



**НЕФТЕСТРОЙ
ПРОЕКТ**

**Российская Федерация
Общество с ограниченной
ответственностью
«НефтеСтрой Проект»**

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ
СКВАЖИН №6370**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**РАЗДЕЛ 7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**ЧАСТЬ 3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

ВУ0-ПКС.К6370-П-ООС.03.00

Том 7.3

Изм.	№док.	Подп.	Дата
1	81-22	<i>Михай</i>	04.04.22

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
НЕФТЕСТРОЙ ПРОЕКТ

**ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА
ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН №6370**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**РАЗДЕЛ 7 МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ
ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ**

**ЧАСТЬ 3 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА
ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ**

ВУ0-ПКС.К6370-П-ООС.03.00

Том 7.3

Главный инженер

А.Я. Ключев

Главный инженер проекта

С.Ю. Борисов



Изм.	№ док.	Подп.	Дата
1	81-22	<i>Михайлов</i>	04.04.22

2022

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

СОДЕРЖАНИЕ

1	Общие положения	3
2	Цель и потребность реализации намечаемой деятельности.....	4
3	Физико-географические особенности района	6
3.1	Климатическая характеристика района.....	6
3.2	Геологическая характеристика района.....	6
3.3	Гидрогеологическая характеристика района	6
3.4	Гидрологическая характеристика района.....	7
3.5	Характеристика почвенного покрова	8
3.6	Характеристика растительного мира.....	10
3.7	Характеристика животного мира.....	11
3.8	Характеристика радиационной обстановки.....	12
3.9	Территории природоохранного назначения	12
3.10	Особо охраняемые природные территории	13
3.11	Территории ограниченного природопользования.....	14
3.12	Социально-экономические условия	16
4	Общая характеристика проектируемого объекта	17
5	Описание возможных видов воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду	21
6	Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности	22
6.1	Оценка воздействия на атмосферный воздух	22
6.1.1	Период строительства	22
6.1.2	Период эксплуатации.....	33
6.1.3	Воздействие шума на окружающую среду.....	40
6.2	Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды	44
6.2.1	Период строительства	44
6.2.2	Период эксплуатации.....	49
6.3	Оценка воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров и растительность.....	49
6.4	Оценка воздействия на животный мир.....	50
6.5	Оценка воздействия образования отходов на окружающую среду.....	50
6.5.1	Период строительства	50
6.5.2	Период эксплуатации.....	56
6.6	Оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях	59
6.6.1	Причины возникновения аварийных ситуаций	59
6.6.2	Классификация аварийных ситуаций. Характеристика факторов риска.....	60
6.6.3	Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами.....	61
6.6.4	Экологическая характеристика основных загрязняющих веществ, образующихся в процессе эксплуатации, строительства и аварийных ситуаций на проектируемом объекте.....	68
6.6.5	Определение зон действия основных поражающих факторов при авариях на проектируемых объектах	71
6.6.6	Вероятности возникновения и последствия воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду.....	75

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам	81-22	<i>Мирот</i>	04.04.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	Недок	Подп.	Дата
		Барыкина		<i>Барыкина</i>	04.04.22
		Лихарева		<i>Мирот</i>	04.04.22
		Маркова		<i>Маркова</i>	04.04.22
		Абкина		<i>Абкина</i>	04.04.22
		Борисов		<i>Борисов</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Текстовая часть

Стадия	Лист	Листов
П	1	214



**НЕФТЕСТРОЙ
ПРОЕКТ**

1 Общие положения

Раздел 7 том 7.3 «Оценка воздействия на окружающую среду» по проектируемому объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370» выполнен в соответствии с требованиями нормативных и руководящих документов.

Основной задачей раздела является определение степени влияния объекта строительства на компоненты окружающей среды, оценка негативного воздействия планируемой деятельности в период производства работ и эксплуатации проектируемого объекта на состояние природных сред.

Цель данного раздела – разработка мероприятий по предотвращению и снижению возможного негативного воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов, а также определение размера компенсационных выплат по возмещению наносимого ущерба.

При этом принимались во внимание характер, интенсивность, уровень, продолжительность негативного воздействия от планируемой деятельности на каждый составляющий компонент окружающей среды, пространственный охват воздействия, опасность объекта.

При разработке раздела проектной документации «Перечень мероприятий по охране окружающей среды» учтены требования экологической безопасности района размещения проектируемого объекта, охраны здоровья населения, рационального использования и воспроизводства природных ресурсов.

Предлагаемые проектной документацией современные технологические решения освещены далее в соответствующих разделах и обеспечивают строительство объекта с минимальными нарушениями окружающей среды. При разработке проектных решений учтены требования Закона Российской Федерации «Об охране окружающей среды» и действующих нормативных документов в части принятия природоохранных решений и мероприятий.

Состав и содержание раздела соответствуют требованиям Постановления Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87 «Положение о составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию».

Исходными данными для разработки раздела являются:

- Задание на проектирование по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370», утвержденное главным инженером – первым заместителем генерального директора ООО «Газпромнефть-Оренбург» Е.В. Капуста;
- Инженерно-экологические изыскания по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370», выполненные в 2021 г.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001				
1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		

2 Цель и потребность реализации намечаемой деятельности

В соответствии с заданием на проектирование, утвержденным главным инженером – первым заместителем генерального директора ООО «Газпромнефть-Оренбург» Е.В. Капуста, предусмотрена разработка проектной документации по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370».

Проектными решениями предусмотрен поэтапный ввод в эксплуатацию проектируемого объекта, а именно:

- 1 этап строительства - ВЛ-6кВ до КТП 6/0,4 кВ куста К-6370:
 - КТП 6/0,4 кВ куста К-6370;
 - ВЛ-6кВ до КТП 6/0,4 кВ куста К-6370;
- 2 этап строительства - Скважина №1 К-6370 (линейная часть):
 - Выкидной нефтепровод от скважины №1 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
 - Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 куста К-6370;
 - ГРГГ К-6370;
 - Нефтеcборный коллектор от ПСМ К-6370 до точки подключения в нефтеcборный коллектор от К-49 до К-48;
 - Газоингибиторопровод от точки подключения в газоингибиторопровод от К-48 до К-49 до ГРГГ К-6370;
 - Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до АГЗУ К-49;
- 3 этап строительства - Скважина №1 К-6370 (обустройство):
 - Обустройство скважины №1 куста К-6370;
- 4 этап строительства - Скважина №2 К-6370 (линейная часть):
 - Выкидной нефтепровод от скважины №2 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
 - Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 куста К-6370;
- 5 этап строительства - Скважина №2 К-6370 (обустройство):
 - Обустройство скважины №3 куста К-6370;
- 6 этап строительства - Скважина №3 К-6370 (линейная часть):
 - Выкидной нефтепровод от скважины №3 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
 - Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 куста К-6370;
- 7 этап строительства - Скважина №3 К-6370 (обустройство):
 - Обустройство скважины №3 куста К-6370;
- 8 этап строительства - Скважина №4 К-6370 (линейная часть):
 - Выкидной нефтепровод от скважины №4 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
 - Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 куста К-6370;
- 9 этап строительства - Скважина №4 К-6370 (обустройство):
 - Обустройство скважины №4 куста К-6370;
- 10 этап строительства - Скважина №5 К-6370 (линейная часть):
 - Выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
 - Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 куста К-6370;
- 11 этап строительства - Скважина №5 К-6370 (обустройство):
 - Обустройство скважины №5 куста К-6370;
- 12 этап строительства - УДХ К-6370:
 - УДХ К-6370;
- 13 этап строительства - ПСМ К-6370:
 - ПСМ К-6370;
- 14 этап строительства - АГЗУ К-6370:
 - АГЗУ К-6370;
 - Замерной трубопровод от точки подключения в замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до АГЗУ К-49 до АГЗУ К-6370;
- 15 этап строительства - АСУРГ (скважина №1 К-6370):
 - АСУРГ (скважина №1 К-6370);
- 16 этап строительства - АСУРГ (скважина №2 К-6370):
 - АСУРГ (скважина №2 К-6370);
- 17 этап строительства - АСУРГ (скважина №3 К-6370):
 - АСУРГ (скважина №3 К-6370);
- 18 этап строительства - АСУРГ (скважина №4 К-6370):
 - АСУРГ (скважина №4 К-6370);

Инов.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1	-	Зам	81-22	
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

- 19 этап строительства - АСУРГ (скважина №5 К-6370):
- АСУРГ (скважина №5 К-6370);
- 20 этап строительства - СУДР (скважина №1 К-6370):
- СУДР (скважина №1 К-6370);
- 21 этап строительства - СУДР (скважина №2 К-6370):
- СУДР (скважина №2 К-6370);
- 22 этап строительства - СУДР (скважина №3 К-6370):
- СУДР (скважина №3 К-6370);
- 23 этап строительства - СУДР (скважина №4 К-6370):
- СУДР (скважина №4 К-6370);
- 24 этап строительства - СУДР (скважина №5 К-6370):
- СУДР (скважина №5 К-6370);
- 25 этап строительства - Пробоотборник скважины №1 К-6370:
- Пробоотборник скважины №1 К-6370;
- 26 этап строительства - Пробоотборник скважины №2 К-6370:
- Пробоотборник скважины №2 К-6370;
- 27 этап строительства - Пробоотборник скважины №3 К-6370:
- Пробоотборник скважины №3 К-6370;
- 28 этап строительства - Пробоотборник скважины №4 К-6370:
- Пробоотборник скважины №4 К-6370;
- 29 этап строительства - Пробоотборник скважины №5 К-6370:
- Пробоотборник скважины №5 К-6370.
- Для достижения цели намечаемой деятельности было рассмотрено два варианта:
- отказ от намечаемой деятельности (нулевой вариант);
 - реализация намечаемой хозяйственной деятельности.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам	81-22		<i>Михаил</i>
			Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

3 Физико-географические особенности района

3.1 Климатическая характеристика района

Климатическая характеристика приводится по данным многолетних наблюдений ближайшей метеостанции «Оренбург», СП 20.13330.2016 и СП 131.13330.2020, а также на основе данных, предоставленных Оренбургским ЦГМС – филиалом ФГБУ «Приволжское УГМС».

Климат Оренбургской области отличается континентальной суровостью, жарким сухим летом и морозной малоснежной зимой, небольшим количеством осадков.

Температура воздуха среднегодовая составляет 4,2°С. Самым холодным месяцем года является январь. Средняя минимальная температура января минус 14,3 С. Самым жарким месяцем является июль, средняя месячная температура составляет плюс 22,0 С. Средняя максимальная температура июля 22,0С.

Атмосферные осадки в среднегодовой сумме составляют 363 мм. Наибольшее количество осадков выпадает в июле – 42 мм, наименьшее – феврале (22 мм). За холодный период (XI – III) выпадает 138 мм, за теплый период (IV-X) – 225) мм. Суточный максимум осадков в теплое время равен 62 мм.

Для района характерна низкая влажность, особенно в летние месяцы. В наиболее холодные месяцы средняя влажность составляет 80-82%. Годовая относительная влажность составляет 69 %.

Рассматриваемая территория относится к району с устойчивым залеганием снежного покрова. Появление снежного покрова в среднем отмечается 2 ноября, а установление устойчивого снежного покрова – 21 ноября, при этом возможен значительный разброс по датам для раннего и позднего установления снежного покрова. Число дней со снежным покровом составляет 143 дня.

Ветры Сибирского антициклона оказывают в описываемом регионе существенное влияние. Средняя скорость ветра равна 3,9 м/с, максимальная – 30 м/с.

В районе работ в течение холодного периода (XII – II) года преобладают ветра восточного направления. Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь составляет 4,2 м/с. В течение теплого периода (VI – VIII) преобладают ветра северного направления. Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за август составляет 3,4 м/с. Скорость ветра, превышение которой в году более 5%, равна 8-9 м/с.

Повторяемость направлений ветра представлены в таблице 3.1.

Таблица 3.1 – Повторяемость направлений ветра, %

Период	Направления ветра							Штиль	
	С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З		СЗ
Год	11,2	7,7	21,5	7,7	12,4	14,8	16,4	8,4	6,4

Из неблагоприятных метеорологических явлений отмечаются туманы, метели, гололедно-изморозевые отложения, грозы.

Среднее число дней с гололедом составляет 11, с туманом - 18 дн., с метелью – 31 дн., с грозами – 25 дн.

Согласно СП 20.13330.2016 исследуемая территория по весу снегового покрова относится к III району $S_0 = 1,5$ кПа, по давлению ветра относится к III району $\omega_0 = 0,38$ кПа, по толщине стенки гололеда к II району $b = 5$ мм. Согласно СП 131.13330.2020 по климатическому районированию для строительства территория относится к III-А. Согласно СП 50.13330.2012 Приложение В территория изыскания относится к 3 зоне влажности (сухая).

Опасные явления погоды (интенсивные осадки, сильный ветер), которые могут наблюдаться в районе проектирования, носят вероятностный характер и не могут оказывать влияние на проектируемые объекты.

3.2 Геологическая характеристика района

В геологическом строении участка изысканий на изученную глубину 5,0 м принимают участие четвертичные делювиальные отложения (dQ) представленные суглинками полутвердыми.

Ниже приводится классификация грунтов выделенных инженерно-геологических элементов согласно ГОСТ 25100-2020.

ИГЭ-3а Суглинок коричневый, полутвердый, непросадочный. Вскрыт всеми скважинами и залегает под почвенно-растительным слоем на глубине 0,3-0,4 м. Вскрытая мощность слоя 4,7-9,7 м.

С поверхности частично распространен почвенно-растительный слой (eQIV) мощностью 0,3-0,4 м. При строительстве подлежит срезке с последующим обязательным восстановлением.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		6

3.3 Гидрогеологическая характеристика района

По схеме гидрогеологического районирования Оренбургской области описываемая территория расположена в пределах Общесыртовского бассейна подземных вод третьего порядка.

Подземные воды до глубины 5,0-10,0 м не вскрыты.

По потенциальной подтопляемости участок относится к III типу, категории III-A – непотопляемые в силу естественных причин (Приложение И, СП 11-105-97. Часть II).

Для характеристики современного гидрохимического состояния подземных вод специалистами ООО «НСП» в 2021 году выполнен отбор 3-х проб подземной воды из водозаборов в н.п. Чистый, н.п. Чкалов, н.п. Экспериментальный.

Качественный состав подземных вод оценивается в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания», п. III «Нормативы качества и безопасности воды», таблица 3.1 «Органолептические показатели качества различных видов, кроме технической воды», таблица 3.3 «Обобщенные показатели качества различных видов вод, кроме технической воды», таблица 3.13 «Предельно допустимые концентрации (ПДК) химических веществ питьевой систем централизованного, в том числе горячего, и нецентрализованного водоснабжения, воде подземных и поверхностных водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования, воде плавательных бассейнов, аквапарков».

