	1350882.63
174	705858.78	1350826.19
175	705927.62	1350832.82
176	706308.23	1351026.60
177	706432.85	1351056.14
178	706631.43	1351102.39
179	706775.19	1351120.67
180	706949.30	1351136.73
181	707066.74	1351151.14
182	707164.07	1351184.90
183	707297.75	1351207.30
184	707399.67	1351249.63
185	707479.79	1351280.47
186	707605.31	1351291.79
187	707642.74	1351291.54
188	707731.10	1351344.58
189	707801.99	1351356.26
190	707939.84	1351397.85
191	708001.62	1351408.58
192	708079.29	1351373.91

Площадь – 170,0 га.

Охранная зона (наличие/отсутствие) отсутствует

Описание и природная характеристика - гидролого-ихтиологический памятник природы.

Ручьевые водотоки: ручей Кузьминка и его притоки – Жмакинский ручей и Грековский Дол, питающиеся грунтовыми водами из казанского водоносного горизонта. Местообитание европейского хариуса и ручьевой форели, занесенных в Красную книгу России и Оренбургской области.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Популяция форели – индикатора чистой воды – восстановилась в начале 1990-х годов в результате уменьшения антропогенной нагрузки на водосборной площади, улучшения санитарной обстановки на берегах, выносом животноводческих объектов за пределы водоохранной зоны. Вид обнаружен после длительного перерыва.

Выделен с целью сохранения экосистем ручьев Кузьминка и ее притоков, популяции краснокнижных видов ихтиофауны.

Ввиду засухи 2015–2021 гг., в настоящее время возможна утрата данным объектом природоохранной ценности.

Режим особой охраны памятника природы (запрещенные виды использования)

На территории памятника природы запрещается деятельность, влекущая за собой нарушение сохранности памятника природы. В частности, запрещаются:

- 1) разведка и добыча полезных ископаемых, работы, связанные с обустройством месторождений;
- 2) выпас мелкого рогатого скота;
- 3) выпас крупного рогатого скота и лошадей
- 4) нахождение летних лагерей скота (загонов, летних доек), мест водопоя скота
- 5) строительство, реконструкция и капитальный ремонт объектов капитального строительства, в том числе линейных сооружений;
- 6) хранение, захоронение и обезвреживание отходов;
- 7) использование огня в целях борьбы со степными пожарами
- 8) гидромелиоративные и гидротехнические работы, за исключением поддержания в исправности существующих гидротехнических сооружений;
- 9) выжигание ветоши (сухой травы) и иное использование огня в хозяйственных целях (проведение палов);
- 10) использование пестицидов и гербицидов, за исключением осуществляемого в рамках борьбы со стихийным бедствием;
- 11) передвижение автотранспорта и мототранспорта вне дорог, в том числе снегоходов в зимнее время, за исключением необходимого для выполнения задач и функций памятника и для выполнения служебных обязанностей должностных лиц государственных органов, наделенных в соответствии с действующим законодательством полномочиями по беспрепятственному доступу в помещение и на территорию при осуществлении служебной деятельности.

Допустимые виды использования памятника природы

На территории памятника природы ограниченно допускаются (ограничиваются) следующие виды деятельности:

- 1) сенокосение допускается в объеме не более 15% площади памятника природы ежегодно, в первую очередь для сенокосения

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

предоставляются залежные угодья и полоса шириной 10 м по периметру памятника природы;

2) проведение биотехнических мероприятий, направленных на поддержание и увеличение численности охотничьих ресурсов;

3) добыча (отстрел, отлов) диких животных допускается в исключительных случаях при возникновении эпизоотий;

4) поддержание в исправности существующих гидротехнических сооружений;

5) любительская рыбная ловля;

6) рубка деревьев и кустарников допускается в зимнее время года в соответствии с действующим законодательством;

7) устройство экологических троп, создание инфраструктуры природного, экологического, познавательного туризма.

На территории памятника разрешаются без дополнительных ограничений (в соответствии с законодательством, регулирующим конкретный вид деятельности):

1) посещение территории гражданами;

2) проведение образовательных мероприятий, осуществление природного, экологического, познавательного туризма без создания специальной инфраструктуры;

3) сбор гражданами лекарственных и пищевых растений для собственных нужд;

4) передвижение автотранспорта по существующим дорогам;

5) проезд по всей территории на всех видах транспорта, а также нахождение с оружием находящихся при исполнении служебных обязанностей должностных лиц государственных органов, наделенных в соответствии с действующим законодательством полномочиями по беспрепятственному доступу в помещение и на территорию при осуществлении служебной деятельности.

Во всех случаях осуществления хозяйственной деятельности необходимо уведомить правообладателей земельных участков, на которых находится памятник природы, лиц, взявших на себя обязательство по охране памятника природы и МПР Оренбургской области.

Сведения о правообладателях земельных участков (собственниках, землевладельцах, землепользователях, арендаторах, обладателях сервитута), на которых расположен памятник природы

МО Северный район

Адрес: 461640, с. Северное, ул. Советская, д. 24

Адрес Интернет-страницы: mo-se.orb.ru

Журкин Михаил Владимирович – глава МО Северный район

Телефон: (353-54) 2-17-75, (353-54) 2-12-00

Факс: (353-54) 2-18-77

E-mail: se@mail.orb.ru

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

Наименование и юридический адрес юридического лица, ФИО и адрес физического лица, взявших на себя обязательство по охране памятника природы и обеспечению установленного для него режима охраны

МО Новодомосейкинский сельский совет

Мельников Анатолий Владимирович – глава сельсовета

Телефон: (353-54) 2-38-52

Адрес: 461654 Оренбургская область, Северный район, с. Новодомосейкино, ул. Молодежная д.15

E-mail: novodomoseikino@mail.ru

Паспорт на памятник природы переоформляется в связи со сменой правообладателя земельного участка, на котором расположен памятник природы.

Составители паспорта:

Петрищев В.П., зав. лабораторией геоэкологии и ландшафтного планирования Института степи УрО РАН

Паспорт составлен – 15.08.2013 г.

Паспорт направлен

Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области

Институт степи УрО РАН

Администрация МО Северный район

Администрация МО Новодомосейкинский сельсовет

Вносимые изменения

Внесены изменения в соответствии с постановлением Правительства Оренбургской области №121-п от 25 февраля 2015 года «О памятниках природы областного значения Оренбургской области».

2. Внесены изменения в связи со сменой руководителя. Глава МО Северный район – Журкин Михаил Владимирович.

3. Внесены изменения в связи со сменой охраняющего. Глава МО Новодомосейкинский сельсовет – Мельников Анатолий Владимирович.

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №					180.14.04.2022-ОВОС	Лист 175
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.		



Рис. 2. Памятники природы «Руч.Кузьминка с притоками Жмакинский ручей и Грековский дол»

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 77-64-17, 78-60-16
телефакс:..... (3532) 77-69-74, 78-60-79
http://www.mpr.orb.ru; e-mail: office27@gov.orb.ru

15.03.2022 № 157-12-19/6098
На № 59-21 от 25.02.2022

Генеральному директору
ООО «ГЕОТЕХПРОЕКТ»

Р.М.Латыпову

ул. Ярослава Гашека,
д. 8, оф. 212
г. Бугульма, 423230,
gorbunov.as@gtp.cent

О предоставлении информации

Уважаемый Рустем Марселевич!

Рассмотрев Ваше письмо, сообщаем следующее.

Проектируемый объект: «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения», расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Северного района Оренбургской области.

Сведения о видовом составе животных и птиц, не относящихся к объектам охоты, их плотность и численность на территории проектируемого объекта могут быть получены только в результате проведения специальных исследований.

Виды охотничьих животных, их численность и плотность, обитающих на территории Северного района, отражены в приложении.

Согласно прилагаемой обзорной схеме размещения объекта, на всем протяжении данного участка наблюдаются переходы копытных животных (лось, кабан, косуля). Возможны единичные переходы диких копытных животных на всем протяжении данного участка в любое время.

Данная территория является средой обитания объектов животного мира и водных биологических ресурсов.

В связи с этим, при выполнении работ на объекте необходимо руководствоваться требованиями по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи и методики исчисления размера вреда, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13 августа 1996 года № 997, приказом Минприроды России от 8 декабря 2011 года № 948, а также постановлением Правительства Оренбургской области от 18 января 2010 года № 12-п.

В соответствии со статьями 32, 34 Федерального закона от 10 января 2002 года № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», статьей 22 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире», оценка воздействия на окружающую среду проводится на всех этапах подготовки документации и осуществления хозяйственной и иной деятельности (размещении, проектировании, строительстве, реконструкции).

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

На территории Северного района Оренбургской области зарегистрирован 26 видов живых организмов, занесенных в Красную книгу. Перечень прилагается.

Информация о численности животных, растений и грибов, в т.ч. занесенных в Красные книги РФ и Оренбургской области, на конкретных участках может быть получена только в результате проведения натурных исследований.

В соответствии с разъяснениями Минприроды России от 22 марта 2018 года № 05-12-53/7812, любое освоение земельного участка сопровождается инженерно-экологическими изысканиями с проведением собственных исследований на предмет наличия объектов живой природы, занесенных в Красные книги Российской Федерации и субъекта Российской Федерации.

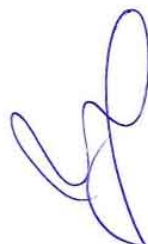
Результаты изысканий и исследований предоставляются в министерство, которое осуществляет полномочия в области охраны и использования объектов животного мира, в том числе по ведению государственного учета численности, государственного мониторинга и государственного кадастра объектов животного мира, включая объекты, занесенные в Красную книгу Российской Федерации на территориях субъектов Российской Федерации, в соответствии со ст. 6 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире».

В связи с этим, необходимо разработать мероприятия по сохранению и восстановлению природных комплексов и восстановлению среды обитания объектов животного мира, т.к. согласно ст. 56 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ «О животном мире» юридические лица, граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб.

Учитывая вышеизложенное, в целях согласования комплекса работ по вышеуказанному объекту и деятельности, которая возможно влечет изменение среды обитания объектов животного мира и ухудшение условий их размножения, отдыха и путей миграции, необходимо представить разделы проекта, содержащие перечень и описание работ, а также мероприятия по охране объектов животного мира, в том числе занесенных в Красную книгу и охотничьих ресурсов.

Приложение: на 2 л. в 1 экз.

Заместитель министра



В.Ю.Горчев

Минаков М.А.
78-63-41

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
--------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
178

Приложение к письму
 Министерства природных ресурсов,
 экологии и имущественных отношений
 Оренбургской области
 от _____ № _____

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
 обитающих на территории Северного муниципального района
 Оренбургской области
 за 2019-2021 гг.**

№	Вид объектов животного мира	Численность объектов животного мира, особей			Показатель численности особей на 1000 га		
		2019	2020	2021	2019	2020	2021
1	Лось	140	192	216	0,71	0,94	1,06
2	Косуля	389	548	632	1,9	2,7	3,12
3	Кабан	233	293	149	1,15	1,4	0,73
4	Заяц-русак	656	596	567	3,2	2,94	2,8
5	Заяц-беляк	205	183	164	1,01	0,9	0,8
6	Лисица	244	240	215	1,2	1,18	1,06
7	Куница	144	120	102	0,71	0,59	0,5
8	Серая куропатка	2810	2676	3055	13,89	13,23	15,11
9	Норка	-	228	235	-	1,12	1,16
10	Барсук	293	251	266	1,44	1,24	1,31
11	Бобр	990	1102	1025	4,89	5,45	5,06
12	Ондатра	925	1040	1017	4,57	5,14	5,03
13	Утка	1253	905	929	6,19	4,47	4,59
14	Тетерев	1960	1133	1865	9,69	5,6	9,22
15	Глухарь	-	-	-	-	-	-
16	Сурок	1018	728	1222	5,03	3,6	6

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

179

Перечень растений и животных занесенных в Красную книгу, зарегистрированных на территории Северного района Оренбургской области

1	Севчук Сервилла - <i>Onconotus servillei</i>
2	Малая павлиноглазка - <i>Saturnia pavonia</i>
3	Ручьевая форель - <i>Salmo trutta morpha fario</i>
4	Ломкая веретеница - <i>Anquis fragilis</i>
5	Обыкновенная медянка - <i>Coronella austriaca</i>
6	Глухарь - <i>Tetrao urogallus</i>
7	Среднерусская норка - <i>Mustela lutreola novikovi</i>
8	Адокса мускусная - <i>Adoxa moschatellina</i> L.
9	Копытень европейский - <i>Asarum europaeum</i> L.
10	Астра альпийская - <i>Aster alpinus</i> L.
11	Бересклет бородавчатый - <i>Euonymus verrucosa</i> Scop.
12	Майник двулистный - <i>Maianthemum bifolium</i> (L.)
13	Астрагал Цингера - <i>Astragalus zingeri</i> Korsh.
14	Копеечник Гмелина - <i>Hedysarum gmelinii</i> Ledeb.
15	Шаровница крапчатая - <i>Globularia punctata</i> Lapeyr. (<i>G. willkommi</i> Nym.)
16	Касатик сибирский - <i>Iris sibirica</i> L.
17	Лен уральский - <i>Linum uralense</i> Juz.
18	Чемерица Лобеля - <i>Veratrum lobelianum</i> Bernh.
19	Ладьян трехнадрезный - <i>Corallorhiza trifida</i> Chatel.
20	Мякотница однолистная - <i>Malaxis monophyllos</i> (L.) Sw.
21	Ковыль Залесского - <i>Stipa zalesskii</i> Wilensky
22	Овсец Шелля - <i>Helictotrichon schellianum</i> (Hack.) Kitag.
23	Адонис весенний, горицвет - <i>Adonis vernalis</i> L.
24	Фиалка удивительная - <i>Viola mirabilis</i> L.
25	Голокучник трехраздельный - <i>Gimnocarpium dryopteris</i> (L.) Newm.
26	Страусник обыкновенный - <i>Matteuccia struthiopteris</i> (L.) Tod.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



**АДМИНИСТРАЦИЯ СЕВЕРНОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Советская ул., д. 24, с. Северное, Северный район, Оренбургская область, 461670
телефон/факс (35354) 2-17-75, e-mail: se@mail.orb.ru, office01@se.orb.ru

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

02.03.2022 № 099-12/294

На № _____ от _____

ООО «Геология Технологии
Проектирование»
Генеральному директору
Р.М. Латыпову

Администрация муниципального образования Северный район на Ваш запрос от 28.02.2022 № 66-22 сообщает, что на территории проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» и в непосредственной близости от проектируемых объектов отсутствуют следующие объекты:

- защитные леса и особо защищенные участки леса, находящиеся в введении муниципального района;
- округа санитарной охраны и территории лечебно-оздоровительных местностей курортов регионального и местного значения;
- акватории водно-болотных угодий;
- коллективные сады;
- приаэродромные территории и их защитные зоны;
- особо охраняемые природные территории местного значения;

Заместитель главы администрации
по оперативному управлению


[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ] А.Н. Ульянов

Исп: Князькина Е.И.
2-19-75

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
телефон: 8(3532)388300
e-mail: okn@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоТехПроект»

Р.М. Латыпову

E-mail: gorbunov.as@gtp.center.

Я. Гашека, ул., д. 8, оф. 212, г. Бугульма,
Республика Татарстан, 423230

14.03.2022 № 55-1-690

На 67-22 № от 28.02.2022

Уважаемый Руستم Марсилевич!

На Ваш запрос относительно выдачи заключения о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия на территории, подлежащей хозяйственному освоению по проекту «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения», в Северном районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Сведениями о наличии (отсутствии) на испрашиваемых участках объектов культурного наследия, включенных в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленных объектов культурного наследия и объектов, обладающих признаками объекта культурного наследия, инспекция не располагает.

Учитывая изложенное, в соответствии со ст. 28, 30, 31, 32, 36, 45.1 Федерального закона от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятниках истории и культуры) народов Российской Федерации», ч. 56 ст. 26 Федерального закона от 03.08.2018 г. № 342-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты Российской Федерации» необходимо:

– обеспечить проведение и финансирование историко-культурной

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

экспертизы земельных участков, подлежащих воздействию земляных, строительных, хозяйственных и иных работ, путем археологической разведки;

– представить в инспекцию документацию, подготовленную на основе археологических полевых работ, содержащую результаты исследований, в соответствии с которыми определяется наличие или отсутствие объектов 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).

Начальник инспекции

К.А. Летяго



В.М. Астафьев
8 (3532) 38-83-00 (доб. 212)

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №					180.14.04.2022-ОВОС	Лист 183
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		

Приложение 6
Сведения о наличии (отсутствии) земель лесного фонда,
особо ценных продуктивных сельскохозяйственных угодий, мелиорированных земель
и мелиоративных систем в границах запрашиваемых земельных участков



**МИНИСТЕРСТВО
 ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ,
 ЭКОЛОГИИ И ИМУЩЕСТВЕННЫХ
 ОТНОШЕНИЙ ОРЕНБУРГСКОЙ
 ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
 телефоны:.....(3532) 77-64-17, 78-60-16
 телефакс:.....(3532) 77-69-74, 78-60-79
<http://www.mpr.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

На № 29.03.2022 от № 12-19/7535
 60-22 от 25.02.2022
 О рассмотрении обращения

Генеральному директору
 ООО «Геотехпроект»

Р.М. Латыпову

423230, р. Татарстан, г. Бугульма,
 ул. Ярослава Гашека, д. 8, оф. 212

gorbunov.as@gtp.center

Уважаемый Руستم Марсилевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Северное лесничество», в границах проектных работ по объекту: «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения», земли лесного фонда отсутствуют.

Начальник управления лесного хозяйства

А.В. Исаев

Акбауова П.С.
 78-63-46

Инва.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «ГеоТехПроект»,
Республика Татарстан,
г. Бугульма

Р.М. Латыпову

05.03.2022 № 01-02-07/1085

На № 70-22 от 28.02.2022

Ответ на запрос

Уважаемый Рустем Марсилевич!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваш запрос сообщает, что согласно перечню особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области, утвержденному Указом Губернатора Оренбургской области от 30 июля 2013 года № 755-ук, на территории Северного района Оренбургской области отсутствуют особо ценные земли в пределах расположения проектируемых объектов с указанными географическими координатами (в системе WGS84) по объекту: «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения».

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Исп. Яковлева И.И.
☎ 8 (3532) 78-63-01

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минсельхоз России)

ДЕПАРТАМЕНТ МЕЛИОРАЦИИ,
ЗЕМЕЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ И ГОССОБСТВЕННОСТИ
(Депземмелиорация)

Федеральное государственное бюджетное учреждение
«Управление мелиорации земель и
сельскохозяйственного водоснабжения по
Оренбургской области
(ФГБУ «Управление «Оренбургмелиоводхоз»)

ОГРН 1025601030322
ИНН/КПП 5610050570/561001001
460058, Оренбургская область,
г. Оренбург, ул.Кима, д 1
телефон/факс: (3532) 43-16-67

E-mail: info@orenburgmelio.mcx.gov.ru,
omvh@bk.ru

№ 235 от 02.03.2022г.

На № 68-22 от 28.02.2022г

Генеральному директору
ООО «Геология Технология
Проектирование»

Латыпову Р.М.

Уважаемый Руستم Марсилевич!

ФГБУ «Управление «Оренбургмелиоводхоз» направляет Вам сведения, что на участке выполнения проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения» расположенному в границах Северного района Оренбургской области, западнее деревни Жмакино в пределах границ производства работ согласно карты расположения проектируемых объектов и перечня географических координат ключевых точек, ограничивающих район проектирования, в системе WGS-84, в приложении к № 68-22 от 28.02.2022г., мелиоративные системы и отдельно расположенные гидротехнические сооружения федеральной собственности, переданные в оперативное управление Учреждению, а также мелиорированные земли сельскохозяйственного назначения федеральной собственности и закрепленные на праве постоянного бессрочного пользования за Учреждением – отсутствуют.

Приложение:

1. Карта расположения проектируемых объектов на 1 л. в 1 экз.
2. Перечень географических координат ключевых точек, ограничивающих район проектирования, в системе WGS-84

Врио директора



С.С. Кузьменко

Сексяев А.С.
Тел:8(3532) 43-16-67
Сот:89226222600

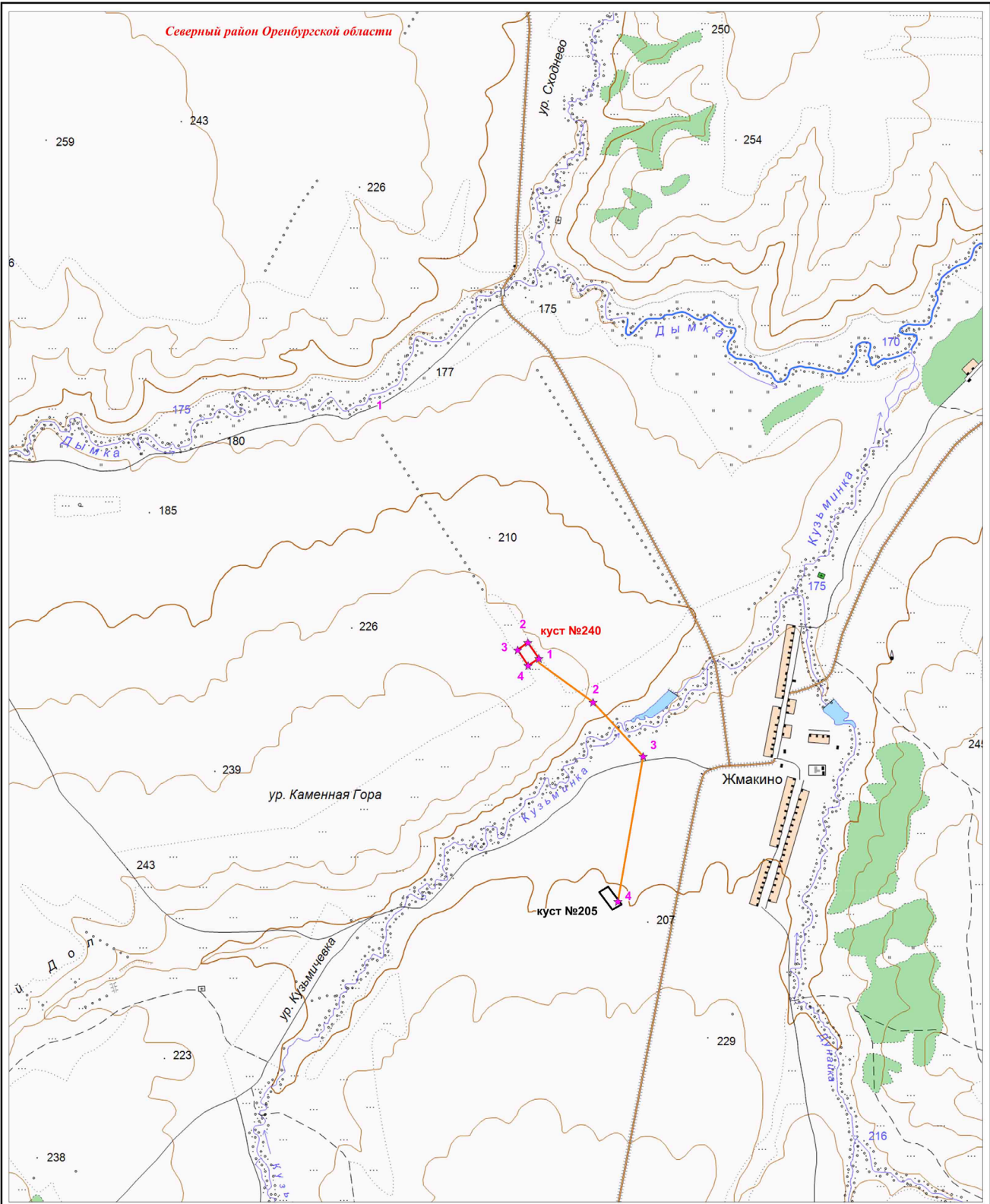
Инва.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

186



Масштаб 1: 15 000

Условные обозначения:

- проектируемая площадка куста №240 ЗАО "Алойл"
- проектируемая трасса нефтепровода
- проектируемая трасса ВЛ-10 кВ
- ★ 1 угловые точки координат проектируемых объектов

Карта расположения проектируемых объектов Албайского нефтяного месторождения ЗАО "Алойл"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 2. Географические координаты угловых точек проектируемых сооружений по объекту:
 «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения»
 Система координат WGS84

Проектируемый объект	Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
Площадка куста скважин №240	1	54° 16' 57,96"	52° 48' 05,95"
	2	54° 17' 00,87"	52° 48' 02,55"
	3	54° 16' 59,59"	52° 47' 59,10"
	4	54° 16' 56,65"	52° 48' 02,60"
Трасса нефтепровода от куста №240	1	54° 16' 58,35"	52° 48' 03,04"
	2	54° 16' 50,02"	52° 48' 15,16"
	3	54° 16' 44,04"	52° 48' 29,64"
	4	54° 16' 25,18"	52° 48' 21,53"

Проектируемый объект	Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
Площадка куста скважин №240	1	54.282767	52.801653
	2	54.283574	52.800708
	3	54.283222	52.79975
	4	54.282402	52.800723
Трасса нефтепровода от куста №240	1	54.282875	52.800844
	2	54.280561	52.804211
	3	54.2789	52.808233
	4	54.273661	52.805981

Система координат МСК-56 зона 1

Проектируемый объект	Номер точки	Северная широта	Восточная долгота
Площадка куста скважин №240	1	708325.4104	1350138.4261
	2	708414.5656	1350075.9031
	3	708374.7078	1350013.9365
	4	708284.1246	1350078.2981
Трасса нефтепровода от куста №240	1	708336.8584	1350085.6063
	2	708081.6838	1350307.7064
	3	707899.6714	1350571.6969
	4	707314.9276	1350431.3958

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 7

Письмо о наличии / отсутствии в границах участка работ источников водоснабжения, зон санитарной охраны подземных и поверхностных источников водоснабжения, гидротехнических сооружений и мелиоративных систем



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕВЕРНОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Советская ул., д. 24, с. Северное, Северный район, Оренбургская область, 461670
телефон/факс (35354) 2-17-75, e-mail: se@mail.orb.ru, office01@se.orb.ru

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]


02.03.2022 № 62-22/296

На № _____ от _____

ООО «Геология Технологии
Проектирование»
Генеральному директору
Р.М. Латыпову

Администрация муниципального образования Северный район на Ваш запрос от 28.02.2022 № 62-22 сообщает, что на территории проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» и в непосредственной близости от проектируемых объектов источники водоснабжения, поверхностные или подземные водозаборы и их зоны санитарной охраны отсутствуют.

Заместитель главы администрации
по оперативному управлению


[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ] А.Н. Ульянов

Исп: Князькина Е.И.
2-19-75

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

189

Приложение 8
Информация о наличии / отсутствии в границах участка работ
скотомогильников (биотермических ям) и других мест захоронения трупов животных,
санкционированных свалок, полигонов твердых бытовых отходов



АДМИНИСТРАЦИЯ СЕВЕРНОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

Советская ул., д. 24, с. Северное, Северный район, Оренбургская область, 461670
телефон/факс (35354) 2-17-75, e-mail: se@mail.orb.ru, office01@se.orb.ru

[МЕСТО ДЛЯ ШТАМПА]

02.03.2022 № 01-01-10/295

На № _____ от _____

ООО «Геология Технология
Проектирование»
Генеральному директору
Р.М. Латыпову

Администрация муниципального образования Северный район на Ваш запрос от 28.02.2022 № 64-22 сообщает, что на территории проектно-изыскательских работ по объекту «Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения» и в непосредственной близости отсутствуют кладбища, санкционированные свалки, полигоны ТБО (ТКО) и их санитарно-защитные зоны.

Заместитель главы администрации
по оперативному управлению -

[МЕСТО ДЛЯ ПОДПИСИ]

А.Н. Ульянов
А.Н. Ульянов

Исп: Князькина Е.И.
2-19-75

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



**МИНИСТЕРСТВО
СЕЛЬСКОГО ХОЗЯЙСТВА,
ТОРГОВЛИ, ПИЩЕВОЙ И
ПЕРЕРАБАТЫВАЮЩЕЙ
ПРОМЫШЛЕННОСТИ
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

460046, г. Оренбург, ул. 9 Января, 64
телефоны:..... (3532) 77-23-87, 78-64-34
телефакс:..... (3532) 77-49-47
http://www.mcx.orb.ru; e-mail: office03@mail.orb.ru

Генеральному директору
ООО «Геотехпроект»

Р.М. Латыпову

09.03.2022 № 01-02-02/119
На № _____ от _____

Информация по скотомогильникам

Уважаемый Рустем Марсилевич!

Управление ветеринарии министерства сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на письмо от 28.02.2022 года № 69-22 информирует.

Согласно предоставленной ГБУ «Северное районное управление ветеринарии» информации, в районе проектных работ по объекту: «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения». Проектируемые объекты ЗАО «Алойл» находятся в границах Северного района Оренбургской области, западнее деревни Жмакино, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на участке проектирования и в радиусе 1000 метров от периметра проектируемого объекта отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Сизов Ю.А.
77-29-36

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

191

Приложение 9

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

ИЗА номер 6501: Автотранспорт
Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020
Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»
Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис"
Регистрационный номер: 23-01-0074

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.

ГРУЗОВОЙ АВТОТРАНСПОРТ:

Марка (Наим.)	Категория	Пр-во	О/Г/К	Тип двиг.	Код топл.
Автоцистерна для воды (б)	Грузовой	СНГ	2	Карб.	5
Лаборатория д/сварн.соед. (б)	Грузовой	СНГ	2	Карб.	5
Передвижная рем.мастерск. (б)	Грузовой	СНГ	2	Карб.	5
Вышка телескопическая (б)	Грузовой	СНГ	2	Карб.	5
Автобензовоз (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3
Автосамосвал (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3
Бортовой автомобиль (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3
Плетьевоз (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3
Тягач (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3
Автобус д/перевозки людей (б)	Автобус	СНГ	4	Карб.	5
Машина бурильно-крановая (д)	Грузовой	СНГ	4	Диз.	3

Пробег автомобиля до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100
- среднее время выезда (мин.): 30.0

Выбрасывается из ИЗА номер 6501: Автотранспорт

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
301	Азота диоксид	0,0183200	0,013719
304	Азот оксид	0,0029770	0,002229
328	Сажа	0,0018122	0,001118
330	Сера диоксид	0,0015871	0,001289
337	Углерод оксид	0,4783244	0,244114
2704	Бензин	0,0874747	0,027605
2732	Керосин	0,0125089	0,007883

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

ИЗА номер 6502: Строительная техника

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020

Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис"

Регистрационный номер: 23-01-0074

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.

СПЕЦТЕХНИКА (СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ):

Марка (Наим.)	Категория	Мощность двигателя
Автопогрузчик	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)
Агрегат сварочный	Колесная	21-35 кВт (28-48 л.с.)
Бульдозер	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)
Каток дорожный	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)
Генератор ацетиленовый	Колесная	до 20 кВт (27 л.с.)
Кран автомобильный	Колесная	101-160 кВт (137-219 л.с.)
Экскаватор	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)
Траншеекопатель	Колесная	61-100 кВт (83-136 л.с.)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбрасывается из ИЗА номер 6502: Строительная техника

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
301	Азота диоксид	0,0179674	0,011803
304	Азот оксид	0,0029197	0,002108
328	Сажа	0,0069679	0,003641
330	Сера диоксид	0,0025793	0,001611
337	Углерод оксид	0,1675517	0,106582
2704	Бензин	0,0064444	0,006560
2732	Керосин	0,0179172	0,007856

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ИЗА номер 6503: Пуско-наладка и испытания

Расчет произведен программой «АТП-Эколог», версия 3.10.20 от 20.05.2020

Copyright© 1995-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис"

Регистрационный номер: 23-01-0074

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.

СПЕЦТЕХНИКА (СТРОИТЕЛЬНЫЕ МАШИНЫ):

Марка (Наим.)	Категория	Мощность двигателя
Компрессор передвижной	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)
Наполнит.-опрессов. агрегат	Гусеничная	101-160 кВт (137-219 л.с.)
Электростанция передвижная	Колесная	36-60 кВт (49-82 л.с.)

Пробег дорожных машин до выезда со стоянки (км)

- от ближайшего к выезду места стоянки: 0.010
- от наиболее удаленного от выезда места стоянки: 0.100

Пробег дорожных машин от въезда на стоянку (км)

- до ближайшего к въезду места стоянки: 0.010
- до наиболее удаленного от въезда места стоянки: 0.100

Выбрасывается из ИЗА номер 6503: Пуско-наладка и испытания

Код в-ва	Название вещества	Макс. выброс (г/с)	Валовый выброс (т/год)
301	Азота диоксид	0,0179674	0,003615
304	Азот оксид	0,0029197	0,000587
328	Сажа	0,0069679	0,001184
330	Сера диоксид	0,0025793	0,000461
337	Углерод оксид	0,1675517	0,034381
2704	Бензин	0,0064444	0,003654
2732	Керосин	0,0179172	0,002449

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

РАБОТА ДИЗЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ:

В процессе эксплуатации стационарных дизельных установок в атмосферу с отработавшими газами выделяются вредные (загрязняющие) вещества.

В качестве исходных данных для расчета максимальных разовых выбросов используются сведения из технической документации дизельной установки об эксплуатационной мощности (если сведения об эксплуатационной мощности не приводятся, - то номинальной мощности), а для расчета валовых выбросов в атмосферу, - результаты учетных сведений о годовом расходе топлива дизельного двигателя.

Расчет выделений загрязняющих веществ выполнен в соответствии с «Методикой расчета выделений загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок. СПб, 2001».

Исходные данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.1:

Данные	Мощность, кВт	Расход топ-ва, т/год	Удельный расход, г/кВт·ч	Одновременность
Дизель-электрический агрегат 2Э-16А. Группа В. Газодизельный процесс. Мощные, средней быстроходности (Ne = 736-7360 кВт; n = 500-1000 об/мин). До ремонта.	15	1,44	258	+

Максимальный выброс i-го вещества стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.1): $M_i = (1 / 3600) \cdot e_{Mi} \cdot PЭ$, г/с

где e_{Mi} - выброс i-го вредного вещества на единицу полезной работы стационарной дизельной установки на режиме номинальной мощности, г/кВт · ч;

PЭ - эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки, кВт; (1 / 3600) - коэффициент пересчета из часов в секунды.

Валовый выброс i-го вещества за год стационарной дизельной установкой определяется по формуле (1.1.2):

$WЭi = (1 / 1000) \cdot qЭi \cdot GT$, т/год (1.1.2)

где $qЭi$ - выброс i-го вредного вещества, приходящегося на 1 кг топлива, при работе стационарной дизельной установки с учетом совокупности режимов, составляющих эксплуатационный цикл, г/кг;

GT - расход топлива стационарной дизельной установкой за год, т; (1 / 1000) - коэффициент пересчета килограмм в тонны.

Расход отработавших газов от стационарной ДУ определяется по формуле (1.1.3):

$GOG = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot bЭ \cdot PЭ$, кг/с (1.1.3)

где $bЭ$ - удельный расход топлива на эксплуатационном (или номинальном) режиме работы двигателя, г/кВт · ч.

Объемный расход отработавших газов определяется по формуле (1.1.4):

$QOG = GOG / \gamma OG$, м³/с (1.1.4)

где γOG - удельный вес отработавших газов, рассчитываемый по формуле (1.1.5):

$\gamma OG = \gamma OG(t=0^\circ C) / (1 + TOG / 273)$, кг/м³ (1.1.5)

где $\gamma OG(t=0^\circ C)$ - удельный вес отработавших газов при температуре 0°С,

$\gamma OG(t=0^\circ C) = 1,31$ кг/м³;

TOG - температура отработавших газов, К

При организованном выбросе отработавших газов в атмосферу, на удалении от стационарной дизельной установки (высоте) до 5 м, значение их температуры можно принимать равным 450 °С, на удалении от 5 до 10 м - 400 °С.

Расчет годового и максимально разового выделения ЗВ в атмосферу приведен ниже.

Дизель-электрический агрегат 2Э-16А

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Азота диоксид (Азот (IV) оксид)			
$M = (1 / 3600) \cdot 3,36 \cdot 15 =$	0,014	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 14 \cdot 2,59 =$	0,0202	т/год.	
Азот (II) оксид (Азота оксид)			
$M = (1 / 3600) \cdot 0,546 \cdot 15 =$	0,002275	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 2,275 \cdot 2,59 =$	0,0033	т/год.	
Углерод (Сажа)			
$M = (1 / 3600) \cdot 0,0233 \cdot 15 =$	0,000097	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 0,1 \cdot 2,59 =$	0,0001	т/год.	
Сера диоксид (Ангидрид сернистый)			
$M = (1 / 3600) \cdot 1,4 \cdot 15 =$	0,005833	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 6 \cdot 2,59 =$	0,0086	т/год.	
Углерод оксид			
$M = (1 / 3600) \cdot 4,24 \cdot 15 =$	0,017667	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 17,6 \cdot 2,59 =$	0,0253	т/год.	
Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)			
$= (1 / 3600) \cdot 0,0000006 \cdot 15 =$	0,000000003	г/с;	
$= (1 / 1000) \cdot 0,0000023 \cdot 2,59 =$	0,000000003	т/год.	
Формальдегид			
$M = (1 / 3600) \cdot 0,0067 \cdot 15 =$	0,000028	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 0,0267 \cdot 2,59 =$	0,00004	т/год.	
Керосин			
$M = (1 / 3600) \cdot 2,4 \cdot 15 =$	0,010000	г/с;	
$WЭ = (1 / 1000) \cdot 10 \cdot 2,59 =$	0,01440	т/год.	