Протоколы проведения исследований представлены в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям.

По результатам лабораторных исследований подземной воды выявлено превышение в одной пробе из скважины н.п. Экспериментальный по:

- натрию - 1,064 ПДК;
- хлоридам – 1,04 ПДК.

Концентрация нефтепродуктов в воде ниже допустимого значения и равна <0,02 мг/дм³ (0,2 ПДК).

Содержание остальных определяемых показателей в пробе не превышает нормативов ПДК водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Согласно данным государственного доклада «О состоянии санитарно-эпидемиологического благополучия населения в Оренбургской области в 2020 году» (Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Оренбургской области) и с учетом географического расположения Оренбургской области для подземных вод характерно повышенное содержание отдельных макроэлементов природного происхождения, среди которых наиболее распространенными являются высокий уровень жесткости, минерализации, железа, хлоридов, сульфатов, марганца.

Основными причинами неудовлетворительного качества питьевой воды продолжают оставаться факторы природного характера. В целом, экологическое состояние грунтовых вод района расположения объекта считается удовлетворительным. Полученные результаты химического состава подземных вод следует принять за техногенный фон для территории проектируемого строительства.

3.4 Гидрологическая характеристика района

В административном отношении проектируемый объект расположен в Оренбургском районе Оренбургской области.

Гидрография в районе работ представлена крупной рекой Урал (левобережье) расположенной к северу в 14,5 км, рекой Бердянка (приток реки Урал) расположенной к востоку в 14,5 км, оврагом Алимсай 2-й, расположенным к западу в 2,1 км, река Донгуз расположена в ~8,8 км к юго-западу.

Река Урал является третьей по протяженности рекой Европы. Устье Урала делится на несколько рукавов и постепенно мелеет. Бассейн Урала составляет 237 000 км². Протяженность реки 2428 км. Горизонт воды находится на абсолютной отметке 635 м. Долина реки Урал большей частью прямая, лишь местами слабо извилистая. Ширина долины 12-13 км. Склоны долины разные. Правый склон высокий и крутой, местами обрывистый, в среднем высотой 20-50 м. Левый склон ниже правого, обычно пологий, сливающийся с прилегающей местностью. Средняя высота составляет 10-30 м. Пойма р. Урал двухсторонняя, шириной от 0,5-1,0 до 7-10 км. Пойма сложена аллювиальными песчано-суглинистыми, с примесью мелкого камня и гальки, отложениями. На всем протяжении она пересечена старицами, озерцами, протоками и ложбинами. Русло р. Урала извилистое, в большей части неразветвленное. Берега русла крутые, чередующиеся с обрывистыми; изредка пологие, обычно на крутых поворотах реки. Высота их от 3-4 до 7-8 м. Сложены берега песчано-глинистыми, с примесью гальки, отложениями; в нижнем участке Среднего Урала встречаются супеси и суглинки. Ширина русла изменяется от 20 до 240 м. Средний уклон реки составляет 2 ‰.

Дина реки Бердянка составляет 65 км, площадь водосбора 870 км², протекает в Оренбургской области. Устье реки находится в 1323 км по левому берегу реки Урал. Средний уклон реки 1,4 0/00,

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		7

густота речной сети составляет 0,13 км/км². Русло реки извилистое (средний коэффициент извилистости – 2,00), берега крутые, высотой до 7 м, покрытые луговой и кустарниковой растительностью. Пойма реки шириной 600-900 м.

Овраг Алимсай 2-й берет свое начало в 5,5 км северо-восточнее н.п. Светлогорка и раскрывается у восточной окраины н.п. Карачи. Длина оврага 22,7 км, площадь водосбора 60 км². Склоны оврага пологие, высотой до 3 м, крутизной до 20. Ширина оврага по бровкам до 80 м. Склоны оврага покрыты луговой растительностью, кустарником и редко деревьями. По дну оврага протекает ручей с временным водотоком. На всем протяжении оврага при помощи земляных плотин образовано 4 пруда.

Наиболее близко расположенный пруд без названия к району работ в овраге Алимсай 2-й образован при помощи земляной плотины имеет отметку уреза воды 149,0 мБС. Ширина пруда 114 м, длина пруда 180 м, максимальная глубина до 1,5 м. Берега пологие, залесены. Питание пруда осуществляется за счет атмосферных осадков и паводковых вод. В межень пруд сильно мелеет.

По водному режиму реки территории относятся к Казахстанскому типу с резко выраженным преобладанием стока в весенний период. Питание их происходит в основном за счет талых снеговых вод и атмосферных осадков.

Характерной фазой водного режима рек рассматриваемого района является высокое весеннее половодье и низкая летняя межень с редкими дождевыми паводками.

3.5 Характеристика почвенного покрова

Почвы – самостоятельное особое тело природы, такое же, как минералы, растения и животные. Классификация почв основывается на признаках, свойствах и особенностях их генезиса. Основной единицей классификации почв является тип почв. Под типом почв понимают почвы, образованные в одинаковых условиях и обладающие сходными строением и свойствами. Каждый тип почв последовательно подразделяется на подтипы, виды и разновидности.

Рассматриваемая территория расположена в степной зоне Заволжской степной провинции. В районе производства работ преобладающим типом почв являются черноземы южные.

Черноземы – это богатые гумусом темноокрашенные почвы, не имеющие признаков современного переувлажнения, сформировавшиеся под многолетней травянистой растительностью степи и лесостепи. Для черноземов характерна значительная мощность гумусового горизонта, накопление гумуса и аккумуляция в нем элементов зольного питания и азота, поглощенных оснований, а также наличие хорошо выраженной зернистой или зернисто-комковатой структурой. Генетический профиль черноземов характеризуется ясно выраженной верхней толщей с накоплениями гумуса, обменных оснований и биогенных зольных элементов, глубже которой находится карбонатно-иллювиальная (или карбонатно-гипсово-иллювиальная) толща, постепенно переходящая в не измененную почвообразованием материнскую породу. Основным типом почв исследуемой территории являются черноземы южные, различающиеся по содержанию гумуса, мощности гумусированных горизонтов, карбонатности, степени солонцеватости, степени эродированности и дефлированности, обусловленных климатическими, геолого-геоморфологическими и антропогенными факторами. Основное количество имеющихся черноземов представлено маломощными разновидностями.

Южные черноземы – наиболее ксероморфный подтип черноземов, свойственный засушливым степям с обедненным и разреженным растительным покровом. Их генезис связан с недостаточным атмосферным увлажнением, что проявляется в ослаблении гумусонакопления, уменьшении мощности гумусированной части почвенного профиля. Кроме того, в силу слабой промытости профиля южные черноземы отличаются меньшей глубиной вымывания щелочноземельных карбонатов, а часто и более растворимых солей.

Черноземы южные характеризуются повышенной засушливостью климата, относительно невысокой производительностью биомассы растений и достаточно быстрой минерализацией растительных остатков, что находит свое отражение в укороченных гумусовых горизонтах, низких значениях содержания и запасов гумуса. Необходимо отметить высокую степень подверженности черноземов южных различным видам эрозии. Это связано, в первую очередь, с высокой степенью сельскохозяйственной освоенности данной территории (около 50% используется под пашню, интенсивного использования пастбищных угодий).

Черноземы южные характеризуются широким диапазоном колебаний мощности гумусовых горизонтов, серым цветом, комковато-пылевой (пахотные почвы) и комковато-пороховатой, комковато-мелкозернистой (целинные аналоги) структурой. Для этих почв характерны такие явления как языковатость, клиновидность и потечность в строение профиля. Мощность гумусовых горизонтов (А+АВ) обычно не превышает 30-33 см, поэтому при вспашке эти горизонты являются основным материалом для образования Атах.

С целью оценки загрязнения почвенного покрова, агрохимического и санитарного состояния участка работ отобраны пробы почво-грунтов.

Место отбора проб – проектируемая площадка, расположенная в муниципальном районе

Изнв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	<p>Черноземы южные характеризуются повышенной засушливостью климата, относительно невысокой производительностью биомассы растений и достаточно быстрой минерализацией растительных остатков, что находит свое отражение в укороченных гумусовых горизонтах, низких значениях содержания и запасов гумуса. Необходимо отметить высокую степень подверженности черноземов южных различным видам эрозии. Это связано, в первую очередь, с высокой степенью сельскохозяйственной освоенности данной территории (около 50% используется под пашню, интенсивного использования пастбищных угодий).</p> <p>Черноземы южные характеризуются широким диапазоном колебаний мощности гумусовых горизонтов, серым цветом, комковато-пылевой (пахотные почвы) и комковато-пороховатой, комковато-мелкозернистой (целинные аналоги) структурой. Для этих почв характерны такие явления как языковатость, клиновидность и потечность в строение профиля. Мощность гумусовых горизонтов (А+АВ) обычно не превышает 30-33 см, поэтому при вспашке эти горизонты являются основным материалом для образования Атах.</p> <p>С целью оценки загрязнения почвенного покрова, агрохимического и санитарного состояния участка работ отобраны пробы почво-грунтов.</p> <p>Место отбора проб – проектируемая площадка, расположенная в муниципальном районе</p>				Лист		
			1	-	Зам	81-22		<i>Мухом</i>	04.04.22
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	

Оренбургский Оренбургской области.

Протоколы отбора проб приведены в составе отчета по инженерно-экологическим изысканиям.

Для определения агрохимического состава почво-грунтов специалистами ООО «НСП» в 2021 году выполнен отбор 16-ти проб. Для оценки засоленности поверхностной почвы выполнен анализ водной вытяжки 16-ти проб.

Почвенный покров территории в основном составляют чернозёмы (черноземы южные маломощные). При проведении агрохимических исследований определено: рН водной вытяжки почв варьирует от 6,6 до 6,9 и характеризуется «нейтральные»; содержание гумуса (гумусовый горизонт) в верхнем горизонте слабогумусированных почв составляет 3,2-3,6 %, малогумусных – 4,6-4,9 %.

Обеспеченность нитратным азотом: на глубине до 0,2 м – очень низкая (1,0-2,9 мг/кг), потребность в удобрениях очень высокая.

На основании вышеуказанных данных, можно сделать вывод, о пригодности почв для рекультивации и необходимости снятия плодородного слоя в процессе проведения работ.

Непосредственный участок проектирования располагается на землях промышленности и сельского хозяйства.

При рекультивации предусматривается снятие (срезка) плодородного слоя почвы (ПСП), обладающего благоприятными физическими и химическими свойствами (ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ») в соответствии с почвенной картой и агрохимической характеристикой почв. В соответствии с ГОСТ 17.5.3.06-85 требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы должны быть следующими: массовая доля гумуса по ГОСТ 26213-91, в процентах, в нижней границе плодородного слоя почвы должна составлять: в лесостепной и степной зонах - не менее 2. Массовая доля гумуса в потенциально плодородном слое почвы, в процентах, должна быть в лесостепной и степной зонах – 1-2.

Мощность срезки ПСП на рассматриваемой территории составляет 0,3-0,35 м. Рекомендуемая мощность снятия ПСП на участках проектирования приведена ниже.

Земельный участок, отводимый под проектируемый объект	Мощность срезки, м
Земельный участок под площадку куста К-1602 добывающих скважин К-6370 (5 скважин); под площадку проектируемой АГЗУ К-6370; в районе выкидных нефтепроводов от скважин №1, №2, №3, №4, №5 куста К-6370 до ПСМ К-6370, 5шт; в районе газоингибиторопроводов от ГРГ К-6370 до скважин №1, №2, №3, №4, №5 куста К-6370, 5шт	0,35*
Земельный участок в районе проектируемой воздушной линии (ВЛ) 6 кВ от ВЛ-6 кВ фидер «Поляковская-12» до КТП-6/0,4 кВ куста К-6370	0,3
Земельный участок в районе трубопровода замерного от ПСМ К-6370 до АГЗУ К-49; нефтесборного коллектора от ПСМ К-6370 до точки подключения в нефтесборный коллектор от К-49 до К-48; газоингибиторопровода от точки подключения в газоингибиторопровод от К-48 до К-49 до ГРГ К-6370, расположенных в одном коридоре	0,3
* - принимаем усреднённое значение мощности срезки при мощности гумусового слоя 0,3-0,4	

С целью оценки состояния качества почв специалистами ООО «НСП» в 2021 году выполнен отбор 11 объединенных проб методом «конверта» в интервале глубин 0,0-0,3 м.

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

Содержание тяжёлых металлов (цинк, свинец, никель, кадмий, медь, мышьяк, ртуть) не превышает нормативных значений.

Нефтепродукты содержатся в количестве, не превышающем допустимый уровень загрязнения 1000 мг/кг, установленный в «Методических рекомендациях по выявлению деградированных и загрязненных земель», утвержденных Роскомземом 28.12.1994, Минсельхозпродом России 26.01.1995, Минприроды России 15.02.1995.

Содержание бенз(а)пирена в почве не превышает 0,02 мг/кг суммарно с учетом фоновый уровень, согласно СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания» исследуемая почва соответствует требованиям безопасности.

Оценка степени загрязненности почв загрязняющими веществами проводится по суммарному показателю химического загрязнения Zc. Согласно таблице 4.5 к СанПиН 1.2.3685-21 исследуемые почвы во всех пробах относятся к категории загрязнения «допустимая» (Zc<16) и содержание неорганических

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		9

соединений от фона до ПДК. Использование без ограничений, использование под любые культуры растений.

Для оценки санитарного состояния почв в 2021 году проведены микробиологические исследования 7-ми проб почвы с глубины 0,0-0,2 м методом «конверта».

Результаты проведенных лабораторных исследований (испытаний) показали, что исследуемые образцы почвы по микробиологическим и паразитологическим показателям относятся к категории «чистая» согласно таблице 4.6 СанПин 1.2.3685-21.

3.6 Характеристика растительного мира

Растительный покров – это вся совокупность растений, образующих растительные сообщества разных типов растительности в пределах определенного участка земной поверхности. Растительный покров расчленяют на отдельные пространственные единицы – фитоценозы. Фитоценоз – растительное сообщество, в пределах которого растительный покров имеет сходство по флористическому составу, структуре, взаимоотношениям между растениями – сообитателями. Совокупность фитоценозов называют растительностью. Основной единицей классификации растительности является тип растительности, который определяется зональным типом ландшафта. Типы растительности подразделяются на растительные классы формаций, а последние на ассоциации.