Расчет объемного расхода отработавших газов приведен ниже.

$ГОГ = 8,72 \cdot 10^{-6} \cdot 258 \cdot 15 =$	0,0337464	кг/с.
- на удалении (высоте) до 5 м, ТОГ = 723 К (450 °С):		
$УОГ = 1,31 / (1 + 723 / 273) =$	0,359066265	кг/м ³ ;
$QОГ = 0,0337464 / 0,35907 =$	0,094	м ³ /с;
- на удалении (высоте) 5-10 м, ТОГ = 673 К (400 °С):		
$УОГ = 1,31 / (1 + 673 / 273) =$	0,378044397	кг/м ³ ;
$QОГ = 0,0337464 / 0,37804 =$	0,0893	м ³ /с.

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу при работе ДЭС:

Вредное вещество	Код вещества	Максимально разовый выброс, (г/сек)	Валовый выброс, (т/год)
азота диоксид	0301	0,01400	0,0202
азота оксид	0304	0,00228	0,0033
сажа	0328	0,00010	0,0001
оксиды серы	0330	0,00583	0,0086
оксид углерода	0337	0,01767	0,0253
бенз/а/пирен	0703	0,000000003	0,00000000
формальдегид	1325	0,00003	0,0000
керосин	2732	0,01000	0,0144

ЗАПРАВКА ТЕХНИКИ

Методика: Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров", утвержденные приказом Госкомэкологии России N 199 от 08.04.1998

Источник выделения: АЗС (Автобензовоз)

Режим: Дизельное топливо

Операция: Заправка транспорта дизельным топливом

Источник выделения: Автозаправочные станции

Режим: Дизельное топливо

Согласно методике, в вычислениях использованы следующие показатели и их значения:

V_m : Макс. объем топлива, отпускаемого на ТРК за 20 мин, = 200

$Q_{оз}$: Кол-во нефтепр-в, закач. в резерв. в осенне-зимн. период, м³ = 51,51

$Q_{вл}$: Кол-во нефтепр-в, закач. в резерв. в весенне-лет. период, м³ = 0,00

Согласно методике, выделяются следующие ВВ, расчет выделений которых производится на основании следующих формул:

ВВ: (F=1) Сероводород (0333)

Формула для Г/С (Стр.21, форм.7.2.1, прил.14,15):

$0,28/100 \cdot 2,2 \cdot V_m / 1000 / 1200 =$ 0,00000103

Формула для Т/Г (Стр.22, форм.7.2.3-6, пр.14,15):

$0,28/100 \cdot ((1,6 \cdot Q_{оз} + 2,2 \cdot Q_{вл}) + 50 \cdot (Q_{оз} + Q_{вл})) / 1000000 =$ 0,00000744

ВВ: (F=1) Углеводороды предельные C12-C19 (алканы) (2754)

Формула для Г/С (Стр.21, форм.7.2.1, прил.14,15):

$(99,57 + 0,15) / 100 \cdot 2,2 \cdot V_m / 1000 / 1200 =$ 0,00036564

Формула для Т/Г (Стр.22, форм.7.2.3-6, пр.14,15):

$(99,57 + 0,15) / 100 \cdot ((1,6 \cdot Q_{оз} + 2,2 \cdot Q_{вл}) + 50 \cdot (Q_{оз} + Q_{вл})) / 1000000 =$ 0,0026502903

Количественная и качественная характеристика загрязняющих веществ, выделяющихся в атмосферу при заправке техники:

Загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
0333	сероводород	0,00000103	0,00000744
2754	алканы C12-C19	0,00036564	0,00265029

Инв.№ подп. Подпись и дата Взам. Инв. №

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

180.14.04.2022-ОВОС

ПЕРЕСЫПКА ПЫЛЯЩИХ МАТЕРИАЛОВ: ШЕБЕНЬ, ПЕСОК

Расчет выделения пыли при ведении погрузочно-разгрузочных работ выполнен в соответствии с «Методическим пособием по расчету выбросов от неорганизованных источников в промышленности строительных материалов», Новороссийск, 2001; «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», СПб., 2005.

Перегрузка сыпучих материалов осуществляется без применения загрузочного рукава. Местные условия – склады, хранилища, ... $K_4 = 0,5$. Высота падения материала при пересыпке составляет $V = 0,6$. Залповый сброс при разгрузке автосамосвала $K_9 = 0,2$. Расчетные скорости ветра, м/с: $K_3 = 1,2$. Средняя годовая скорость ветра 4,0 м/с. Исход. данные для расчета выделений загрязняющих веществ приведены в таблице 1.1.1

Таблица 1.1.1 - Исходные данные для расчета

Материал	Параметры	Одновременность
Щебень	Количество перерабатываемого материала: $Gч = 6$ т/час; $Gгод = 2174,99$ т/период стр-ва. Весовая доля пылевой фракции в материале: $K_1 = 0,04$. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: $K_2 = 0,02$. Влажность $K_5 = 0,01$. Размер куска $K_7 = 0,5$.	-
Песок	Количество перерабатываемого материала: $Gч = 10$ т/час; $Gгод = 10,2$ т/период стр-ва. Весовая доля пылевой фракции в материале: $K_1 = 0,05$. Доля пыли, переходящая в аэрозоль: $K_2 = 0,03$. Влажность $K_5 = 0,01$. Размер куска $K_7 = 0,8$.	-

Принятые условные обозначения, расчетные формулы, а также расчетные параметры и их обоснование приведены ниже.

Максимально разовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.1):

$$M = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot Gч \cdot 10e6 / 3600, \text{ г/с (1.1.1)}$$

где K_1 – весовая доля пылевой фракции в материале;

K_2 – доля пыли (от всей весовой пыли), переходящая в аэрозоль ;

K_3 – коэффициент, учитывающий местные метеоусловия;

K_4 – коэффициент, учитывающий местные условия, степень защищенности узла от внешних воздействий, условия пылеобразования;

K_5 – коэффициент, учитывающий влажность материала;

K_7 – коэффициент, учитывающий крупность материала;

K_8 – поправочный коэффициент для различных материалов в зависимости от типа грейфера, при использовании иных типов перегрузочных устройств $K_8 = 1$;

K_9 – поправочный коэффициент при мощном залповом сбросе материала при разгрузке автосамосвала;

V – коэффициент, учитывающий высоту пересыпки;

$Gч$ – суммарное количество перерабатываемого материала в час, т/час.

Валовый выброс пыли при перегрузке сыпучих материалов, рассчитывается по формуле (1.1.2):

$$P = K_1 \cdot K_2 \cdot K_3 \cdot K_4 \cdot K_5 \cdot K_7 \cdot K_8 \cdot K_9 \cdot V \cdot Gгод, \text{ т/год (1.1.2)}$$

где $Gгод$ – суммарное количество перерабатываемого материала в течение периода строительства, т/период стр-ва.

При расчете выделения конкретного загрязняющего вещества в виде дополнительного множителя учитывается массовая доля данного вещества в составе продукта.

Расчет годового и максимально разового выделения загрязняющих веществ в атмосферу приведен ниже.

Щебень

$$M_{2907_3} \text{ м/с} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 0,5 \cdot 0,01 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 6 \cdot 10e6 / 3600 = 0,0004800 \text{ г/с};$$

$$P_{2907} = 0,04 \cdot 0,02 \cdot 1,2 \cdot 0,5 \cdot 0,01 \cdot 0,5 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 2174,99 = 0,0006264 \text{ т/год.}$$

Песок

$$M_{2908_3} \text{ м/с} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 0,5 \cdot 0,01 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 10 \cdot 10e6 / 3600 = 0,00240000 \text{ г/с};$$

$$P_{2908} = 0,05 \cdot 0,03 \cdot 1,2 \cdot 0,5 \cdot 0,01 \cdot 0,8 \cdot 1 \cdot 0,2 \cdot 0,6 \cdot 10,2 = 0,00000881 \text{ т/год.}$$

Характеристика выделений загрязняющих веществ в атмосферу:

Результаты расчета выбросов по источнику: пересыпка пылящих материалов

загрязняющее вещество		Максимально разовый выброс, г/с	Годовой выброс, т/год
код	наименование		
2907	пыль неорг. ($70\% < SiO_2$)	0,000480	0,0009190
2908	пыль неорг. (SiO_2 20-70%)	0,002400	0,00001503

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

Выбрасывается из ИЗА номер 6504: Вспомогательные работы

Вредное вещество	Код вещ-ва	Максимально разовый выброс, (г/сек)	Валовый выброс, (т/год)
Железа оксид	123	0,0032567	0,001546
Марганец и его соед.	143	0,0005767	0,000250
Азота диоксид	301	0,0140000	0,020
Азота оксид	304	0,0022750	0,003276
Сажа	328	0,0000971	0,000144
Сера диоксид	330	0,0058333	0,008640
Сероводород	333	0,0000010	0,000007
Углерод оксид	337	0,0176667	0,025344
Фторист.соед.газооб.	342	0,0001333	0,000058
Ксилол	616	0,0000871	0,009704
Бенз/а/пирен	703	0,0000000	0,00000000
Формальдегид	1325	0,0000279	0,000038
Керосин	2732	0,0100000	0,01440
Уайт-спирит	2752	0,0000871	0,009704
Алканы C ₁₂ -C ₁₉	2754	0,0003656	0,002650
Пыль неорг. (70%<SiO ₂)	2907	0,0004800	0,000919
Пыль неорг. (SiO ₂ 20-70%)	2908	0,0024000	0,000015

Инв.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

ИЗА номер 6505: Работа установки ГНБ

УСТАНОВКА ГОРИЗОНТАЛЬНОГО НАПРАВЛЕННОГО БУРЕНИЯ

Расчет выбросов ЗВ в атмосферу от Установки ГНБ выполнен по Методике расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, СПб., 2001

Исходные данные:	Обозн.	Ед. изм.	Кол-во	Результат
Потребляемая мощность агрегата	Рэ	кВт	75	
Топливо	ДТ			
Плотность топлива	R	кг/м ³	860	
Удельный расход ГСМ	bэ	г/кВт*ч	167	
Расход ГСМ за год	Gт	т/год	0,680	
		кг/ч	12,5	
$Q = Pэ * bэ / R$		л/ч	14,6	
Диаметр выхлопной трубы	d	м	0,15	
Высота выхлопной трубы	H	м	3	
Время работы	T	ч	54	
Расчет:				г/с
Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кВт*ч) для стационарных дизельных установок средней мощности:	eCO	г/кВт*ч	7,2	0,075000
	eNO2	г/кВт*ч	10,3	0,068667
	eNO	г/кВт*ч	10,3	0,011158
	eCH	г/кВт*ч	3,6	0,021429
	eсажа	г/кВт*ч	0,70	0,004167
$Mi = (1/3600) * eMi * Pэ$	eSO2	г/кВт*ч	1,1	0,022917
	eCH2O	г/кВт*ч	0,15	0,000893
	ебенз (а) пирен	г/кВт*ч	0,000013	0,00000008
Согласно справочных данных, значения выбросов токсичных веществ (г/кг.топл) для стационарных дизельных установок средней мощности:	gCO	г/кг	30	0,010202
	gNO2	г/кг	43	0,009358
	gNO	г/кг	43	0,001521
	gCH	г/кг	15	0,002915
$Wэi = (1/1000) * qэi * Gт$	gсажа	г/кг	3,0	0,000583
	gSO2	г/кг	4,5	0,003060
	gCH2O	г/кг	0,6	0,000117
	gбенз (а) пирен	г/кг	0,000055	0,00000001
Объемный расход отработавших газов				
$Qор = Gор / \gamma ор$	Qор	м ³ /с		0,3042
Расход отработавших газов				
$Gор = 8,72 * 10^{-6} * bэ * Pэ$	Gор	кг/с		0,1092
Уд.вес отработавших газов				
$\gamma ор = \{ \gamma ор (при t=0^{\circ}C) \} / (1 + ТОГ/273)$	$\gamma ор$	кг/м ³		0,3591
уд.вес отработ газв при темп-ре 0°С	{ $\gamma ор (при t=0^{\circ}C)$ }	кг/м ³	1,31	
температура отработавших газов	ТОГ	К	723	
Средняя скорость газовой смеси				
$w = (4 * Qор) / (3,14 * d^2)$	w	м/с		17,22

Примечание:

Согласно справочных данных значение выбросов для дизельных установок до кап.ремонта:
Для зарубежного производ. кол-во выбросов ум.: в 2р. - для CO, в 2.5р. - для NO2, NO, в 3.5р. - для CH, сажи, CH2O, бенз(а)пирена

Выбрасывается из ИЗА номер 6505: Работа установки ГНБ

код	Загрязняющее вещество наименование	Максимально разовый выброс, г/с	Валовый выброс, т/год
301	Азота диоксид	0,06866667	0,00935828
304	Азота оксид	0,01115833	0,00152072
328	Сажа	0,00416667	0,00058295
330	Сера диоксид	0,02291667	0,00306048
337	Углерод оксид	0,07500000	0,01020161
0703	Бенз/а/пирен	0,00000008	0,00000001
1325	Формальдегид	0,00089286	0,00011659
2732	Керосин	0,02142857	0,00291475

Изм. Кол.уч. Лист Подок. Подп. Дата

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 10 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в период строительства

Участок, отделение	Источники выделения загрязняющих веществ	Источники выбросов ВВ									ГАЗООЧИСТКА							
		Наименование	СП/П	Номер источника	Высота источника выброса, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры парогазовоздушной смеси на выходе из источника выброса			Существующее производство				Перспективное производство				
							Скорость, м/с	Объем на одну трубу, м ³ /с	Температура, град.	Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов / коэф-т обеспеченности	Степень очистки		Наименование газоочистных установок и мероприятий по сокращению выбросов / коэф-т обеспеченности газоочисткой, %	Степень очистки				
											Сред.	Макс.		Сред.	Макс.			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
Автотранспорт	Автоцистерна для воды (б)	Площадка строительства	П	6501	5	0	0	0	0					0	0	0	0	
	Лаборатория д/сварн.соед. (б)																	
	Передвижная рем.мастерск. (б)																	
	Вышка телескопическая (б)																	
	Автобензовоз (д)																	
	Автосамосвал (д)																	
	Вортовой автомобиль (д)																	
	Плетьвоз (д)																	
	Гаяч (д)																	
	Автобус д/перевозки людей (б)																	
Машина бурильно-крановая (д)																		
Строительная техника	Автопогрузчик	Площадка строительства	П	6502	5	0	0	0	0	0				0	0	0	0	
	Агрегат сварочный																	
	Бульдозер																	
	Каток дорожный																	
	Генератор ацетиленовый																	
	Кран автомобильный																	
	#ССЫЛКА!																	
	Экскаватор																	
	Трубоукладчик																	
	Траншекопатель																	
Пуско-наладка и испытания	Компрессор передвижной	Площадка строительства	П	6503	5	0	0	0	0	0				0	0	0	0	
	Наполнит.-опрессов. агрегат																	
	Электростанция передвижная																	
Вспомогательные работы	Сварочные работы -электроды	Площадка строительства	П	6504	5	0	0	0	0	0				0	0	0	0	
	Нанесение лакокрасочных материалов -краска																	
	Работа дизельной установки																	
	Заправка техники																	
	Пересылка пылящих материалов -щебень -песок																	
Работа установок горизонтального	Площадка строительства	П	6505	5	0	0	0	0	0				0	0	0	0		
Установка ГНБ																		

Инв.№ подп.	Подпись и дата	Взам. Инв. №	
-------------	----------------	--------------	--

ПРОДОЛЖЕНИЕ								
Номер источника	Наименование вещества	Выбросы загрязняющих веществ					Год достижения ПДВ	
		СП			П			
		г/с	мг/м ³	т/год	г/с	мг/м ³		т/год
19	20	21	22	23	24	25	26	
6501	Азота диоксид				0,01832	0	0,013719	2022
	Азот оксид				0,002977	0	0,002229	2022
	Сажа				0,0018122	0	0,001118	2022
	Сера диоксид				0,0015871	0	0,001289	2022
	Углерод оксид				0,4783244	0	0,244114	2022
	Бензин				0,0874747	0	0,027605	2022
	Керосин				0,0125089	0	0,007883	2022
6502	Азота диоксид				0,0179674	0	0,011803	2022
	Азот оксид				0,0029197	0	0,002108	2022
	Сажа				0,0069679	0	0,003641	2022
	Сера диоксид				0,0025793	0	0,001611	2022
	Углерод оксид				0,1675517	0	0,106582	2022
	Бензин				0,0064444	0	0,00656	2022
	Керосин				0,0179172	0	0,007856	2022
6503	Азота диоксид				0,0179674	0	0,003615	2022
	Азот оксид				0,0029197	0	0,000587	2022
	Сажа				0,0069679	0	0,001184	2022
	Сера диоксид				0,0025793	0	0,000461	2022
	Углерод оксид				0,1675517	0	0,034381	2022
	Бензин				0,0064444	0	0,003654	2022
	Керосин				0,0179172	0	0,002449	2022
6504	Железа оксид				0,0032567	0	0,0015464	2022
	Марганец и его соед.				0,0005767	0	0,0002503	2022
	Азота диоксид				0,014	0	0,02016	2022
	Азота оксид				0,002275	0	0,003276	2022
	Сажа				9,708E-05	0	0,000144	2022
	Сера диоксид				0,0058333	0	0,00864	2022
	Сероводород				1,027E-06	0	7,442E-06	2022
	Углерод оксид				0,0176667	0	0,025344	2022
	Фторист. соед. газооб.				0,0001333	0	5,786E-05	2022
	Ксилол				8,705E-05	0	0,0097036	2022
	Бенз/а/пирен				2,5E-09	0	3,312E-09	2022
	Формальдегид				2,792E-05	0	3,845E-05	2022
	Керосин				0,01	0	0,0144	2022
	Уайт-спирит				8,705E-05	0	0,0097036	2022
	Алканы C12-C19				0,0003656	0	0,0026503	2022
	Пыль неорг. (70%<SIO2)				0,00048	0	0,000919	2022
Пыль неорг. (SIO220-70%)				0,0024	0	1,503E-05	2022	
6505	Азота диоксид				0,0686667	0	0,0093583	2022
	Азота оксид				0,0111583	0	0,0015207	2022
	Сажа				0,0041667	0	0,0005829	2022
	Сера диоксид				0,0229167	0	0,0030605	2022
	Углерод оксид				0,075	0	0,0102016	2022
	Бенз/а/пирен				7,738E-08	0	1,069E-08	2022
	Формальдегид				0,0008929	0	0,0001166	2022
Керосин				0,0214286	0	0,0029147	2022	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 11

Расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при эксплуатации

Цех, участок:	• Куст скважин № 240				
РАСЧЕТ ВЫБРОСОВ ВРЕДНЫХ ВЕЩЕСТВ ОТ НЕПЛОТНОСТИ СОЕДИНЕНИЙ НА ПРОМПЛОЩАДКЕ					
Расчеты неорганизованных выбросов от технологического оборудования,					
установленного на площадке, выполнены в соответствии с положениями РД 39-142-00.					
Расчеты проводились по представленным ниже формулам:					
- максимальные мгновенные выбросы (M_i , г/с):					
$M_i = \sum_{j=1}^n \left[q_j \times C_i \times h_j \times 10 \times \frac{1}{3600} \right]$					
- годовые валовые выбросы (G_i , т/год):					
$G_i = \sum_{j=1}^n \left[q_j \times C_i \times h_j \times t \times 10^{-5} \right]$					
где: n - количество видов уплотнений;					
qj - величина утечки через уплотнения j-го вида, кг/ч; определяется по формуле:					
$q_j = g_j \times k_j \times x_j$					
где: gj - величина утечки через уплотнения j-го вида, кг/ч; определяется по следующей формуле:					
$q_j = q_j' \times 3600 \times 10^{-6};$					
где: gj' - величина утечки через одно уплотнение j-го вида, мг/с; принимается в соответствии с данными, приведенными в приложении 1 методики;					
kj - количество уплотнений j-го вида, шт;					
xi - доля уплотнений j-го вида, потерявших герметичность, доли единицы; принимается в соответствии с данными, приведенными в приложении 1 методики;					
Ci - массовая концентрация i-го компонента в смеси, выделяющейся на уплотнении j-го вида, % мас.;					
hj - принятый коэффициент испарения, доли ед.;					
t - время работы оборудования в течении года, час; для источников неорганизованных выбросов принимается равным 8760 часов.					
Расчеты мгновенных и годовых валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, производящихся через неплотности нефтегазового оборудования, приведены соответственно в Таблице 1:					
Расчет выбросов вредных веществ через неплотности соединений на площадке					
Источник выделения НЕПЛОТНОСТИ ОБОРУДОВАНИЯ И СОЕДИНЕНИЙ					
Номер источника:	6501	Промплощадка			

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Таблица 1 - Расчет выбросов вредных веществ через неплотности оборудования и соединений на промплощадке

Наименование соединений	Среда	Кол-во уплотнений, шт.	Величина утечки через одно уплотнение		Доля негерметичных уплотнений	Суммарная величина утечки, кг/час	Принятый коэффициент истарения	Характеристика выбросов			
			мл/с	кг/час				Компоненты	Содержание в смеси, % масс.	Значения выбросов	
										Мгновенные, т/с (Mi)	Валовые, т/год (Gi)
ЗРА	двухфазн. (пласт. нефть)	16	3,61	0,0130	0,365	0,0759	0,7	Сероводород	0,06	0,000009	0,002792
								Метан	27,80	0,004103	0,129381
								Бензол	0,35	0,000052	0,016289
								Ксилол	0,11	0,000016	0,005119
								Толуол	0,22	0,000032	0,010239
								Углеводороды пред. C1-C5	44,66	0,006591	2,078468
								Углеводороды пред. C6-C10	26,80	0,003955	0,124727
фланцевые соединения	двухфазн. (пласт. нефть)	36	0,11	0,0004	0,05	0,0007	0,7	Сероводород	0,06	0,000000	0,000026
								Метан	27,80	0,0000385	0,001215
								Бензол	0,35	0,0000005	0,000015
								Ксилол	0,11	0,0000002	0,000005
								Толуол	0,22	0,0000003	0,000010
								Углеводороды пред. C1-C5	44,66	0,000062	0,001952
								Углеводороды пред. C6-C10	26,80	0,000037	0,001171
сальниковые уплотнения	двухфазн. (пласт. нефть)	4	38,89	0,1400	0,226	0,1266	0,7	Сероводород	0,06	0,000015	0,004657
								Метан	27,80	0,0068415	0,215752
								Бензол	0,35	0,0000861	0,002716
								Ксилол	0,11	0,0000271	0,000854
								Толуол	0,22	0,0000541	0,001707
								Углеводороды пред. C1-C5	44,66	0,010991	0,346601
								Углеводороды пред. C6-C10	26,80	0,006595	0,207992
Результаты расчета выбросов от неплотности оборудования и соединений на промплощадке (суммарные выбросы):								Вредное вещество	код в-ва	Максимально разовый выброс, т/сек.	Валовый выброс, т/год
								Сероводород	0333	0,000024	0,007475
								Метан	0410	0,010983	0,346348
								Бензол	0602	0,000138	0,019021
								Ксилол	0616	0,000043	0,005978
								Толуол	0621	0,000087	0,011956
								Углеводороды пред. C1-C5	0415	0,017643	2,427021
Углеводороды пред. C6-C10	0416	0,010588	0,333890								

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Удельные выбросы ВВ:						
В теплый период:						
		CO	Nox	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	35,00	3,40	0,0580	0,0000	2,900
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	3,90	0,78	0,1600	0,1000	0,490
При пробеге, г/мин	м(дв)	2,09	4,01	0,3100	0,4500	0,710
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	3,91	0,78	0,1600	0,1000	0,490
В переходный период:						
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	35,00	3,40	0,0580	0,0000	2,900
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	7,02	1,17	0,1800	0,0540	1,143
При пробеге, г/мин	м(дв)	2,30	4,01	0,3420	0,6030	0,765
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	3,91	0,78	0,1600	0,1000	0,490
В холодный период:						
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	35,00	3,40	0,0580	0,0000	2,900
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	7,80	1,17	0,2000	0,0600	1,270
При пробеге, г/мин	м(дв)	2,55	4,01	0,3800	0,6700	0,850
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	3,91	0,78	0,1600	0,1000	0,490
валовый выброс (т/год):						
- в теплый период		0,0044	0,006	0,00048	0,000644	0,001137
- в переходный период						
- в холодный период						
макс.разовый выброс (г/с)						
- теплый период		0,0444	0,067	0,00542	0,007503	0,012761
- переходный период						
- в холодный период						

Итого по марке машины: Подъемный агрегат (101-160 кВт)

Вредное вещество	код в-ва	Валовый выброс, (т/год)	Максимально разовый выброс, (г/сек)
азота диоксид	301	0,0045607	0,0532396
азота оксид	304	0,0007411	0,0056514
бензин	2704	0,0000910	0,0010208
керосин	2732	0,0010461	0,0117397
сажа	328	0,0006441	0,0075028
оксиды серы	330	0,0004766	0,0054217
оксид углерода	337	0,0043943	0,0444172

Режим 2: Технологические операции

марка машины: Цементировочный агрегат

номинальная мощность дизельного двигателя (кВт): 61-100

среднее количество дорожных машин, ежедневно выходящих на линию 1

наибольшее количество ДМ, выезжающих со стоянки в течение 1 часа 1

время движения машины по территории при выезде, мин 2

время движения машины по территории при возврате, мин 2

время работы двигателя на холостом ходу, мин 1

время прогрева двигателя по периодам, мин

- в теплый период 2

- в переходный период 2

- в холодный период 2

Средняя продолжительность пуска дизельного двигателя по периодам, мин

- в теплый период 1

- в переходный период 2

- в холодный период 4

работа дорожных машин на площадке

в течение рабочего дня суммарное время

- движения без нагрузки всей техники, мин 60

- движения с нагрузкой всей техники, мин 300

- холостого хода для всей техники, мин 120

За 30 минут наиболее напряженной работы

- движение техники без нагрузки, мин 12

- движения техники с нагрузкой, мин 13

- работа на холостом ходу, мин 5

наибольшее количество ДМ, работающих одновременно в течение 30 мин. 1

Количество рабочих дней по периодам:

- в теплый период 1

- в переходный период 0

- в холодный период 0

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

Изм. Кол.уч. Лист Недок. Подп. Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
206

Удельные выбросы ВВ:						
В теплый период:		CO	Nox	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	25,00	1,70	0,0420	0,0000	2,100
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	2,40	0,48	0,0970	0,0600	0,300
При пробеге, г/мин	м(дв)	1,29	2,47	0,1900	0,2700	0,430
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	2,40	0,48	0,0970	0,0600	0,300
В переходный период:		CO	Nox	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	25,00	1,70	0,0420	0,0000	2,100
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	4,32	0,72	0,1080	0,3240	0,702
При пробеге, г/мин	м(дв)	1,41	2,47	0,2070	0,3690	0,459
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	2,40	0,48	0,0970	0,0600	0,300
В холодный период:		CO	Nox	SO2	C	CH
При пуске двигателя, г/мин	м(п)	25,00	1,70	0,0420	0,0000	2,100
При прогреве двигателя, г/мин	м(пр)	4,80	0,72	0,1200	0,3600	0,780
При пробеге, г/мин	м(дв)	1,57	2,47	0,2300	0,4100	0,510
На холостом ходу, г/мин	м(хх)	2,40	0,48	0,0970	0,0600	0,300
валовый выброс (т/год):		CO	Nox	SO2	C	CH
- в теплый период		0,0009	0,001	9,7E-05	0,000129	0,000230
- в переходный период						
- в холодный период						
макс.разовый выброс (г/с)		CO	Nox	SO2	C	CH
- теплый период		0,0274	0,041	0,00332	0,004502	0,007737
- переходный период						
- в холодный период						

Итого по марке машины:		Автоцистерна (61-100 кВт)		
Вредное вещество	код в-ва	Валовый выброс, (т/год)	Максимально разовый выброс, (г/сек)	
азота диоксид	301	0,0009363	0,0327924	
азота оксид	304	0,0001522	0,0053288	
бензин	2704	0,0000184	0,0006190	
керосин	2732	0,0002116	0,0071182	
сажа	328	0,0001288	0,0045017	
оксиды серы	330	0,0000972	0,0033200	
оксид углерода	337	0,0009059	0,0273783	

Результаты расчета выбросов по режиму 2 (технологические операции)				
Вредное вещество	код в-ва	Валовый выброс, (т/год)	Максимально разовый выброс, (г/сек)	
азота диоксид	301	0,0018726	0,0327924	
азота оксид	304	0,0003043	0,0053288	
бензин	2704	0,0000368	0,0006190	
керосин	2732	0,0004231	0,0071182	
сажа	328	0,0002577	0,0045017	
оксиды серы	330	0,0001945	0,0033200	
оксид углерода	337	0,0018117	0,0273783	

Итого по совместным режимам: Выбросы при эксплуатации при проведении ПРС, КРС

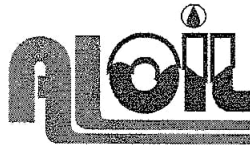
Вредное вещество	код в-ва	Валовый выброс, (т/год)	Максимально разовый выброс, (г/сек)	
Азота диоксид	301	0,0064333	0,0532396	
Азота оксид	304	0,0010454	0,0056514	
Бензин	2704	0,0001278	0,0010208	
Керосин	2732	0,0014692	0,0117397	
Сажа	328	0,0009018	0,0075028	
Оксиды серы	330	0,0006711	0,0054217	
Углерода оксид	337	0,0062060	0,0444172	

Инв.№ подп. Подпись и дата Взам. Инв. №

Изм. Кол.уч. Лист №док. Подп. Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 14
Технические условия на водоснабжение и водоотведение



«АЛОЙЛ»
ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
ЖӘМГЫЯТЕ
423930, Россия Федерациясе,
Татарстан Республикасы,
Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«АЛОЙЛ»
423930, Российская Федерация,
Республика Татарстан,
г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
КПП 161101001
ИНН 1642002123
БИК 049205603
кор/счет 30101810600000000603
р/с 40702810862460100073
в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
ОГРН 1021606352657
ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
e-mail: aloil116@mail.ru

« 14 » 02 2022 г. № 777
На № _____ от _____

Директору
ООО «Проектсервис»
И. М. Гилязову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №240
Албайского месторождения» на водоснабжение для питьевых и хозяйственных нужд персонала
и на утилизацию хозяйственных стоков на период строительства

1. На период строительства для обеспечения водой хозяйственно-бытовых нужд персонала использовать привозную воду в автоцистернах, забор воды предусмотреть с водозаборной скважины №7В (лицензия на право пользования недрами ТАТ № 01945 ВЭ, предоставленная ЗАО «Алойл» для добычи подземных вод с целью хозяйственно-питьевого водоснабжения). Для питьевых нужд персонала использовать привозную бутилированную воду.
2. В период обустройства куста скважин №240 утилизацию хозяйственных стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).
3. Для обеспечения нормальных условий труда персонала в период строительства, использовать биотуалет (мобильная туалетная кабина).

Главный инженер

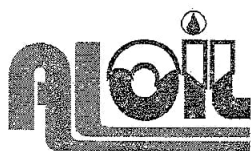
И.А. Магзянов

Литвинов И.И.
т. (85569) 5-51-71

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



«АЛОЙЛ»
 ЯБЫК АКЦИОНЕРЛЫК
 ЖӘМГҮЯТЕ
 423930, Россия Федерациясе,
 Татарстан Республикасы,
 Баулы шәһәре, Энгельс урамы, 63

ЗАКРЫТОЕ
 АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 «АЛОЙЛ»
 423930, Российская Федерация,
 Республика Татарстан,
 г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

КПП для счет фактур 168150001
 КПП 161101001
 ИНН 1642002123
 БИК 049205603
 кор/счет 30101810600000000603
 р/с 40702810862460100073
 в отделении «Банк Татарстан» №8610 ПАО («Сбербанк России»)
 ОГРН 1021606352657
 ОКПО – 50620469, ОКОГУ 49014, ОКАТО 92408000000
 ОКВЭД 11.10.11 11.20.1 11.20.3 51 70
 ОКФС 16, ОКОПФ 67

Тел. (85569) 5-62-27
 e-mail: aloil116@mail.ru

« 14 » 02 2022 г. № 782
 На № _____ от _____

Директору
 ООО «Проектсервис»
 И. М. Гилязову

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для разработки проектной и рабочей документации «Обустройство куста скважин №240 Албайского месторождения» на водоснабжение для проведения гидравлических испытаний трубопроводов на прочность и герметичность, а также на утилизацию промливневых стоков и стоков образовавшихся после проведения испытаний трубопроводов

1. Для промывки и испытания трубопровода на прочность и герметичность предусмотреть использование воды с водозаборной скважины № 2р. (лицензия на право пользования недрами ОРБ № 02543 ВЭ, предоставленная ЗАО «Алойл» для добычи подземных вод с целью технического водоснабжения).
2. После проведения испытаний трубопроводов гидравлическим способом и промывки трубопровода использованную воду вывезти и утилизировать на очистных сооружениях ДНС-1.
3. После проведения испытаний разрядку трубопроводов провести в подземную емкость.
4. Утилизацию промливневых стоков с приустьевых площадок куста скважин, производится в подземную емкость с последующей откачкой в автоцистерны и дальнейшим вывозом на очистные сооружения ДНС-1.
5. В период проведения работ обустройству куста скважин №240 утилизацию хозбытовых и промливневых стоков, по мере их накопления, выполняет МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы, согласно договора на оказание услуг по ассенизации для объектов ЗАО «Алойл»).

Главный инженер

Литвинов И.И.
 т. (85569) 5-51-71

И.А. Магзянов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
 211

Приложение 15
Среднегодовой объем поверхностных сточных вод (дождевые и талые воды)
с технологических бетонных площадок скважин

Участок сети	Площадь канализования, м ²	Слой (количество) осадков за теплый период года hд, мм	Слой (количество) осадков за холодный период года hт, мм	Параметры для определения секундного расхода дождевых вод								
				A	n	ψi	lcan, м	lp, м	tcon, мин	tcan, мин	tp, мин	tr, мин
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Тр.-1- КК-1	3,10	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	2,98	21,20	2,00	0,09	0,51	2,60
Тр.-2- КК-1	3,10	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	2,98	21,20	2,00	0,09	0,51	2,60
КК-1 - КК-2	6,20	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	5,96	68,40	2,00	0,18	1,66	3,84
Тр.-3- КК-2	3,10	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	2,98	21,20	2,00	0,09	0,51	2,60
Тр.-4- КК-2	3,10	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	2,98	21,20	2,00	0,09	0,51	2,60
КК-2 - ЕП	12,40	234,00	233,00	325,93	0,59	0,95	11,92	131,30	3,00	0,36	3,19	6,55

продолжение таблицы

Секундный расход дождевых вод Qт, л/сек	Параметры для определения секундного расхода талых вод			Секундный расход талых вод Qт, л/сек	Расчетные объемы, м ³				
	hc, мм	Ky	tr, мин		Wоч.	Wт.сут.	Wд	Wт	Wг
14	15	16	17	18	19	20	21	22	23
0,055	10,000	0,6	2,60	0,001	0,059	0,037	0,580	0,506	1,086
0,055	10,000	0,6	2,60	0,001	0,059	0,037	0,580	0,506	1,086
0,087	10,000	0,6	3,84	0,001	0,117	0,074	1,161	1,011	2,172
0,055	10,000	0,6	2,60	0,001	0,059	0,037	0,580	0,506	1,086
0,055	10,000	0,6	2,60	0,001	0,059	0,037	0,580	0,506	1,086
0,127	10,000	0,6	6,55	0,002	0,234	0,148	2,321	2,022	4,344

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

212

**Приложение 16
Баланс водопотребления и водоотведения**

Производство	ВОДОПОТРЕБЛЕНИЕ, м ³ *						ВОДООТВЕДЕНИЕ, м ³ *				
	Всего	На производственные нужды				На хозяйственно-питьевые нужды	Всего	Объем сточной воды, повторно используемой	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды	Безвозвратное потребление
		Свежая вода		Оборотная вода	Повторно используемая вода						
		Всего	в т.ч. питьевого качества								
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Строительство**	688,72	13,99	-	-	-	674,73	688,72	13,99	-	674,73	-
Эксплуатация***	72	72	-	-	-	-	76,344	-	4,344	-	72
Итого	760,72	85,99	-	-	-	674,73	765,064	13,99	4,344	674,73	72

Примечание:

* для периода строительства единица измерения – м³/период строительства, для периода эксплуатации – м³/год;

ВСЕГО:

**** Строительство:**

- под свежей водой подразумевается вода из водозаборной скважины № 2р, которая используется для проведения испытаний трубопроводов на прочность и герметичность гидравлическим способом и для промывки трубопроводов (м ³);	13,99
- на хозяйственно-бытовые, питьевые нужды (м ³ /период строительства);	674,73

***** Эксплуатация:**

- под свежей водой подразумевается вода из водозаборной скважины № 2р, которая используется для капитального и текущего ремонта скважин (м ³);	72
- в период эксплуатации вода для хозяйственно-питьевых нужд использоваться не будет, так как куст скважин работает в автоматическом режиме. Противопожарное водоснабжение для промплощадки куста скважин проектом не предусматривается в соответствии с п.3.9 ВНТП 3-85;	0
- производственные сточные воды, м ³ : дождевые/талые сточные воды с технологических бетонных площадок скважин, собираемые в подземную емкость ЕП-5 м ³ , с последующей откачкой и вывозом их на очистные сооружения ДНС-1 ЗАО "Алойл" Алексеевского нефтяного месторождения.	4,344

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

213

Приложение 17

Лицензии на деятельность по обращению с опасными отходами,
сведения о включении пункта конечного размещения отходов в ГРОРО



Министерство экономики Республики Татарстан

ЛИЦЕНЗИЯ

АА 13 № 0034

от 26.04.2013

на осуществление

**заготовки, хранения, переработки и реализации
лома черных металлов, цветных металлов**

вид работ

**заготовка, хранение, переработка и реализация
лома черных металлов, цветных металлов**

Настоящая лицензия предоставлена

**Обществу с ограниченной ответственностью
«Группа компаний «Втормет»**

Сокращенное фирменное наименование:

ООО «ГК «Втормет»

Основной государственный регистрационный номер **1121690018724**

Идентификационный номер налогоплательщика **1657116282**

Место нахождения: Республика Татарстан, г.Казань,
ул.Чистопольская, д.62

Директор

Места осуществления лицензируемого вида деятельности указаны в
приложениях к лицензии.