Территория намечаемой деятельности по физико-географическому районированию относится к Урало-Илекскому холмисто-равнинному району (Илекское плато) Урало-Илекской южностепной подпровинции Степной провинции Высокого Заволжья. На формирование растительного покрова особое влияние оказывает недостаточное увлажнение и континентальный климат, а также особенности рельефа местности. Хозяйственная деятельность человека (в первую очередь интенсивный выпас скота на пастбищах) сильно повлияла на ботанический состав естественного растительного покрова, значительно видоизменив его.

В районе строительства выделен тип растительности – степной. Степь – тип растительности, представленный сообществами из засухо- и морозоустойчивых многолетних травянистых растений с господством дерновинных злаков. В зависимости от соотношения злаков и разнотравья выделяют классы формаций степей.

В районе строительства преобладают класс формаций – настоящие и сухие степи.

В составе класса формации настоящие и сухие степи выделен подкласс: настоящие степи равнин и пологих склонов.

Более 80 % лицензионного участка Восточной зоны ОНГКМ распаханно и используется под посевы сельскохозяйственных культур. Около 18 % земель используются как кормовые угодья (сенокосы, пастбища). Посевная площадь занята зерновыми культурами: озимой рожью, яровой и озимой пшеницей, ячменем, техническими – подсолнечником; кормовыми – кукурузой и подсолнечником на силос, однолетними травами.

Значительная часть площади кормовых угодий представлена настоящими и сухими степями. Равнинные и настоящие сухие степи представлены типчаково-ковыльным растительным сообществом. В образовании травостоя преобладает типчак, содоминантом является полынь австрийская, в травостое принимает участие ковыль Лессинга, тонконог стройный, тысячелистник обыкновенный и благородный, одуванчик лекарственный, икотник серый, люцерна серповидная, шалфей степной, горец птичий, тимьян Маршалла, цикорий обыкновенный, ковыль волосатик, овсяница волжская, грудница мохнатая, вероника колосистая, лапчатка распростертая, и т.д.

В условиях более значительного увлажнения травостой представлен пыреем, ползучим, мятликом узколистным, лапчаткой серебристой, одуванчиком лекарственным, шалфеем степным, коровяком фиолетовым и др. Ценозы комплексных солонцеватых и солонцовых типичных степей представлены типчаково-полынными и полынными растительными группировками, получившими развитие на черноземах южных солонцеватых и солонцах черноземных. речных долин. Травостой здесь изрежен, почти полностью отсутствуют ковыли.

В образовании травостоя данного типа доминирует полынь малоцветковая, в травостое участвуют: кермек Гмелина, полынь Лерха, полынь австрийская, кохия стелющаяся, камфоросма Лессинга, рогоплодник песчаный, грудницы шерстистая и голая, прутняк простертый, бескильница расставленная, полынок, солянка татарская, кохия, житняк пустынный, кермек и др.

Лесная растительность Восточного участка занимает всего 1,19 % земель, в том числе на лесозащитные полосы приходится 1,17 %. Лесные полезащитные полосы состоят из березы, осины, липы, клена татарского, ясеня; подлесок – крушина, бересклет и поросль деревьев. Вдоль поймы реки Бердянки и по прилегающим оврагам разбросаны небольшие тополевы колки. Из кустарниковой растительности, расположенной, в основном, по крутым склонам оврагов, балок и русла р. Бердянки, встречаются: карагана кустарниковая, спирея городчатая, миндаль низкий, жимолость татарская, шиповник майский, ольха, черемуха, разные виды ив – ушастая, ломкая, козья. Травостой в лесах сильно изрежен и кормовой ценности не имеет.

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
10							

Проектируемый объект расположен в зоне типчаково-ковыльных степей и на землях промышленности.

Растительные сообщества в пределах участка работ и прилегающей территории характеризуются высокой степенью антропогенной трансформации.

Непосредственно на участке проведения работ виды растений, занесенные в Красную книгу РФ и Оренбургской области, отсутствуют.

Редкие и занесенные в Красную книгу виды растений, приведенные в письме Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 09.11.2021 № НС-12-18/29073 (приложение В), в районе намечаемой деятельности отсутствуют.

3.7 Характеристика животного мира

Животный мир – исторически сложившаяся совокупность животных всей Земли или ее произвольно выбранной части. Животный мир составляют сообщества диких животных, обитающих в естественных условиях на суше, в воде, почве и постоянно или временно населяющих определенную территорию или акваторию. Животные являются составляющей частью органического мира. Многоклеточные животные образуют самую многочисленную группу живых организмов планеты. Ведя свое происхождение от простейших, они претерпели в процессе эволюции существенные преобразования, связанные с усложнением организации.

Согласно ландшафтно-зоогеографическому районированию территория Восточного участка ОНГКМ располагается в Южном сыртовом степном округе Урало-Барабинской степной провинции Евразийско-сибирской зоогеографической области.

Животный мир рассматриваемой территории состоит, в основном, из представителей животного мира открытых пространств (степи) и синантропных видов. Отличительной особенностью этой территории является бедность видового состава, что обусловлено относительным однообразием природных ландшафтов: большую часть описываемого участка занимают агроценозы (пашня). Ряд представителей лесной фауны могут встречаться в лесополосах, расположенных вдоль дорог и по периметру пахотных полей.

Видовой состав животных и птиц открытых пространств разнообразен и включает в себя следующие виды: полевка обыкновенная, суслик большой, хомяк обыкновенный, тушканчик, заяц-русак, сайгак, корсак, ушастый еж, лиса, каменка плясунья, полевая мышь, горlinkка, иволга, сорока, полевой конек, белая и желтая трясогузки, степной жаворонок, обыкновенная овсянка, перепел. Типичные семейства птиц: воробьиные, голубиные, водоплавающие, хищные птицы. К представителям лесной фауны, которых можно встретить в окружающих лесополосах, относятся: вяхирь, горlinkка, пустельга, ушастая сова, иволга, кукушка, дрозд-рябинник, зяблик, сорока, ворона, колонии грачей. Численность этих птиц в гнездовой период незначительна (врановых). Осенью увеличивается число воробьиных, а также хищных птиц. В прибрежных зарослях можно встретить камышевок, лысух, чирков и др. Во время осенних и весенних миграций численность водоплавающих птиц на этих прудах возрастает. На пролете здесь можно встретить уток, гусей, лысух, чомг, морянок и краснозобых казарок. Рептилии представлены: полозом, степной гадюкой, ящерицами. Насекомые – зеленым кузнечиком, степной дыбкой, некоторыми саранчевыми, пчелиными, муравьями, кровососущими комарами. Ихтиофауна: голавль, язь, щука, елец, серебряный карась, обыкновенный пескарь, верховка. Зообентос: личинки комара, ручейников, жуков, стрекоз, олигохетами, моллюсками. Зоопланктон: коловратки, ветвистоусыми и веслоногими ракообразными.

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

В целом, биоценозы рассматриваемой территории сформировались под воздействием хозяйственной деятельности. Естественных биотопов здесь практически не осталось. Первичные природные комплексы давно преобразованы в агроценозы. Значительная часть животного мира представлена синантропными видами, к которым относятся грач, серая ворона, галка, сорока, деревенская ласточка, домовый воробей, сизый голубь, серая крыса, домовая мышь и др. Среди животных, населяющих пашню, преобладают норные грызуны и беспозвоночные, большинство из которых является вредителями сельскохозяйственных растений.

Редкие и занесенные в Красную книгу виды животных, приведенные в письме Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 09.11.2021 № НС-12-18/29073 (приложение В), в районе намечаемой деятельности отсутствуют.

При проведении рекогносцировочного обследования рассматриваемой территории массовых путей миграции диких животных, а также животных охотничьих угодий в районе намечаемой деятельности не обнаружено.

Виды, численность и плотность видов охотничьих животных, обитающих на территории

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		11

Оренбургского муниципального района Оренбургской области приведены в письме Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 19.11.2021 № 12-18/30202 (приложение В).

3.8 Характеристика радиационной обстановки

В целях оценки радиационного состояния территории проектируемого строительства аккредитованной лаборатории радиационного контроля (ЛРК) ООО «Центр радиационной безопасности» (аттестат аккредитации испытательной лаборатории (центра) № RA.RU.21P507 был обследован земельный участок под размещение проектируемого объекта.

Радиационное обследование территории объекта радиационных аномалий не выявило и установило, что:

- показатели радиационной безопасности рассматриваемого участка (МАЭД гамма-излучения; удельная эффективная активность радионуклидов природного (калий-40, радий-226, торий-232) и техногенного (цезий-137) происхождения в пробах почвы) соответствуют требованиям санитарных норм и правил СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности» (ОСПОРБ-99/2010), СанПиН 2.6.1.2800-10 «Гигиенические требования по ограничению облучения населения за счет природных источников ионизирующего излучения», СанПиН 2.6.1.2523-09 «Нормы радиационной безопасности (НРБ-99/2009);
- согласно п.5.2.3 СП 2.6.1.2612-10, п.5.2.3 МУ 2.6.1.2398-08 мощность дозы гамма-излучения не превышает 0,6 мкЗв/ч для территорий, предназначенных под строительство зданий и сооружений производственного назначения, в результате обследования радиационных аномалий не выявлено.

Таким образом, территория обследованного участка застройки пригодна под проектирование и строительство проектируемого объекта.

3.9 Территории природоохранного назначения

На рассматриваемой территории в районе размещения проектируемых объектов к территориям ограниченного природопользования относятся водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы поверхностных водных объектов.

Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы приводятся в соответствии с «Водным кодексом Российской Федерации» № 74-ФЗ, введенным в действие указом Президента Российской Федерации от 3 июня 2006 г., в редакции, действующей с 1 января 2021.

Согласно статьи 65 «Водного Кодекса Российской Федерации» водоохранными зонами являются территории, которые примыкают к береговой линии морей, рек, ручьев, каналов, озер, водохранилищ и на которых 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 растительного и животного мира.

В границах водоохранных зон устанавливаются прибрежные защитные полосы, на территориях которых вводятся дополнительные ограничения хозяйственной и другой деятельности. Ширина водоохранной зоны устанавливается от береговой линии водного объекта.

В границах водоохранных зон запрещается:

- использование сточных вод в целях регулирования плодородия почв;
- размещение кладбищ, скотомогильников, мест захоронения отходов производства и потребления, химических, взрывчатых, токсичных, отравляющих и ядовитых веществ, пунктов захоронения радиоактивных отходов;
- осуществление авиационных мер по борьбе с вредными организмами;
- движение и стоянка транспортных средств (кроме специальных транспортных средств), за исключением их движения по дорогам и стоянки на дорогах и в специально оборудованных местах, имеющих твердое покрытие;
- размещение автозаправочных станций, складов горюче-смазочных материалов (за исключением случаев, если автозаправочные станции, склады горюче-смазочных материалов размещены на территориях портов, судостроительных и судоремонтных организаций, инфраструктуры внутренних водных путей при условии соблюдения требований законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса), станций технического обслуживания, используемых для технического осмотра и ремонта транспортных средств, осуществление мойки транспортных средств;
- размещение специализированных хранилищ пестицидов и агрохимикатов, применение пестицидов и агрохимикатов;
- сброс сточных, в том числе дренажных, вод;
- разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых (за исключением случаев,

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк								Подп.

если разведка и добыча общераспространенных полезных ископаемых осуществляются пользователями недр, осуществляющими разведку и добычу иных видов полезных ископаемых, в границах предоставленных им в соответствии с законодательством Российской Федерации о недрах горных отводов и (или) геологических отводов на основании утвержденного технического проекта.

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

- централизованные системы водоотведения (канализации), централизованные ливневые системы водоотведения;
- сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод в централизованные системы водоотведения (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), если они предназначены для приема таких вод;
- локальные очистные сооружения для очистки сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод), обеспечивающие их очистку исходя из нормативов, установленных в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и настоящего Кодекса;
- сооружения для сбора отходов производства и потребления, а также сооружения и системы для отведения (сброса) сточных вод (в том числе дождевых, талых, инфильтрационных, поливомоечных и дренажных вод) в приемники, изготовленные из водонепроницаемых материалов.

В отношении территорий садоводческих, огороднических или дачных некоммерческих объединений граждан, размещенных в границах водоохраных зон и не оборудованных сооружениями для очистки сточных вод, до момента их оборудования такими сооружениями и (или) подключения к системам допускается применение приемников, изготовленных из водонепроницаемых материалов, предотвращающих поступление загрязняющих веществ, иных веществ и микроорганизмов в окружающую среду.

В границах прибрежных защитных полос наряду с установленными для водоохраных зон ограничениями запрещается:

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

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

В таблице 3.2 приведены данные о величине водоохраных зон (ВОЗ) и прибрежных защитных полос (ПЗП) для рассматриваемых водных объектов.

Таблица 3.2 - Водоохраные зоны и прибрежные полосы

Наименование водотока	Длина водотока, км	Ширина водоохраной зоны (ВОЗ), м	Ширина прибрежной защитной полосы (ПЗП), м
Река Урал	2428	200	200
Река Бердянка	65	200	50
Река Донгуз	95	200	50

Водоохранная зона ручьев в оврагах, а также прудов, сооруженных на них, составляет 50 м и совпадает с прибрежной защитной полосой.

В границах водоохраных зон допускается проектирование, размещение, строительство и 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 в области охраны окружающей среды.

Проектируемые объекты не попадают границы ВОЗ И ПЗП.

3.10 Особо охраняемые природные территории

В соответствии с письмом Минприроды России исх.№ 15-47/10213 от 30.04.2020 г. проектируемый

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист 13
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		

объект не находится и не пересекает границ существующих ООПТ федерального значения, их охранных зон и территорий, зарезервированных под создание новых ООПТ (приложении В).

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

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

Согласно перечню 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» ближайший к району работ ООПТ федерального значения Ботанический сад Оренбургского государственного университета расположен по адресу: г. Оренбург, ул. Терешковой, 134в, на расстоянии ~24 км севернее от проектируемого объекта.

Согласно письму Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 09.11.2021 г. №НС-12-18/29073 на участке проведения работ, расположенному на территории Оренбургского района Оренбургской области, ООПТ областного и местного значения отсутствуют (приложение В).

3.11 Территории ограниченного природопользования

В соответствии с письмом Министерства сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области от 25.11.2021 г. № 01-02-07/5089 и согласно представленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации по объекту, расположенному в Оренбургском районе Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибиреязвенные и другие места захоронения трупов животных на территории объекта и в радиусе 1000 метров отсутствуют (приложение В).

Проектируемый объект расположен за пределами границ СЗЗ иных объектов и предприятий.