Настоящая лицензия предоставлена: **бессрочно**

Настоящая лицензия предоставлена на основании приказа
Министерства экономики Республики Татарстан № 136 от 26.04.2013

Заместитель министра

М.Д.Шарифуллин

Серия МП

0001515



КОПИЯ ВЕ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС



Министерство экономики Республики Татарстан

ПРИЛОЖЕНИЕ

№ 22 от 14.11.2013

к лицензии АА 13 № 0034 от 26.04.2013, выданной

**Обществу с ограниченной ответственностью
«Группа компаний «Втормет»**

на осуществление

заготовки, хранения, переработки и реализации лома
черных металлов, цветных металлов

вид работ

заготовка, хранение, переработка и реализация лома
черных металлов, цветных металлов

в территориально обособленном объекте, расположенном по адресу:

Республика Татарстан,
Бавлинский муниципальный район, г.Бавлы, промзона, в районе
базы ОАО «Бавлыагрохимсервис»

Срок действия приложения: **бессрочно**

Заместитель министра



А.Д.Шамсиев

0001599

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ

**УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ
ПО НАДЗОРУ В СФЕРЕ
ПРИРОДОПОЛЬЗОВАНИЯ
(РОСПРИРОДНАДЗОРА)
ПО РЕСПУБЛИКЕ ТАТАРСТАН**

(Управление Росприроднадзора
по Республике Татарстан)

ул. Вишневского, д.26, г. Казань,
420043 т. (843) 200-03-31, ф. (843) 200-03-32
E-mail: Delo.Prirodnad.zor@tatar.ru

13.04.2016 № 10-3312
на № _____

Генеральному директору
ООО «Шарл»
Шакурову А.К.

423250, Республика Татарстан, г.
Лениногорск, ул. Заводская, д.2

**Уведомление о предоставлении лицензии
Обществу с ограниченной ответственностью «Шарл» (ООО
«Шарл»)**

По итогам рассмотрения заявления соискателя лицензии, приказом №302 от 13 апреля 2016 г., принято решение о предоставлении Обществу с ограниченной ответственностью «Шарл» (ИНН 1649007473) лицензии № 16-00200 на осуществление вида деятельности: «Деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности» [сбор отходов I-IV классов опасности, транспортирование отходов I-IV классов опасности, обработка отходов II-IV классов опасности, утилизация отходов II-IV классов опасности, обезвреживание отходов III-IV классов опасности] со сроком действия - бессрочно.

Ввиду отсутствия в настоящее время бланков лицензии установленного образца, документ, подтверждающий наличие лицензии, будет Вам предоставлен позднее.

Прилагаю: перечень отходов, с которыми разрешается осуществлять деятельность в соответствии с конкретными видами работ, составляющих деятельность по сбору, транспортированию, обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV класса опасности, из числа включенных в название лицензируемого вида деятельности на восьми листах.

Временно исполняющий
обязанности руководителя
Управления Росприроднадзора
по Республике Татарстан

Р.Г. Салахутдинов

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00414 от «23» ноября 2016 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»:

(указывается в соответствии с
сбор отходов IV класса опасности, транспортирование отходов IV
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
класса опасности, размещение отходов IV класса опасности
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Муниципальному казенному
(указывается полное и (в случае, если имеется)
предприятию города Бавлы «Управление по благоустройству и озеленению»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
МКП г. Бавлы «У по Б и О»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1051687023123

Идентификационный номер налогоплательщика 1611007516

0601405 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00282 от « 10 » июня 20 16 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого
вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона
«О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов IV

(указывается в соответствии с
класса опасности, транспортирование отходов IV класса опасности

перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида

деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)

ответственностью «Мехурбка-Кама»

сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-

ООО «Мехурбка-Кама»

правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество

индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,

удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица
(индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1161650054730

Идентификационный номер налогоплательщика 1650326523

0601301 *

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

218



Федеральная служба по надзору в сфере природопользования

ЛИЦЕНЗИЯ

№ 16-00162 от «25» января 20 16 г.

На осуществление деятельности по сбору, транспортированию,
(указывается конкретный вид лицензируемой деятельности)
обработке, утилизации, обезвреживанию, размещению отходов I-IV
класса опасности

Виды работ (услуг), выполняемых (оказываемых) в составе лицензируемого вида деятельности, в соответствии с частью 2 статьи 12 Федерального закона «О лицензировании отдельных видов деятельности»: сбор отходов III
(указывается в соответствии с
класса опасности, сбор отходов IV класса опасности, утилизация отходов
перечнем работ (услуг), установленным положением о лицензировании конкретного вида
III класса опасности, утилизация отходов IV класса опасности
деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена Обществу с ограниченной
(указывается полное и (в случае, если имеется)
ответственностью «Промышленная экология»
сокращенное наименование, в том числе фирменное наименование и организационно-
ООО «Промышленная экология»
правовая форма юридического лица, фамилия, имя и (в случае, если имеется) отчество
индивидуального предпринимателя, наименование и реквизиты документа,
удостоверяющего его личность)

Основной государственный регистрационный номер юридического лица (индивидуального предпринимателя) (ОГРН) 1021601626628

Идентификационный номер налогоплательщика 1644026144

0000058 *

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан

РЕШЕНИЕ

о предоставлении водного объекта в пользование
18 октября 2017 г. № 1279/17 г.Казань

1. Сведения о водопользователе

Полное и сокращенное наименование юридического лица:
**Муниципальное казенное предприятие Бавлинского муниципального района
«Водоканал» (МКП БМР «Водоканал»
ОГРН 1141689002245, ИНН 1611290182, КПП 161101001**

Юридический адрес: 423930, Республика Татарстан, г.Бавлы, ул. Парковая, д.1.
Место нахождения: 423930, Республика Татарстан, г.Бавлы, ул. Горюнова, д.14.
Директор – Гимаев Айнура Азатович.

2. Цель, виды и условия использования водного объекта или его части

- 2.1. Цель использования водного объекта или его части: сброс сточных вод.
- 2.2. Виды использования водного объекта или его части: совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов.
- 2.3. Условия использования водного объекта (его части): использование части р.Ик может производиться Водопользователем при выполнении им следующих условий:
 - 1) не допускать нарушения прав других водопользователей, а также причинения вреда окружающей среде;
 - 2) содержать в исправном состоянии расположенные на водном объекте и эксплуатируемые Водопользователем гидротехнические и иные сооружения, связанные с использованием водного объекта;
 - 3) оперативно информировать Нижне-Волжское БВУ (Отдел водных ресурсов по Республике Татарстан), Управление Росприроднадзора по Республике Татарстан, Средневолжское территориальное управление Росрыболовства, Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан об аварийных и иных чрезвычайных ситуациях на водном объекте, возникших в связи с использованием водного объекта в соответствии с настоящим Решением;
 - 4) своевременно осуществлять мероприятия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на водном объекте, связанных с деятельностью Водопользователя;
 - 5) вести регулярные наблюдения за состоянием водного объекта и его водоохранной зоной по программе, согласованной с Нижне-Волжским БВУ (Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан), а также представлять в установленные сроки бесплатно результаты таких регулярных наблюдений в указанный территориальный орган Федерального агентства водных ресурсов и Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан;
 - 6) не осуществлять работы на водном объекте, приводящие к изменению его естественного водного режима;
 - 7) осуществлять сброс сточных вод в следующем месте на р.Ик: Сброс очищенных на БОС и обеззараженных сточных вод осуществляется в расстоянии 5 км от БОС в 0,5 км ниже по течению от с. Кзыл-Ярово, Бавлинского муниципального района Республики Татарстан. Выпуск береговой. Географические координаты места выпуска сточных вод - 54°42'55,59" с.ш., 53°23'41,21" в.д.



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Контроль за качеством сбрасываемых сточных вод осуществляется по договору №1172 б от 2017 испытательным лабораторным центром ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Бугульминском, Азнакаевском, Бавлинском районах РТ» (аттестат аккредитации № РОСС.RU.0001.513894) осуществлять контроль качества поверхностных вод в месте водопользования в соответствии с графиком, согласованным с Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ.

11) осуществлять контроль качества поверхностных вод в месте водопользования в соответствии с графиком, согласованным с Отделом водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ.

12) осуществлять сброс сточных вод в соответствии с графиками их выпуска (сброса) и контроля, согласованными с органами, принявшими настоящее решение. Не допускается залповых сбросов сточных вод; ресурсов по РТ Нижне-Волжского БВУ. Не допускать залповых сбросов сточных вод;

13) обрабатывать осадки, образующиеся на очистных сооружениях при очистке сточных вод, в строгом соответствии с установленными технологическими режимами. Утилизация (захоронение) осадков сточных вод из очистных сооружений должна осуществляться в соответствии с требованиями, установленными законодательством Российской Федерации по обращению с отходами производства.

14) вода в р.Ик в месте сброса сточных вод в результате их воздействия на водный объект должна отвечать следующим требованиям:

№ п/п	Наименование загрязняющих веществ и показателей	Содержание загрязняющих веществ (мг/дм ³) ¹
1	взвешенные вещества	Фон +0,25
2	БПК ₅	2,10
3	Аммоний-ион	0,5
4	СПАВ	0,5
5	Нитрит-анион	0,08
6	Нитрат-анион	40,0
7	Сульфат-анион	100,0
8	Хлорид-анион	300,0
9	Нефтепродукты	0,05
10	Фосфат-ион	0,2
11	Сульфид-анион	0,005
12	Железо	0,1

(указываются показатели качества вод и их величины, устанавливаемые органами, принимающими решение о предоставлении водного объекта в пользование, в данном случае – ПДК для рыбохозяйственных водоемов).

15) содержать в исправном состоянии эксплуатируемые очистные сооружения;

16) ежеквартально представлять, бесплатно в Министерство экологии и природных ресурсов Республики Татарстан отчет о выполнении условий использования водного объекта с приложением подтверждающих документов, включая результаты учета объема сброса сточных вод и их качества, а также качества поверхностных вод в местах сброса, выше и ниже мест сброса;

17) строго соблюдать в месте водопользования режим особой охраны памятника природы «река Ик», режим использования водоохранной зоны (200 м) в соответствии со ст.65 Водного Кодекса Российской Федерации;

18) выполнять в установленные сроки утвержденные мероприятия по рациональному использованию водных ресурсов и охране водных объектов;

19) принимать меры по сохранению водных биоресурсов и среды их обитания;

20) вести учет объема сброса сточных вод в водные объекты в соответствии с «Порядком ведения собственниками водных объектов и водопользователями учета объема забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов».



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

вод и (или) дренажных вод, их качества», утвержденным приказом Министерства природных ресурсов России от 08.07.09 г. №205;

21) разработать и утвердить в установленном законом порядке нормативы допустимых сбросов веществ и микроорганизмов в водные объекты в срок до 01.11.18 года;

22) после утверждения НДС переформировать решение о предоставлении р.Ик в пользование для сброса сточных вод в соответствии с измененными условиями водопользования;

23) выполнять требования заинтересованных федеральных органов исполнительной власти, согласовывающих условия водопользования, в предписанные сроки;

24) в случае изменения юридического наименования и реквизитов Водопользователя, указанных в настоящем Решении, извещать об этом уполномоченный орган в 10-дневный срок с даты внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц.

3. Сведения о водном объекте

3.1. Водный объект – река Ик (Большой Ик) – левый приток Нижнекамского водохранилища (Икский залив).

а) Код и наименование водохозяйственного участка: 10.01.01.013 Ик от истока до устья, местоположение водного объекта Кас/Волга/1804/61; код водного объекта в Государственном водном реестре 10010101312111100027667; местоположение водного объекта Кас/Волга/1804/118;

б) место расположения участка водопользования – Бавлинский район Республики Татарстан.

3.2. Морфологическая характеристика водного объекта:

Длина реки 571,0 км, площадь водосбора - 18,1 тыс.кв.км (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 22.06.17 №02-2886).

3.3. Гидрологическая характеристика водного объекта в месте водопользования: данные отсутствуют (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 22.06.17 №02-2886).

3.4. Качество воды в водном объекте в месте водопользования: данные отсутствуют (письмо Отдела водных ресурсов по Республике Татарстан Нижне-Волжского БВУ от 22.06.17 №02-2886).

3.5. Перечень гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте, обеспечивающих возможность использования водного объекта или его части для нужд Водопользователя: сведения о наличии гидротехнических сооружений на водном объекте отсутствуют.

3.6. Наличие зон с особыми условиями их использования: сведения о наличии зон и округов санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в месте водопользования отсутствуют. Река Ик является рыбохозяйственным водоемом высшей категории, является памятником природы регионального значения (постановление Кабинета Министров Республики Татарстан от 29.12.05 г. №644). Постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 31.01.2017 №42 «О внесении изменений в приложение 3 к Государственному реестру особо охраняемых природных территорий в Республике Татарстан» определены участки рек, в пределах которых не устанавливается режим особой охраны, в том числе сток р.Ик на котором МКП БМР «Водоканал» осуществляет сброс сточных вод. На водоохранной зоне р. Ик составляет 200 м.

Материалы в графической форме, включающие планы, схемы, чертежи гидротехнических и иных сооружений, расположенных на водном объекте и



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Нодок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

особыми условиями их использования, а также пояснительная записка к ним прилагаются к настоящему решению.

4. Срок водопользования

4.1. Срок водопользования установлен Министерством экологии и природных ресурсов Республики Татарстан с «10» 10 2017 г. по «10» 10 2019 года.

4.2. Настоящее Решение о предоставлении водного объекта (его части) в пользование вступает в силу с момента его регистрации в государственном водном реестре.

5. Приложения

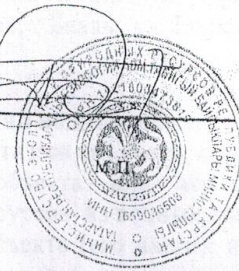
5.1. Материалы в графической форме:

5.1.1. Схема расположения выпуска сточных вод (Приложение 1).

5.2. Пояснительная записка к материалам в графической форме (Приложение 2).

Заместитель министра экологии
и природных ресурсов
Республики Татарстан

Р.Н. Гайнетдинов



Камско-Волжское бассейновое водное управление
Федерального агентства водных ресурсов
Зарегистрировано
«10» 10 2017 года
В государственном водном реестре
за № 16-12.01.01.013-Р-РСБК-С-2017-02433/00
Сайтрукдинова М.Р.
Подпись

КОПИЯ
БЕЗНА



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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

**Полигон ТБО г. Бавлы
16-00045-3-00377-300415**

Приказ ГРОРО	№377 от 30 апреля 2015 г.
№ Объекта	16-00045-3-00377-300415
Наименование объекта размещения отходов (ОРО)	Полигон ТБО г. Бавлы
Назначение ОРО	Захоронение отходов
Виды отходов и их коды по Федеральному классификационному каталогу отходов	<p>▼ Текст из приказа ГРОРО</p> <p>Прочие твердые минеральные отходы 3140000000000, Отходы потребления на производстве, подобные коммунальным (мусор складских помещений) 9120000000000, Опилки и стружки древесные, загрязненные преимущественно органическими веществами (минеральные масла, лаки, растворители) (опилки, загрязненные лизолом) 1713000000000, Твердые отходы резины (неутилизируемые) 5750010001000, Текстиль загрязненный (неутилизируемый) 5820000000000, Затвердевшие отходы пластмасса (неутилизируемые) 5710000000000, Отходы от водоподготовки, обработки сточных вод и использования воды 9400000000000, Отходы сложного комбинированного состава в виде изделий оборудования, устройств, не вошедшие в другие пункты 9200000000000, Прочие коммунальные отходы 9900000000000, Текстильные отходы и шламы (неутилизируемые) 5810000000000, Отходы от жилищ 9110000000000, Отходы органические природного происхождения (животного и растительного) (отходы травы и сухих листьев) 1000000000000, Электрические лампы накаливания отработанные и брак 9231010001995, Отходы полиэтилена в виде пленки 5710290201995, Обрезь натуральной чистой древесины 1711050101005, Тормозные колодки отработанные 3515050001995, Отходы изолированных проводов и кабелей 9236000013005</p>
Сведения о наличии негативного воздействия на окружающую среду ОРО	Отсутствует
ОКАТО	92214000000
Ближайший населенный пункт	г. Бавлы
Наименование эксплуатирующей организации	Муниципальное казенное предприятие города Бавлы "Управление по благоустройству и озеленению", 423930, Республика Татарстан, г. Бавлы, улица Парковая, дом 1
Регион ОРО	Республика Татарстан

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 18
Расчет отходов производства и потребления в период строительства

Пищевые отходы

Объем пищевых отходов, образующихся при эксплуатации комнаты приема пищи, определяется по формуле:

$$M_{\text{отх.}} = n \cdot B \cdot D \cdot 10^{-3}, \text{ т/год,}$$

где:

n – норматив образования бытовых отходов (Письмо Минэкологии и природных ресурсов РТ от 17.01.2003 г. № 169 / 09 "О нормативах образования пищевых отходов")

0,03 кг/сут./блюдо;

B – количество потребляемых блюд за сутки

138 ед./сут.;

D – число рабочих дней в году

131 сут./год

$$B = P \cdot k, \text{ ед./сут.,}$$

где:

P – пропускная способность

46 чел./сут.;

k – число потребляемых блюд одним посетителем

3 ед./чел.

$$B = 46 \cdot 3 = 138 \text{ ед./сут.,}$$

$$M_{\text{пищ.отх.}} = 0,03 \cdot 138 \cdot 131 \cdot 0,001 = \mathbf{0,5423 \text{ т/период об-ва}}$$

Мусор от бытовых помещений организаций

Количество твердых бытовых отходов рассчитывается по утвержденной Минприроды Республики Татарстан методике «Методика расчета количества образующихся твердых отходов на промышленных предприятиях и учреждениях Республики Татарстан» (от 06.03.98 г. № 152).

Объем мусора от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный), образующихся при строительстве проектируемых объектов, определяется по формулам:

$$O_{\text{тбоп.}} = (G_a \cdot N_a \cdot j_a + G_n \cdot N_n \cdot j_n) \cdot 10^{-3}, \text{ т}$$

где:

G_a - норматив ТБОП для административно-управленческого персонала

0,22 кг/сотр. сут.;

G_n - норматив ТБОП для производственного персонала

0,17 кг/сотр. сут.;

N_a - кол-во сотрудников АУП

0 чел.;

N_n - кол-во сотрудников производственного персонала

46 чел.;

j_a - кол-во рабочих дней для АУП

0 дн.;

j_n - кол-во рабочих дней для производственного персонала

131 дн.

$$O_{\text{тбоп.}} = (0,22 \cdot 0 + 0,17 \cdot 46 \cdot 131) \cdot 0,001 = \mathbf{1,0244 \text{ т/период об-ва}}$$

Отходы песка, загрязненного нефтепродуктами

Расчет количества загрязненного песка образующегося при заправке строительной техники, выполнен согласно "Временному положению об организации сбора отработанных нефтепродуктов" М., Вторнефтепродукт, 1994 г.:

Для сорбции пролитых нефтепродуктов в среднем используется 0,1 т песка / 1000 м³ оборота нефтепродукта

Общий расход топлива -

51,51 м³/период об-ва

Объем песка необходимый для заправки строительной техники

0,0052 т/период об-ва

Объем проливов при заправках принят по усредненным фактическим эксплуатационным данным АЗС

0,02 % от V_{слит.топлива}

Объем слитого топлива за смену

2,2 м³

Количество топливозаправщиков

1 шт.

Проливы составят

0,4 л 0,385 кг

Число смен работы

65 час.

Объем загрязненного песка при заправке строительной техники составит

0,0302 т/период об-ва

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отходы (осадки) из выгребных ям и хозяйственно-бытовые стоки

Для отдыха рабочих на период обустройства проектируемого объекта будут установлены временные передвижные вагон-домики контейнерного типа, в составе которых предусмотрены автономные укомплектованные биотуалеты. Отходы (осадки) вывозятся по мере накопления на МКП БМР «Водоканал» (г. Бавлы), но не реже 1 раза в месяц

Расчет отходов (осадков) из выгребных ям и хозяйственно-бытовых стоков производится согласно: "Справочник по санитарной очистке городов и поселков", 1978 г.

Согласно справочника: "помои, дождевые и талые воды, жидкие нечистоты и т.п. при отсутствии систем канализации количество накапливающихся жидких отходов составляет 1500-3200 л на 1 человека в год**"

Для расчета жидких отходов принимаем норматив - 2000 л на 1 человека в год. Таким образом:

количество образования жидких отходов в сутки =	2000	/	365	дн.=	5,4795	л/сут.;
количество образования жидких отходов в час =	5,4795	/	24	час.=	0,2283	л/ч.
– число рабочих дней в году =					131	дн.;
– количество рабочих часов в день =					8	ч.;
– количество персонала =					46	чел..

$$M_{\text{отх. выг.ям.}} = 0,2283 \text{ л/час.} \cdot 8 \text{ час.} \cdot 46 \text{ чел.} \cdot 131 \text{ дн.} / 1000 = 11006,3927 / 1000 = 11,0064 \text{ т/период об-ва}$$

Тара и упаковка, загрязненная ЛКМ

Расчет количества отходов производился в соответствии с «Правилами разработки и применения нормативов трудноустранимых потерь и отходов материалов при строительстве» РДС 82-202-96 (Москва, 1996 г.).

Расчет тары из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5%) произведен с учетом количества их образования при среднем весе одной пустой банки 0,5 кг. Количество ЛКМ в одной таре – 5 кг.

Количество тары из-под ЛКМ определяется по формуле:

$$N = G / g, \text{ ед./год,}$$

где:

G – годовой расход ЛКМ	42
g – кол-во ЛКМ в одной емкости	5 кг.
N =	42 / 5 = 8 ед./год

Количество тары из-под ЛКМ по массе находится по формуле:

$$M_{\text{ЛКМ}} = (N \cdot m) / 10^3, \text{ т/год,}$$

где:

m – масса одной емкости	0,5 кг.
M _{ЛКМ} =	(8 \cdot 0,5) / 1000 = 0,0042 т/период об-ва

Остатки и огарки стальных сварочных электродов

Расчёт количества остатков и огарков стальных сварочных электродов производился в соответствии с "Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления" г. Москва 2003 год и "Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО АК "Транснефть" РД 153-39.4-115-01, г. Москва 2001 год.

$$M_{\text{ог}} = K_{\text{н}} \cdot P_{\text{э}} \cdot C_{\text{ог}}, \text{ т/год,}$$

где:

M_{ог} - масса образующихся огарков, т/период об-ва;

P_э - масса израсходованных сварочных электродов, т/период об-ва:

P _э d=2-3мм, т	P _э d>3мм, т	0,1447 т/период об-ва
0,016	0,129	

C_{ог} - норматив образования огарков, доли от массы израсходованных электродов:

C _{ог} d=2-3мм	C _{ог} d>3мм
0,08	0,05

K_н - коэффициент, учитывающий неравномерность образования огарков (1,1...1,4): 1,2

$$M_{\text{ог d=2-3мм}} = 1,2 \cdot 0,016 \cdot 0,08 = 0,0015 \text{ т/период об-ва;}$$

$$M_{\text{ог d>3мм}} = 1,2 \cdot 0,129 \cdot 0,05 = 0,0077 \text{ т/период об-ва;}$$

$$M_{\text{ог}} = M_{\text{ог d=2-3мм}} + M_{\text{ог d>3мм}}$$

$$M_{\text{ог общ}} = 0,0015 + 0,0077 = 0,0093 \text{ т/период об-ва}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Шлак сварочный

Расчёт количества остатков и огарков сварочных электродов производится в соответствии с "Методическими рекомендациями по оценке объемов образования отходов производства и потребления" г. Москва 2003 год и "Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО АК "Транснефть" РД 153-39.4-115-01, г. Москва 2001 год.

$$M_{\text{шл.с}} = P_{\text{э}} \cdot C_{\text{шл.с}}, \text{ т/год,}$$

где:

$M_{\text{шл.с}}$ - масса образования окалины и шлака, т/период об-ва;

$P_{\text{э}}$ - масса израсходованных сварочных электродов, т/период об-ва:

$P_{\text{э}} d=2-3\text{мм, т}$	$P_{\text{э}} d>3\text{мм, т}$
0,016	0,129

$C_{\text{шл.с}}$ - норматив образования сварочного шлака (0,08...0,12): 0,08 и 0,12

$$M_{\text{шл.с } d=2-3\text{мм}} = 0,016 \cdot 0,08 = 0,0013 \text{ т/период об-ва;}$$

$$M_{\text{шл.с } d>3\text{мм}} = 0,129 \cdot 0,12 = 0,0155 \text{ т/период об-ва;}$$

$$M_{\text{шл.с}} = M_{\text{шл.с } d=2-3\text{мм}} + M_{\text{шл.с } d>3\text{мм}}$$

$$M_{\text{шл.с}} = 0,0013 + 0,0155 = 0,0167 \text{ т/период об-ва}$$

Обтирочный материал, загрязненный маслами (содержание масел менее 15%)

Количество промасленной ветоши определяется по формуле:

$$M = m / (1 - k), \text{ т/год}$$

где:

k - содержание масла в промасленной ветоши, $k=0,05-0,2$: 0,2 ;

m - количество сухой ветоши, израсходованной за год 0,00003 т.

$$M = 0,00003 / (1 - 0,2) = 0,00003 \text{ т/период об-ва}$$

Отходы изолированных проводов и кабелей

Расчет объема образования отходов изолированных проводов и кабелей производится в соответствии со "Сборником нормативных показателей расхода материалов, МинстройРоссии. Сборник 21", согласно ниже представленной формулы:

$$\text{Масса отхода} = P \cdot n, \text{ т/период,}$$

где:

P – количество используемого материала, т/период;

n – норматив образования отхода, %.

Расчет объема образования отходов:

- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные;

- отходы пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненные;

- отходы битума нефтяного;

Производится в соответствии с «Правилами разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов при строительстве» РДС 82-202-96 (Москва, 1996 г.), согласно ниже представленной формулы:

$$\text{Масса отхода} = P \cdot n, \text{ т/период,}$$

где:

P – количество используемого материала, т/период;

n – норматив образования отхода, %.

Масса образования изолированных проводов и кабелей; лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированных; отходов пленки полиэтилена и изделий из нее незагрязненных, отходов битума нефтяного при строительстве объекта представлена в Таблице 3.5.2-1.

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 19
Расчет отходов производства и потребления при эксплуатации

Шлам очистки емкостей от нефти и нефтепродуктов

Подземная емкость для сбора производственно-дождевых сточных вод $V = 5 \text{ м}^3$ 1 шт.

Расчет количества шлама, образующегося от зачистки емкостей проводили согласно «Методике расчета объемов образования отходов. МРО-7-99». Санкт-Петербург 2000 г.

Тип: Горизонтальная со сферическим днищем

Количество образующегося шлама от подземной емкости складывается из нефтепродуктов налипших на стенках резервуара и осадка:

$$M = M_{н.о} + M_o, \text{ т}$$

$M_{н.о}$ - масса налипшего на внутренние стенки резервуара нефтепродукта рассчитывали по формуле:

$$M_{н.о} = K_n \cdot S / 1000, \text{ т}$$

где:

K_n - коэффициент налипания нефтепродукта 1,7 кг/м²

S – площадь поверхности налипания 15,59 м²

$$S = 2 \cdot \pi \cdot r \cdot L + 2 \cdot \pi \cdot (r^2 + h^2) = 2 \cdot \pi \cdot (r \cdot L + r^2 + h^2), \text{ м}^2$$

где:

r – радиус цилиндрической части резервуара 0,8 м

L – длина цилиндрической части резервуара 2,4 м

h – высота сферического сегмента резервуара 0,25 м

M_o - масса осадка в цилиндрическом горизонтальном резервуаре определяется по формуле:

$$M_o = 1/2 \cdot (b \cdot r - a \cdot (r - h)) \cdot \rho \cdot L / 1000, \text{ т}$$

где:

b – длина дуги окружности, ограничивающей осадок снизу 0,41 м

$$b = \sqrt{a^2 + (16 \cdot h^2 / 3)}, \text{ м}$$

r – внутренний радиус резервуара 0,8 м

a – длина хорды, ограничивающей поверхность осадка сверху 0,40 м

$$a = \sqrt{2 \cdot 2 \cdot h \cdot r - h^2}, \text{ м}$$

h – высота осадка 0,05 м

ρ – плотность осадка 1000 кг/м³

L – длина резервуара 2,9 м

$$a = \sqrt{2 \cdot 2 \cdot 0,05 \cdot 0,8 - 0,05^2} = \sqrt{0,16} = 0,397 \text{ м};$$

$$b = \sqrt{0,40^2 + (16 \cdot 0,05^2 / 3)} = \sqrt{0,17} = 0,413 \text{ м};$$

$$S = 2 \cdot 3,14 \cdot (0,8 \cdot 2,4 + 0,8^2 + 0,25^2) = 15,587 \text{ м}^2;$$

$$M_o = 0,5 \cdot (0,41 \cdot 0,8 - 0,40 \cdot (0,8 - 0,25)) \cdot 1000 \cdot 2,9 / 1000 =$$

$$= 0,5 \cdot 0,11 \cdot 2400 / 1000 = 0,135 \text{ т};$$

$$M_{н.о} = 1,7 \cdot 15,6 / 1000 = 0,026 \text{ т};$$

$$M = 0,026 + 0,135 = 0,1614 \text{ т}$$

Зачистка емкости производится один раз в год.

$$M = 0,1614 \text{ т/год}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами

Расчет произведен согласно РД 153-39.4-115-01 "Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО "АК "Транснефть".

$$Q_{\text{вет.}} = \sum M \cdot N_i \cdot C \cdot K_{\text{загр.}} \cdot K_{\text{пр.}} / 10^6, \text{ т}$$

где:

M – удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу в течение 8 часов работы мех. оборудования (M = 3,5-6 г);

3,5

N_i – кол-во ремонтных единиц i- той модели установленного оборудования:

56

-ЗРА

16 шт.

-фланцевые соединения

36 шт.

-сальниковые уплотнения

4 шт.

C – число рабочих смен в год

32

K_{загр.} – коэффициент загрузки оборудования (0,1-0,4)

0,4

K_{пр.} – коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши (1,1-1,2)

1,2

10⁶ – перевод из г в т

1000000

$$Q_{\text{вет.}} = 4 \cdot 56 \cdot 32 \cdot 0,4 \cdot 1,2 / 1000000 = 0,00301 \text{ т/год}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

230

Приложение 20
Расчет отходов производства и потребления
в период эксплуатации при проведении КРС и ПРС

Кол-во ремонтных единиц i- той модели - 4 шт.

Прочие отходы ремонта нефтепромыслового оборудования (асфальто-смолисто парафиновые отложения (АСПО))

Масса отходов АСПО, образовавшихся на внутренней стенке труб, рассчитывается по формуле:

$$M = \frac{\pi(d_{\text{внутр}}^2 - (d_{\text{внутр}} - 2\Delta r)^2)}{4} \cdot 10^{-6} \cdot L \cdot \rho, \text{ т}$$

где

$d_{\text{внутр}}$ – внутренний диаметр труб 62 мм;

Δr - толщина, извлекаемого АСПО и других отходов, находящихся на внутренней стенке труб, мм;

L – средняя длина подвески 1210 м;

ρ – средняя плотность отложений АСПО 0,9 т/м³;

$\pi = 3,14$

Расчет представлен в Таблице – Расчет массы отходов АСПО, образовавшихся на внутренней стенке труб.

Таблица – Расчет массы отходов АСПО, образовавшихся на внутренней стенке труб

Вид скважины	Δr , мм	Примечан.	Расчет количества АСПО
1	2	3	4
1. Добывающие скважины девонского горизонта при обводнении $\geq 95\%$	0,9-1,0 сред.	Отложений почти нет	$M = ((3,14 \cdot (62^2 - (62 - 2 \cdot 0,95)^2)) / 4) \cdot 0,000001 \cdot 1210 \cdot 0,9 = ((3,14 \cdot 231,990) / 4) \cdot 0,001 = 0,198 \text{ т}$
	0,95		
2. Добывающие скважины девонского горизонта при обводнении $< 95\%$	0,45-0,5 сред.	Отложений почти нет	$M = ((3,14 \cdot (62^2 - (62 - 2 \cdot 0,48)^2)) / 4) \cdot 0,000001 \cdot 1210 \cdot 0,9 = ((3,14 \cdot 116,898) / 4) \cdot 0,001 = 0,0999 \text{ т}$
3. Добывающие скважины карбоновых отложений	0,475		
4. Нагнетательные скважины			

Грунт, загрязненный нефтью или нефтепродуктами

Обработка скважины и удаление продуктов обработки производится при герметизированной системе, предотвращающей загрязнение приустьевой территории. Допуская потенциальную возможность некоторого попадания этих отходов на грунтовую поверхность (случайные проливы), реально на грунт может попасть не более 5 % из общего количества утилизируемых АСПО. Поэтому для добывающих скважин девонского горизонта при обводнении менее и равно 95 % количество грунта, загрязненного нефтепродуктами составит:

$$M = 0,198 \cdot 0,05 = 0,01 \text{ т}$$

Для других видов скважин:

$$M = 0,100 \cdot 0,05 = 0,005 \text{ т}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Нормативы образования жидких и твердых отходов ремонта скважин

Нормативы образования жидких и твердых отходов ремонта скважин взяты согласно РД 153-39.0-622-09 «Технологический регламент процесса утилизации жидких и твердых отходов КРС, ПРС, ОПЗ и ПНП» приведены в Таблице – Нормативы образования других жидких и твердых отходов ремонта скважин.

Таблица – Нормативы образования других жидких и твердых отходов ремонта скважин

Вид отхода	Норматив образования отходов, т/скв.	Ед. изм
1	2	3
Растворы буровые при бурении нефтяных скважин отработанные малоопасные	15	т
Отходы цемента в кусковой форме.	0,5т на 50м	т на м

Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)

Расчет произведен согласно РД 153-39.4-115-01 "Удельные нормативы образования отходов производства и потребления при строительстве и эксплуатации производственных объектов ОАО "АК "Транснефть".

$$Q_{\text{вет.}} = \sum M \cdot N_i \cdot C \cdot K_{\text{загр.}} \cdot K_{\text{пр.}} / 10^6, \text{ т}$$

где:

$Q_{\text{вет.}}$ – общее количество промасленной ветоши, т;

M – удельная норма расхода обтирочного материала на 1 ремонтную единицу в течение 8 часов работы мех. оборудования ($M = 3,5-6 \text{ г}$)

N_i – кол-во ремонтных единиц i - той модели установленного оборудования

C – число рабочих смен в год

$K_{\text{загр.}}$ – коэффициент загрузки оборудования (0,1-0,4)

$K_{\text{пр.}}$ – коэффициент, учитывающий загрязненность ветоши (1,1-1,2)

10^6 – перевод из г в т

$$Q_{\text{вет.}} = 6 \cdot 4 \cdot 24 \cdot 0,4 \cdot 1,2 / 1000000 = 0,00028 \text{ т}$$

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

232

Приложение 21
Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ
в период строительства объекта

БЕЗ УЧЁТА ФОНА

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис" v
Регистрационный номер: 23-01-0074

Предприятие: 7, Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения

Город: 35352, Албайское нефтяное месторождение (Оренбург.обл.)