Согласно письму Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 22.11.2021 №55-1-3617, на территории, подлежащей хозяйственному освоению в Оренбургском районе Оренбургской области, объекты культурного наследия, включенных в Единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объектов культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют (приложение В).

Территория расположена вне зон охраны и защитных объектов культурного наследия.

В соответствии с письмом Министерства природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области от 26.11.2021 г. №ВГ-12-19/30913 и сведениям ГКУ «Оренбургское лесничество» в границах проектных работ на территории Оренбургского района Оренбургской области, земли лесного фонда, резервные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса отсутствуют (приложение В).

В соответствии с ответом от 19.11.2021 г. №12-19/30202 Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области сообщает, что проектируемый объект расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского района Оренбургской области (приложение В).

На всем протяжении участка работ наблюдаются переходы копытных животных (кабан, косуля). Данная территория является средой обитания объектов животного мира и водных биологических ресурсов.

В соответствии с ответом от 08.11.2021 г. №НС-12-18/28918 Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области сообщает, что на участке проведения работ, расположенном на территории Оренбургского района Оренбургской области, водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют (приложение В).

В соответствии с Единым перечнем коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации №255 от 24 марта 2000 г., а также перечнем коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации №536-р от 17 апреля 2006г., Оренбургская область не является территорией проживания коренных малочисленных народов. Таким образом, территории традиционного природопользования и родовые угодья на территории Оренбургской области отсутствуют.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		14

В соответствии с ответом от 08.11.2021 г. №12-18/28920 Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области на запрос о выдаче справки об отсутствии подземных источников (водозаборов) хозяйственно-питьевого водоснабжения и их зон санитарной охраны с целью выполнения проектной документации, сообщает.

Полномочия по принятию решения об управлении, изменении, прекращении существования зон санитарной охраны источников поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с указом Губернатора Оренбургской области от 24.12.2012 №932-ук, наделено Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. В связи с чем, по данному вопросу следует обратиться в Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области (приложение В).

Согласно ответу от 17.11.2021 г. №ОО-ПФО-12-00-08/4101 Департамент по недропользованию по Приволжскому Федеральному округу сообщается.

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за горницами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 №161, Департамент по недропользованию по ПФО уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки ООО «НефтеСтрой Проект» в отношении объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин №6370» в Оренбургском районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона РФ «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения) (приложение В).

В соответствии с ответом от 22.11.2021 г. №2943-06 ТФГИ по Приволжскому федеральному округу сообщает, что проектируемый объект расположен на лицензионном участке ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ). Для удовлетворения планируемой потребности могут быть использованы подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, а также четвертичных отложений левобережной части долины р.Урал на участке распространения солоноватых подземных вод.

На участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют (приложение В).

В соответствии с ответом от 18.11.2021 г. №СР-06/1331 Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ направляет сведения из государственного водного реестра по реке Донгуз в границах Оренбургской области по формам (приложение В):

- 2.5-гвр «Государственная регистрация»;
- 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;
- 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;
- 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах».

Сведения по формам 2.14-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

В соответствии с ответом от 18.11.2021 г. №СР-06/1332 Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ направляет сведения из государственного водного реестра по реке Бердянка в границах Оренбургской области по формам (приложение В):

- 2.5-гвр «Государственная регистрация»;
- 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;
- 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;
- 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах».


Сведения по формам 2.14-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

В соответствии с ответом от 18.11.2021 г. №СР-06/1333 Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ направляет сведения из государственного водного реестра по реке Урал в границах Оренбургской области по формам (приложение В):

- 2.5-гвр «Государственная регистрация»;
- 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;
- 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;
- 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования».

Сведения по формам 3.2-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		15

В соответствии с письмом от 11.11.2021 №1317 Администрации муниципального образования Экспериментальный Сельсовет Оренбургского района Оренбургской области и письмом от 24.12.2021 №1-2/4971 Администрации муниципального образования Оренбургского района Оренбургской области сообщает (приложение В):

- об отсутствии в районе проведения работ особо охраняемых природных территорий;
- об отсутствии в районе проведения работ поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- об отсутствии в районе проведения работ организованных и не организованных свалок;
- о наличии в районе проведения работ ценных и особо ценных сельскохозяйственных угодий (Указ губернатора Оренбургской области от 30.07.2013 № 755-ук «О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области»;
- об отсутствии в районе проведения работ защитных лесов на землях, не отнесенных к землям земного фонда;
- об отсутствии в районе проведения работ рекреационных зон, кладбищ, приаэродромных территорий, территорий традиционного пользования и родовых угодий, водно-болотных и орнитологических территорий, санитарно-защитных зон (санитарных разрывов) (приложение В).

Согласно Указу губернатора Оренбургской области от 30.07.2013 № 755-ук «О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области» в Оренбургском районе имеются ценные и особо ценные сельскохозяйственные угодья, однако, кадастровые номера земельных участков проектируемых сооружений, не попадает в перечень земельных участков относящихся ценным и особо ценным сельскохозяйственным угодьям (приложение В).

В соответствии с ответом от 25.10.2021 г. №07/08-46-934 Министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области на обращение о предоставлении информации по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» сообщаем, что согласно требованиям ст. 18 Федерального закона от 30.03.1999 №52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» границы и режимы зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах испрашиваемого участка на утверждение в министерство не поступали (приложение В).

Таким образом, проектируемый объект «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» не попадает и не пересекает зоны с особыми условиями использования территории.

3.12 Социально-экономические условия

Оренбургский район занимает выгодное положение, так как его территория примыкает к областному центру. Территория района практически во всех направлениях пересекается железными и автомобильными дорогами. Протяженность автодорог общего пользования составляет 554 км, дорог с твердым покрытием - 551 км, с усовершенствованным – 512 км.


В Оренбургском районе 68 населённых пунктов в составе 31 сельского поселения. Населенные пункты рассматриваемого района имеют достаточно развитую социальную сферу.

Район располагает богатыми природными ресурсами и полезными ископаемыми. Природные ресурсы представлены, прежде всего, газоконденсатными и нефтяными месторождениями.

Ведущей отраслью экономики является сельское хозяйство. Специализация в сельском хозяйстве – производство зерновых и мясомолочной продукции. Главными культурами возделывания являются яровая пшеница и яровой ячмень, немалый удельный вес занимают и озимые зерновые.

Плотность населения Оренбурга составляет 645.82 чел./км². Численность мужского населения - 252 906 человек. Численность женского населения - 302 514 человек. Данные о численности населения города Оренбург (Россия) собраны из официальных переписей населения и открытых источников информации.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		16

4 Общая характеристика проектируемого объекта

Проектируемый куст скважин является объектом для непрерывного сбора нефти и дальнейшей транспортировки на существующие технологические линии УПНГ ВУ ОНГКМ.

Согласно общей принципиальной технологической схеме, обустройство скважин предполагает сбор продукции скважины по однострунной герметизированной системе сбора.

Продукция скважины – газообразные углеводороды – добывается из недр земли и какой-либо переработке не подвергается.

Метод добычи скважинной продукции – фонтанный.

В объемы проектирования входят следующие Этапы по проекту:

1 этап строительства - ВЛ-6кВ до КТП 6/0,4 кВ куста К-6370:

- КТП 6/0,4 кВ куста К-6370;
- ВЛ-6кВ до КТП 6/0,4 кВ куста К-6370;

2 этап строительства - Скважина №1 К-6370 (линейная часть):

- Выкидной нефтепровод от скважины №1 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 куста К-6370;
- ГРГГ К-6370;

Нефтесборный коллектор от ПСМ К-6370 до точки подключения в нефтесборный коллектор от К-49 до К-48;

• Газоингибиторопровод от точки подключения в газоингибиторопровод от К-48 до К-49 до ГРГГ К-6370;

- Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до АГЗУ К-49;

3 этап строительства - Скважина №1 К-6370 (обустройство):

- Обустройство скважины №1 куста К-6370;

4 этап строительства - Скважина №2 К-6370 (линейная часть):

- Выкидной нефтепровод от скважины №2 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 куста К-6370;

5 этап строительства - Скважина №2 К-6370 (обустройство):

- Обустройство скважины №3 куста К-6370;

6 этап строительства - Скважина №3 К-6370 (линейная часть):

- Выкидной нефтепровод от скважины №3 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 куста К-6370;

7 этап строительства - Скважина №3 К-6370 (обустройство):

- Обустройство скважины №3 куста К-6370;

8 этап строительства - Скважина №4 К-6370 (линейная часть):

- Выкидной нефтепровод от скважины №4 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 куста К-6370;

9 этап строительства - Скважина №4 К-6370 (обустройство):

- Обустройство скважины №4 куста К-6370;

10 этап строительства - Скважина №5 К-6370 (линейная часть):

- Выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 куста К-6370;

11 этап строительства - Скважина №5 К-6370 (обустройство):

- Обустройство скважины №5 куста К-6370;

12 этап строительства - УДХ К-6370:

- УДХ К-6370;

13 этап строительства - ПСМ К-6370:

- ПСМ К-6370;

14 этап строительства - АГЗУ К-6370:

- АГЗУ К-6370;

• Замерной трубопровод от точки подключения в замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до АГЗУ К-49 до АГЗУ К-6370;

15 этап строительства - АСУРГ (скважина №1 К-6370):

- АСУРГ (скважина №1 К-6370);


16 этап строительства - АСУРГ (скважина №2 К-6370):

- АСУРГ (скважина №2 К-6370);

17 этап строительства - АСУРГ (скважина №3 К-6370):

- АСУРГ (скважина №3 К-6370);

18 этап строительства - АСУРГ (скважина №4 К-6370):

Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата	Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.	1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
																17

- ПСМ К-6370;
- 14 этап строительства:
- Площадка АГЗУ (технологический блок).
- 20 этап строительства:
- Площадка СУДР (скважины №1 К-6370).
- 21 этап строительства:
- Площадка СУДР (скважины №2 К-6370).
- 22 этап строительства:
- Площадка СУДР (скважины №3 К-6370).
- 23 этап строительства:
- Площадка СУДР (скважины №4 К-6370).
- 24 этап строительства:
- Площадка СУДР (скважины №5 К-6370).

К проектируемому кусту предусматривается подъезд от существующих полевых дорог.

Устья эксплуатационных нефтяных скважин оборудуются нефтепромысловой фонтанной арматурой в коррозионностойком исполнении, оснащенной дросселем с ручным приводом, с помощью которого в соответствии с режимом эксплуатации выставляется рабочее давление на устье скважины. Фонтанная арматура необходима для пуска и остановки скважин, обеспечивает возможность их исследования и ремонт. Проектом предусмотрено ограждение приустьевых площадок и обслуживающих площадок под фонтанную арматуру. По периметру площадок куста скважин предусмотрено земляное обвалование высотой 1,0 м.

Рабочим агентом при газлифтной эксплуатации скважины служит нефтяной отсепарированный газ. Газ от существующего трубопровода по проектируемой газлифтной линии поступает на БРГГ куста. После чего распределяется и по проектируемым газовым линиям и поступает на каждую скважину.

Арматура предусмотрена фланцевая равнопроходная стальная с ручным приводом, класс герметичности А по ГОСТ 9544-2015, установка надземная.

Для замера дебита скважин по нефти и газу предусмотрена автоматизированная групповая замерная установка АГЗУ и ПСМ.

Для защиты выкидных линий и газоингибиторопроводов от коррозии предусмотрена подача ингибитора коррозии в затрубное пространство скважин, а также на площадках проектируемых скважин предусмотрено место для установки скважинных установок дозирования реагентов (СУДР).

Для защиты оборудования скважин, устьевой обвязки и надземных участков выкидных линий от АСПО производится периодическое дозирование ингибитора парафиноотложений в затрубное пространство от установка дозирования химреагента (УДХ).

Для разделения и переключения потоков жидкости, а также для обеспечения безаварийной работы трубопроводов проектом предусмотрена установка запорной арматуры.

Принятая трубопроводная арматура поставляется комплектно с ответными фланцами и крепежом на основании опросных листов, содержащих полную информацию о термобарических параметрах и физико-химических свойствах среды, о марке стали, о диаметре трубопровода (на которой устанавливается арматура), а также о комплектности поставки (в т.ч. тип привода с требованиями по взрывозащищенности).

Технологические трубопроводы по ТТТ-01.02.04-01, версия 2.0 (труба б/ш 3 168x10 К42 НП, труба б/ш 3 168x10 К42 (нефтеборный коллектор – технологический участок нефтепровода входящий в состав ПСМ К-6370), труба б/ш 3 114x8 К42 НП, труба б/ш 3 114x8 К42 (газоингибиторопровод – технологический участок входящий в состав ГРГГ К-6370), труба б/ш 3 114x8 К42 НП, труба б/ш 3 114x8 К42 (выкидные нефтепроводы - технологические участки нефтепроводов входящий в состав ПСМ К-6370, а так же технологические участки входящие в обвязку скважин, замерная линия-технологический участок входящий в состав АГЗУ К-6370), труба б/ш 3 57x6 К42 НП, труба б/ш 3 57x6 К42 (газоингибиторопроводы – технологические участки входящие в состав ГРГГ К-6370 и в состав обвязки скважин, дренажные трубопроводы – технологические участки входящие в состав АГЗУ К-6370 и УДХ К-6370), труба б/ш 3 32x5 К42 (реагентопроводы)) изготавливаются из стальных бесшовных горячедеформированных труб, с наружным двухслойным изолирующим полимерным покрытием по ТУ 1390-021-43826012-01. Материал исполнения – сталь 20.

Соединительные детали трубопроводов должны соответствовать требованиям ТТТ-01.02.04-02.

Краткое описание технологической схемы:

Проектом принята напорная герметизированная система сбора продукции добывающих скважин. Водогазонефтяная жидкость со скважин куста К-6370 ВУ ОНГКМ по проектируемым выкидным линиям Ду100 поступает на вновь проектируемую ПСМ К-6370.

Далее водогазонефтяная жидкость совместным потоком по нефтеборному коллектору Ду150 поступает в существующую систему сбора. После ПСМ часть потока идет на замер в АГЗУ К-6370, либо через существующий БПС-1 в АГЗУ К-49, другая часть потока водогазонефтяной жидкости по нефтеборному коллектору Ду 150 поступает в существующую систему сбора.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
ВУ0-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001					Лист
					19

6 Оценка воздействия на окружающую среду намечаемой хозяйственной деятельности

6.1 Оценка воздействия на атмосферный воздух

6.1.1 Период строительства

Воздействие на атмосферный воздух в период строительства объекта:

- нулевой вариант не предусматривает строительства проектируемого объекта, вследствие чего, выбросы по нулевому варианту в период проведения строительных работ отсутствуют;
- рекомендуемый вариант оказывает воздействие на атмосферный воздух при строительстве объекта, ограниченное сроком проведения строительно-монтажных работ.

На этапе строительства проектируемого объекта негативное воздействие на атмосферный воздух будут оказывать следующие виды работ:

- работа автомобильного транспорта;
- работа дорожно-строительной техники;
- сварочные работы;
- земляные работы;
- лакокрасочные работы
- работа дизельной установки;
- заправка строительной техники.

Потребность в основных строительных машинах и механизмах и продолжительность работ определена на основании физических объемов работ, эксплуатационной производительности машин и механизмов и принятых темпов проведения работ. Продолжительность строительства проектируемых объектов принята в соответствии с данными раздела 5 «Проект организации строительства» (ВУО-ПКС.К6370-П-ПОС.00.00) данной проектной документации.

Определение количества выбросов от земляных работ предусматривает расчет выбросов от разработки грунта и расчет выбросов от устройства покрытия площадок (щебень, гравий).

Проведение строительно-монтажных работ осуществляется на строительной площадке, которая включает в себя следующие источники выбросов:

- земляные работы (ист. 6501);
- лакокрасочные работы (ист. 6502);
- сварочные работы (ист. 6503);
- работа дизель-генераторной установки (ист. 6504);
- заправка автотранспорта и спецтехники (ист. 6505);
- работа автотранспорта и спецтехника (ист. 6506).

Источниками выделения являются: разработка грунта, устройство покрытия площадных объектов, лакокрасочные работы, сварочные работы, заправка грузового автотранспорта и спецтехники дизельным топливом, заправка грузового автотранспорта и спецтехники мазутом, заправка грузового автотранспорта и спецтехники маслом, работа двигателей грузового автотранспорта, работа двигателей спецтехники.

Строительство проектируемых объектов осуществляется не одновременно.

Расход материалов, а также количество единиц автотранспорта и спецтехники представлены по тексту каждого расчета в приложении Д ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

Определение количества выбросов загрязняющих веществ проведено расчетным путем по удельным показателям с использованием утвержденных методик, указанных по тексту каждого расчета в приложении Д ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых за весь период проведения строительных работ, представлен в таблице 6.1, с учетом этапности строительства – в таблице 6.2. Обоснование результатов расчетов выбросов загрязняющих веществ приводится в приложении Д.

Параметры выбросов источников по каждому виду работ, включая количественные характеристики по веществам, систематизированы программным комплексом «ПДВ-Эколог» (версия 4.0) и представлены в таблице 6.3.

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	22	

Таблица 6.1 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	ПДК с/с	0,040000	3	0,0053650	0,120275
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	ПДК м/р	0,010000	2	0,0000725	0,002138
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	ПДК м/р	0,200000	3	0,1441579	18,54981
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	ПДК м/р	0,400000	3	0,0234257	3,014358
0328	Углерод (Пигмент черный)	ПДК м/р	0,150000	3	0,0122379	2,493935
0330	Сера диоксид	ПДК м/р	0,500000	3	0,0189657	1,958807
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид	ПДК м/р	0,008000	2	0,0000017	0,000022
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	ПДК м/р	5,000000	4	0,1489367	15,87808
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор:/ гидрофто	ПДК м/р	0,020000	2	0,0000176	0,000496
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, к	ПДК м/р	0,200000	2	0,0000775	0,002209
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000000	4	0,0654143	0,019678
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000000	3	0,0241763	0,007265
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтил	ПДК м/р	1,500000	4	0,0024167	0,000738
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300000	2	0,0022233	0,000665
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0027028	0,017947
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600000	3	0,0031310	0,005044
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	ПДК м/р	0,020000	3	0,0000580	1,96E-05
0703	Бенз/а/пирен	ПДК с/с	0,000001	1	0,0000002	3,08E-06
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	ПДК м/р	0,100000	3	0,0000538	0,000226
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	ПДК м/р	0,100000	4	0,0002000	0,000859
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	ПДК м/р	0,050000	2	0,0025000	0,033445
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	ПДК м/р	0,350000	4	0,0004333	0,001846
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	ПДК м/р	5,000000	4	0,0020780	0,012403
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	ОБУВ	1,200000		0,0620664	4,822627
2752	Уайт-спирит	ОБУВ	1,000000		0,0002153	0,000942
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	ПДК м/р	1,000000	4	0,0006239	0,008580
2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	ПДК м/р	0,300000	3	0,1680552	0,827551
2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	ПДК м/р	0,500000	3	0,1813333	0,073573
Всего веществ : 28					0,8709400	47,85356
в том числе твердых : 7					0,3671416	3,519681
жидких/газообразных : 21					0,5037984	44,33385
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

23

Таблица 6.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве (по этапам)

Код	Вещество Наименование	Выброс вещества																	
		1 этап		2 этап		3 этап		4 этап		5 этап		6 этап		7 этап		8 этап		9 этап	
		г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0053650	0,017791	0,0014800	0,001305	0,0053650	0,017791	0,0014800	0,001305	0,0053650	0,017791	0,0014800	0,001305	0,0053650	0,017791
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000725	0,000298	0,0000200	0,000027	0,0000725	0,000298	0,0000200	0,000027	0,0000725	0,000298	0,0000200	0,000027	0,0000725	0,000298
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1441579	1,689041	0,1426179	0,421025	0,1441579	1,689041	0,1426179	0,421025	0,1441579	1,689041	0,1426179	0,421025	0,1441579	1,689041
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0234257	0,274470	0,0231754	0,068417	0,0234257	0,274470	0,0231754	0,068417	0,0234257	0,274470	0,0231754	0,068417	0,0234257	0,274470
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,226723	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,226723	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,226723	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,226723
0330	Сера диоксид	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,178075	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,178075	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,178075	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,178075
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	0,000002	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	0,000002	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	0,000002	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	0,000002
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1489367	1,446953	0,1470292	0,360138	0,1489367	1,446953	0,1470292	0,360138	0,1489367	1,446953	0,1470292	0,360138	0,1489367	1,446953
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ гидрофто	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000176	0,000056	0,0000117	0,000009	0,0000176	0,000056	0,0000117	0,000009	0,0000176	0,000056	0,0000117	0,000009	0,0000176	0,000056
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид,к	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000775	0,000245	0,0000517	0,000041	0,0000775	0,000245	0,0000517	0,000041	0,0000775	0,000245	0,0000517	0,000041	0,0000775	0,000245
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,001790	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,001790	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,001790	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,001790
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000661	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000661	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000661	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000661
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен) этил	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000066	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000066	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000066	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000066
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000061	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000061	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000061	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000061
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0027028	0,001991	0,0019378	0,000333	0,0027028	0,001991	0,0019378	0,000333	0,0027028	0,001991	0,0019378	0,000333	0,0027028	0,001991
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0031310	0,000548	0,0027866	0,000096	0,0031310	0,000548	0,0027866	0,000096	0,0031310	0,000548	0,0027866	0,000096	0,0031310	0,000548
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	0,000002	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	0,000002	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	0,000002	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	0,000002
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	2,79e-07	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	2,79e-07	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	2,79e-07	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	2,79e-07
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000538	0,000026	0,0000368	0,000004	0,0000538	0,000026	0,0000368	0,000004	0,0000538	0,000026	0,0000368	0,000004	0,0000538	0,000026
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0002000	0,000095	0,0001333	0,000016	0,0002000	0,000095	0,0001333	0,000016	0,0002000	0,000095	0,0001333	0,000016	0,0002000	0,000095
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксметан, метиленоксид)	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,003041	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,003041	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,003041	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,003041
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0004333	0,000206	0,0002889	0,000034	0,0004333	0,000206	0,0002889	0,000034	0,0004333	0,000206	0,0002889	0,000034	0,0004333	0,000206
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,001127	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,001127	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,001127	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,001127
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,438431	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,438431	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,438431	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,438431
2752	Уайт-спирит	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0002153	0,000102	0,0001473	0,000018	0,0002153	0,000102	0,0001473	0,000018	0,0002153	0,000102	0,0001473	0,000018	0,0002153	0,000102
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000780	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000780	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000780	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000780
2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,1680552	0,075251	0,0840302	0,018804	0,1680552	0,075251	0,0840302	0,018804	0,1680552	0,075251	0,0840302	0,018804	0,1680552	0,075251
2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,006689	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,006689	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,006689	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,006689
Всего веществ :		0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,8709400	4,364521	0,7778425	1,084623	0,8709400	4,364521	0,7778425	1,084623	0,8709400	4,364521	0,7778425	1,084623	0,8709400	4,364521
в том числе твердых		0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,3671416	0,326997	0,2791533	0,078529	0,3671416	0,326997	0,2791533	0,078529	0,3671416	0,326997	0,2791533	0,078529	0,3671416	0,326997
жидких/газообразных :		0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,5037984	4,037524	0,4986892	1,006093	0,5037984	4,037524	0,4986892	1,006093	0,5037984	4,037524	0,4986892	1,006093	0,5037984	4,037524

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
25

Таблица 6.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве (по этапам) (продолжение)

Код	Вещество Наименование	Выброс вещества																	
		10 этап		11 этап		12 этап		13 этап		14 этап		15 этап		16 этап		17 этап		18 этап	
		г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0014800	0,001305	0,0053650	0,017791	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000200	0,000027	0,0000725	0,000298	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1426179	0,421025	0,1441579	1,689041	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0231754	0,068417	0,0234257	0,274470	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,226723	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680
0330	Сера диоксид	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,178075	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	0,000002	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1470292	0,360138	0,1489367	1,446953	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: гидрофто	0,0000117	0,000009	0,0000176	0,000056	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009
0344	Фториды неорганические плохо растворимые (алюминия фторид,к	0,0000517	0,000041	0,0000775	0,000245	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,001790	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000661	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000066	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017
0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000061	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0019378	0,000333	0,0027028	0,001991	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0027866	0,000096	0,0031310	0,000548	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	0,000002	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	2,79e-07	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000368	0,000004	0,0000538	0,000026	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0001333	0,000016	0,0002000	0,000095	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,003041	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0002889	0,000034	0,0004333	0,000206	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,001127	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,438431	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603
2752	Уайт-спирит	0,0001473	0,000018	0,0002153	0,000102	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000780	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195
2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0840302	0,018804	0,1680552	0,075251	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804
2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,006689	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672
Всего веществ :		0,7778425	1,084623	0,8709400	4,364521	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623
в том числе твердых		0,2791533	0,078529	0,3671416	0,326997	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529
жидких/газообразных :		0,4986892	1,006093	0,5037984	4,037524	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Таблица 6.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве (по этапам) (продолжение)

Вещество		Выброс вещества																	
		19 этап		20 этап		21 этап		22 этап		23 этап		24 этап		25 этап		26 этап		27 этап	
Код	Наименование	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680
0330	Сера диоксид	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый,дигидросульфид, гидросульфид	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: гидрофто	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,к	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтил	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017
0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (Метилтолуол)	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603
2752	Уайт-спирит	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195
2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804
2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672
Всего веществ :		0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623
в том числе твердых		0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529
жидких/газообразных :		0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Таблица 6.2 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве (по этапам) (продолжение)

Вещество		Выброс вещества			
Код	Наименование	28 этап		29 этап	
		г/с	т/период	г/с	т/период
0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0014800	0,001305	0,0014800	0,001305
0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000200	0,000027	0,0000200	0,000027
0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1426179	0,421025	0,1426179	0,421025
0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0231754	0,068417	0,0231754	0,068417
0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0122379	0,056680	0,0122379	0,056680
0330	Сера диоксид	0,0189657	0,044518	0,0189657	0,044518
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый,дигидросульфид, гидросульфид	0,0000017	5,00e-07	0,0000017	5,00e-07
0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1470292	0,360138	0,1470292	0,360138
0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: гидрофто	0,0000117	0,000009	0,0000117	0,000009
0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,к	0,0000517	0,000041	0,0000517	0,000041
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,000447	0,0654143	0,000447
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000165	0,0241763	0,000165
0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтил	0,0024167	0,000017	0,0024167	0,000017
0602	Бензол (Циклогексатриен; Фенилгидрид)	0,0022233	0,000015	0,0022233	0,000015
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0019378	0,000333	0,0019378	0,000333
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0027866	0,000096	0,0027866	0,000096
0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	4,00e-07	0,0000580	4,00e-07
0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,00e-08	0,0000002	7,00e-08
1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000368	0,000004	0,0000368	0,000004
1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0001333	0,000016	0,0001333	0,000016
1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000760	0,0025000	0,000760
1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0002889	0,000034	0,0002889	0,000034
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,000282	0,0020780	0,000282
2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0620664	0,109603	0,0620664	0,109603
2752	Уайт-спирит	0,0001473	0,000018	0,0001473	0,000018
2754	Алканы C12-19 (в пересчете на С)	0,0006239	0,000195	0,0006239	0,000195
2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0840302	0,018804	0,0840302	0,018804
2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,001672	0,1813333	0,001672
Всего веществ :		0,7778425	1,084623	0,7778425	1,084623
в том числе твердых		0,2791533	0,078529	0,2791533	0,078529
жидких/газообразных :		0,4986892	1,006093	0,4986892	1,006093

Таблица 6.3 – Параметры источников выбросов в период проведения строительных работ

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период	
1, 2, 4, 6, 8, 10, 12-29 этапы строительства																		
1 Земляные работы	1 Разработка грунта	01 Разработка грунта	Неорганизованный выброс	6501	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0840083	0,018787	
	2 Устройство щебеночного покрытия	02 Устройство покрытия площадных												2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,001672	
2 Лакокрасочные работы	1 Лакокрасочные работы	01 Лакокрасочные работы	Неорганизованный выброс	6502	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0016575	0,000331	
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0006889	0,000082	
														1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000368	0,000004	
														1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0001333	0,000016	
														1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0002889	0,000034	
														2752	Уайт-спирит	0,0001473	0,000018	
3 Сварочные работы	1 Сварочные работы	01 Сварочные работы	Неорганизованный выброс	6503	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0014800	0,001305	
														0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000200	0,000027	
														0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0005867	0,000480	