Район: 1, Северный район

Адрес предприятия: 423930 г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Разработчик: ООО "Проектсервис"

ИНН: 1642002123

ОКПО: 50620469

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

Величина нормативной санзоны: 300 м

ВИД: 1, Период строительства К-240

ВР: 1, Строительство

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							180.14.04.2022-ОВОС	Лист 233
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

+	6503	Пуско-наладка и испытания	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Код в-ва		Наименование вещества	Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	Лето						Зима				
			См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um										
	0301	Азота диоксид	0,0179674	0,003615	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50							
	0304	Азот (II) оксид	0,0029197	0,000587	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50							
	0328	Углерод (Сажа)	0,0069679	0,001184	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50							
	0330	Сера диоксид	0,0025793	0,000461	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50							
	0337	Углерод оксид	0,1675517	0,034381	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50							
	2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0064444	0,003654	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	2732	Керосин	0,0179172	0,002449	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50							
+	6504	Вспомогательные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Код в-ва		Наименование вещества	Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	Лето						Зима				
			См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um										
	0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0032567	0,001546	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0005767	0,000250	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50							
	0301	Азота диоксид	0,0140000	0,020160	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50							
	0304	Азот (II) оксид	0,0022750	0,003276	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50							
	0328	Углерод (Сажа)	0,0000970	0,000144	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	0330	Сера диоксид	0,0058330	0,008640	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50							
	0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000010	0,000007	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	0337	Углерод оксид	0,0176667	0,025344	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50							
	0342	Фториды газообразные	0,0001333	0,000058	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50							
	0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000871	0,009704	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	0703	Бенза/пирен (3,4-Бензпирен)	2,5000000E-09	3,312000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	1325	Формальдегид	0,0000280	0,000038	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	2732	Керосин	0,0100000	0,014400	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50							
	2752	Уайт-спирит	0,0000871	0,009704	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	2754	Алканы C12-C19	0,0003656	0,002650	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50							
	2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,0004800	0,000919	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50							
	2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0024000	0,000015	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50							
+	6505	Работа установки ГНБ	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00

Код в-ва		Наименование вещества	Выброс, (r/c)		Выброс, (t/r)		F	Лето						Зима			
			См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um									
	0301	Азота диоксид	0,0686667	0,009358	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50						
	0304	Азот (II) оксид	0,0111583	0,001521	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50						
	0328	Углерод (Сажа)	0,0041667	0,000583	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50						
	0330	Сера диоксид	0,0229167	0,003061	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50						
	0337	Углерод оксид	0,0750000	0,010202	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50						
	0703	Бенза/пирен (3,4-Бензпирен)	7,7380000E-08	1,069000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50						
	1325	Формальдегид	0,0008929	0,000117	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50						
	2732	Керосин	0,0214286	0,002915	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50						

Инва. № подл.

Подпись и дата

Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0032567	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032567		0,00			0,00		

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0005767	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50
Итого:				0,0005767		0,19			0,19		

Вещество: 0301 Азота диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0183200	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0140000	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0686667	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50
Итого:				0,1369215		2,31			2,31		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0029770	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0029197	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0029197	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0022750	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0111583	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50
Итого:				0,0222497		0,19			0,19		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0018122	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0069679	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0069679	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

0	0	6504	3	0,0000970	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0041667	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50
Итого:				0,0200117		0,45			0,45		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
Итого:				0,0354954		0,24			0,24		

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000010		0,00			0,00		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,4783244	1	0,32	28,50	0,50	0,32	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,1675517	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,1675517	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0176667	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0750000	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
Итого:				0,9060945		0,61			0,61		

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0001333	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0001333		0,02			0,02		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000871	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000871		0,00			0,00		

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	2,5000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	7,7380000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Итого:	0,0000001	0,00	0,00
--------	-----------	------	------

Вещество: 1325 Формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000280	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0008929	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0009209		0,06			0,06		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0874747	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0064444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0064444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,1003635		0,07			0,07		

Вещество: 2732 Керосин

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6501	3	0,0125089	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0179172	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0179172	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0100000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0214286	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0797719		0,22			0,22		

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0000871	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000871		0,00			0,00		

Вещество: 2754 Алканы C12-C19

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0003656	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0003656		0,00			0,00		

Вещество: 2907 Пыль неорганическая >70% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um
0	0	6504	3	0,0004800	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0004800		0,01			0,01		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0024000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
Итого:				0,0024000		0,03			0,03		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Выбросы источников по группам суммации

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.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6504	3	1325	0,0000280	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	1325	0,0008929	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:					0,0009219		0,06			0,06		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0	0	6504	3	0333	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:					0,0354964		0,24			0,24		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0301	0,0183200	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
0	0	6502	3	0301	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6503	3	0301	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6504	3	0301	0,0140000	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0	0	6505	3	0301	0,0686667	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

240

Итого:	0,1724169	1,59	1,59
--------	-----------	------	------

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0	0	6504	3	0342	0,0001333	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:					0,0356287		0,15			0,15		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							180.14.04.2022-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		242

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	425,50	1703,50	2051,00	1703,50	1000,00	0,00	150,00	90,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2033,00	770,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из д.Жмакино
2	752,24	1610,36	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
3	892,03	2057,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
4	1337,06	1897,33	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
5	1195,43	1452,00	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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 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	
2	752,24	1610,36	2,00	-	8,505E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	-	8,541E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
5	1195,43	1452,00	2,00	-	8,549E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	-	8,482E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	-	1,080E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	1,514E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	1,513E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	1,506E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	1,502E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,91E-03	1,912E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0301 Азота диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,18	0,036	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,18	0,036	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,18	0,036	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,18	0,036	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,02	0,005	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,01	0,006	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,01	0,006	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,01	0,006	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,01	0,006	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,84E-03	7,377E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

180.14.04.2022-ОВОС

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,04	0,005	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,03	0,005	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,03	0,005	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,03	0,005	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	4,42E-03	6,635E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	0,009	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	0,009	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	0,009	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	0,009	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,35E-03	0,001	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	3,37E-05	2,696E-07	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	3,37E-05	2,694E-07	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	3,35E-05	2,682E-07	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	3,34E-05	2,675E-07	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	4,26E-06	3,405E-08	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,05	0,238	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,05	0,238	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,05	0,237	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,05	0,236	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,01E-03	0,030	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,75E-03	3,499E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,75E-03	3,496E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,74E-03	3,481E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,74E-03	3,472E-05	244	2,10	-	-	-	-	3

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

1	2033,00	770,00	2,00	2,21E-04	4,419E-06	315	7,00	-	-	-	-	4
---	---------	--------	------	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---	---

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,14E-04	2,285E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,14E-04	2,283E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,14E-04	2,273E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,13E-04	2,267E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,44E-05	2,886E-06	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№	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	
2	752,24	1610,36	2,00	-	2,086E-08	64	1,80	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	-	2,095E-08	153	3,20	-	-	-	-	3
5	1195,43	1452,00	2,00	-	2,097E-08	333	3,20	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	-	2,081E-08	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	-	2,648E-09	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1325 Формальдегид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	4,83E-03	2,417E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	4,83E-03	2,415E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	4,81E-03	2,405E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	4,80E-03	2,399E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,11E-04	3,053E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	5,27E-03	0,026	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	5,26E-03	0,026	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	5,24E-03	0,026	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	5,23E-03	0,026	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,65E-04	0,003	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2732 Керосин

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	0,021	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	0,021	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	0,021	64	1,80	-	-	-	-	3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	0,021	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,20E-03	0,003	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,29E-05	2,285E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,28E-05	2,283E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,27E-05	2,273E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,27E-05	2,267E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,89E-06	2,886E-06	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2754 Алканы C12-C19

№	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	1195,43	1452,00	2,00	9,60E-05	9,597E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	9,59E-05	9,589E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	9,55E-05	9,547E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	9,52E-05	9,522E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,21E-05	1,212E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2907 Пыль неорганическая >70% SiO2

№	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	1195,43	1452,00	2,00	8,40E-04	1,260E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	8,39E-04	1,259E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	8,36E-04	1,253E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	8,33E-04	1,250E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,06E-04	1,591E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,10E-03	6,300E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,10E-03	6,294E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,09E-03	6,267E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,08E-03	6,251E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,65E-04	7,957E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	4,87E-03	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	4,86E-03	-	153	3,20	-	-	-	-	3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

2	752,24	1610,36	2,00	4,84E-03	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	4,83E-03	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,15E-04	-	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,36E-03	-	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,12	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,12	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,12	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,12	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,02	-	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,01	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,01	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,01	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,01	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,43E-03	-	315	7,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

С УЧЁТОМ ФОНА

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №					Дата	Лист	
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.			Подп.
								180.14.04.2022-ОВОС	249

**УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»**

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис" v
Регистрационный номер: 23-01-0074

Предприятие: 7, Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения

Город: 35352, Албайское нефтяное месторождение (Оренбург.обл.)

Район: 1, Северный район

Адрес предприятия: 423930 г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Разработчик: ООО "Проектсервис"

ИНН: 1642002123

ОКПО: 50620469

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

Величина нормативной санзоны: 300 м

ВИД: 1, Период строительства К-240

ВР: 1, Строительство

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (зима)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м3:	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Структура предприятия (площадки, цеха)

1 - площадка строительства

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

+	6503	Пуско-наладка и испытания	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (r/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um								
0301	Азота диоксид	0,0179674	0,003615	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50								
0304	Азот (II) оксид	0,0029197	0,000587	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50								
0328	Углерод (Сажа)	0,0069679	0,001184	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0025793	0,000461	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50								
0337	Углерод оксид	0,1675517	0,034381	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50								
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)	0,0064444	0,003654	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин	0,0179172	0,002449	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50								
+	6504	Вспомогательные работы	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (r/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um								
0123	диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо)	0,0032567	0,001546	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0143	Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)	0,0005767	0,000250	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50								
0301	Азота диоксид	0,0140000	0,020160	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50								
0304	Азот (II) оксид	0,0022750	0,003276	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50								
0328	Углерод (Сажа)	0,0000970	0,000144	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0058330	0,008640	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50								
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	0,0000010	0,000007	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0337	Углерод оксид	0,0176667	0,025344	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
0342	Фториды газообразные	0,0001333	0,000058	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50								
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)	0,0000871	0,009704	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	2,5000000E-09	3,312000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
1325	Формальдегид	0,0000280	0,000038	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2732	Керосин	0,0100000	0,014400	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50								
2752	Уайт-спирит	0,0000871	0,009704	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2754	Алканы C12-C19	0,0003656	0,002650	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
2907	Пыль неорганическая >70% SiO2	0,0004800	0,000919	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50								
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	0,0024000	0,000015	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50								
+	6505	Работа установки ГНБ	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00

Код в-ва	Наименование вещества	Выброс, (r/c)	Выброс, (t/r)	F	Лето					Зима								
					См/ПДК	Хм	Um	См/ПДК	Хм	Um								
0301	Азота диоксид	0,0686667	0,009358	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50								
0304	Азот (II) оксид	0,0111583	0,001521	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50								
0328	Углерод (Сажа)	0,0041667	0,000583	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50								
0330	Сера диоксид	0,0229167	0,003061	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50								
0337	Углерод оксид	0,0750000	0,010202	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50								
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)	7,7380000E-08	1,069000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50								
1325	Формальдегид	0,0008929	0,000117	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50								
2732	Керосин	0,0214286	0,002915	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50								

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

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	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0032567	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0032567		0,00			0,00		

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0005767	1	0,19	28,50	0,50	0,19	28,50	0,50
Итого:				0,0005767		0,19			0,19		

Вещество: 0301 Азота диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0183200	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0140000	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0686667	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50
Итого:				0,1369215		2,31			2,31		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0029770	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0029197	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0029197	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0022750	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0111583	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50
Итого:				0,0222497		0,19			0,19		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0018122	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0069679	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0069679	1	0,16	28,50	0,50	0,16	28,50	0,50

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

0	0	6504	3	0,0000970	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0041667	1	0,09	28,50	0,50	0,09	28,50	0,50
Итого:				0,0200117		0,45			0,45		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
Итого:				0,0354954		0,24			0,24		

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000010		0,00			0,00		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,4783244	1	0,32	28,50	0,50	0,32	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,1675517	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,1675517	1	0,11	28,50	0,50	0,11	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0176667	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0750000	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
Итого:				0,9060945		0,61			0,61		

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0001333	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:				0,0001333		0,02			0,02		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000871	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000871		0,00			0,00		

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	2,5000000E-09	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	7,7380000E-08	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Итого:	0,0000001	0,00	0,00
--------	-----------	------	------

Вещество: 1325 Формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000280	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0008929	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0009209		0,06			0,06		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0874747	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0064444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0064444	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,1003635		0,07			0,07		

Вещество: 2732 Керосин

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0125089	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6502	3	0,0179172	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0	0	6503	3	0,0179172	1	0,05	28,50	0,50	0,05	28,50	0,50
0	0	6504	3	0,0100000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
0	0	6505	3	0,0214286	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:				0,0797719		0,22			0,22		

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0000871	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0000871		0,00			0,00		

Вещество: 2754 Алканы C12-C19

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0003656	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0003656		0,00			0,00		

Вещество: 2907 Пыль неорганическая >70% SiO2

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0004800	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
Итого:				0,0004800		0,01			0,01		

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0,0024000	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
Итого:				0,0024000		0,03			0,03		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Выбросы источников по группам суммации

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.

Группа суммации: 6035 Сероводород, формальдегид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6504	3	0333	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6504	3	1325	0,0000280	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
0	0	6505	3	1325	0,0008929	1	0,06	28,50	0,50	0,06	28,50	0,50
Итого:					0,0009219		0,06			0,06		

Группа суммации: 6043 Серы диоксид и сероводород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0	0	6504	3	0333	0,0000010	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:					0,0354964		0,24			0,24		

Группа суммации: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0301	0,0183200	1	0,31	28,50	0,50	0,31	28,50	0,50
0	0	6502	3	0301	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6503	3	0301	0,0179674	1	0,30	28,50	0,50	0,30	28,50	0,50
0	0	6504	3	0301	0,0140000	1	0,24	28,50	0,50	0,24	28,50	0,50
0	0	6505	3	0301	0,0686667	1	1,16	28,50	0,50	1,16	28,50	0,50
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Итого:	0,1724169	1,59	1,59
--------	-----------	------	------

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,60

Группа суммации: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Код в-ва	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
							Ст/ПДК	Xm	Um	Ст/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0330	0,0015871	1	0,01	28,50	0,50	0,01	28,50	0,50
0	0	6502	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6503	3	0330	0,0025793	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
0	0	6504	3	0330	0,0058330	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
0	0	6505	3	0330	0,0229167	1	0,15	28,50	0,50	0,15	28,50	0,50
0	0	6504	3	0342	0,0001333	1	0,02	28,50	0,50	0,02	28,50	0,50
Итого:					0,0356287		0,15			0,15		

Суммарное значение Ст/ПДК для группы рассчитано с учетом коэффициента неполной суммации 1,80

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Подок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Посты измерения фоновых концентраций

№ поста	Наименование	Координаты (м)	
		X	Y
3	Фоновые концентрации в населенных пунктах с числ.>10 тыс.чел	0,00	0,00

Код в-ва	Наименование вещества	Максимальная концентрация *					Средняя концентрация *
		Штиль	Север	Восток	Юг	Запад	
0301	Азота диоксид	0,055	0,055	0,055	0,055	0,055	0,000
0304	Азот (II) оксид	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,000
0330	Сера диоксид	0,018	0,018	0,018	0,018	0,018	0,000
0337	Углерод оксид	1,800	1,800	1,800	1,800	1,800	0,000
2902	Взвешенные вещества	0,199	0,199	0,199	0,199	0,199	0,000

* Фоновые концентрации измеряются в мг/м³ для веществ и долей приведенной ПДК для групп суммации

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							180.14.04.2022-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		260

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	425,50	1703,50	2051,00	1703,50	1000,00	0,00	150,00	90,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2033,00	770,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из д.Жмакино
2	752,24	1610,36	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
3	892,03	2057,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
4	1337,06	1897,33	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
5	1195,43	1452,00	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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 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	
2	752,24	1610,36	2,00	-	8,505E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	-	8,541E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
5	1195,43	1452,00	2,00	-	8,549E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	-	8,482E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	-	1,080E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0143 Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	1,514E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	1,513E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	1,506E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	1,502E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,91E-03	1,912E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0301 Азота диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,45	0,091	333	3,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,45	0,091	153	3,20	0,27	0,055	0,27	0,055	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,45	0,091	64	1,80	0,27	0,055	0,27	0,055	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,45	0,091	244	2,10	0,27	0,055	0,27	0,055	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,30	0,060	315	7,00	0,27	0,055	0,27	0,055	4

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,11	0,044	333	3,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,11	0,044	153	3,20	0,09	0,038	0,09	0,038	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,11	0,044	64	1,80	0,09	0,038	0,09	0,038	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,11	0,044	244	2,10	0,09	0,038	0,09	0,038	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,10	0,039	315	7,00	0,09	0,038	0,09	0,038	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,04	0,005	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,03	0,005	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,03	0,005	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,03	0,005	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	4,42E-03	6,635E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,05	0,027	333	3,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,05	0,027	153	3,20	0,04	0,018	0,04	0,018	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,05	0,027	64	1,80	0,04	0,018	0,04	0,018	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,05	0,027	244	2,10	0,04	0,018	0,04	0,018	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,04	0,019	315	7,00	0,04	0,018	0,04	0,018	4

Вещество: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	3,37E-05	2,696E-07	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	3,37E-05	2,694E-07	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	3,35E-05	2,682E-07	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	3,34E-05	2,675E-07	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	4,26E-06	3,405E-08	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,41	2,038	333	3,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,41	2,038	153	3,20	0,36	1,800	0,36	1,800	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,41	2,037	64	1,80	0,36	1,800	0,36	1,800	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,41	2,036	244	2,10	0,36	1,800	0,36	1,800	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,37	1,830	315	7,00	0,36	1,800	0,36	1,800	4

Вещество: 0342 Фториды газообразные

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,75E-03	3,499E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,75E-03	3,496E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,74E-03	3,481E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,74E-03	3,472E-05	244	2,10	-	-	-	-	3

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

1	2033,00	770,00	2,00	2,21E-04	4,419E-06	315	7,00	-	-	-	-	4
---	---------	--------	------	----------	-----------	-----	------	---	---	---	---	---

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,14E-04	2,285E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,14E-04	2,283E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,14E-04	2,273E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,13E-04	2,267E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,44E-05	2,886E-06	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен)

№	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	
2	752,24	1610,36	2,00	-	2,086E-08	64	1,80	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	-	2,095E-08	153	3,20	-	-	-	-	3
5	1195,43	1452,00	2,00	-	2,097E-08	333	3,20	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	-	2,081E-08	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	-	2,648E-09	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 1325 Формальдегид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	4,83E-03	2,417E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	4,83E-03	2,415E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	4,81E-03	2,405E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	4,80E-03	2,399E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,11E-04	3,053E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	5,27E-03	0,026	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	5,26E-03	0,026	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	5,24E-03	0,026	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	5,23E-03	0,026	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,65E-04	0,003	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2732 Керосин

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	0,021	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	0,021	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	0,021	64	1,80	-	-	-	-	3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоп.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	0,021	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,20E-03	0,003	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2752 Уайт-спирит

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,29E-05	2,285E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,28E-05	2,283E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,27E-05	2,273E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,27E-05	2,267E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,89E-06	2,886E-06	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2754 Алканы C12-C19

№	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	1195,43	1452,00	2,00	9,60E-05	9,597E-05	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	9,59E-05	9,589E-05	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	9,55E-05	9,547E-05	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	9,52E-05	9,522E-05	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,21E-05	1,212E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2907 Пыль неорганическая >70% SiO2

№	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	1195,43	1452,00	2,00	8,40E-04	1,260E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	8,39E-04	1,259E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	8,36E-04	1,253E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	8,33E-04	1,250E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,06E-04	1,591E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2908 Пыль неорганическая: 70-20% SiO2

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,10E-03	6,300E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,10E-03	6,294E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,09E-03	6,267E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,08E-03	6,251E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,65E-04	7,957E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6035 Сероводород, формальдегид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	4,87E-03	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	4,86E-03	-	153	3,20	-	-	-	-	3

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

2	752,24	1610,36	2,00	4,84E-03	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	4,83E-03	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,15E-04	-	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6043 Серы диоксид и сероводород

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,02	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,02	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,02	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,02	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,36E-03	-	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,32	-	333	3,20	0,19	-	0,19	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,32	-	153	3,20	0,19	-	0,19	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,32	-	64	1,80	0,19	-	0,19	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,32	-	244	2,10	0,19	-	0,19	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	0,21	-	315	7,00	0,19	-	0,19	-	4

Вещество: 6205 Серы диоксид и фтористый водород

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,01	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,01	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,01	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,01	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,43E-03	-	315	7,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недоку.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

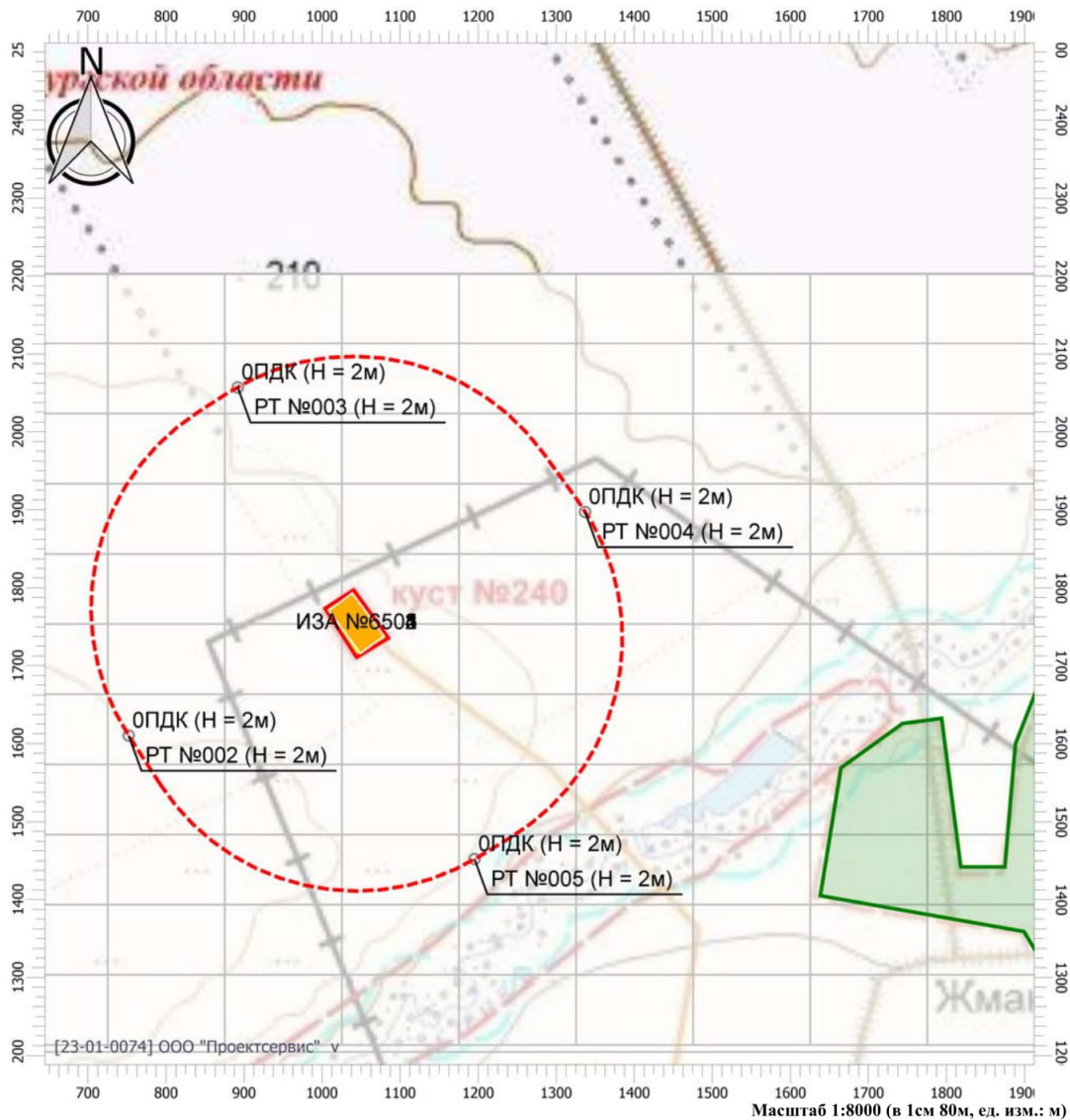
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2907 (Пыль неорганическая >70% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
267

Отчет

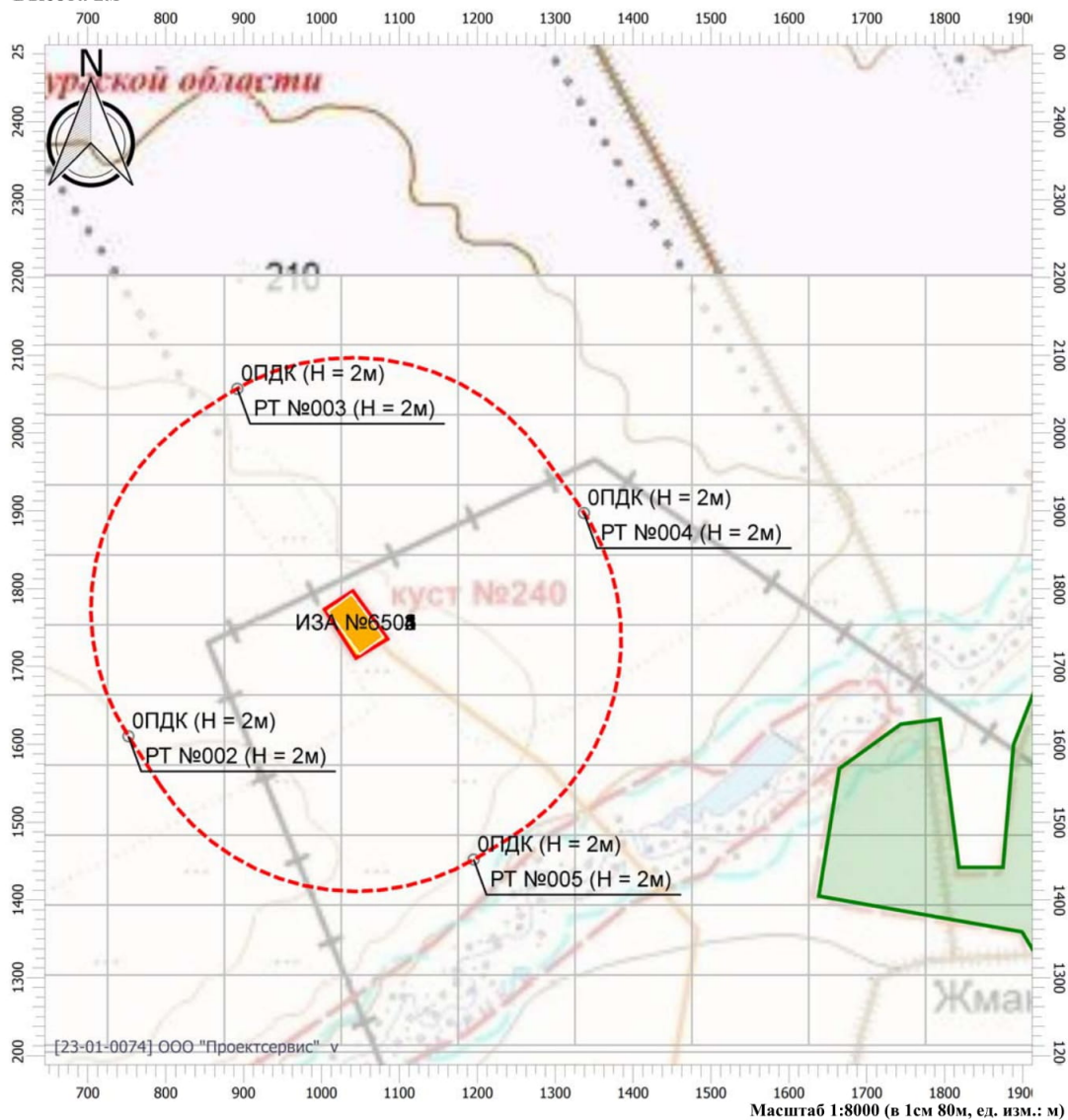
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2754 (Алканы С12-С19)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

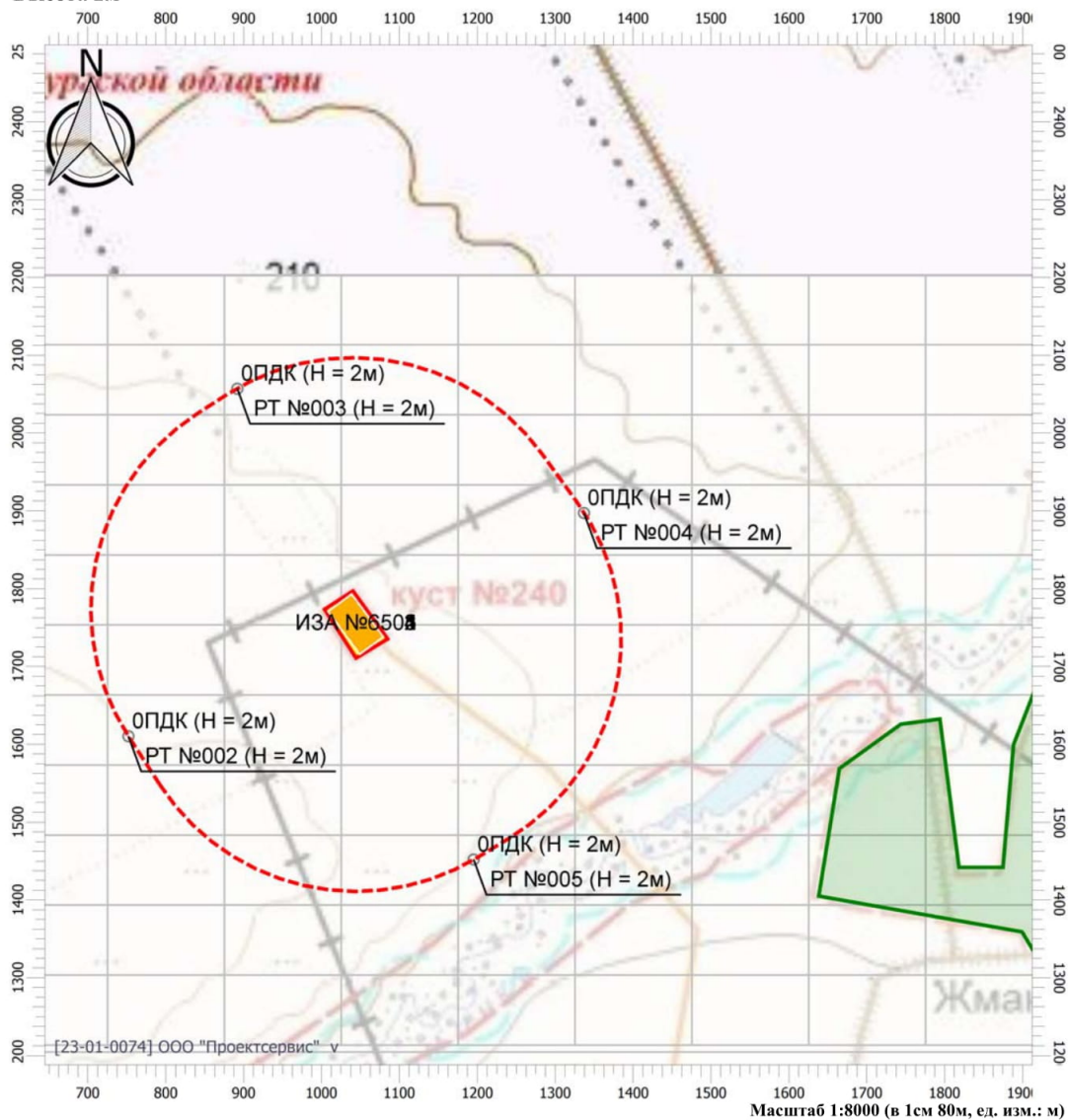
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2752 (Уайт-спирит)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

269

Отчет

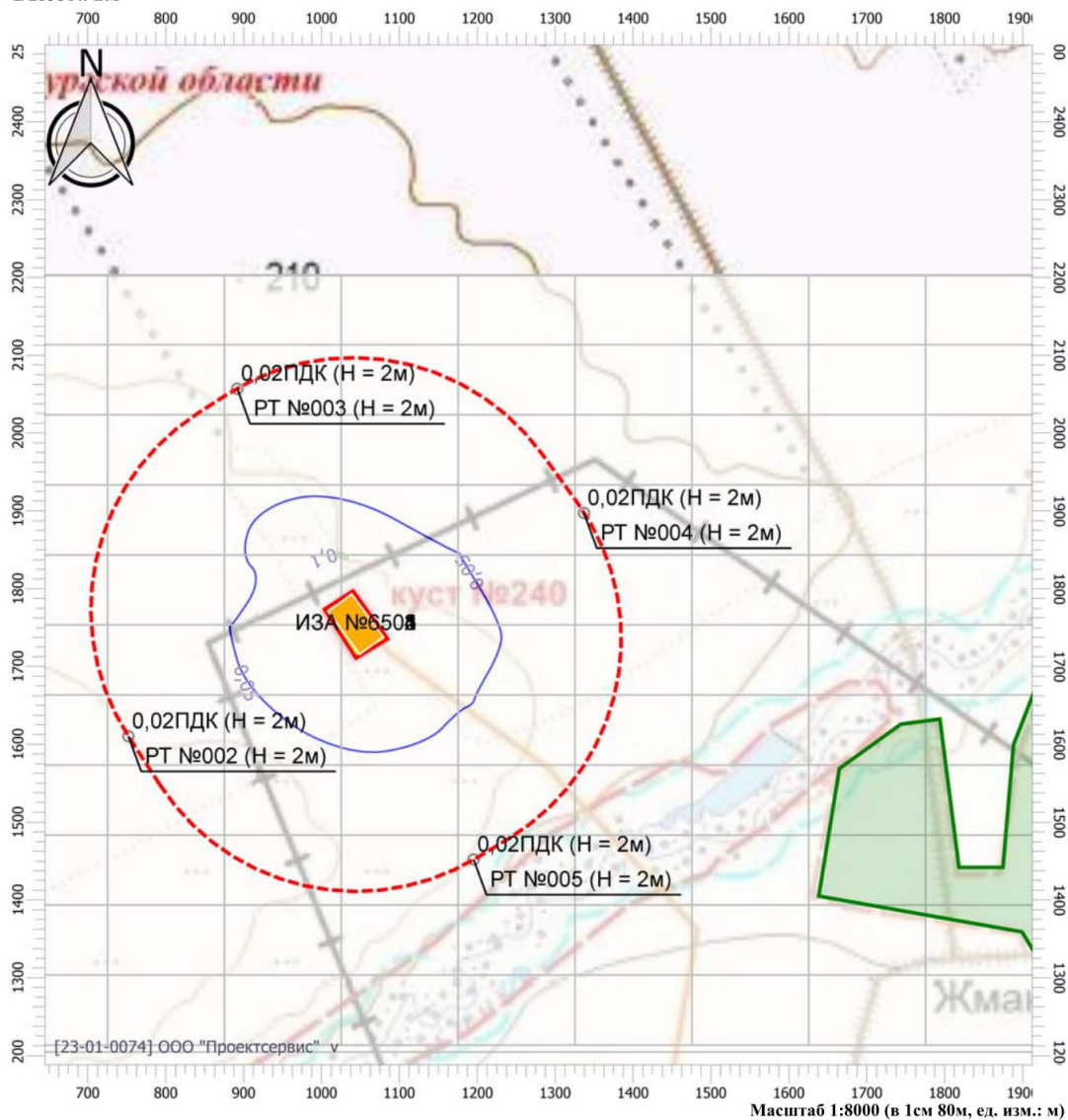
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
270

Отчет

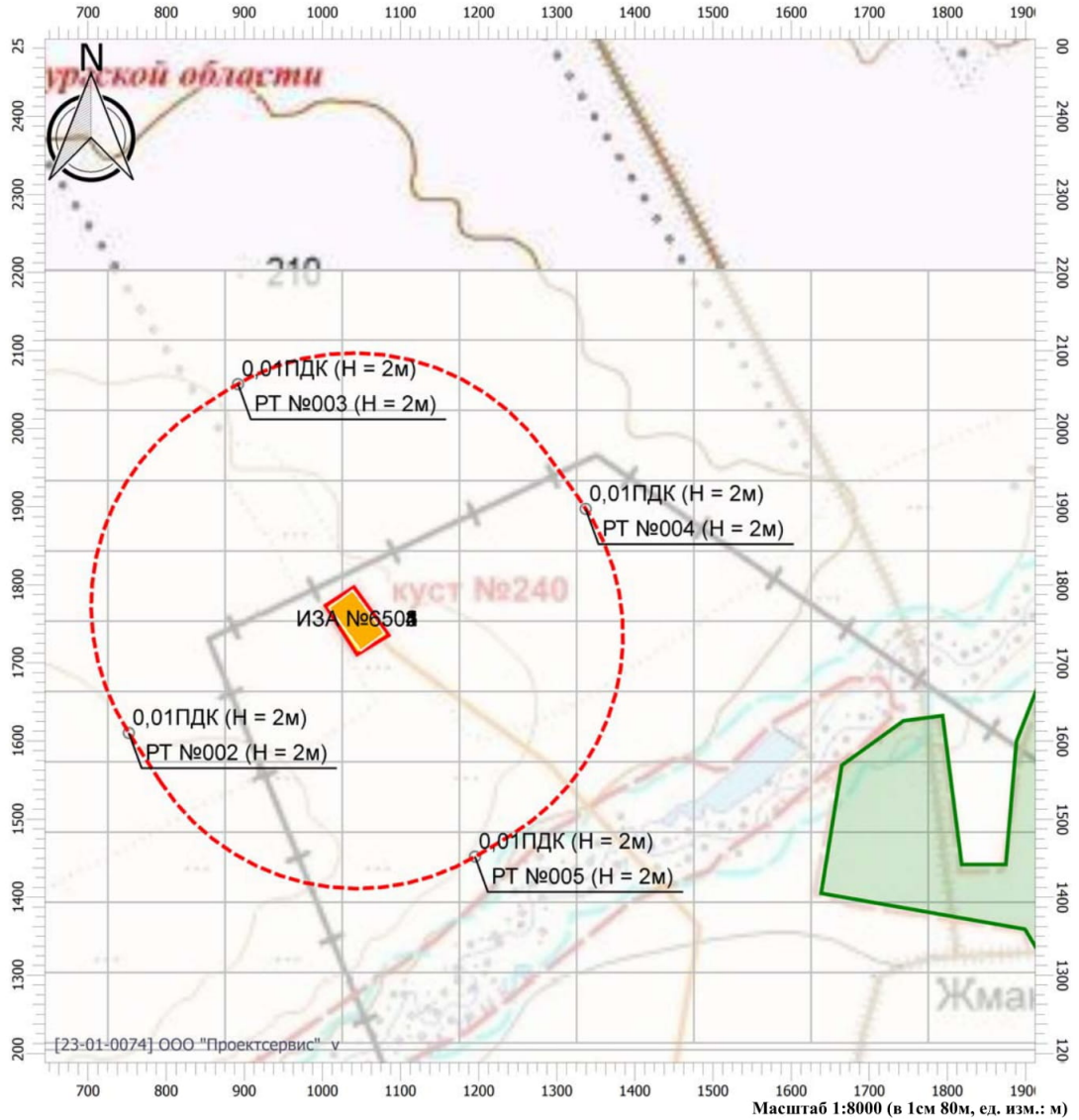
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

271

Отчет

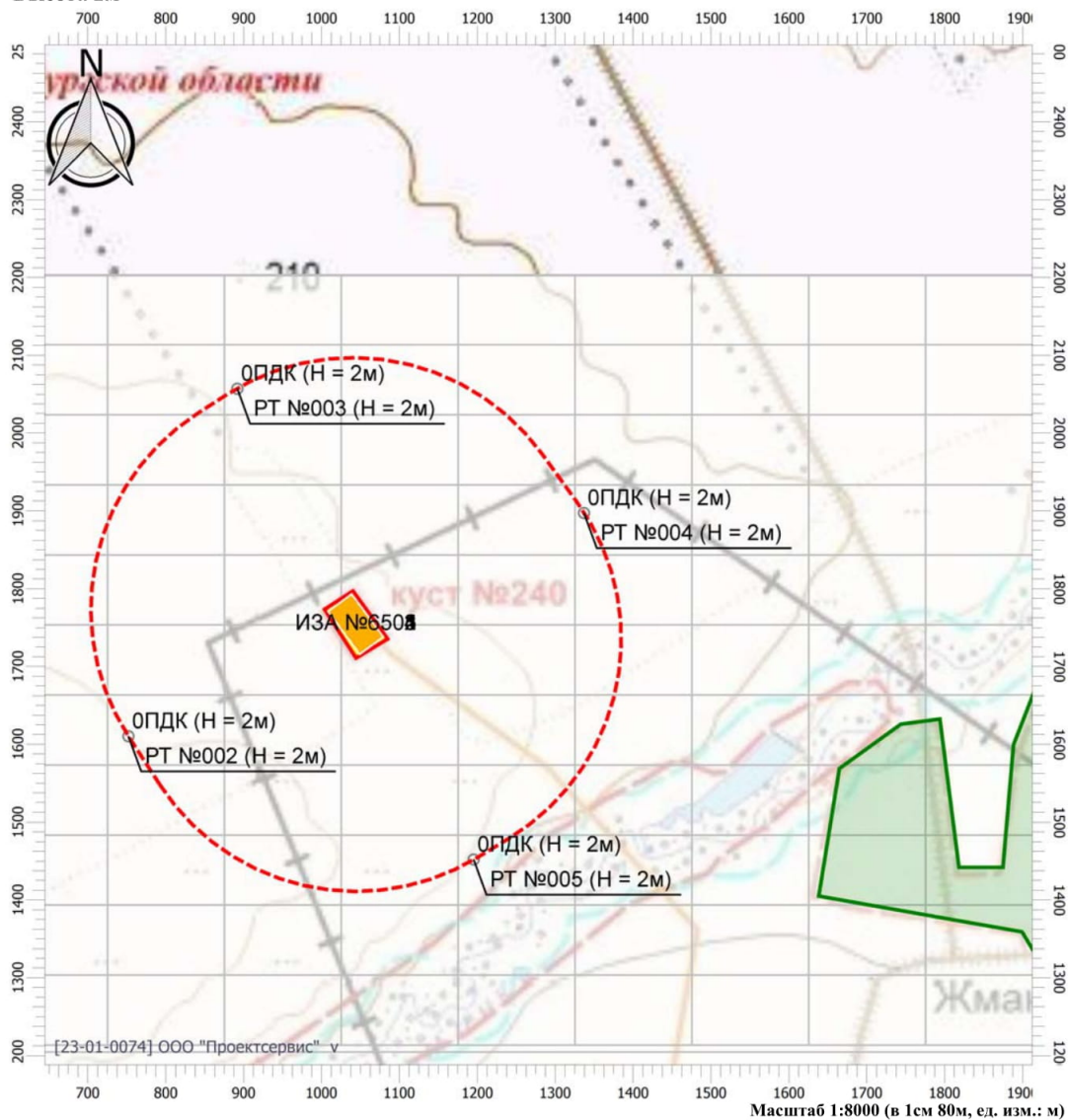
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 1325 (Формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

272

Отчет

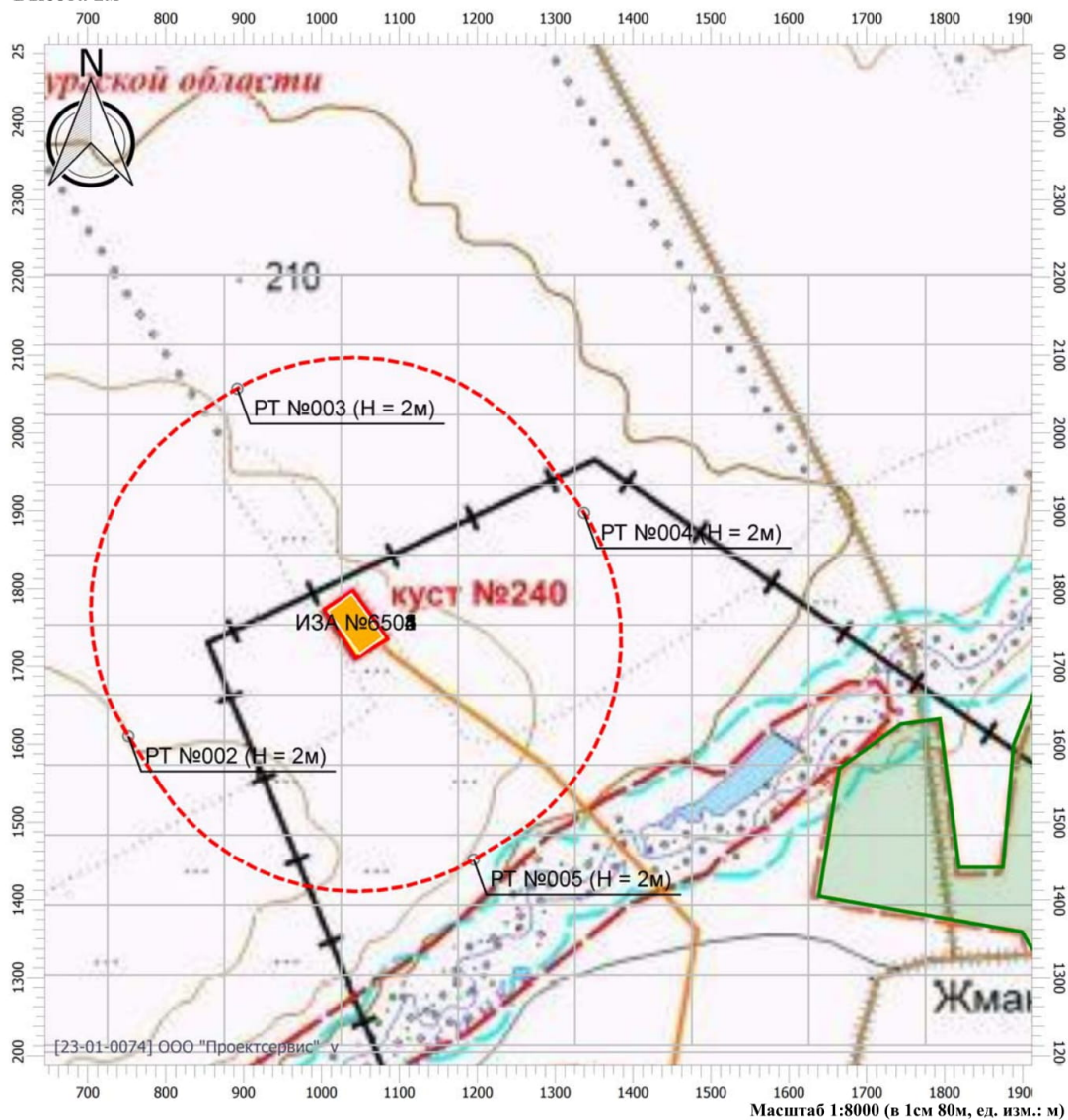
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0703 (Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

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

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

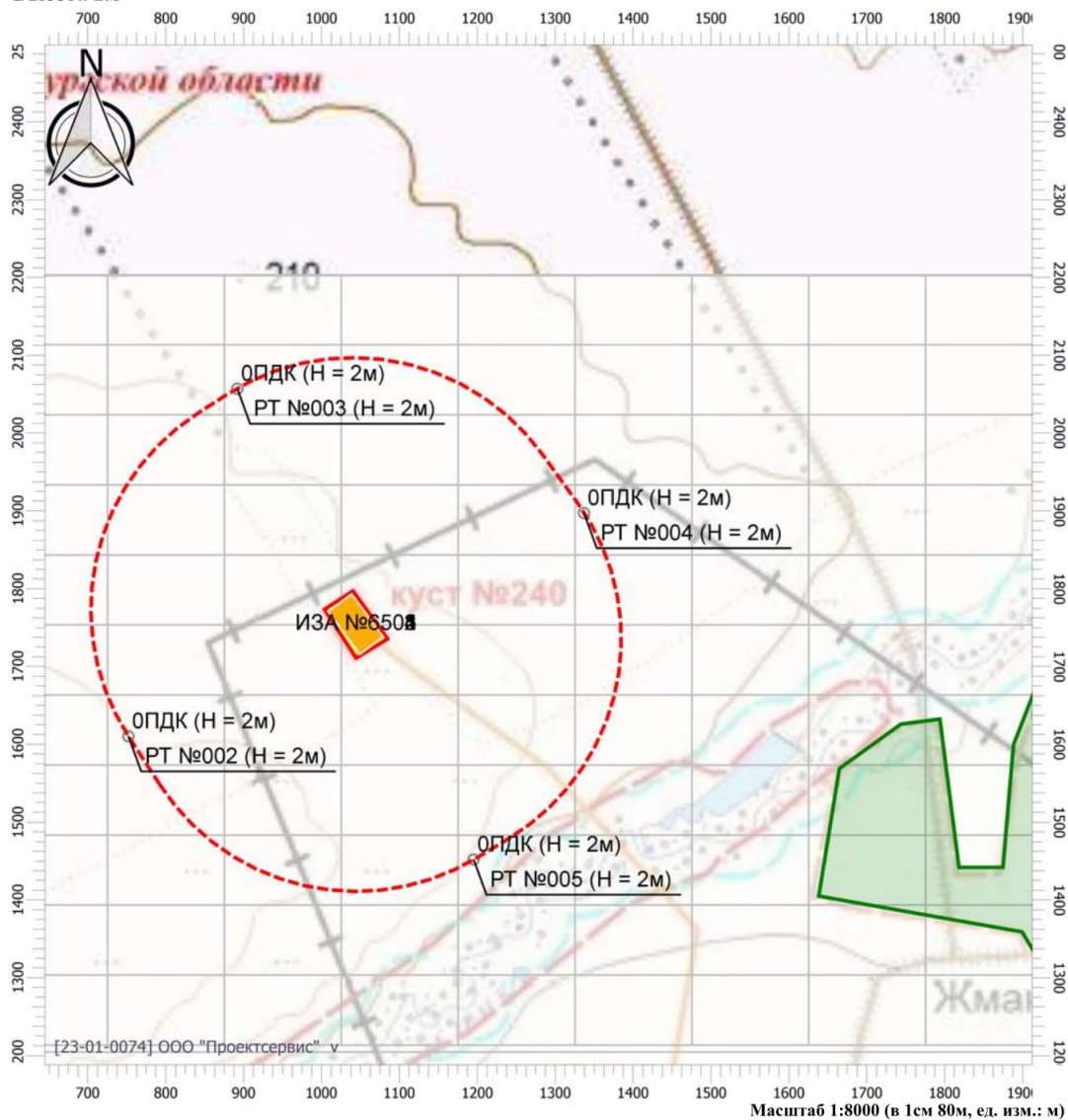
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

274

Отчет

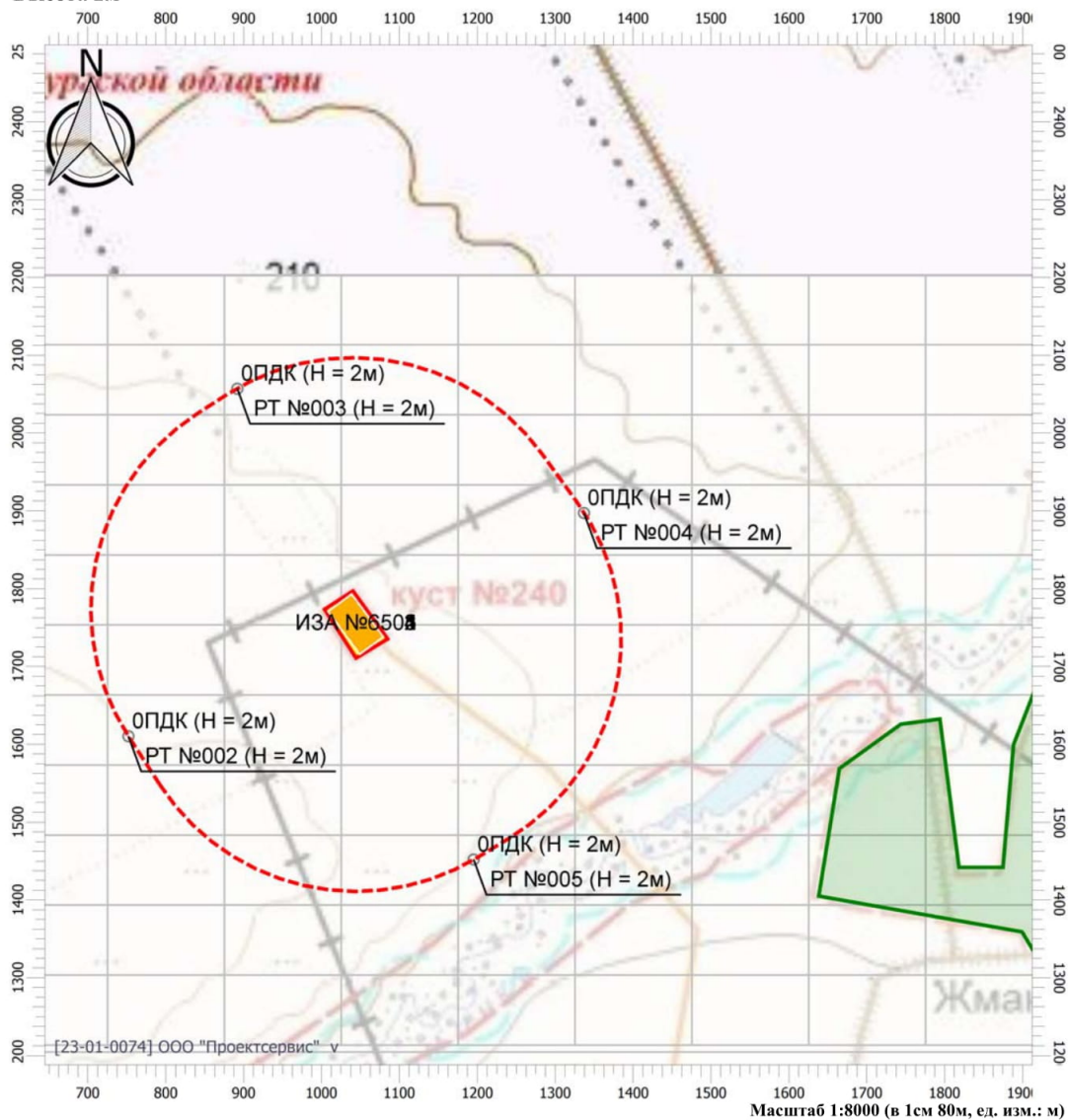
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0342 (Фториды газообразные)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
275

Отчет

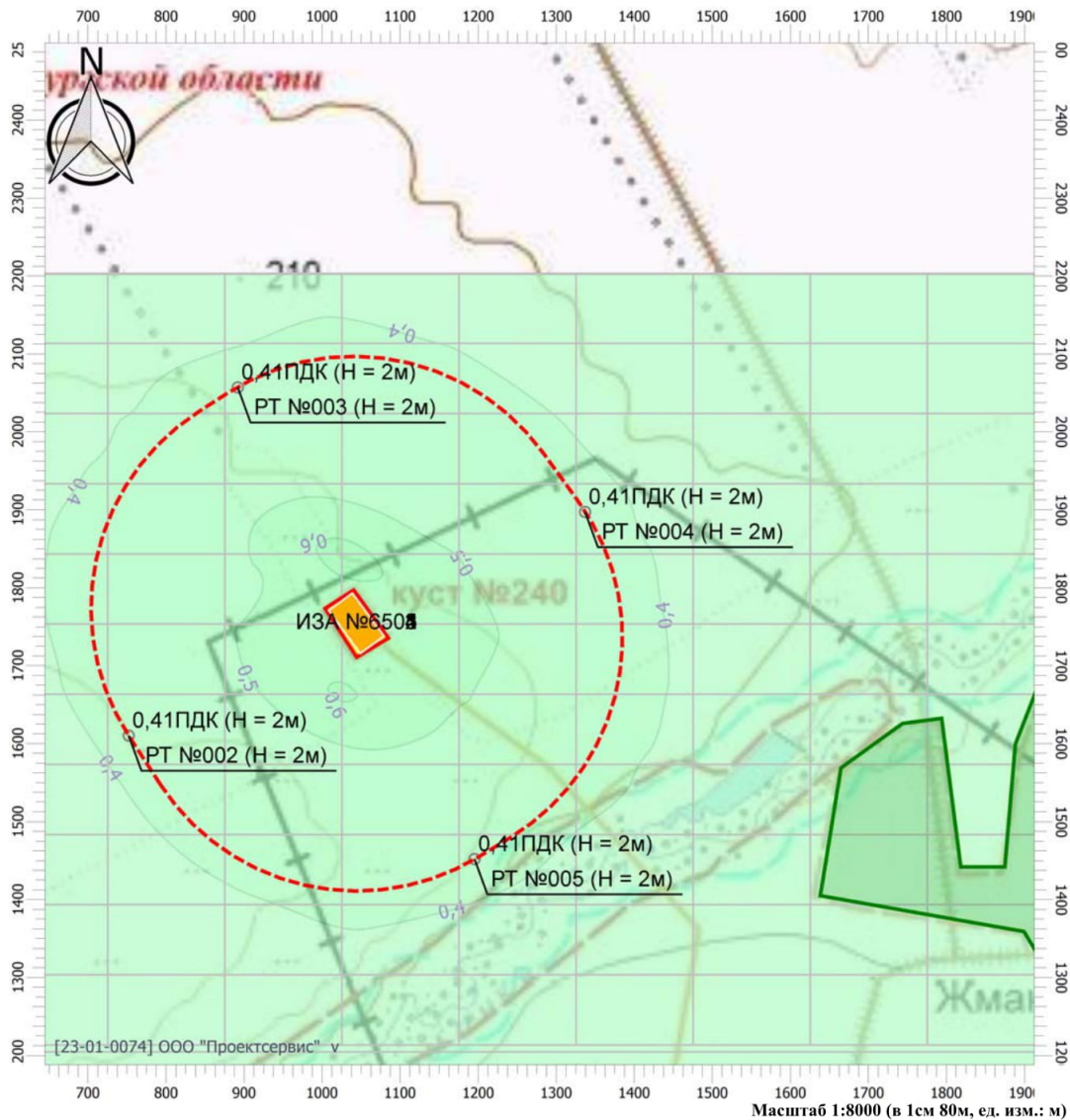
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерод оксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

276

Отчет

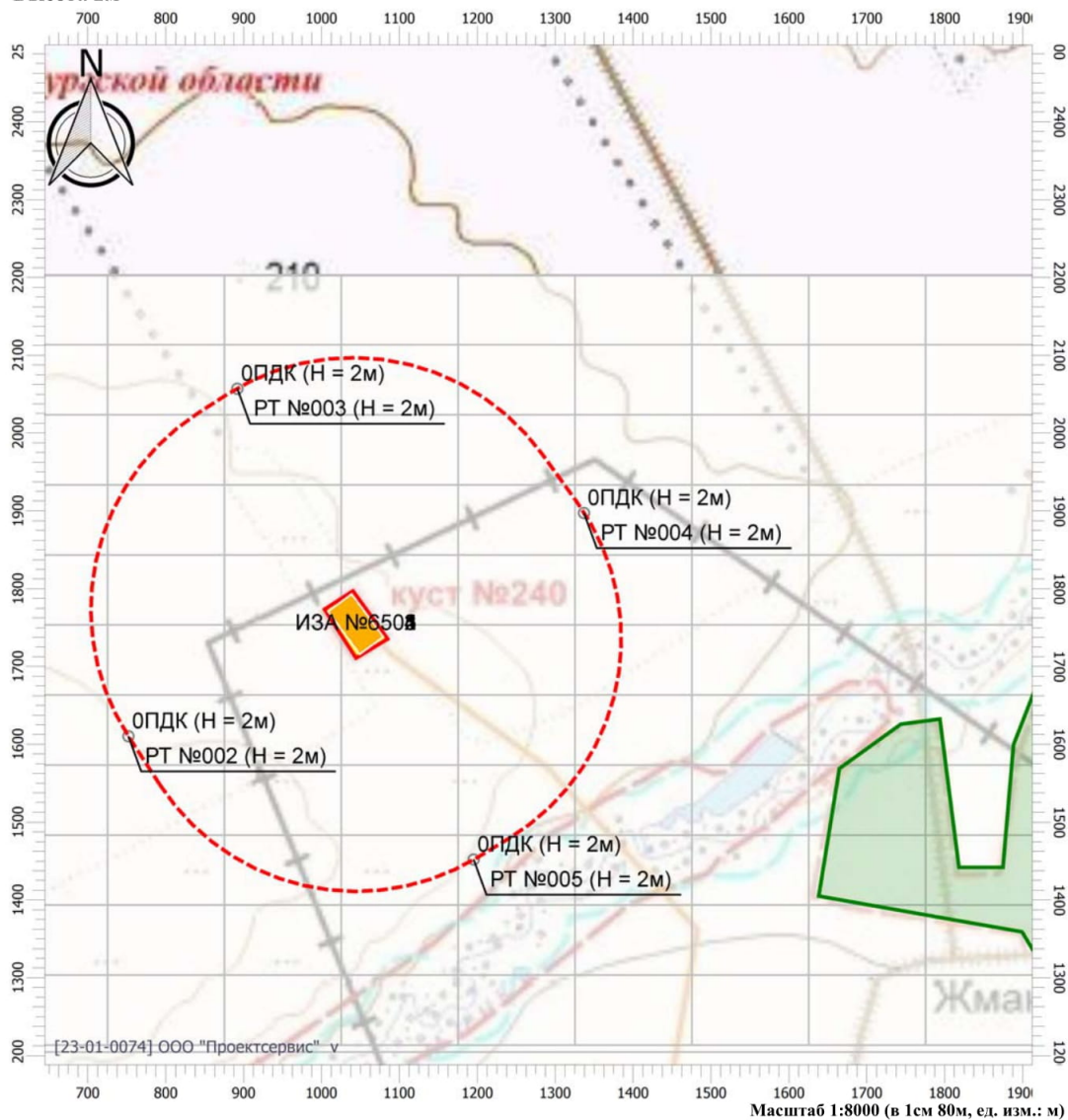
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

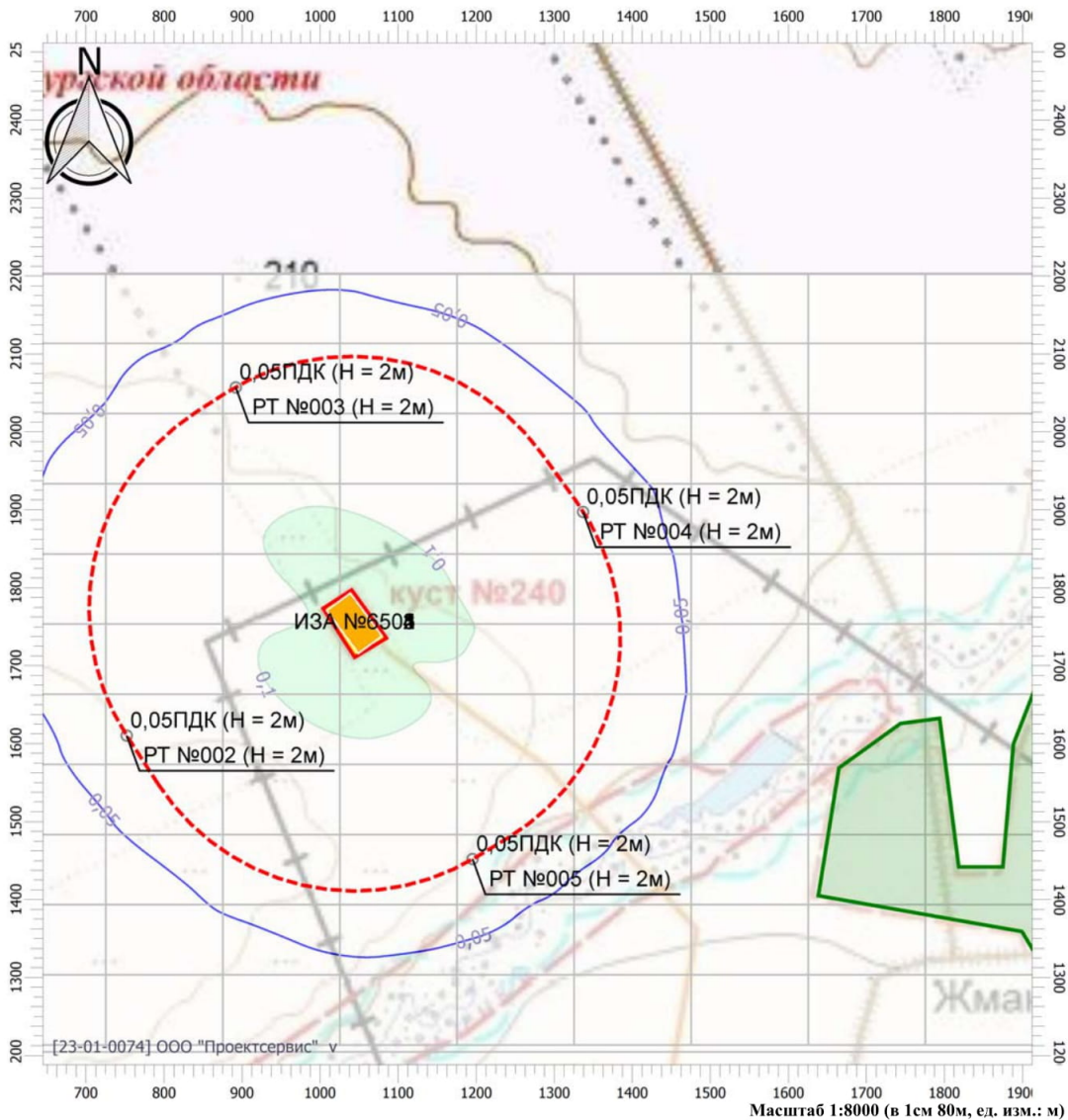
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

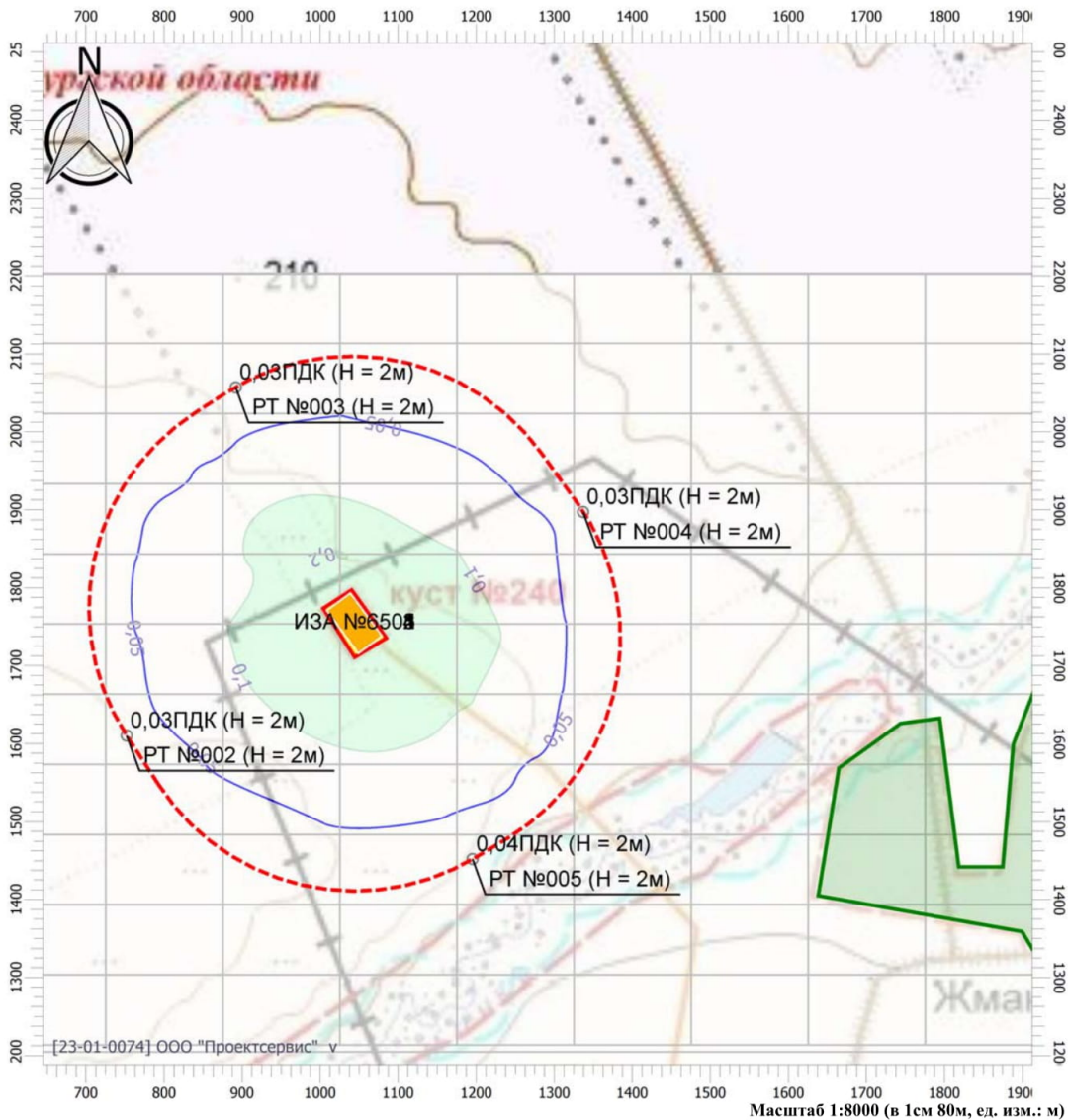
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

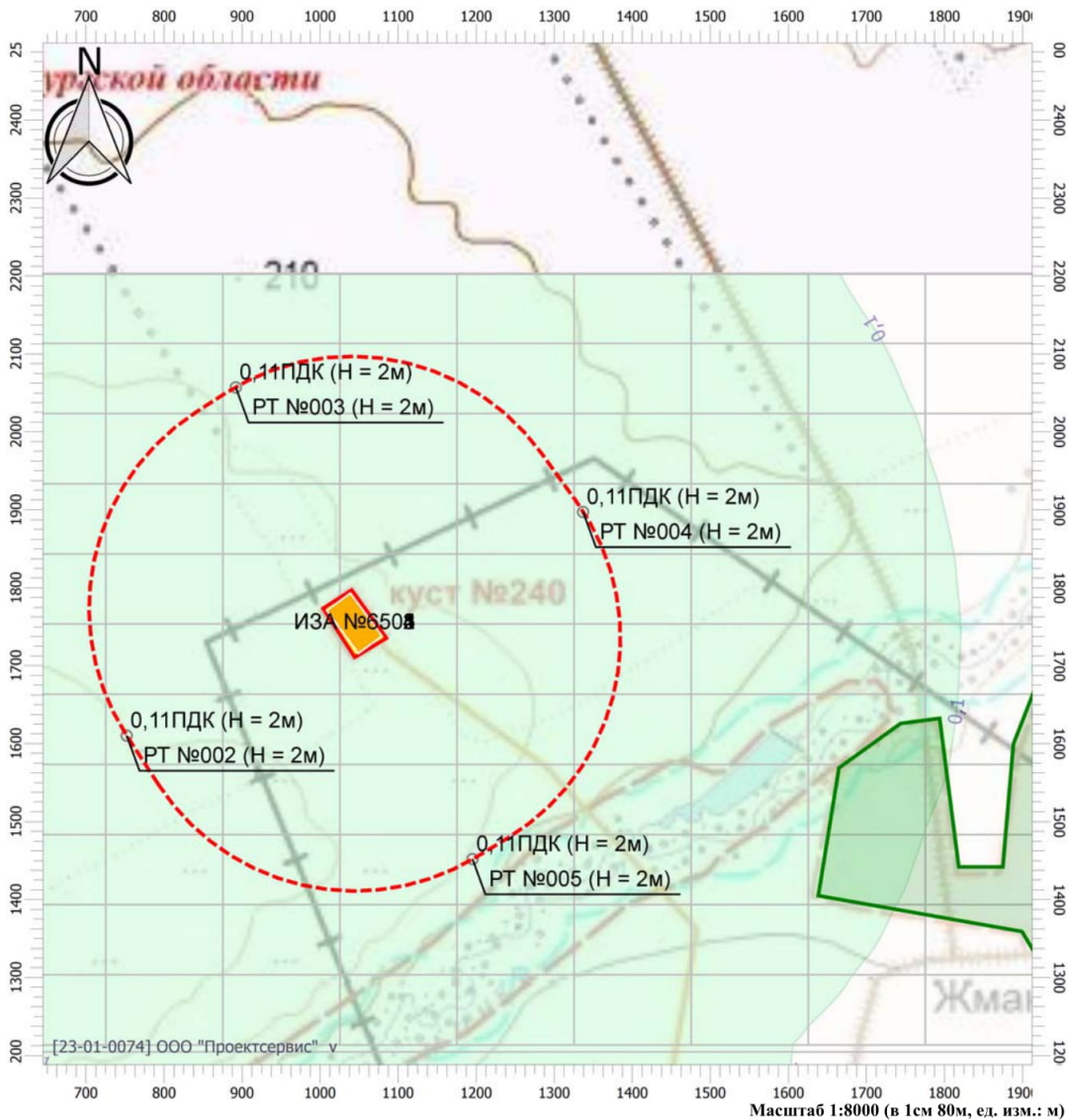
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
280