Взам. инв. №

Подл. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
28

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0000953	0,000078
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0007267	0,000741
														0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: гидрофто	0,0000117	0,000009
														0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,к	0,0000517	0,000041
														2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0000219	0,000017
4 Дизель-генераторная установка (ДЭС)	1 Дизель-генераторная установка (ДЭС)	01 Сжигание топлива	Неорганизованный выброс	6504	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1373334	0,043585
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,007083
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,003801
														0330	Сера диоксид	0,0183333	0,005702
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	0,038010
														0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	7,00e-08
														1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,000760
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,019005
5 Заправка автотранспорта и спецтехники	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	01 Заправка грузового автотранспорта и спец	Неорганизованный выброс	6505	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид	0,0000017	5,00e-07
	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	02 Заправка грузового автотранспорта и спец												0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,000447
	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	03 Заправка грузового автотранспорта и спец												0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000165
														0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилэтил	0,0024167	0,000017
														0602	Бензол (Циклогекса триен; фенилгидрид)	0,0022233	0,000015
														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0002803	0,000002
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0020977	0,000014
														0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	4,00e-07
														2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0006239	0,000195
6 Автотранспорт и спецтехника	1 Автотранспорт и спецтехника	01 Работа грузового автотранспорт	Неорганизованный выброс	6506	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0046978	0,376960
	1 Автотранспорт и спецтехника	02 Работа спецтехники												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0007634	0,061256
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005712	0,052879
														0330	Сера диоксид	0,0006324	0,038816
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0263025	0,321387
														2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,000282
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0020664	0,090598

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период	
3, 5, 7, 9, 11 этапы строительства																		
1 Земляные работы	1 Разработка грунта	01 Разработка грунта	Неорганизованный выброс	6501	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,1680223	0,075147	
	2 Устройство щебеночного покрытия	02 Устройство покрытия площадных												2909	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:ниже 20% д	0,1813333	0,006689	
2 Лакокрасочные работы	1 Лакокрасочные работы	01 Лакокрасочные работы	Неорганизованный выброс	6502	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0024225	0,001983	
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0010333	0,000491	
														1042	Бутан-1-ол (Бутиловый спирт)	0,0000538	0,000026	
														1210	Бутилацетат (Бутиловый эфир уксусной кислоты)	0,0002000	0,000095	
														1401	Пропан-2-он (Диметилкетон; диметилформальдегид)	0,0004333	0,000206	
														2752	Уайт-спирит	0,0002153	0,000102	
3 Сварочные работы	1 Сварочные работы	01 Сварочные работы	Неорганизованный выброс	6503	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0123	диЖелезо триоксид, (железа оксид)/в пересчете на железо/ (Желез	0,0053650	0,017791	
														0143	Марганец и его соединения/в пересчете на марганец (IV) оксид/	0,0000725	0,000298	
														0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0021267	0,006826	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0003456	0,001110	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0026342	0,009334	
														0342	Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/: гидрофто	0,0000176	0,000056	
														0344	Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид,к	0,0000775	0,000245	
														2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,0000329	0,000104	
4 Дизель-генераторная установка (ДЭС)	1 Дизель-генераторная установка (ДЭС)	01 Сжигание топлива	Неорганизованный выброс	6504	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,1373334	0,174374	
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0223167	0,028336	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0116667	0,015207	
														0330	Сера диоксид	0,0183333	0,022811	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1200000	0,152070	
														0703	Бенз/а/пирен	0,0000002	2,79e-07	
														1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0025000	0,003041	
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0600000	0,076035	
5 Заправка автотранспорта и спецтехники	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	01 Заправка грузового автотранспорта и спец	Неорганизованный выброс	6505	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый,дигидросульфид, гидросульфид	0,0000017	0,000002	
	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	02 Заправка грузового автотранспорта и спец												0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0654143	0,001790	
	1 Заправка автотранспорта и спецтехники	03 Заправка грузового автотранспорта и спец												0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0241763	0,000661	
														0501	Пентилены (амилены - смесь изомеров) (альфа-п-Амилен; пропилен)	0,0024167	0,000066	

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
30

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса		Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м ³ /с)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/период
														0602	Бензол (Циклогексаatriен; фенилгидрид)	0,0022233	0,000061
														0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0002803	0,000008
														0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0020977	0,000057
														0627	Этилбензол (Фенилэтан)	0,0000580	0,000002
														2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	0,0006239	0,000780
6 Автотранспорт и спецтехника	1 Автотранспорт и спецтехника	01 Работа грузового автотранспорт	Неорганизованный выброс	6506	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0046978	1,507841
	1 Автотранспорт и спецтехника	02 Работа спецтехники												0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0007634	0,245024
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,0005712	0,211516
														0330	Сера диоксид	0,0006324	0,155264
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,0263025	1,285549
														2704	Бензин (нефтяной, малосернистый)/в пересчете на углерод/	0,0020780	0,001127
														2732	Керосин (Керосин прямой перегонки; керосин дезодорированный)	0,0020664	0,362396
1 Земляные работы	1 Разработка грунта	01 Разработка грунта	Неорганизованный выброс	6501	5,00				1668	6109	1688	6052	50,0	2908	Пыль неорганическая: содержащая двуокись кремния, в %:70-20% дву	0,1680223	0,075147
Аварийная ситуация																	
1 Аварийная ситуация	1 Испарение пятна разлива ДТ	01 Испарение пятна пролива ДТ	Неорганизованный выброс	6111	2,00				1668	6109	1688	6052	40,0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0109318	0,000567
														2754	Алканы C12-19 (в пересчете на C)	3,8932682	0,202095
1 Аварийная ситуация	2 Пожар пятна разлива ДТ	01 Пожар пятна пролива ДТ	Неорганизованный выброс	6112	2,48				1670	6109	1671	6109	0,44	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,5103409	0,005512
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0829304	0,000896
														0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, циан)	0,0244416	0,000264
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,3152968	0,003405
														0330	Сера диоксид	0,1148756	0,001241
														0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0244416	0,000264
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,1735355	0,001874
														1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0268858	0,000290
														1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0879898	0,000950

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
31

Вещества, входящие в состав выброса, при совместном присутствии в атмосфере образуют следующие группы суммации: 6035 (сероводород и формальдегид); 6043 (серы диоксид и сероводород); 6053 (фториды газообразные, фториды плохо растворимые); 6204 (азота диоксид, серы диоксид); 6205 (серы диоксид и фтористый водород).

Количество валового выброса за период строительства составит 47,85356 т/период (0,8709400г/сек).

Расчеты выбросов загрязняющих веществ выполнены в соответствии с действующими методиками.

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при строительстве проектируемого объекта на атмосферный воздух выполнена на основании расчета рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы с учетом фоновых концентраций. Расчетами рассеивания определены уровни воздействия в атмосферном воздухе в период строительства.

В настоящей проектной документации расчеты загрязнения атмосферы проведены для получения информации о возможных максимальных концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе в период проведения строительных работ.

Для проведения оценки воздействия на атмосферный воздух проектируемого объекта в период строительства приняты точки на границе санитарно-защитной зоны куста и на границе ближайшей жилой зоны.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый проектируемым объектом на период строительства, представлен в таблице 6.4.


Таблица 6.4 – Анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

код	наименование	Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)		Фоновое загрязнение (доли ПДК) (в границах жилой зоны)	Вклад проектируемых источников (доли ПДК)
			на границе СЗЗ	на границе ближайшей жилой зоны		
Период строительства						
0123	диЖелезо триоксид	5	0,0042	-	-	0,0042
		10	-	1,80*10-5	-	1,80*10-5
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	5	0,3304	-	0,1500	0,1804
		10	-	0,1526	0,1500	0,0026
0304	Азота оксид (Азот (II) оксид)	5	0,0572	-	0,0425	0,0147
		10	-	0,0427	0,0425	0,0002
0328	Углерод черный (Сажа)	5	0,0520	-	0,0267	0,0253
		10	-	0,0268	0,0267	0,0001
0330	Серы диоксид	5	0,0235	-	0,0140	0,0095
		10	-	0,0141	0,0140	0,0001
0337	Углерод оксид	5	0,1975	-	0,1900	0,0075
		10	-	0,1901	0,1900	0,0001
0703	Бенз/а/пирен	5	0,0067	-	-	0,0067
		10	-	2,92*10-5	-	2,92*10-5
1325	Формальдегид	5	0,0125	-	-	0,0125
		10	-	0,0002	-	0,0002
2732	Керосин	5	0,0129	-	-	0,0129
		10	-	0,0002	-	0,0002
2908	Пыль неорганическая: 70-20% SiO2	5	0,1738	-	-	0,1738
		10	-	0,0008	-	0,0008
2909	Пыль неорганическая: до 20% SiO2	5	0,1125	-	-	0,1125
		10	-	0,0005	-	0,0005
6035	Группа суммации: сероводород, формальдегид	5	0,0126	-	-	0,0126
		10	-	0,0002	-	0,0002
6043	Группа суммации: серы диоксид и сероводород	5	0,3985	-	0,3890	0,0095
		10	-	0,3891	0,3890	0,0001
6204	Группа суммации: серы диоксид, азота диоксид	5	0,2212	-	0,1025	0,1187
		10	-	0,1042	0,1025	0,0017

Анализ полученных результатов расчетов рассеивания приземных концентраций в атмосферном воздухе показал, что уровень загрязнения от источников выбросов производства строительных работ и эксплуатации с учетом фонового загрязнения не превышает уровня 1ПДК/ОБУВ ни по одному из веществ, входящих в состав выбросов объекта строительства (приложение Ж ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00).

Уровень воздействия на окружающую среду, создаваемый выбросами загрязняющих веществ в

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист 32
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

период строительства проектируемого объекта, не нарушает экологические ограничения, регламентирующие воздействие загрязняющих веществ, рассеивающихся в атмосфере, на компоненты окружающей среды.

Уровень воздействия от аварийного режима оценивался на границах населенных пунктов. Анализ полученных результатов расчета рассеивания приземных концентраций в атмосферном воздухе показал, что уровень загрязнения от источников выбросов с учетом фоновое загрязнение не превышает уровня 1ПДК/ОБУВ ни по одному из веществ, входящих в состав выбросов.

Таким образом, проведение проектируемых работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе.

6.1.2 Период эксплуатации

Воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта:

- нулевой вариант не предусматривает эксплуатации проектируемого объекта, вследствие чего, воздействие на атмосферный воздух отсутствует;
- рекомендуемый вариант отражает воздействие на окружающую среду проектируемой мощностью.

На основании задания на проектирование, объемов прокачки нефти, компонентных составов поступающего потока определено общее количество загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух от проектируемых объектов.

Проектируемые сооружения в период эксплуатации являются источниками неорганизованных выбросов в атмосферу.

К неорганизованным источникам относятся:

2 этап строительства:

- технологическая обвязка площадки ГРГГ (ист. 6001);

3 этап строительства:

- технологическая обвязка нефтедобывающей скважины №1 (ист. 6002).

5 этап строительства:

- технологическая обвязка нефтедобывающей скважины №2 (ист. 6003);

7 этап строительства:

- технологическая обвязка нефтедобывающей скважины №3 (ист. 6004);

9 этап строительства:

- технологическая обвязка нефтедобывающей скважины №4 (ист. 6005);

11 этап строительства:

- технологическая обвязка нефтедобывающей скважины №5 (ист. 6006);

13 этап строительства:

- технологическая обвязка ПСМ (ист. 6007);

20 этап строительства:

- технологическая обвязка СУДР (скв №1) (ист. 6008);

21 этап строительства:

- технологическая обвязка СУДР (скв №2) (ист. 6009);

22 этап строительства:

- технологическая обвязка СУДР (скв №3) (ист. 6010);

23 этап строительства:

- технологическая обвязка СУДР (скв №4) (ист. 6011);

24 этап строительства:

- технологическая обвязка СУДР (скв №5) (ист. 6012).

К источникам выделения относятся: утечки летучей части углеводородов через неплотности оборудования. Неорганизованные источники рассматриваются площадной моделью.

К организованным источникам относятся:

12 этап строительства:

- венттруба УДХ (ист. 0001);

14 этап строительства:

- венттруба АГЗУ (ист. 0002).

К источникам выделения относятся: утечки летучей части углеводородов и химреагента через неплотности оборудования.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых при эксплуатации оборудования в регламентированном и аварийном режиме представлен в таблице 6.5. Выброс загрязняющих веществ с учетом этапности строительства представлен в таблице 6.6. Параметры источников выбросов загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации оборудования, представлены в таблице 6.7.

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

										Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001				33
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата					

Таблица 6.5 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период эксплуатации

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/год
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0000438	0,001387
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000000	4	0,0007339	0,023146
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000000	3	0,0001592	0,005032
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300000	2	0,0000022	0,000062
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0000007	0,000022
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600000	3	0,0000015	0,000038
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	ПДК м/р	1,000000	3	0,0003381	0,010651
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	ПДК м/р	0,006000	4	7,30e-09	2,10e-07
Всего веществ : 8					0,0012794	0,040338
Всего веществ : 0					0,0000000	0,0000000
Всего веществ : 8					0,0012794	0,040338

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		34

Таблица 6.6 – Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации (по этапам)

Вещество		Выброс вещества													
		2 этап		3 этап		5 этап		7 этап		9 этап		11 этап		12 этап	
Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000083	0,000262	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	0,0000067	0,000212	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000694	0,002188	0,0001046	0,003299	0,0001046	0,003299	0,0001046	0,003299	0,0001046	0,003299	0,0001046	0,003299	-	-
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000007	0,000023	0,0000211	0,000667	0,0000211	0,000667	0,0000211	0,000667	0,0000211	0,000667	0,0000211	0,000667	-	-
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	-	-	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	0,0000003	0,000008	-	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	-	-	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	0,0000001	0,000003	-	-
0621	Метилбензол (Фенилметан)	-	-	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	0,0000002	0,000005	-	-
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0000211	0,000666
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	-	-	1,00e-09	2,00e-08	1,00e-09	2,00e-08	1,00e-09	2,00e-08	1,00e-09	2,00e-08	1,00e-09	2,00e-08	-	-
Всего веществ :		0,0000784	0,002473	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0000211	0,000666
в том числе твердых		0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000
жидких/газообразных :		0,0000784	0,002473	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0001330	0,004194	0,0000211	0,000666

Таблица 6.6 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу при эксплуатации (по этапам) (продолжение)

Вещество		Выброс вещества													
		13 этап		14 этап		20 этап		21 этап		22 этап		23 этап		24 этап	
Код	Наименование	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000017	0,000054	0,0000003	0,000011	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001179	0,003719	0,0000236	0,000744	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000442	0,001395	0,0000088	0,000279	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000006	0,000018	0,0000001	0,000004	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0,000006	4,00e-08	0,000001	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000004	0,000011	0,0000001	0,000002	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	2,00e-09	1,00e-07	3,00e-10	1,00e-08	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997
Всего веществ :		0,0001650	0,005203	0,0000329	0,001041	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997
в том числе твердых		0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000	0,0000000	0,000000
жидких/газообразных :		0,0001650	0,005203	0,0000329	0,001041	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997	0,0000634	0,001997