Отчет

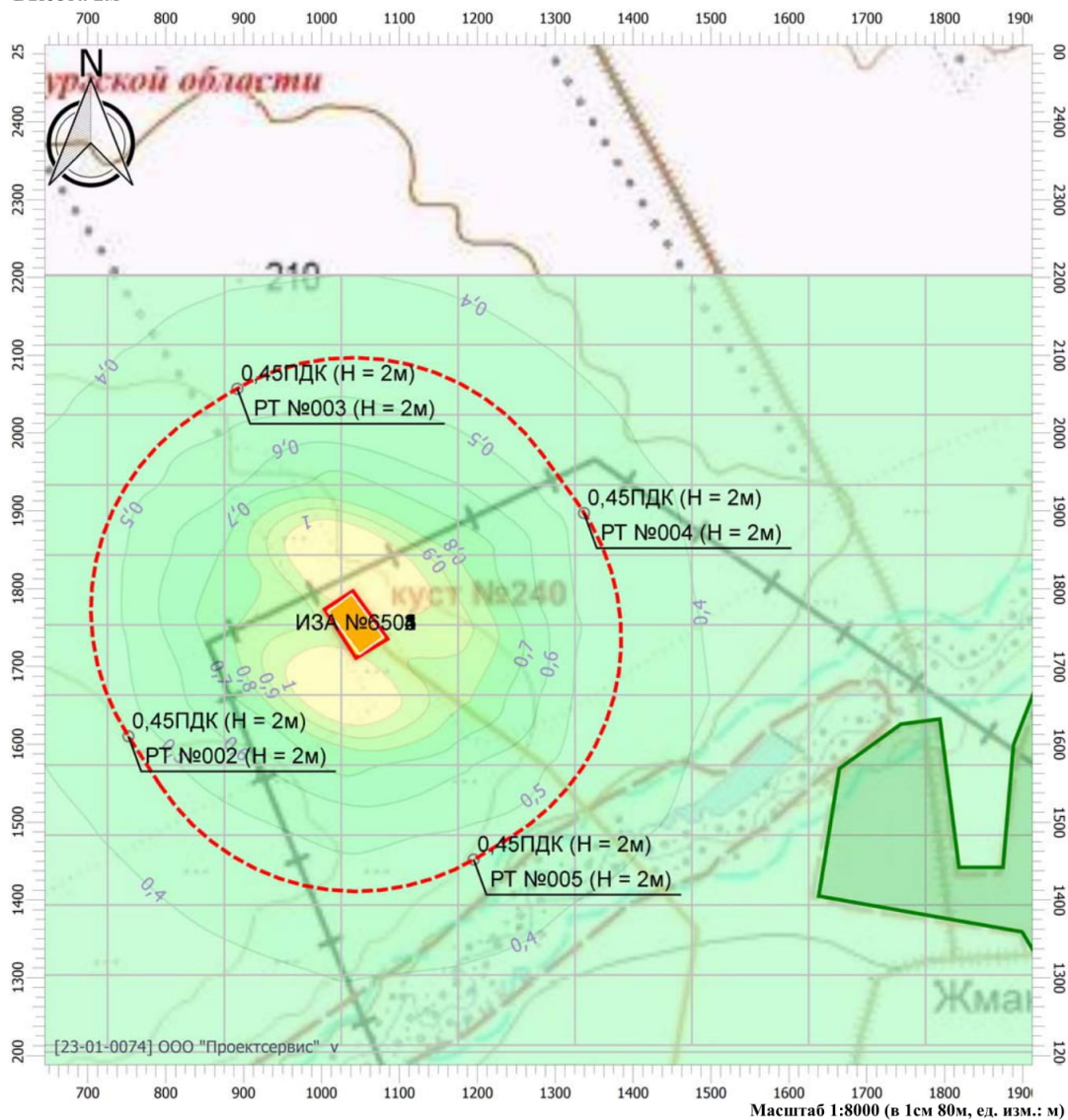
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
281

Отчет

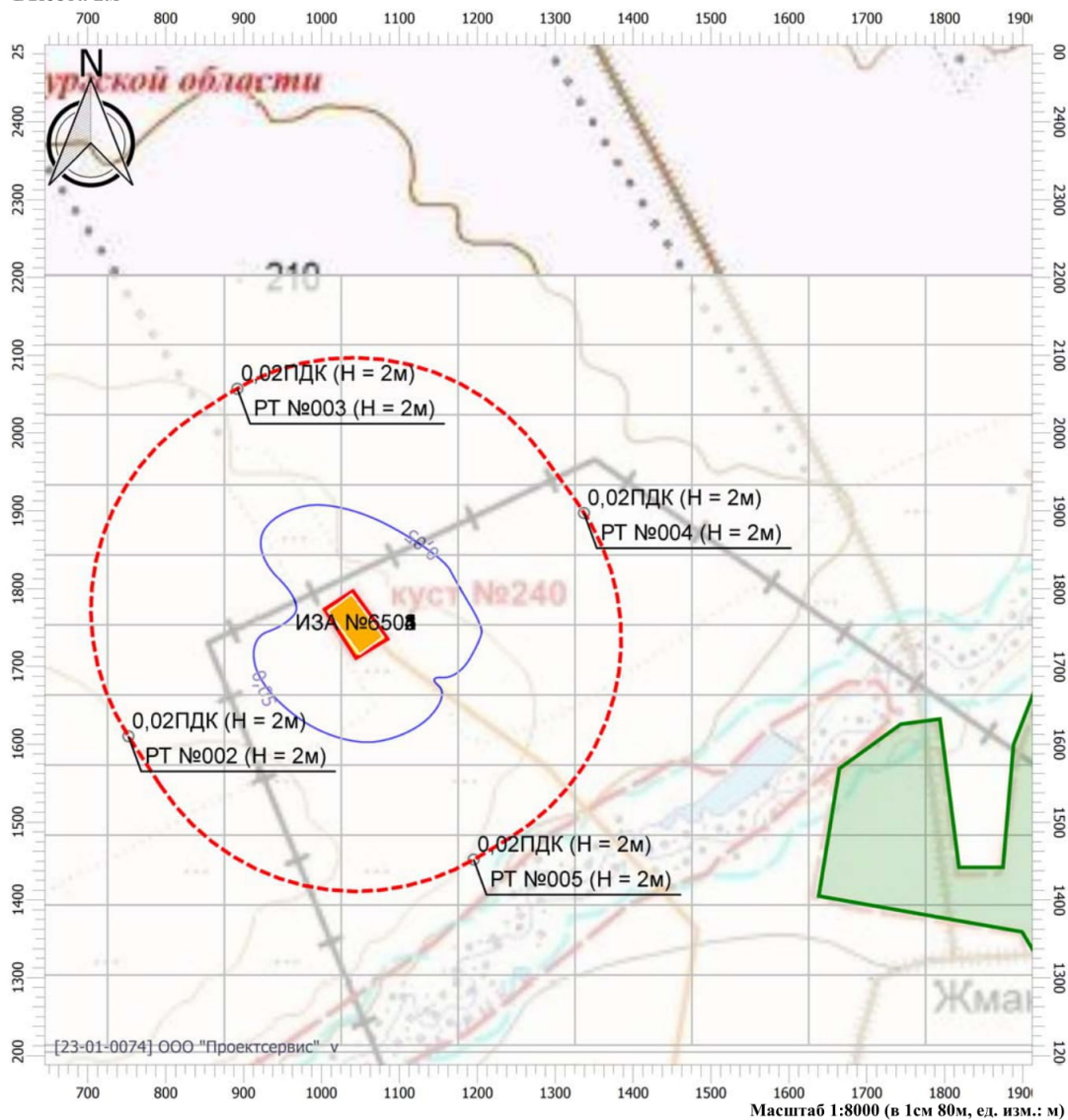
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0143 (Марганец и его соединения (в пересчете на марганца (IV) оксид))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
282

Отчет

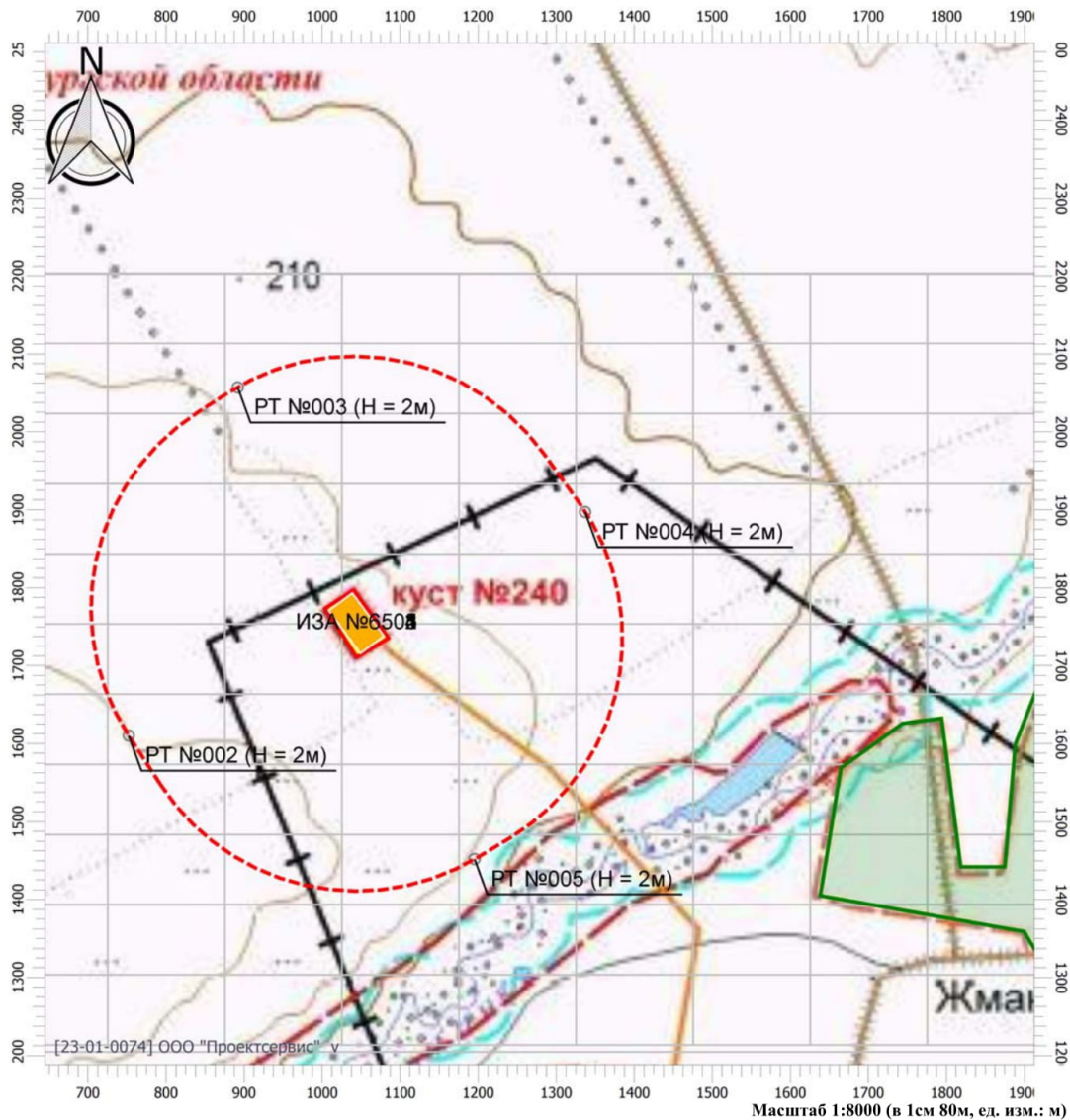
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0123 (диЖелезо триоксид (Железа оксид) (в пересчете на железо))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

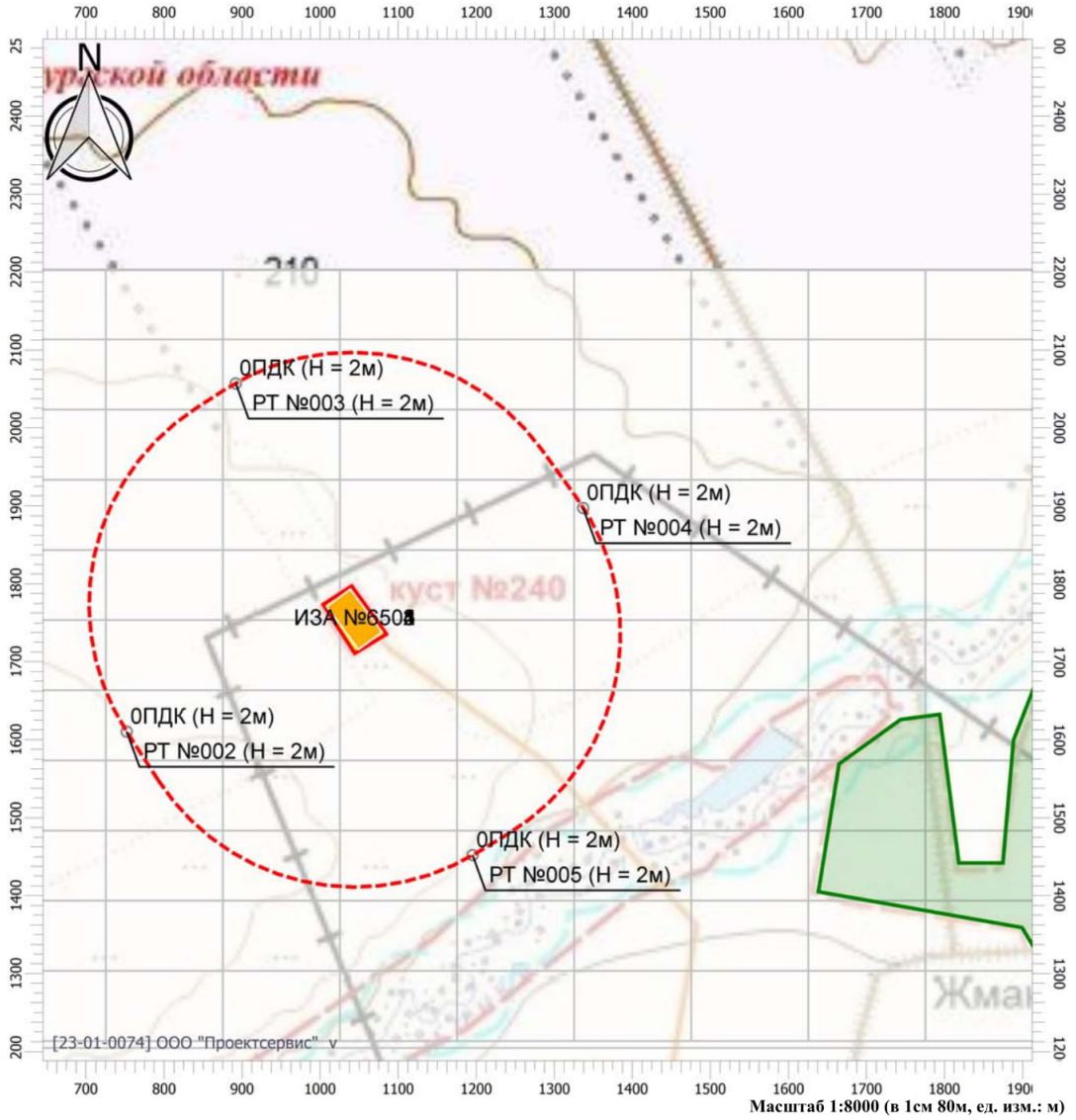
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2908 (Пыль неорганическая: 70-20% SiO₂)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

284

Отчет

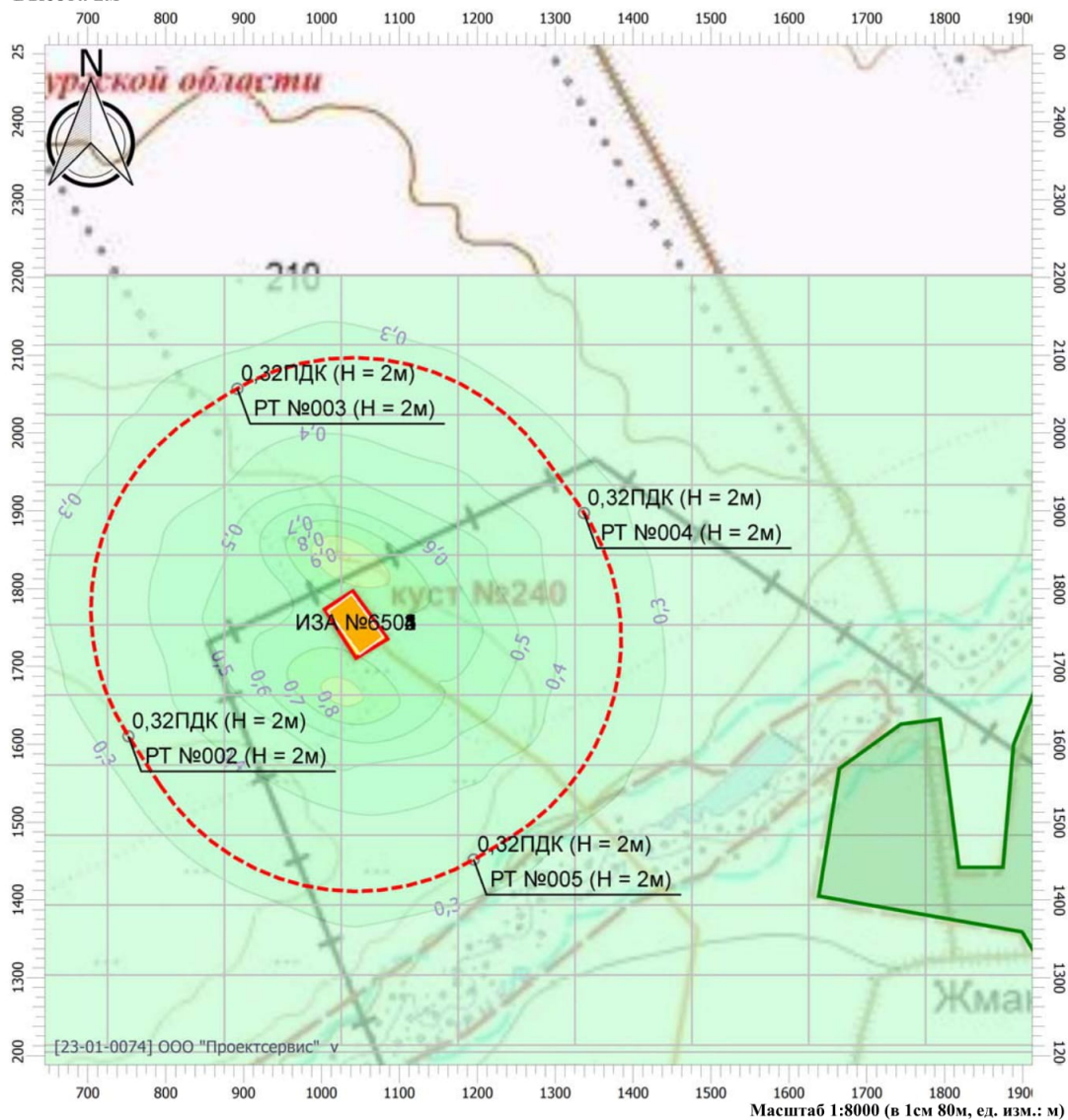
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
285

Отчет

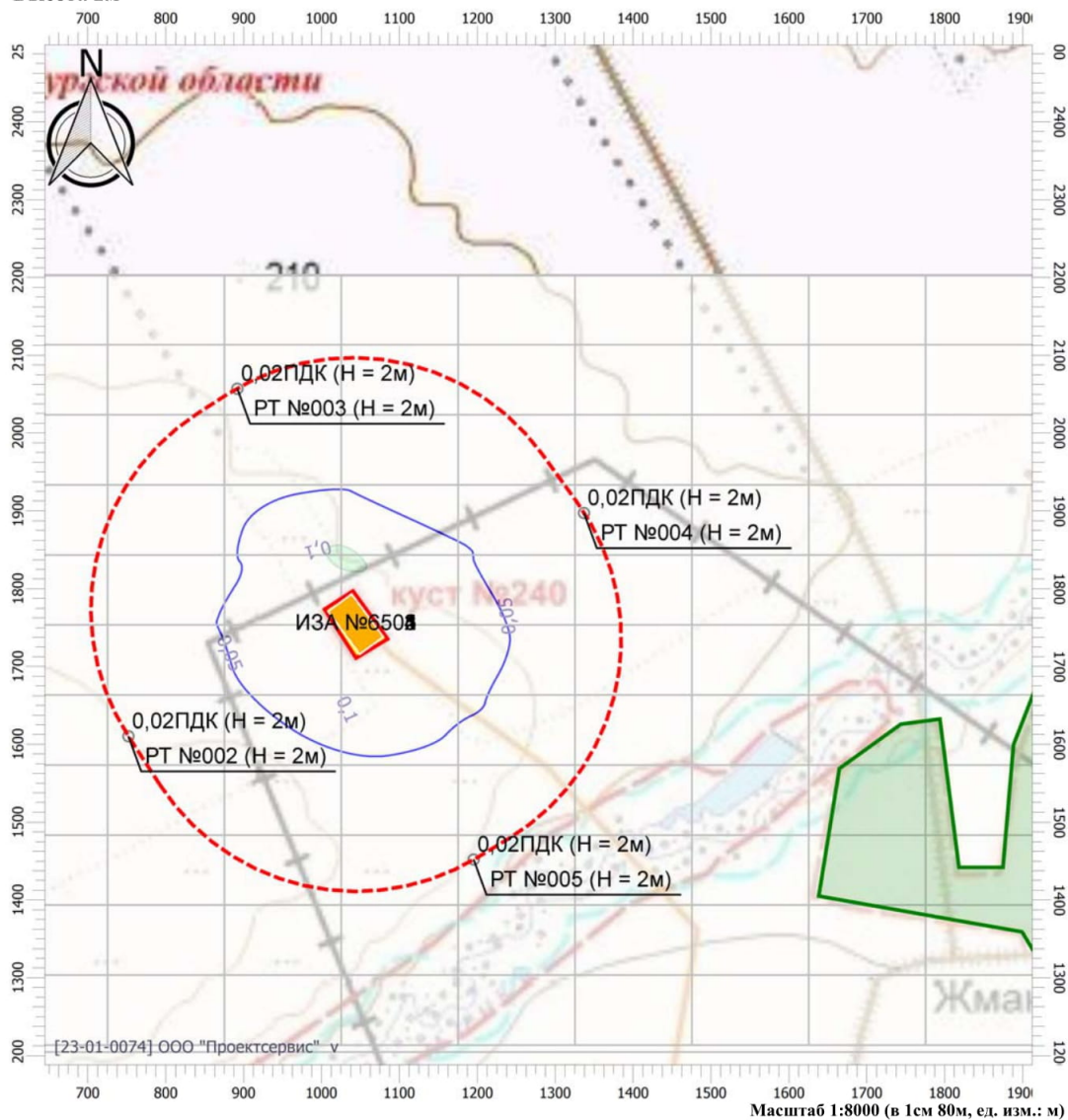
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6043 (Серы диоксид и сероводород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

286

Отчет

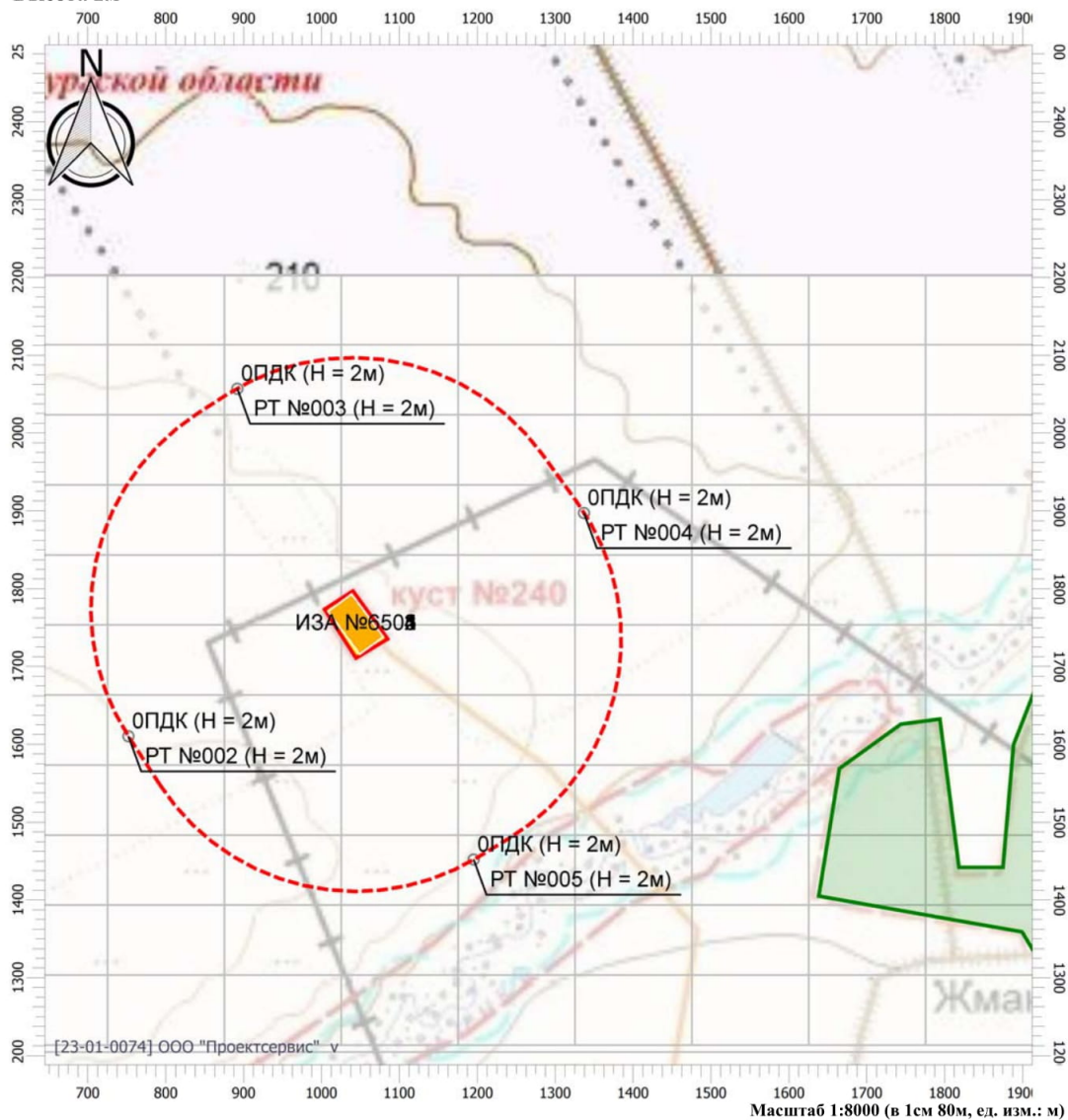
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09], ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6035 (Сероводород, формальдегид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
287

Отчет

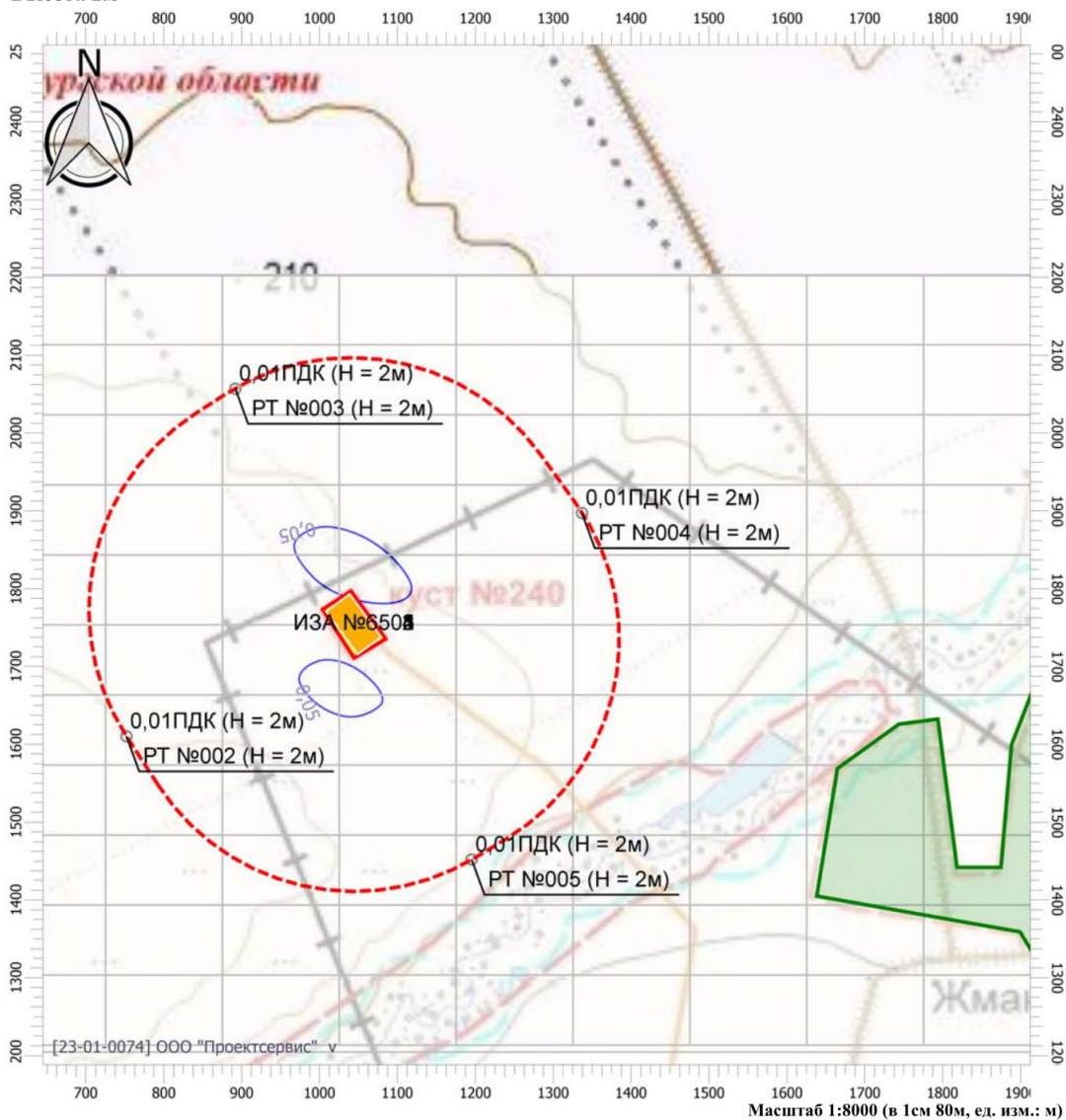
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6205 (Серы диоксид и фтористый водород)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

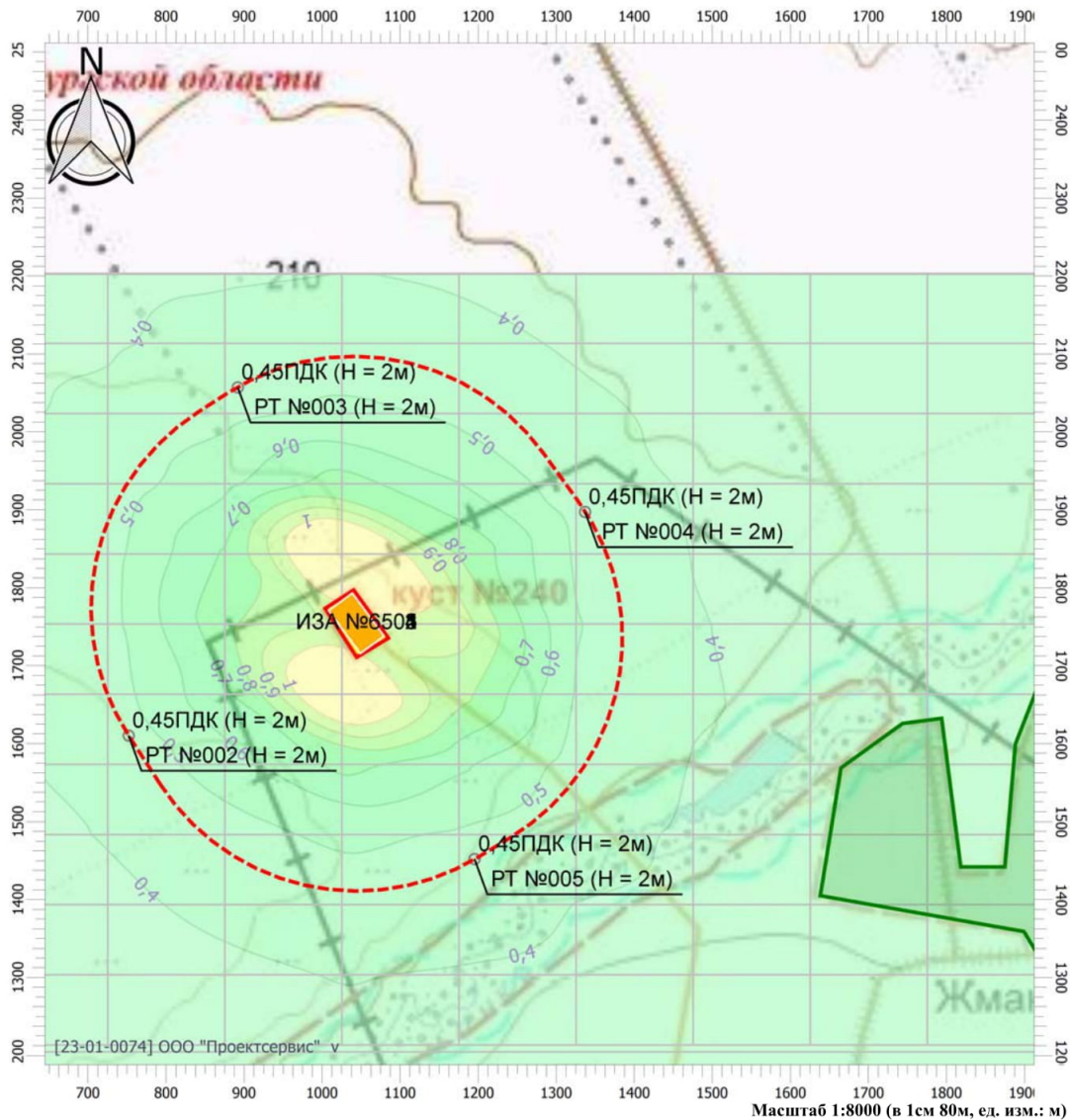
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период строительства с учётом фона [24.06.2022 14:08 - 24.06.2022 14:09] , ЗИМА

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Условные обозначения



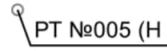
Жилые зоны



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны



Расчетные точки



Расчетные площадки

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

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 22
Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ
на период эксплуатации объекта

БЕЗ УЧЁТА ФОНА

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60
Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис" v
 Регистрационный номер: 23-01-0074

Предприятие: 7, Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения

Город: 35352, Албайское нефтяное месторождение (Оренбург.обл.)