Таблица 6.7 - Параметры источников выбросов в период эксплуатации

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
2 этап																		
1 Площадка ГРГГ	1 Технологическая обвязка площадки ГРГГ	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6001	3,00					1736	6142	1738	6139	5,2	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000083	0,000262
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000694	0,002188
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000007	0,000023
3 этап																		
1 Площадка нефтяной скважины №1	1 Технологическая обвязка нефтяной скважины №1	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6002	3,00					1714	6105	1715	6104	3,3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000212
															0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001046	0,003299
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000211	0,000667

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ							
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год						
															0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000008						
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000003						
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0,000005						
															1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	1,00e-09	2,00e-08						
5 этап																								
1 Площадка нефтяной скважины №2	1 Технологическая обвязка нефтяной скважины №2	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6003	3,00										1687	6087	1688	6086	3,3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000212	
																					0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001046	0,003299
																					0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000211	0,000667
																					0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000008
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000003
																					0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0,000005
																					1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	1,00e-09	2,00e-08
7 этап																								
1 Площадка нефтяной скважины №3	1 Технологическая обвязка нефтяной скважины №3	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6004	3,00										1661	6069	1661	6069	3,3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000212	
																					0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001046	0,003299
																					0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000211	0,000667
																					0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000008
																					0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000003
																					0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0,000005
																					1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	1,00e-09	2,00e-08
9 этап																								
1 Площадка нефтяной скважины №4	1 Технологическая обвязка нефтяной скважины №4	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6005	3,00										1634	6052	1635	6051	3,3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000212	
																					0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0001046	0,003299
																					0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-	0,0000211	0,000667

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
36

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год	
															0602	С10Н22 Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000008	
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000003	
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0,000005	
															1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	1,00e-09	2,00e-08	
11 этап																			
1 Площадка нефтяной скважины №5	1 Технологическая обвязка нефтяной скважины №5	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6006	3,00						1607	6034	1608	6033	3,3	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000067	0,000212
																0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001046	0,003299
																0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000211	0,000667
																0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0,000008
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000001	0,000003
																0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0,000005
																1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	1,00e-09	2,00e-08
12 этап																			
1 Площадка УДХ	1 Площадка УДХ	01 Неплотности оборудования	Венттруба	0001	5,00	0,125	20,0000	0,2454369	20	1777	6138	1777	6138		1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000211	0,000666	
13 этап																			
1 Площадка ПСМ	1 Технологическая обвязка ПСМ	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6007	3,00						1746	6139	1750	6132	7,2	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000017	0,000054
																0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0001179	0,003719
																0416	Смесь предельных углеводородов С6Н14-С10Н22	0,0000442	0,001395
																0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000006	0,000018
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0,000006
																0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000004	0,000011
																1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	2,00e-09	1,00e-07
14 этап																			
1 Площадка АГЗУ	1 Площадка АГЗУ	01 Неплотности оборудования	Венттруба	0002	5,00	0,160	20,0000	0,4021239	20	1760	6142	1760	6142		0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000003	0,000011	
																0415	Смесь предельных углеводородов С1Н4-С5Н12	0,0000236	0,000744

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
37

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ номер и наименование	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ		
							скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год	
															0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000088	0,000279	
															0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000001	0,000004	
															0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	4,00e-08	0,000001	
															0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0,000002	
															1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	3,00e-10	1,00e-08	
20 этап																			
1 Площадка СУДР (скв №1)	1 Технологическая обвязка СУДР (скв №1)	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6008	3,00						1712	6119	1714	6116	4,2	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000634	0,001997
21 этап																			
1 Площадка СУДР (скв №2)	1 Технологическая обвязка СУДР (скв №2)	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6009	3,00						1686	6101	1687	6099	4,2	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000634	0,001997
22 этап																			
1 Площадка СУДР (скв №3)	1 Технологическая обвязка СУДР (скв №3)	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6010	3,00						1659	6084	1661	6081	4,2	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000634	0,001997
23 этап																			
1 Площадка СУДР (скв №4)	1 Технологическая обвязка СУДР (скв №4)	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6011	3,00						1632	6066	1634	6063	4,2	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000634	0,001997
24 этап																			
1 Площадка СУДР (скв №5)	1 Технологическая обвязка СУДР (скв №5)	01 Неплотности оборудования	Неорганизованный выброс	6012	3,00						1607	6046	1606	6048	4,2	1052	Метанол (Карбинол; метиловый спирт; метилгидроксид; моногидрокс)	0,0000634	0,001997
Аварийная ситуация																			
1 Аварийная ситуация	1 Испарение пятна разлива нефти	01 Испарение пятна пролива нефти	Неорганизованный выброс	6100	2,00						1746	6139	1751	6139	5,0	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0006472	0,000034
																0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0444787	0,002309
																0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0166766	0,000866
																0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0002178	0,000011
																0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	0,0000684	0,000004
																0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0001369	0,000007
																1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	0,0000006	3,00e-08
1 Аварийная ситуация	2 Пожар пятна разлива нефти	01 Пожар пятна пролива нефти	Неорганизованный выброс	6200	2,48						1746	6139	1747	6139	0,11	0301	Азота диоксид (Двуокись азота; пероксид азота)	0,0175281	0,000189

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
38

Цех (номер и наименование)	Участок (номер и наименование)	Источники выделения загрязняющих веществ	Наименование источника выброса загрязняющих веществ	Номер источника выброса	Высота источника выброса (м)	Диаметр устья трубы (м)	Параметры газовой смеси на выходе из источника выброса			Координаты на карте схеме (м)				Ширина площадного источника (м)	Загрязняющее вещество		Выбросы загрязняющих веществ	
		номер и наименование					скорость (м/с)	Объем на 1 трубу (м3/с)	Температура (гр.С)	X1	Y1	X2	Y2		код	наименование	г/с	т/год
														0304	Азот (II) оксид (Азот монооксид)	0,0028483	0,000031	
														0317	Гидроцианид (Синильная кислота, нитрил муравьиной кислоты, циан)	0,0031754	0,000034	
														0328	Углерод (Пигмент черный)	0,5398153	0,005830	
														0330	Сера диоксид	0,0882757	0,000953	
														0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0031754	0,000034	
														0337	Углерода оксид (Углерод окись; углерод моноокись; угарный газ)	0,2667323	0,002881	
														1325	Формальдегид (Муравьиный альдегид, оксометан, метиленоксид)	0,0031754	0,000034	
														1555	Этановая кислота (Этановая кислота; метанкарбоновая кислота)	0,0476308	0,000514	

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

1	-	Зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Для периода эксплуатации проектируемого объекта проведен расчет рассеивания при одновременной работе всего запроектированного оборудования.

По результатам расчёта рассеивания, вещества, для которых необходим детальный расчет рассеивания с учетом фоновых концентраций, отсутствуют.

Анализ полученных результатов расчетов рассеивания приземных концентраций в атмосферном воздухе показал, что уровень загрязнения от источников выбросов производства при эксплуатации с учетом фонового загрязнения не превышает уровня ПДК/ОБУВ ни по одному из веществ, входящих в состав выбросов объекта эксплуатации (приложение К ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00).

Уровень воздействия на окружающую среду, создаваемый выбросами загрязняющих веществ в период эксплуатации проектируемого объекта, не нарушает экологические ограничения, регламентирующие воздействие загрязняющих веществ, рассеивающихся в атмосфере, на компоненты окружающей среды.

Таким образом, проведение проектируемых работ не приведет к существенному ухудшению состояния атмосферного воздуха в районе.

6.1.3 Воздействие шума на окружающую среду

Шум – один из наиболее распространенных вредных факторов окружающей среды. Шумовое воздействие рассматривается как энергетическое загрязнение окружающей среды, в частности, атмосферы, которое заключается в отрицательном влиянии звуковых колебаний, передаваемых через воздух или твердые тела (поверхность земли) на объекты окружающей природной среды. Проблема борьбы с шумом является неотъемлемой частью охраны труда и защиты окружающей среды.

В данном разделе рассматривается шумовое воздействие в период проведения строительных работ и при эксплуатации проектируемых объектов.

Согласно ГОСТ 12.1.003-2014 «Система стандартов безопасности труда. Шум. Общие требования безопасности» эквивалентный уровень звука на рабочем месте не должен превышать нормативное значение - 80 дБА.

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

При разработке технологических процессов, проектировании, изготовлении и эксплуатации машин, запрещается даже кратковременное пребывание в зонах с октавными уровнями звукового давления свыше 135 дБ в любой октавной полосе. Рабочим должны быть выданы средства индивидуальной защиты, такие как:

- противошумные наушники, закрывающие ушную раковину снаружи;
- противошумные вкладыши, перекрывающие наружный слуховой проход или прилегающие к нему;

- противошумные шлемы и каски;
- противошумные костюмы.

При эксплуатации машин, а также при организации рабочих мест, для устранения вредного воздействия на работающих повышенного уровня шума, следует применять:

- технические средства (уменьшение шума машин в источнике его образования; применение технологических процессов, при которых уровни звука на рабочих местах не превышают допустимые и т.д.);

- дистанционное управление;
- средства индивидуальной защиты;

- организационные мероприятия (выбор рационального режима труда и отдыха, сокращение времени воздействия шумовых факторов в рабочей зоне, лечебно-профилактические и другие мероприятия).

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

Расчет уровней звука на период строительства и эксплуатации проектируемого объекта производился в соответствии со СП 51.13330.2011 «Защита от шума» по следующим формулам:

для расчета уровня звука на открытой территории

$$L = L_w - 15lgr + 10lg\Phi - \beta_a r / 1000 - 10lg\Omega,$$

где L_w - октавный уровень звуковой мощности, дБ;

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

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

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

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

Инов.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам	81-22		
			Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

для расчета уровня звука на рабочем месте:

$$L = L_{ш} - R + 10 \lg S - 10 \lg B_v - 10 \lg k,$$

$L_{ш}$ – октавный уровень звукового давления в помещении с источником шума на расстоянии 2 м от ограждения, дБ;

R – изоляция воздушного шума ограждающей конструкцией, через которую проникает шум, дБ;

S – площадь ограждающей конструкции, м²;

B_v – акустическая постоянная изолируемого помещения, м²;

k – коэффициент, учитывающий нарушение диффузности звукового поля в помещении (таблица 4 СП 51.13330.2011)

B – акустическая постоянная помещения, м², определяемая по формуле

$$B = \frac{A}{1 - \alpha_{ср}}$$

где A – эквивалентная площадь звукопоглощения, м², определяемая по формуле

$$A = \sum_{i=1}^n \alpha_i S_i + \sum_{j=1}^m A_j n_j,$$

где α_i – коэффициент звукопоглощения i -й поверхности;

S_i – площадь i -й поверхности, м²;

A_j – эквивалентная площадь звукопоглощения j -го штучного поглотителя, м²;

n_j – количество j -ых штучных поглотителей, шт.;

$\alpha_{ср}$ – средний коэффициент звукопоглощения, определяемый по формуле:

$$\alpha_{ср} = \frac{A}{S_{огр}}$$

где $S_{огр}$ – суммарная площадь ограждающих поверхностей помещения, м².

В соответствии с требованиями СанПиН 1.2.3685-21 предельно-допустимый уровень звука на территории, непосредственно прилегающей к жилым домам, не должен превышать:

- в дневное время (с 7:00 до 23:00 ч) – 55 дБА;
- в ночное время (с 23:00 до 7:00 ч) – 45 дБА.

Период строительства

На период строительного-монтажных работ источниками шума является используемое оборудование, строительная техника и механизмы. В рассматриваемом случае к числу факторов, характеризующих и определяющих уровень шумового воздействия, следует отнести:

- временный характер шумового воздействия, ограниченный периодом строительства;
- незначительное количество одновременно работающей техники и транспортных средств;
- непродолжительность проезда и работы техники в течение дня (рабочий день односменный восьмичасовой);
- удаленность территории жилой застройки населенного пункта (6,57 км и более).

При оценке воздействия шума в период проведения строительного-монтажных работ, источником шума являются технологическое оборудование и спецтехника, работающие на строительной площадке:

- сварочные работы;
- дизель-генераторная установка;
- работающий автотранспорт и спецтехника.

Акустические характеристики рассматриваемых единиц оборудования приняты на основе следующих данных:

- работа сварочного агрегата, согласно п.1.2 ГОСТ 12.1.035-81 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Оборудование для дуговой и контактной электросварки. Допустимые уровни шума и методы измерений»;
- работа ДЭС, согласно паспортным данным установки, приведенным в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00;
- работа автотранспорта и спецтехники, согласно таблице 5 «Методических рекомендаций по охране окружающей среды при строительстве и реконструкции автомобильных дорог».

Единицы оборудования (сварочный агрегат и ДЭС), согласно информационным данным, относятся к источникам постоянного шума. Расчет максимальных уровней шума не проводился.

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		

Для работы автотранспорта и спецтехники, согласно п.5.4 СП 51.13330.2011, расчет проводился по эквивалентному и максимальному уровню звука.

Расчет воздействия шума от выявленных источников на период проведения строительно-монтажных работ произведен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», версия 2.0.2.4780 (от 21.09.2017), разработанного фирмой «Интеграл», реализующего расчет шума в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011, в следующих расчетных точках:

- РТ №№ 5 – 8 – на границе СЗЗ куста скважин №6370;
- РТ №№ 9, 10, 11, 12 – на границе ближайшей жилой зоны – н.п. Экспериментальный, н.п. Чистый, н.п. Бердянка, н.п. Паника, соответственно;
- РТ № 13 – в границах временного пребывания персонала на площадке строительства.

Характеристика запроектированного оборудования на период строительства приведена в таблице 6.8.

Таблица 6.8 - Характеристика запроектированного оборудования на период проведения строительно-монтажных работ

Номер источника (№ ИШ)	Наименование ИШ	Уровень звуковой мощности по октавам, дБ										La, дБА	La макс, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
ИШ №1	Сварочные работы	70.8	70.8	73.7	76.6	79.0	80.6	78.9	76.0	70.6	85.0	-	
ИШ №2	ДЭС	70.8	70.8	73.7	76.6	79.0	80.6	78.9	76.0	70.6	85.0	-	
ИШ №3	Автотранспорт и спецтехника	72.8	72.8	75.7	78.6	81.0	82.6	80.9	78.0	72.6	87.0	95.0	
ИШ №4	ФОН	62.1	57.1	52.7	46.9	43.5	39.5	35.3	32.2	30.1	48.9	-	

Данные о расчетном уровне звукового давления на границе населенного пункта, границе СЗЗ и на площадке строительства приведены в таблицах 6.9, 6.10, 6.11.