Район: 1, Северный район

Адрес предприятия: 423930 г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Разработчик: ООО "Проектсервис"

ИНН: 1642002123

ОКПО: 50620469

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

Величина нормативной санзоны: 300 м

ВИД: 2, Период эксплуатации К-240

ВР: 1, Эксплуатация

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							180.14.04.2022-ОВОС	Лист 291
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°C)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6501	Куст скважин № 240	1	3	2,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Ст/ПДК		Xm	Um	Ст/ПДК		Xm	Um	
0333	Дигидросульфид (Сероводород)						0,0000237	0,007475	1	0,08		11,40	0,50	0,08		11,40	0,50	
0410	Метан						0,0109826	0,346348	1	0,01		11,40	0,50	0,01		11,40	0,50	
0415	Углеводороды предельные C1-C5						0,0176433	2,427021	1	0,01		11,40	0,50	0,01		11,40	0,50	
0416	Углеводороды предельные C6-C10						0,0105876	0,333890	1	0,01		11,40	0,50	0,01		11,40	0,50	
0602	Бензол						0,0001383	0,019021	1	0,01		11,40	0,50	0,01		11,40	0,50	
0616	Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)						0,0000435	0,005978	1	0,01		11,40	0,50	0,01		11,40	0,50	
0621	Метилбензол (Толуол)						0,0000869	0,011960	1	0,00		11,40	0,50	0,00		11,40	0,50	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0000237	1	0,08	11,40	0,50	0,08	11,40	0,50
Итого:				0,0000237		0,08			0,08		

Вещество: 0410 Метан

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0109826	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0109826		0,01			0,01		

Вещество: 0415 Углеводороды предельные C1-C5

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0176433	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0176433		0,01			0,01		

Вещество: 0416 Углеводороды предельные C6-C10

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0105876	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0105876		0,01			0,01		

Вещество: 0602 Бензол

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0001383	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0001383		0,01			0,01		

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0000435	1	0,01	11,40	0,50	0,01	11,40	0,50
Итого:				0,0000435		0,01			0,01		

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6501	3	0,0000869	1	0,00	11,40	0,50	0,00	11,40	0,50
Итого:				0,0000869		0,00			0,00		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							180.14.04.2022-ОВОС	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата		295

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	425,50	1703,50	2051,00	1703,50	1000,00	0,00	150,00	90,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2033,00	770,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из д.Жмакино
2	752,24	1610,36	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
3	892,03	2057,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
4	1337,06	1897,33	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
5	1195,43	1452,00	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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: 0333 Дигидросульфид (Сероводород)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,88E-03	1,507E-05	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,88E-03	1,506E-05	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,78E-03	1,421E-05	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,78E-03	1,420E-05	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,19E-04	1,750E-06	315	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0410 Метан

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,40E-04	0,007	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,40E-04	0,007	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,32E-04	0,007	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,32E-04	0,007	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,62E-05	8,110E-04	315	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0415 Углеводороды предельные С1-С5

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,24E-04	0,011	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,24E-04	0,011	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,12E-04	0,011	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,11E-04	0,011	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,61E-05	0,001	315	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0416 Углеводороды предельные С6-С10

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,35E-04	0,007	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,35E-04	0,007	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,27E-04	0,006	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,27E-04	0,006	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,56E-05	7,818E-04	315	0,90	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Вещество: 0602 Бензол

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,93E-04	8,795E-05	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,93E-04	8,788E-05	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,76E-04	8,291E-05	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,76E-04	8,286E-05	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	3,40E-05	1,021E-05	315	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0616 Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	1,38E-04	2,766E-05	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	1,38E-04	2,764E-05	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	1,30E-04	2,608E-05	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	1,30E-04	2,606E-05	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,61E-05	3,212E-06	315	0,90	-	-	-	-	4

Вещество: 0621 Метилбензол (Толуол)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	9,21E-05	5,526E-05	333	7,00	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	9,20E-05	5,522E-05	153	7,00	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	8,68E-05	5,209E-05	64	7,00	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	8,68E-05	5,207E-05	244	7,00	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,07E-05	6,417E-06	315	0,90	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

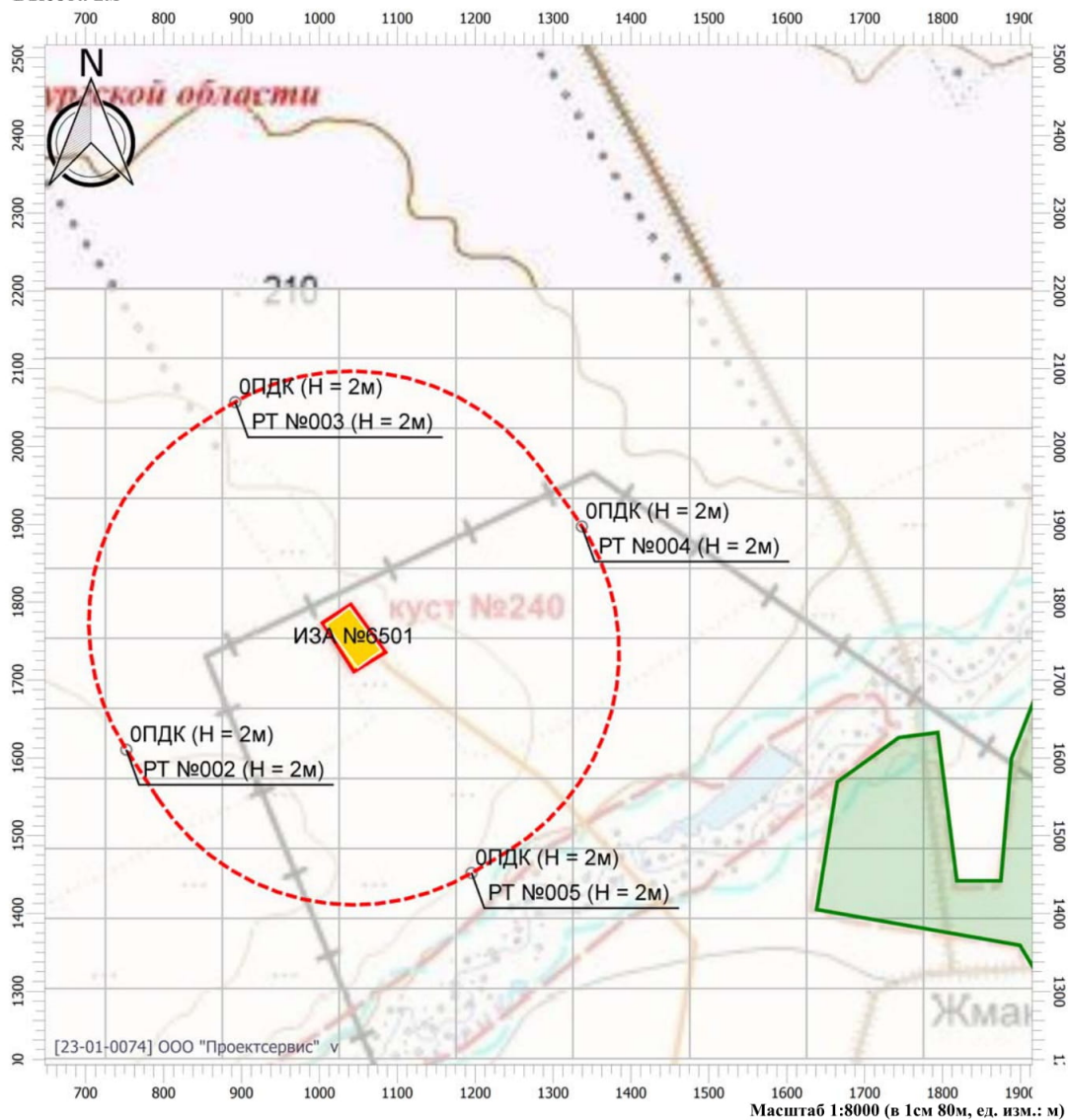
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0616 (Диметилбензол (смесь изомеров о-, м-, п-))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

299

Отчет

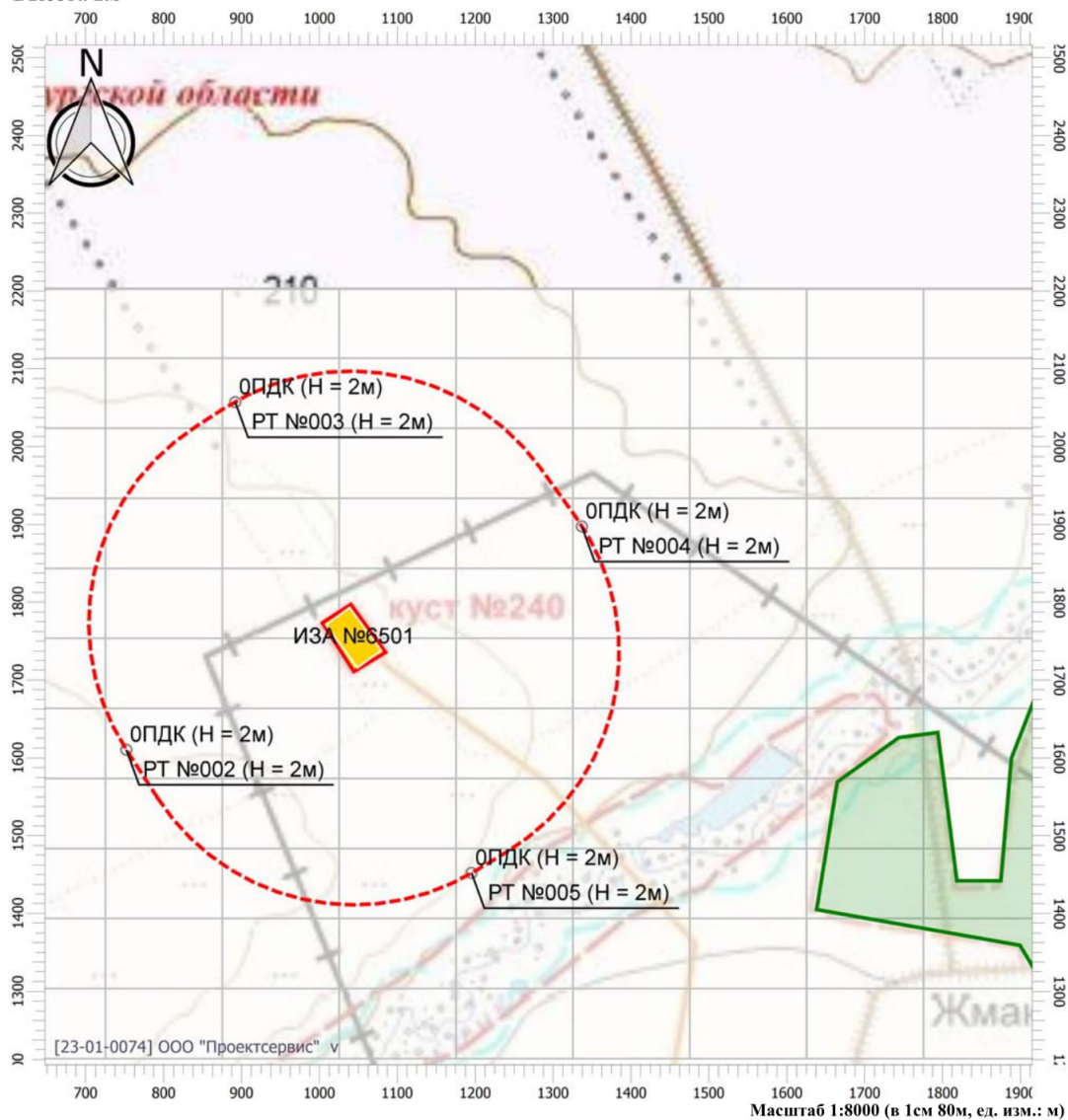
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0602 (Бензол)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

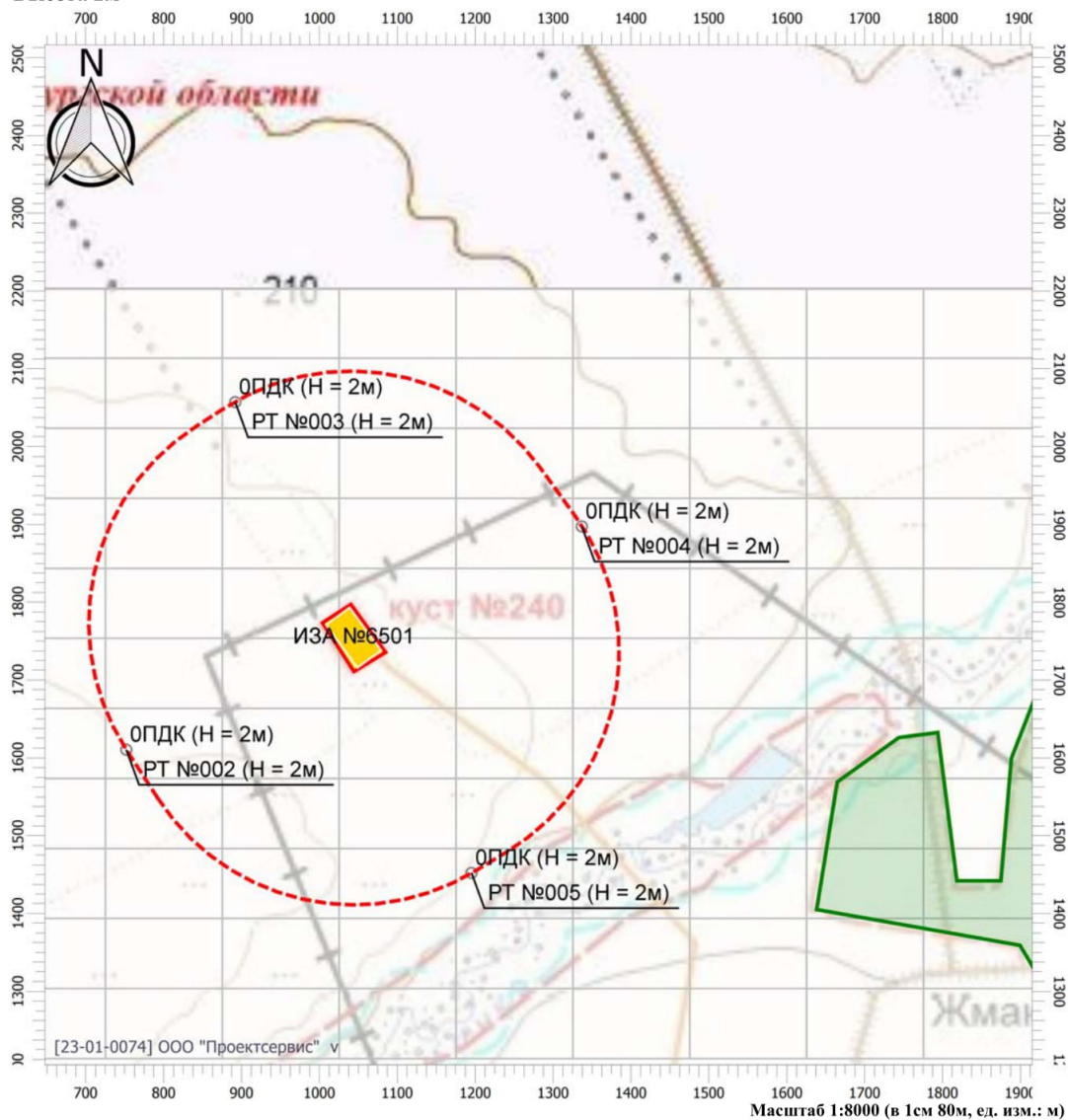
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0416 (Углеводороды предельные С6-С10)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
301

Отчет

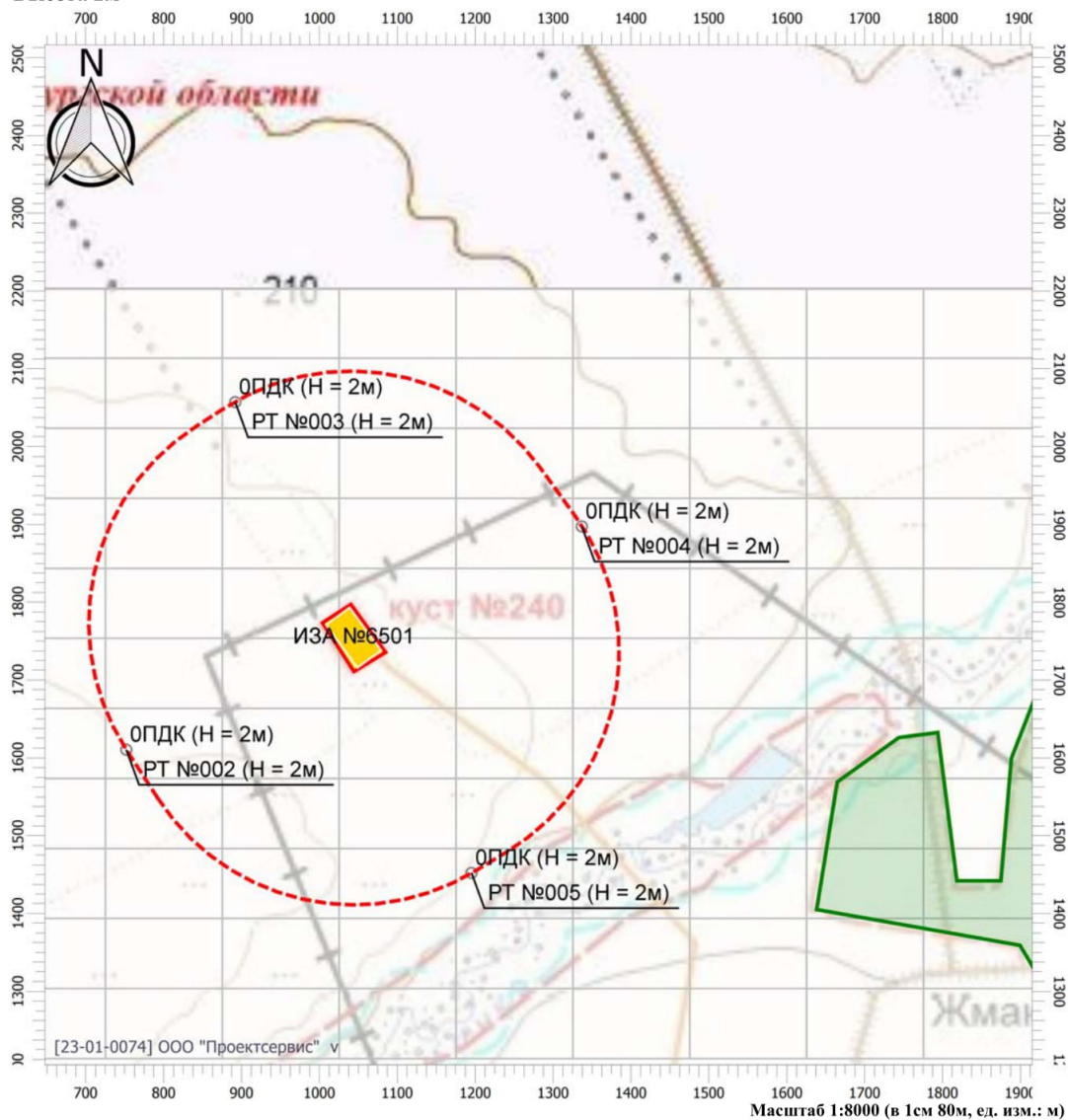
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0415 (Углеводороды предельные C1-C5)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
302

Отчет

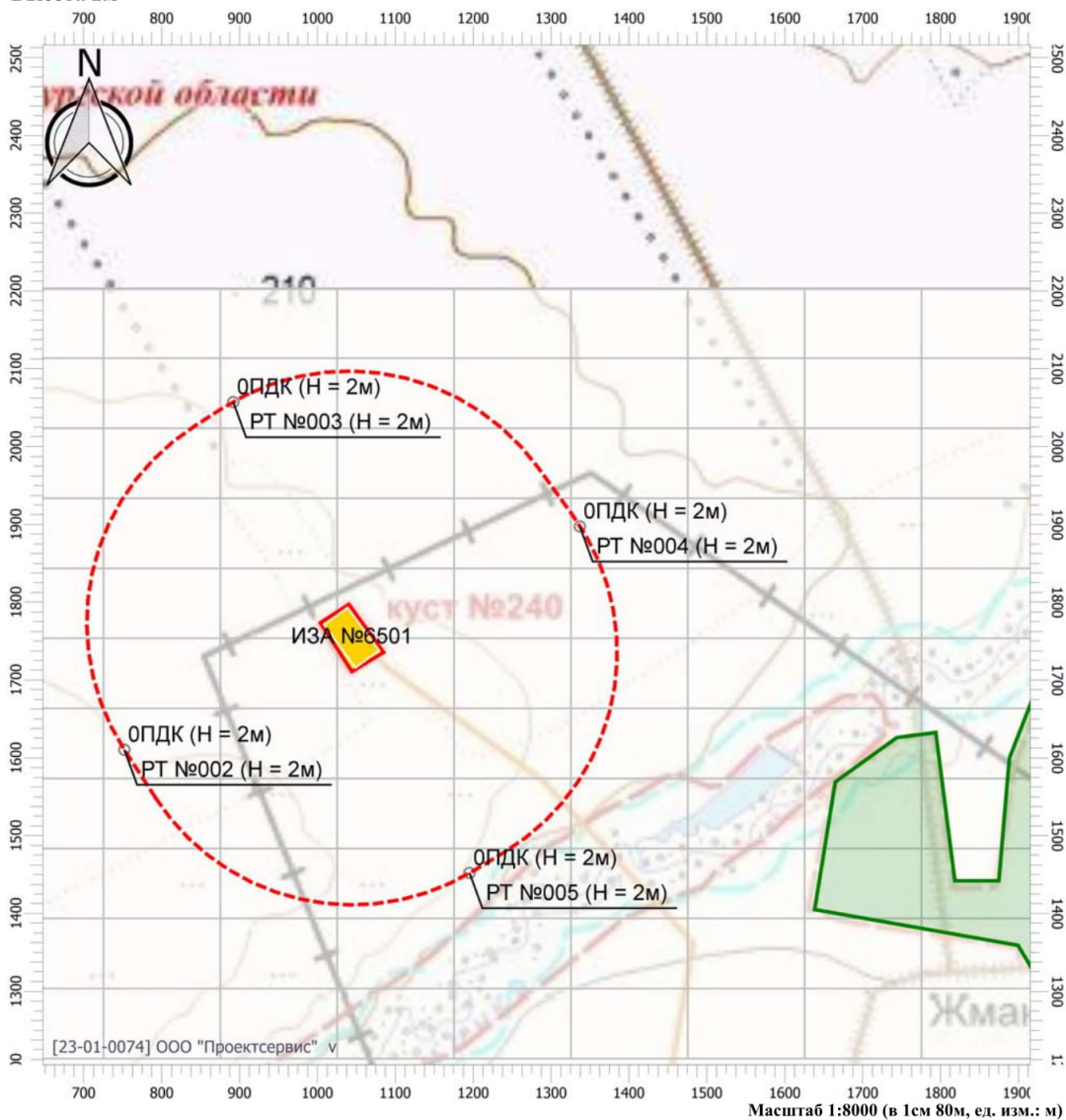
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22], ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0410 (Метан)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист
303

Отчет

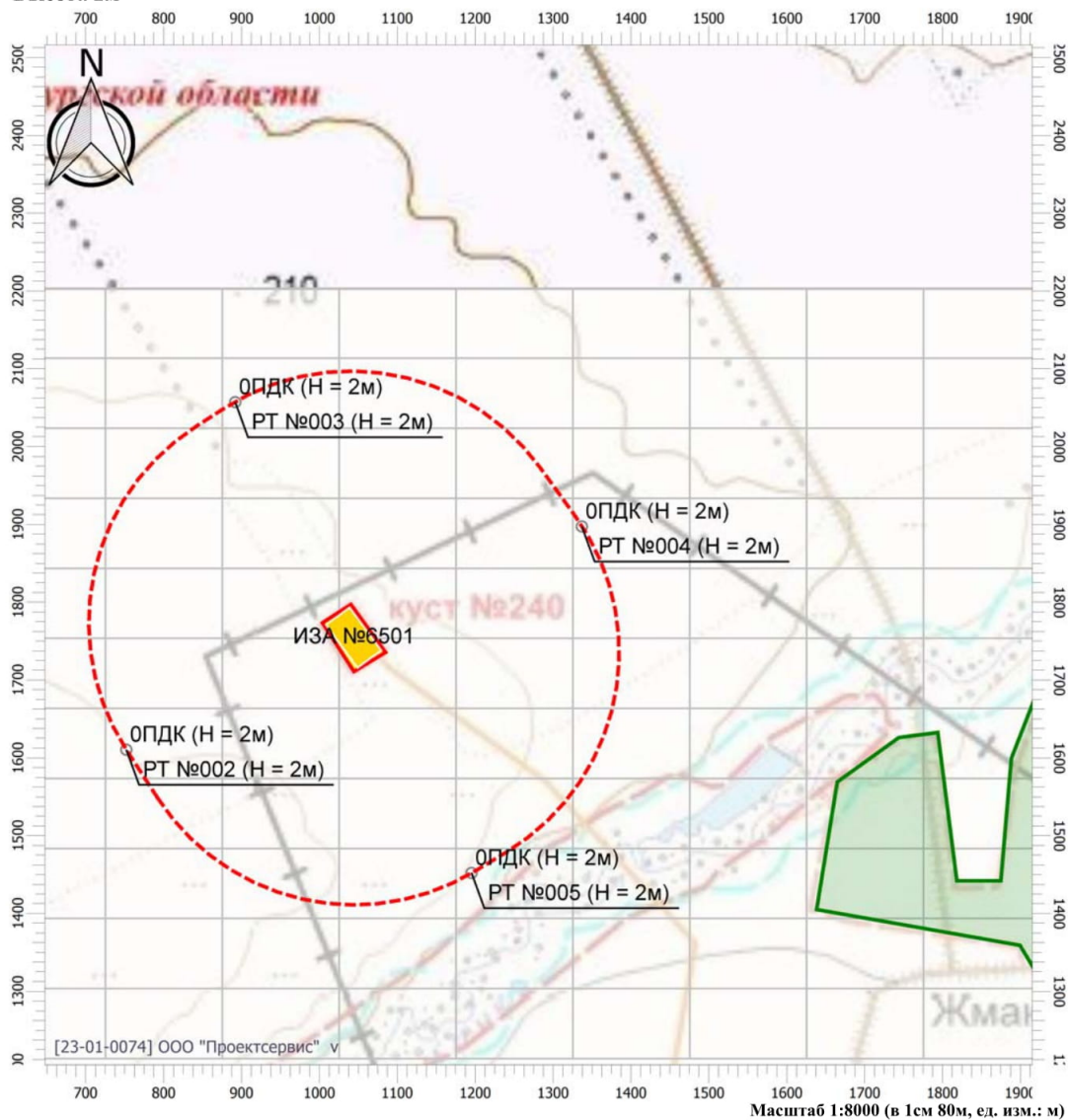
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 , ЛЕТО 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0333 (Дигидросульфид (Сероводород))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

304

Отчет

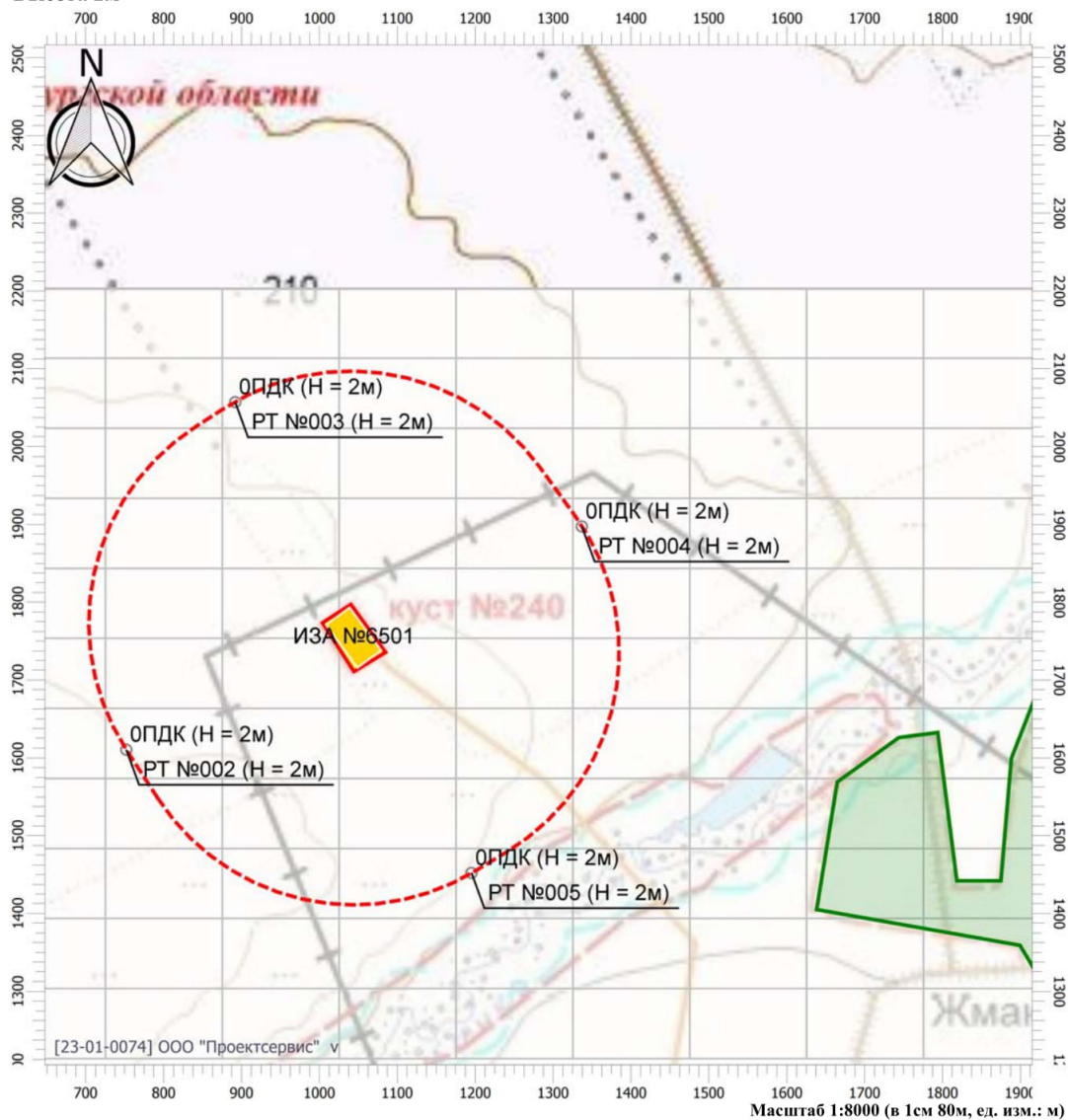
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0621 (Метилбензол (Толуол))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

Цветовая схема

<p>0 и ниже ПДК</p> <p>(0,3 - 0,4] ПДК</p> <p>(0,7 - 0,8] ПДК</p> <p>(1,5 - 2] ПДК</p> <p>(5 - 7,5] ПДК</p> <p>(50 - 100] ПДК</p> <p>(1000 - 5000] ПДК</p>	<p>(0,05 - 0,1] ПДК</p> <p>(0,4 - 0,5] ПДК</p> <p>(0,8 - 0,9] ПДК</p> <p>(2 - 3] ПДК</p> <p>(7,5 - 10] ПДК</p> <p>(100 - 250] ПДК</p> <p>(5000 - 10000] ПДК</p>	<p>(0,1 - 0,2] ПДК</p> <p>(0,5 - 0,6] ПДК</p> <p>(0,9 - 1] ПДК</p> <p>(3 - 4] ПДК</p> <p>(10 - 25] ПДК</p> <p>(250 - 500] ПДК</p> <p>(10000 - 100000] ПДК</p>	<p>(0,2 - 0,3] ПДК</p> <p>(0,6 - 0,7] ПДК</p> <p>(1 - 1,5] ПДК</p> <p>(4 - 5] ПДК</p> <p>(25 - 50] ПДК</p> <p>(500 - 1000] ПДК</p> <p>выше 100000 ПДК</p>
--	---	---	---

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

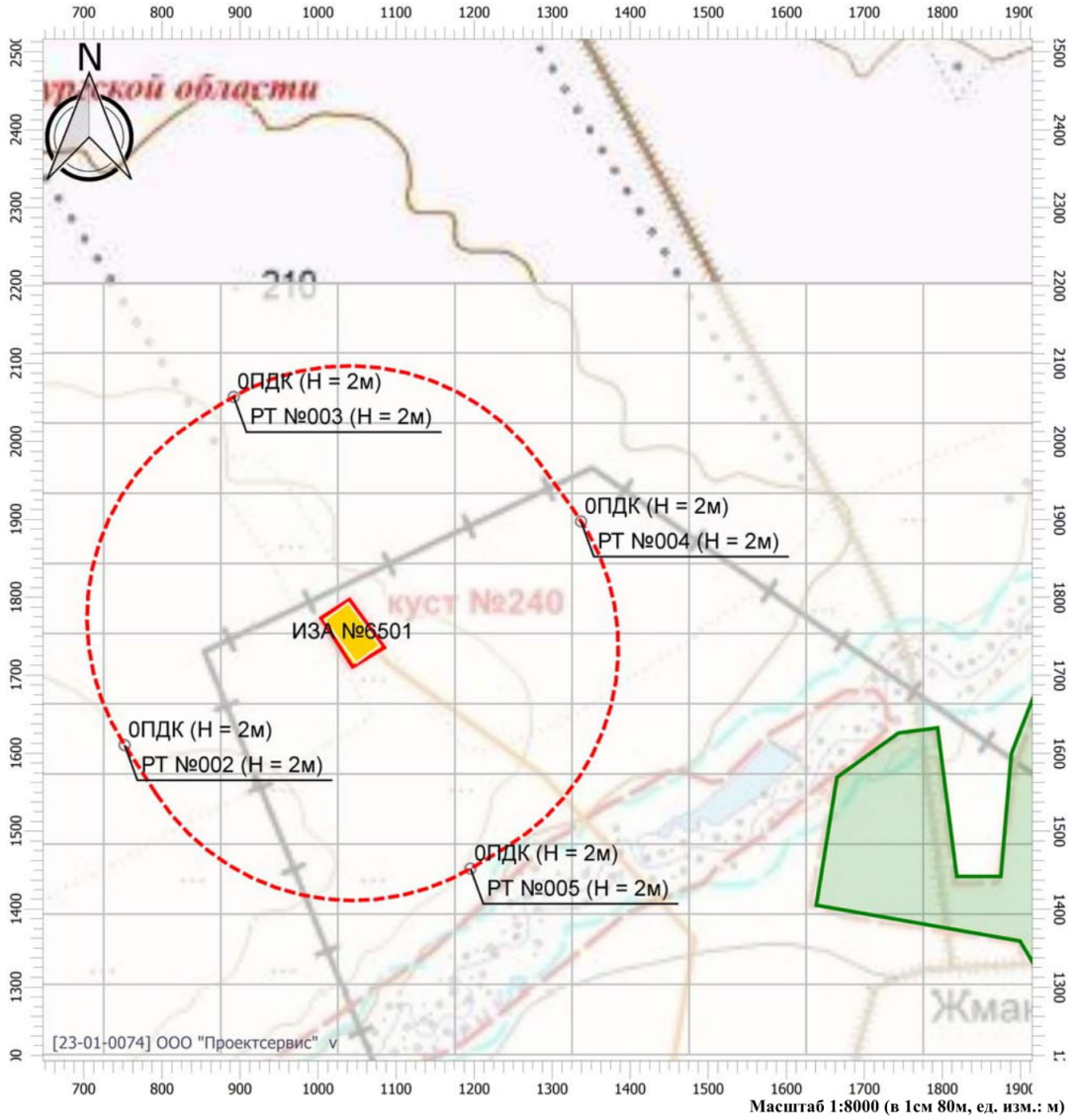
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ на период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:22 - 24.06.2022 14:22] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

306

Условные обозначения



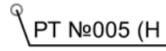
Жилые зоны



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны



Расчетные точки



Расчетные площадки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Приложение 23

Расчеты рассеивания и карты-схемы рассеивания загрязняющих веществ на период эксплуатации при капитальном и подземном ремонте скважин БЕЗ УЧЁТА ФОНА

УПРЗА «ЭКОЛОГ», версия 4.60 Copyright © 1990-2020 ФИРМА «ИНТЕГРАЛ»

Программа зарегистрирована на: ООО "Проектсервис" v
Регистрационный номер: 23-01-0074

Предприятие: 7, Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения

Город: 35352, Албайское нефтяное месторождение (Оренбург.обл.)

Район: 1, Северный район

Адрес предприятия: 423930 г.Бавлы, ул.Энгельса, д.63

Разработчик: ООО "Проектсервис"

ИНН: 1642002123

ОКПО: 50620469

Отрасль: 13000 Нефте(химическая) промышленность

Величина нормативной санзоны: 300 м

ВИД: 3, При ПРС, КРС К-240

ВР: 1, При ПРС, КРС в период эксплуатации

Расчетные константы: S=999999,99

Расчет: «Расчет рассеивания по МРР-2017» (лето)

Метеорологические параметры

Расчетная температура наиболее холодного месяца, °С:	-17,3
Расчетная температура наиболее теплого месяца, °С:	25
Коэффициент А, зависящий от температурной стратификации атмосферы:	160
U* – скорость ветра, наблюдаемая на данной местности, повторяемость превышения которой находится в пределах 5%, м/с:	7
Плотность атмосферного воздуха, кг/м ³ :	1,29
Скорость звука, м/с:	331

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

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.

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.

Учет при расч.	№ ист.	Наименование источника	Вар.	Тип	Высота ист. (м)	Диаметр устья (м)	Объем ГВС (куб.м/с)	Скорость ГВС (м/с)	Плотность ГВС, (кг/куб.м)	Темп. ГВС (°С)	Ширина источ. (м)	Отклонение выброса, град		Коеф. рел.	Координаты			
												Угол	Направл.		X1 (м)	Y1 (м)	X2 (м)	Y2 (м)
№ пл.: 0, № цеха: 0																		
+	6502	Куст скважин № 240	1	3	5,00	0,00	0,00	0,00	1,29	0,00	40,00	-	-	1	1023,00	1783,00	1065,00	1726,00
Лето																		
Зима																		
Код в-ва	Наименование вещества						Выброс, (г/с)	Выброс, (т/г)	F	Ст/ПДК		Xm	Um	Ст/ПДК		Xm	Um	
0301	Азота диоксид						0,0532396	0,006433	1	0,90		28,50	0,50	0,90		28,50	0,50	
0304	Азот (II) оксид						0,0086514	0,001045	1	0,07		28,50	0,50	0,07		28,50	0,50	
0328	Углерод (Сажа)						0,0075028	0,000902	1	0,17		28,50	0,50	0,17		28,50	0,50	
0330	Сера диоксид						0,0054217	0,000671	1	0,04		28,50	0,50	0,04		28,50	0,50	
0337	Углерод оксид						0,0444172	0,006206	1	0,03		28,50	0,50	0,03		28,50	0,50	
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)						0,0010208	0,000128	1	0,00		28,50	0,50	0,00		28,50	0,50	
2732	Керосин						0,0117397	0,001469	1	0,03		28,50	0,50	0,03		28,50	0,50	

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

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: 0301 Азота диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0532396	1	0,90	28,50	0,50	0,90	28,50	0,50
Итого:				0,0532396		0,90			0,90		

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0086514	1	0,07	28,50	0,50	0,07	28,50	0,50
Итого:				0,0086514		0,07			0,07		

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0075028	1	0,17	28,50	0,50	0,17	28,50	0,50
Итого:				0,0075028		0,17			0,17		

Вещество: 0330 Сера диоксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0054217	1	0,04	28,50	0,50	0,04	28,50	0,50
Итого:				0,0054217		0,04			0,04		

Вещество: 0337 Углерод оксид

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0444172	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
Итого:				0,0444172		0,03			0,03		

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0010208	1	0,00	28,50	0,50	0,00	28,50	0,50
Итого:				0,0010208		0,00			0,00		

Вещество: 2732 Керосин

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

№ пл.	№ цех.	№ ист.	Тип	Выброс (г/с)	F	Лето			Зима		
						См/ПДК	Xm	Um	См/ПДК	Xm	Um
0	0	6502	3	0,0117397	1	0,03	28,50	0,50	0,03	28,50	0,50
Итого:				0,0117397		0,03			0,03		

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Перебор метеопараметров при расчете

Уточненный перебор

Перебор скоростей ветра осуществляется автоматически

Направление ветра

Начало сектора	Конец сектора	Шаг перебора ветра
0	360	1

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. Инв. №							Лист
			180.14.04.2022-ОВОС						
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

Расчетные области

Расчетные площадки

Код	Тип	Полное описание площадки					Зона влияния (м)	Шаг (м)		Высота (м)
		Координаты середины 1-й стороны (м)		Координаты середины 2-й стороны (м)		Ширина (м)		По ширине	По длине	
		X	Y	X	Y					
1	Полное описание	425,50	1703,50	2051,00	1703,50	1000,00	0,00	150,00	90,00	2,00

Расчетные точки

Код	Координаты (м)		Высота (м)	Тип точки	Комментарий
	X	Y			
1	2033,00	770,00	2,00	на границе жилой зоны	Р.Т. на границе жилой зоны (авто) из д.Жмакино
2	752,24	1610,36	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
3	892,03	2057,10	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
4	1337,06	1897,33	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"
5	1195,43	1452,00	2,00	на границе С33	Р.Т. на границе С33 (авто) из С33 по промзоне "К-240"

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

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

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,07	0,014	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,07	0,014	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,07	0,014	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,07	0,014	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	8,83E-03	0,002	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0304 Азот (II) оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	5,68E-03	0,002	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	5,67E-03	0,002	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	5,65E-03	0,002	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	5,63E-03	0,002	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	7,17E-04	2,868E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0328 Углерод (Сажа)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,01	0,002	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,01	0,002	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,01	0,002	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,01	0,002	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	1,66E-03	2,487E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 0330 Сера диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,85E-03	0,001	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,84E-03	0,001	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,83E-03	0,001	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,82E-03	0,001	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	3,59E-04	1,797E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

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

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

180.14.04.2022-ОВОС

Вещество: 0337 Углерод оксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,33E-03	0,012	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,33E-03	0,012	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,32E-03	0,012	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,31E-03	0,012	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	2,95E-04	0,001	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2704 Бензин (нефтяной, малосернистый)

№	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	1195,43	1452,00	2,00	5,36E-05	2,680E-04	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	5,35E-05	2,677E-04	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	5,33E-05	2,666E-04	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	5,32E-05	2,659E-04	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	6,77E-06	3,384E-05	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 2732 Керосин

№	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	1195,43	1452,00	2,00	2,57E-03	0,003	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	2,57E-03	0,003	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	2,55E-03	0,003	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	2,55E-03	0,003	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	3,24E-04	3,892E-04	315	7,00	-	-	-	-	4

Вещество: 6204 Азота диоксид, серы диоксид

№	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	1195,43	1452,00	2,00	0,05	-	333	3,20	-	-	-	-	3
3	892,03	2057,10	2,00	0,05	-	153	3,20	-	-	-	-	3
2	752,24	1610,36	2,00	0,05	-	64	1,80	-	-	-	-	3
4	1337,06	1897,33	2,00	0,05	-	244	2,10	-	-	-	-	3
1	2033,00	770,00	2,00	5,74E-03	-	315	7,00	-	-	-	-	4

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

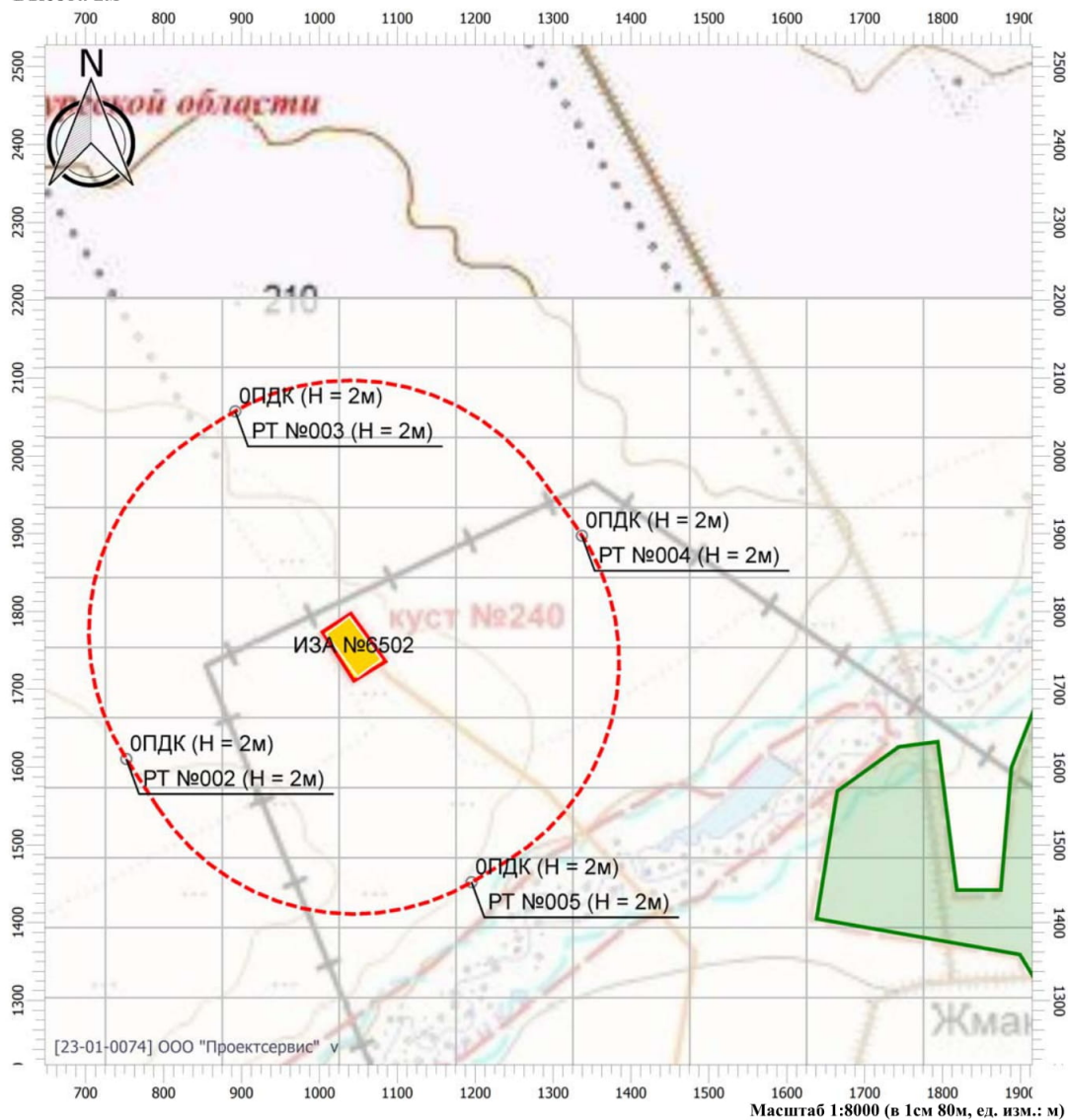
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2704 (Бензин (нефтяной, малосернистый))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №
---------------	----------------	--------------

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата
------	---------	------	--------	-------	------

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

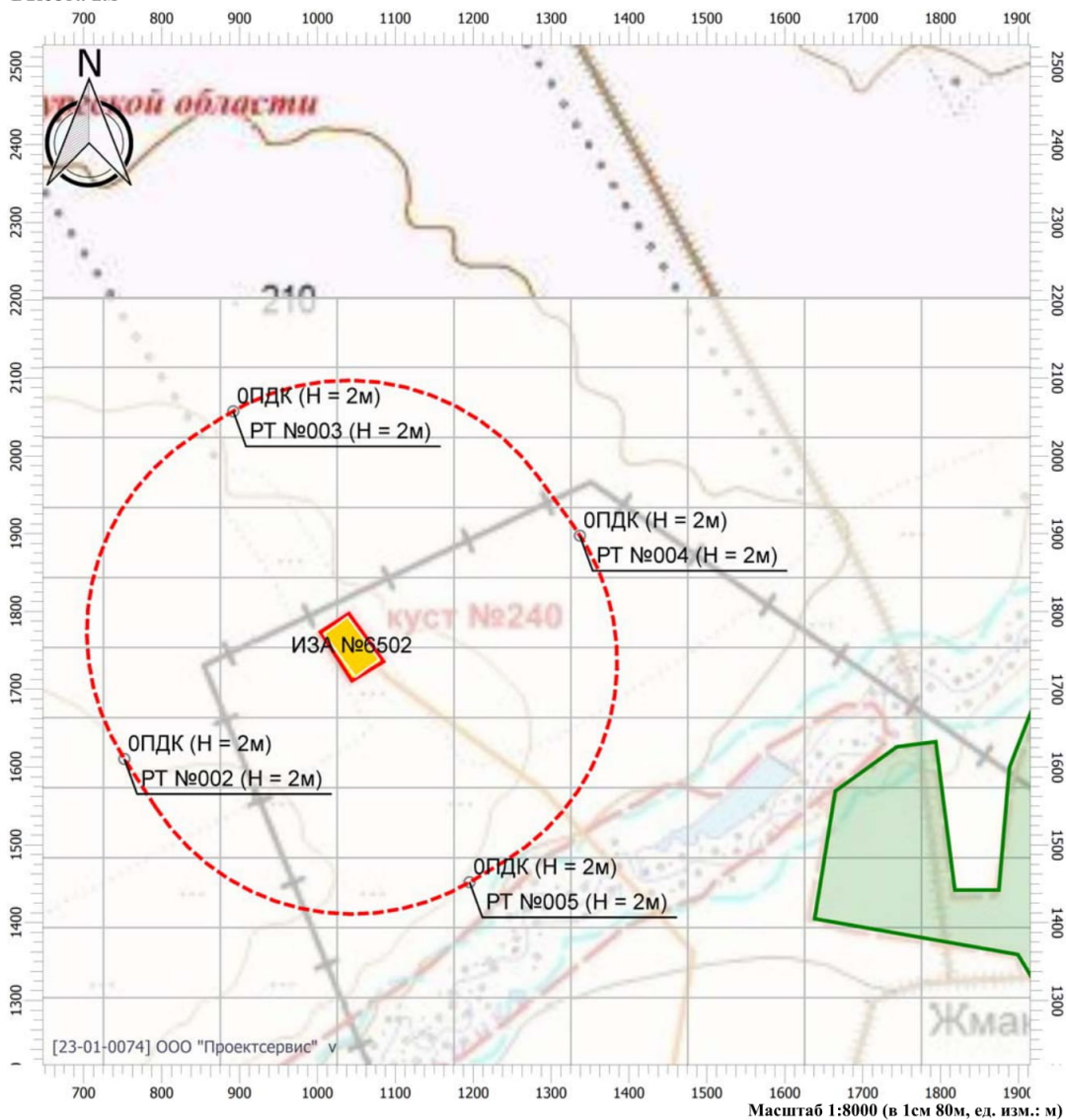
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0337 (Углерод оксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

Инв.№ подп.	
Подпись и дата	
Взам. Инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

318

Отчет

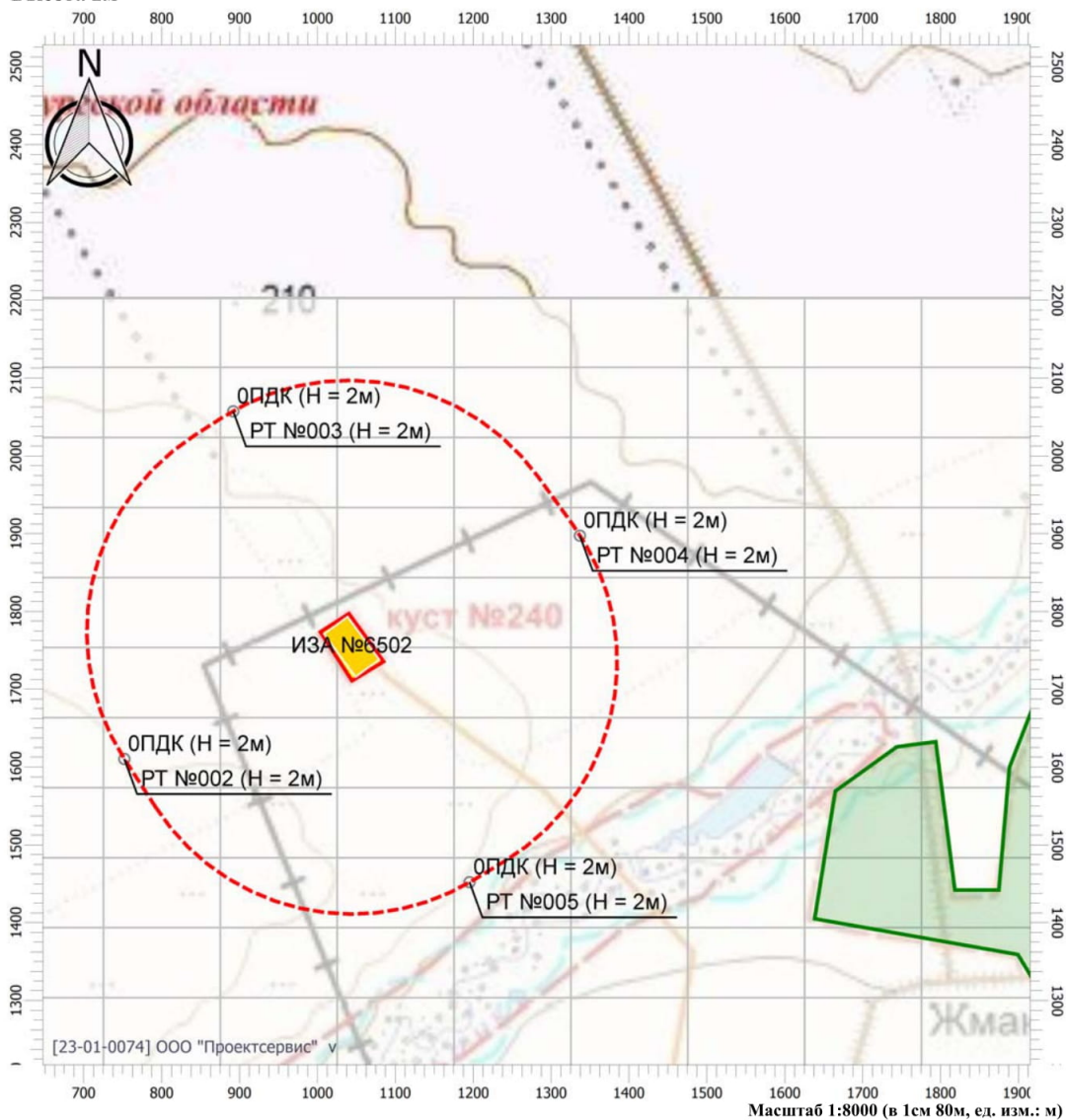
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0330 (Сера диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



Масштаб 1:8000 (в 1см 80м, ед. изм.: м)

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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

319

Отчет

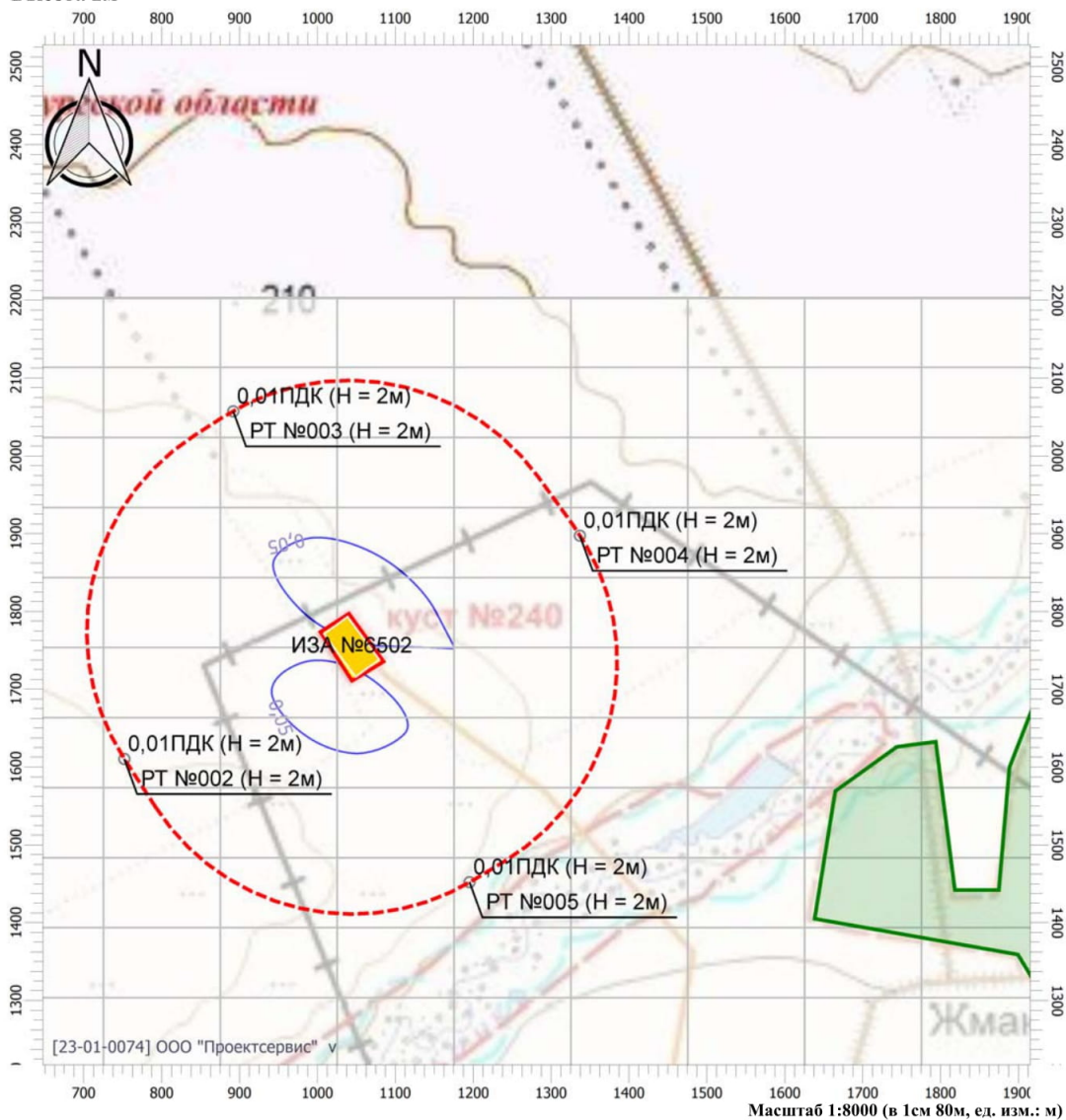
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0328 (Углерод (Сажа))

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

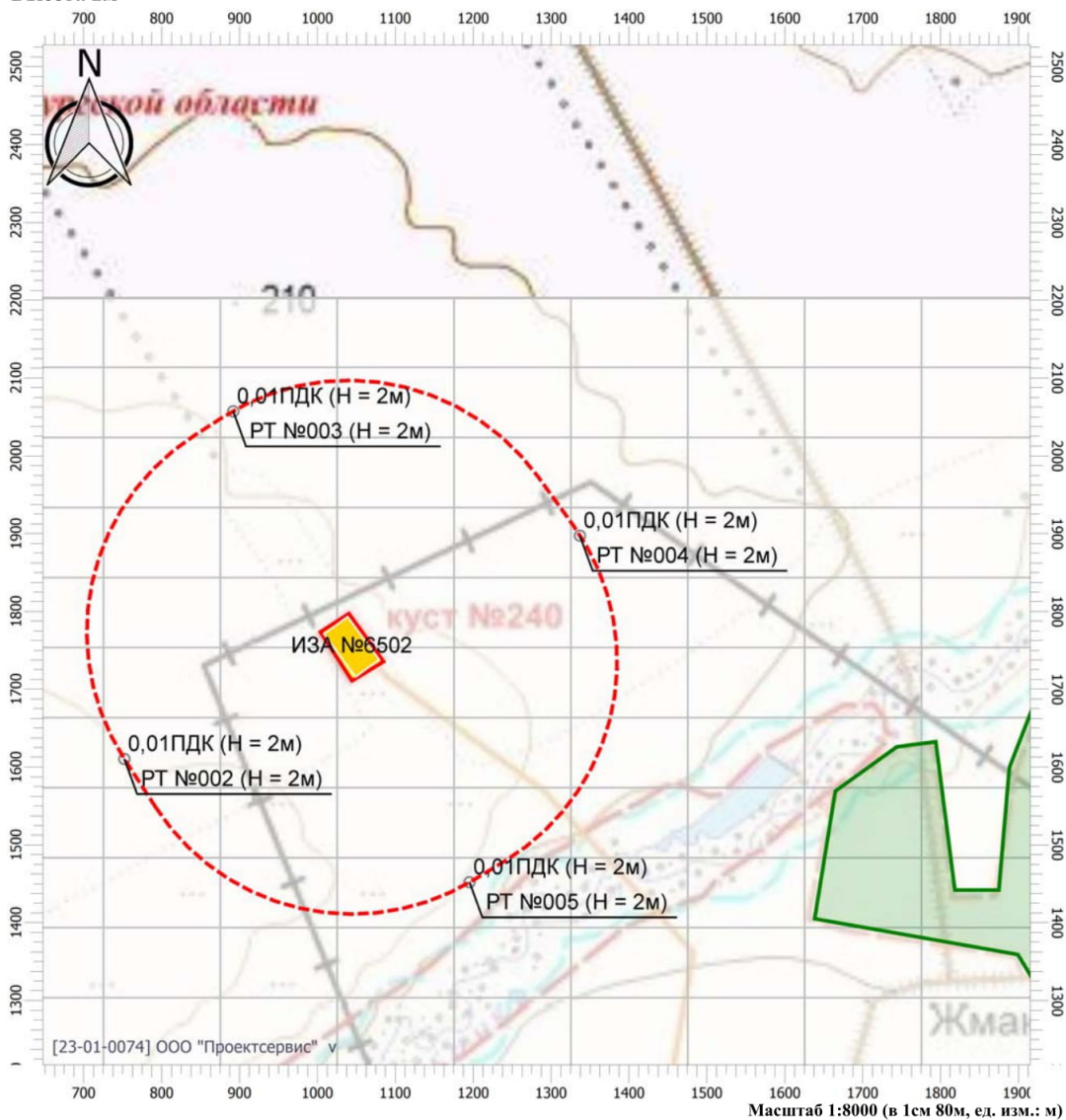
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0304 (Азот (II) оксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата				

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

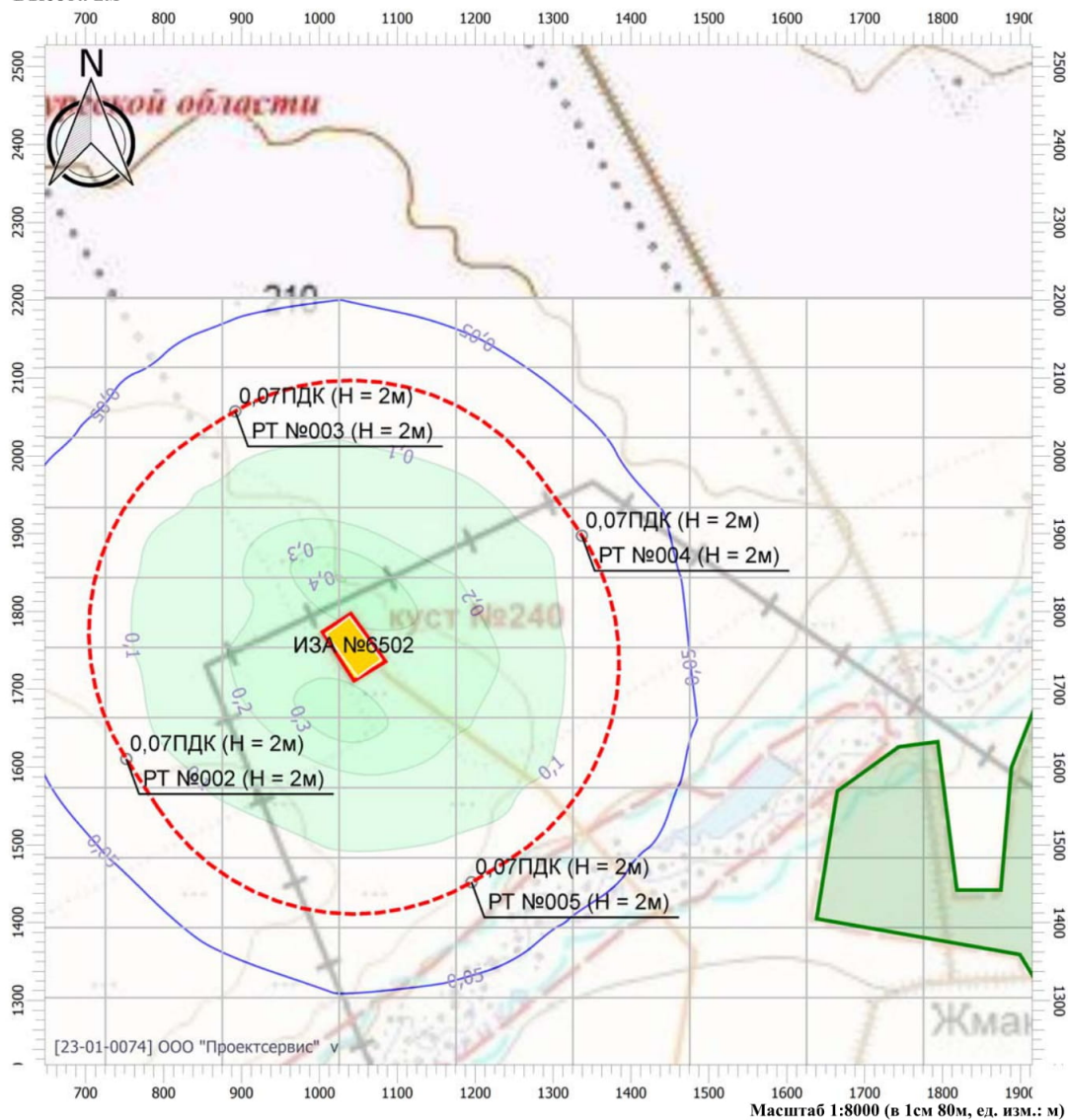
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 0301 (Азота диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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.	Подпись и дата	Взам. Инв. №

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

322

Отчет

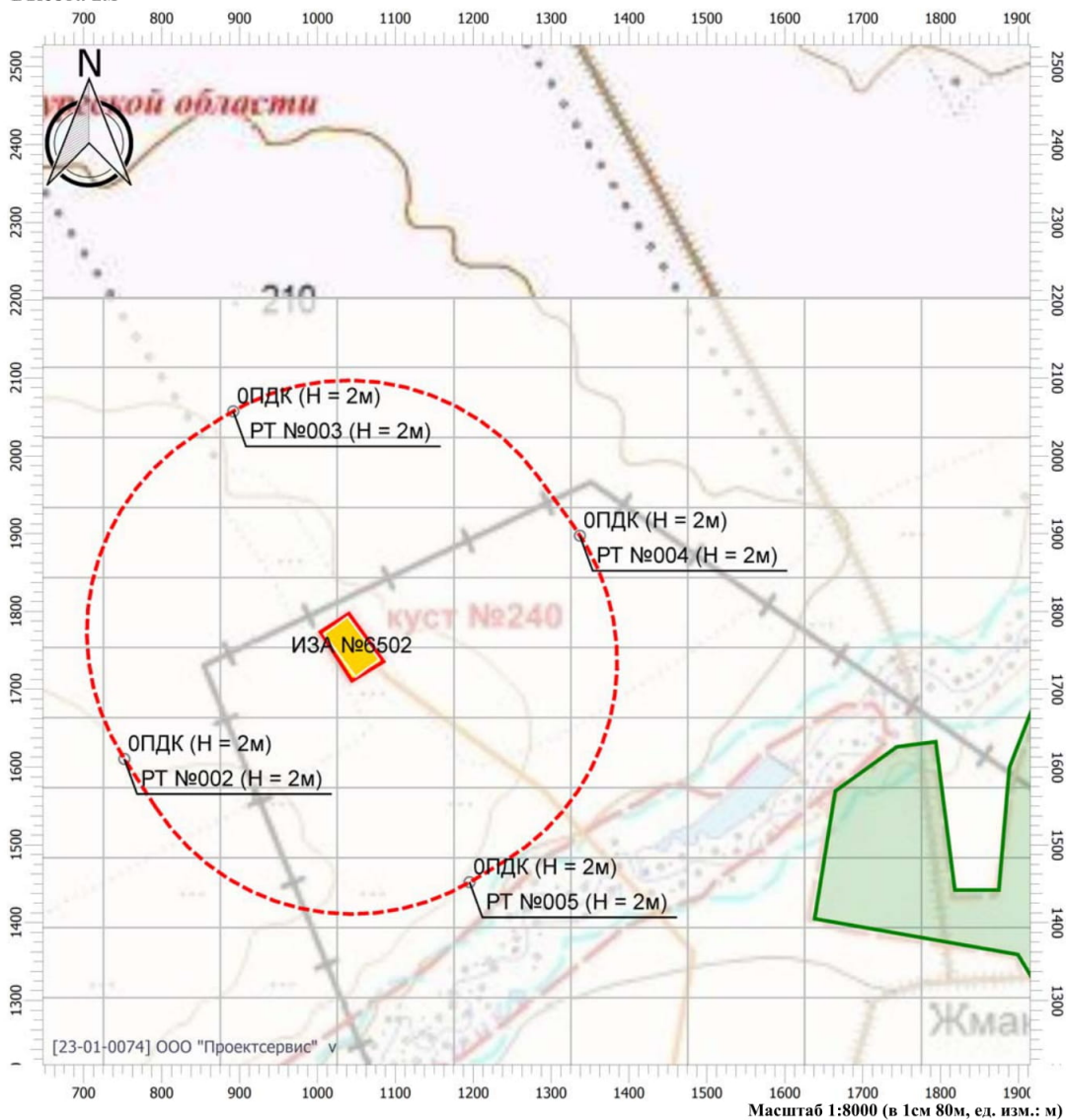
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 2732 (Керосин)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Отчет

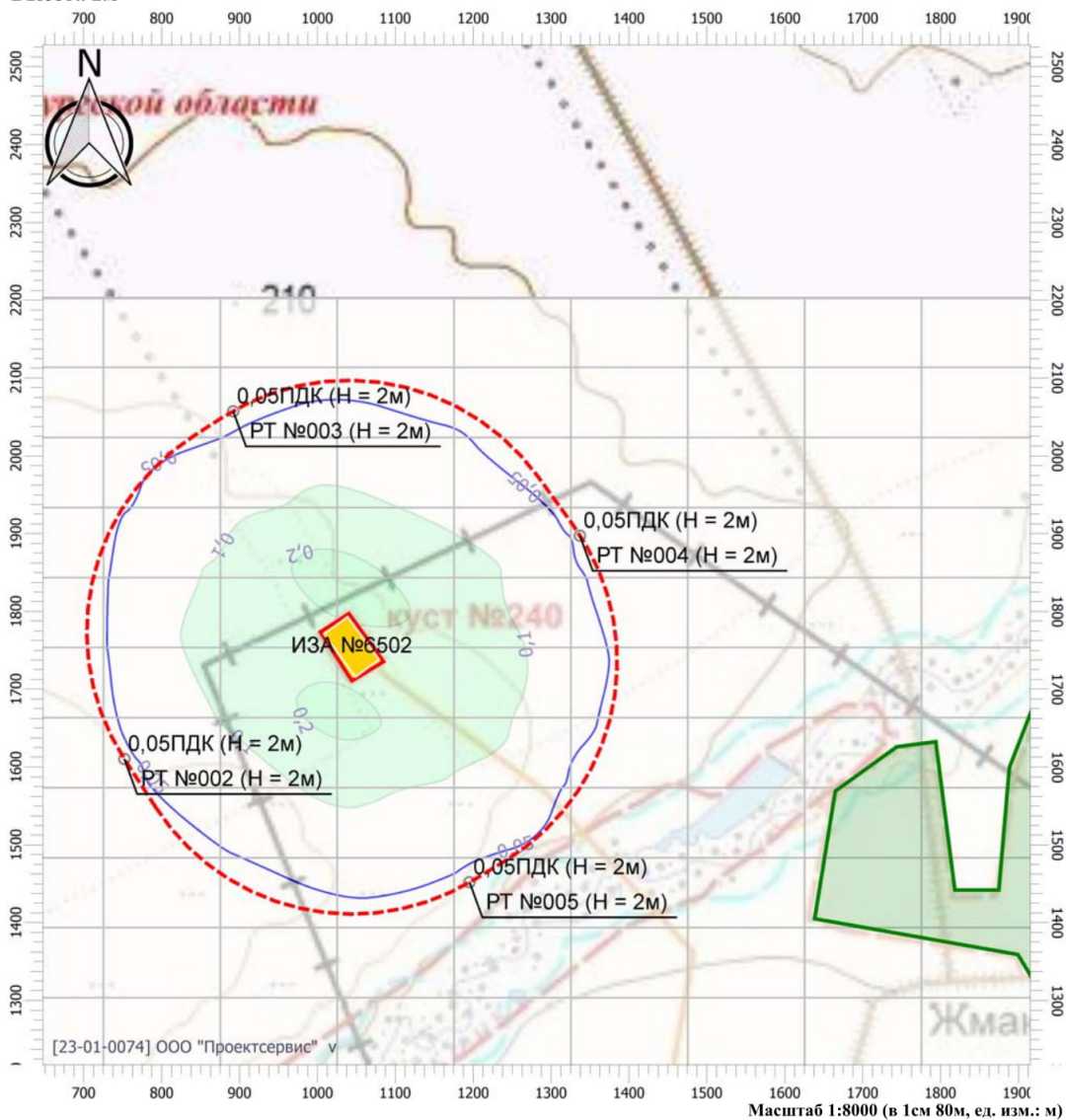
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: 6204 (Азота диоксид, серы диоксид)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

324

Отчет

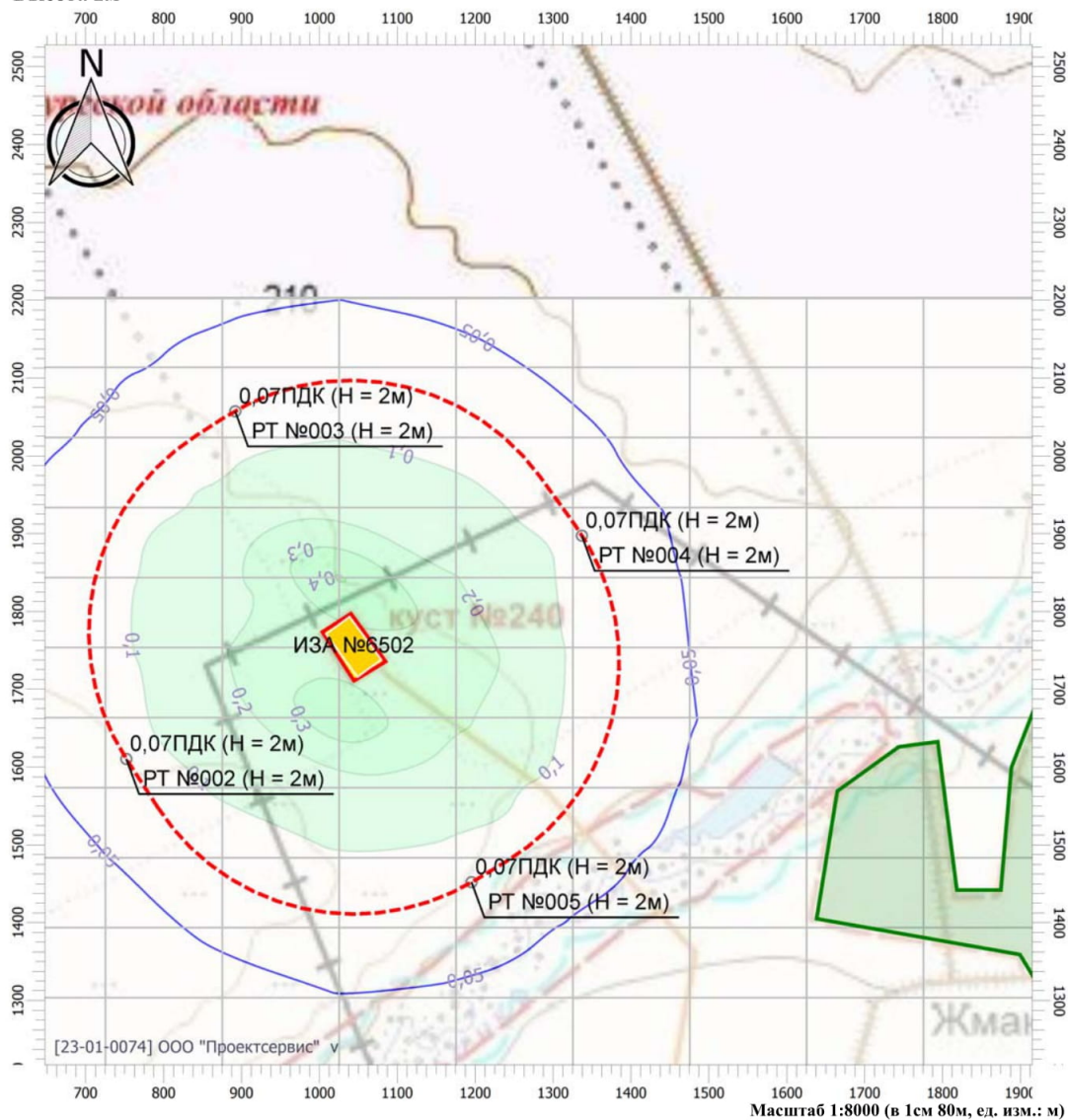
Вариант расчета: Обустройство куста скважин № 240 Албайского месторождения (7) - Расчет рассеивания по МРР-2017_ при ПРС, КРС в период эксплуатации без учёта фона [24.06.2022 14:31 - 24.06.2022 14:32] , ЛЕТО

Тип расчета: Расчеты по веществам

Код расчета: Все вещества (Объединённый результат)

Параметр: Концентрация вредного вещества (в долях ПДК)

Высота 2м



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

Взам. Инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС

Лист

325

Условные обозначения



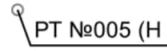
Жилые зоны



Промышленные зоны



Санитарно-защитные зоны



Расчетные точки



Расчетные площадки

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

180.14.04.2022-ОВОС