Таблица 6.9 - Расчетный уровень звукового давления на жилой застройке в период проведения строительно-монтажных работ

Наименование и номер расчетной точки (РТ)		Уровни звукового давления, дБ										Уровень звука, дБА	Уровень звука макс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
н.п. Экспериментальный	РТ № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	4.80
н.п. Чистый	РТ № 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	6.40
н.п. Бердянка	РТ № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	4.80
н.п. Паника	РТ №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00	4.80

Таблица 6.10 - Расчетный уровень звукового давления на границе санитарно-защитной зоны в период проведения строительно-монтажных работ

Наименование и номер расчетной точки (РТ)		Уровни звукового давления, дБ										Уровень звука, дБА	Уровень звука макс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
СЗЗ куста скважин №6370	РТ № 5	20.4	20.3	23.1	25.8	27.9	28.9	25.2	14.5	0	32.10	39.10	
	РТ № 6	20.1	20.1	22.9	25.6	27.7	28.7	24.9	14.1	0	31.80	39.10	
	РТ № 7	18.1	18	20.8	23.4	25.4	26.3	21.9	9	0	29.20	35.90	
	РТ № 8	17.9	17.8	20.6	23.2	25.2	26	21.6	8.5	0	29.00	35.60	

Таблица 6.11 - Расчетный уровень звукового давления на площадке строительства

Наименование и номер расчетной точки (РТ)		Уровни звукового давления, дБ										Уровень звука, дБА	Уровень звука макс., дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
Площадка строительства	РТ № 13	32.5	32.4	35.3	38.2	40.5	42	39.9	35.3	24	46.00	51.60	

Из данных, приведенных в таблицах 6.9, 6.10, 6.11 можно сделать вывод, что воздействие шума на окружающую среду в период строительства, может быть оценено как допустимое - не превышающее действующих норм и правил (СП 51.13330.2011 «Защита от шума»). Оборудование, работающее на строительной площадке, по уровню звукового давления не превышает допустимого уровня, значения звукового давления в расчетных точках также не превышают допустимого уровня.

Период эксплуатации

В период эксплуатации объекта постоянного пребывания персонала на объекте не предусматривается.

При оценке воздействия шума в период эксплуатации объекта, источником шума является технологическое оборудование, работающее на площадке:

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		42

- насосное оборудование;
- комплектная трансформаторная подстанция.

Акустические характеристики рассматриваемых единиц оборудования приняты на основе следующих данных:

- работа насосного оборудования СУДР – агрегат электронасосный дозировочный плунжерный НД 1,0Р 1,6/160 К13В, согласно данным завода изготовителя, приведенным в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00;
- работа насосного оборудования УДХ – агрегат плунжерный герметичный НД 1,0Р 10/160, согласно данным завода изготовителя, приведенным в приложении Л части 1;
- работа насосного оборудования УДХ – шестеренный насос для закачки реагента в емкость НМШ 5-25-4/4Б-1У, согласно Санитарно-эпидемиологическому заключению № 57.01.02.363.П.000561.11.09 от 12.11.2009г., приведенным в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00;
- работа КТП-100 кВт, согласно требованиям, приведенным в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.
- фоновая акустическая нагрузка – протокол исследований (испытаний) и измерений шума, приведенный в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

Характеристика запроектированного оборудования на период эксплуатации приведена в таблице 6.12.

Таблица 6.12 - Характеристика запроектированного оборудования

Номер источника (№ ИШ)	Наименование ИШ	Уровень звуковой мощности по октавам, дБ									La, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
ИШ №1	КТП	44.8	44.8	47.7	50.6	53.0	54.6	52.9	50.0	44.6	59.0
ИШ №2	УДХ НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
ИШ №3	УДХ НМШ	65.8	65.8	68.7	71.6	74.0	75.6	73.9	71.0	65.6	80.0
ИШ №4	СУДР 1 НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
ИШ №5	СУДР 2 НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
ИШ №6	СУДР 3 НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
ИШ №7	СУДР 4 НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0
ИШ №8	СУДР 5 НД	60.8	60.8	63.7	66.6	69.0	70.6	68.9	66.0	60.6	75.0

Расчет акустического воздействия от источника шума на период эксплуатации проектируемого объекта произведен с использованием программного комплекса «Эколог-Шум», версия 2.0.2.4780 (от 21.09.2017), разработанного фирмой «Интеграл», реализующего расчет шума в соответствии с требованиями СП 51.13330.2011, в следующих расчетных точках:

- РТ №№ 1-4 - на границе куста скважин №6370;
- РТ №№ 5 – 8 – на границе СЗЗ куста скважин №6370;
- РТ №№ 9, 10, 11, 12 – на границе ближайшей жилой зоны – н.п. Экспериментальный, н.п. Чистый, н.п. Бердянка, н.п. Паника, соответственно;
- РТ № 13 – в границах временного пребывания персонала на объекте.

Данные о расчетном уровне звукового давления на границе населенного пункта, границе СЗЗ, границе куста скважин и на месте временного пребывания обслуживающего персонала на площадке скважины в период эксплуатации приведены в таблицах 6.13, 6.14, 6.15, 6.16.

Таблица 6.13 - Расчетный уровень звукового давления на границе жилой зоны на период эксплуатации

Наименование и номер расчетной точки (РТ)	Уровни звукового давления, дБ									Уровень звука, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
н.п. Экспериментальный	РТ № 9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
н.п. Чистый	РТ № 10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
н.п. Бердянка	РТ № 11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00
н.п. Паника	РТ №12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0.00

Таблица 6.14 - Расчетный уровень звукового давления на границе санитарно-защитной зоны на период эксплуатации

Наименование и номер расчетной точки (РТ)	Уровни звукового давления, дБ									Уровень звука, дБА	
	31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		
СЗЗ куста	РТ № 5	14.5	14.5	17.3	20	22.1	23.1	19.4	4.4	0	26.20
	РТ № 6	14.3	14.3	17.1	19.8	21.9	22.9	19.1	4.6	0	25.90
	РТ № 7	12	11.9	14.7	17.3	19.3	20.1	15.7	0	0	23.00
	РТ № 8	11.7	11.7	14.5	17.1	19.1	19.8	15.3	0	0	22.70

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		43

Таблица 6.15 - Расчетный уровень звукового давления на границе куста скважин №6370

Наименование и номер расчетной точки (РТ)		Уровни звукового давления, дБ									Уровень звука, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Граница куста скважин №6370	РТ № 1	23	23	25.9	28.7	31	32.4	30.1	24.6	9.8	36.20
	РТ № 2	26	26	28.9	31.7	34	35.5	33.3	28.7	16.8	39.40
	РТ № 3	19.1	19.1	21.9	24.7	27	28.2	25.4	18.2	0	31.70
	РТ № 4	26.1	26	28.9	31.8	34.1	35.6	33.4	28.8	17.1	39.50

Таблица 6.16 - Расчетный уровень звукового давления на рабочих местах на период эксплуатации

Наименование и номер расчетной точки (РТ)		Уровни звукового давления, дБ									Уровень звука, дБА
		31,5	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
Временное пребывание обслуживающего персонала	РТ № 13	28.9	28.9	31.7	34.6	37	38.5	36.5	32.5	23.3	42.60

Результаты расчетов, приведенные в таблицах 6.13, 6.14, 6.15, 6.16 показывают, что воздействие шума на окружающую среду в период эксплуатации может быть оценено как не превышающее действующих норм и правил.

Исходные данные и результаты расчета от воздействия шума в период эксплуатации приведены в приложении Л ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

Запроектированное технологическое оборудование по уровню звукового давления не превышает допустимого уровня, значения звукового давления в расчетных точках также не превышают допустимого уровня.

6.2 Оценка воздействия на поверхностные и подземные воды

6.2.1 Период строительства

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

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

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

Вода питьевого качества используется для питьевых нужд работающих. Обеспечение строительной площадки водой питьевого качества предусмотрено привозной бутилированной водой, в соответствии с техническими требованиями. Вода должна удовлетворять требованиям СанПиН 2.1.4.1116-02 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости. Контроль качества».

Качество воды на хозяйственно-бытовые нужды должно соответствовать СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания».

Обеспечение строительной площадки водой для хозяйственных и производственных нужд осуществляется от существующих водопроводных сетей г. Оренбург (после согласования с эксплуатирующей организацией), путем подвоза автоцистернами.


Воду для гидравлического испытания также предусматривается использовать из Бердянского водозабора.

Бердянский водозабор ВУ ОНГКМ расположен на площади Бердянского месторождения технических подземных вод на территории Оренбургского административного района Оренбургской области в 2-х км юго-восточнее г. Оренбурга. Водозабор состоит из 6-ти скважин, включая одну резервную. Объем водопотребления прогнозируются с постоянной величиной в 3000 м³/сут. Объем воды для гидроиспытаний, предусмотренный проектом, составляет 10 м³, что не превышает утвержденных запасов Бердянского водозабора. Лицензия ОРБ 02975 ВР на пользование недрами, Протокол №288-СМ Приволжскнедра представлены в приложении Т ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

Расчетный суточный расход воды на хозяйственно-питьевые нужды Q_{хоз}, м³/смену, в наибольшую смену принят по данным тома 5 «Проект организации строительства» (ВУО-ПКС.К6370-П-ПОС.00.00).

Расход воды за расчетный период строительства проектируемого объекта приведен в

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		44

таблице 6.17.

Таблица 6.17 - Расход воды в период строительства проектируемого объекта

Наименование	№ этапа строительства	Расход воды			
		л/с	м³/ч	м³/сут.	за период строительства, м³/период
Расход питьевой воды					
Хозяйственно-бытовые нужды:	1	0,212	0,593	1,172	5,872
	2				5,872
	3				23,471
	4				5,872
	5				23,471
	6				5,872
	7				23,471
	8				5,872
	9				23,471
	10				5,872
	11				23,471
	12				5,872
	13				5,872
	14				5,872
	15				5,872
	16				5,872
	17				5,872
	18				5,872
	19				5,872
	20				5,872
	21				5,872
	22				5,872
	23				5,872
	24				5,872
	25				5,872
	26				5,872
	27				5,872
	28				5,872
	29				5,872
- душевые	1	0,189	0,510	0,510	2,550
	2				2,550
	3				10,210
	4				2,550
	5				10,210
	6				2,550
	7				10,210
	8				2,550
	9				10,210
	10				2,550
	11				10,210
	12				2,550
	13				2,550
	14				2,550
	15				2,550
	16				2,550
	17				2,550
	18				2,550
	19				2,550
	20				2,550
	21				2,550
	22				2,550
	23				2,550

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Наименование	№ этапа строительства	Расход воды			
		л/с	м³/ч	м³/сут.	за период строительства, м³/период
	24				2,550
	25				2,550
	26				2,550
	27				2,550
	28				2,550
	29				2,550
- прочие хоз.- питьевые	1	0,023	0,083	0,662	3,322
	2				3,322
	3				13,261
	4				3,322
	5				13,261
	6				3,322
	7				13,261
	8				3,322
	9				13,261
	10				3,322
	11				13,261
	12				3,322
	13				3,322
	14				3,322
	15				3,322
	16				3,322
	17				3,322
	18				3,322
	19				3,322
	20				3,322
	21				3,322
	22				3,322
	23				3,322
	24				3,322
	25				3,322
	26				3,322
	27				3,322
	28				3,322
	29				3,322

Итого расход питьевой воды на хозяйственно-бытовые нужды:		0,212	0,593	1,172	258,283
--	--	--------------	--------------	--------------	----------------

Расход технической воды					
Производственно-строительные нужды	1	0,094	0,338	2,707	13,536
	2				13,536
	3				54,144
	4				13,536
	5				54,144
	6				13,536
	7				54,144
	8				13,536
	9				54,144
	10				13,536
	11				54,144
	12				13,536
	13				13,536
	14				13,536
	15				13,536
	16				13,536
	17				13,536

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		46

Наименование	№ этапа строительства	Расход воды			
		л/с	м ³ /ч	м ³ /сут.	за период строительства, м ³ /период
	18				13,536
	19				13,536
	20				13,536
	21				13,536
	22				13,536
	23				13,536
	24				13,536
	25				13,536
	26				13,536
	27				13,536
	28				13,536
	29				13,536
Промывка и испытание трубопроводов		-	-	-	14,515
Противопожарные нужды		5,000	-	-	54,000
Итого расход технической воды на производственные нужды, нужды пожаротушения		5,094	0,338	2,707	664,099
Итого расход питьевой и технической воды		5,306	0,931	3,879	922,382

На период строительства предусмотрена мойка колёс транспорта, выезжающего со строительных площадок, с использованием оборудования «Мойдодыр-К-2» ЗАО «Экологический промышленно-финансовый концерн «Мойдодыр» с оборотным водоснабжением.

Источник воды для мойки колёс – привозная вода. Проектными решениями предложен забор воды от сетей г. Оренбург. Транспортировка осуществляется автоцистернами.

При работе пункта мойки колёс серии «Мойдодыр-К» сточная вода стекает по поверхности моечной площадки в песколовку, где происходит осаждение наиболее крупной взвеси; из песколовки сточная вода погружным насосом подается в очистную установку. Очистная установка оборудована блоком тонкослойного отстаивания, в котором осуществляется отделение взвешенных частиц и эмульгированных нефтепродуктов. Осветленная вода проходит через сетчатый фильтр в камеру чистой воды, откуда забирается моечным насосом и под давлением до 12 атм. подается через моечные пистолеты на колеса автомобиля, находящегося на моечной площадке.

Включение и выключение погружного насоса осуществляются автоматически, в зависимости от уровня воды в песколовке, благодаря чему обеспечивается обратное водоснабжение

Восполнение безвозвратных потерь оборотной воды (10–20 %) для мойки колёс осуществляется из бака запаса воды через поплавковый клапан, смонтированный в очистной установке.

Шлам, накопленный в установке во время работы, периодически отводится по сливному трубопроводу в шламоприемный кювет, который выполняется на площадке вблизи моечной установки. После окончания работ на стройплощадке шламоприемный кювет засыпается грунтом и засаживается газом.


При недостатке места на стройплощадке или невозможности выполнения шламоприемного кювета вместо него может быть использована система сбора осадка, содержащая илосборный бак и грязевой погружной насос, служащий для перекачивания осадка из очистной установки в илосборный бак для последующего вывоза на специальный полигон для утилизации.

Нефтепродукты, всплывшие на поверхность воды в отстойной части очистной установки, собираются в специальной емкости и вывозятся на утилизацию. Периодичность отвода шлама зависит от режима работы установки и степени загрязнения воды. Оптимальная продолжительность между промывками фильтра определяется в процессе эксплуатации комплекта.

Перед монтажом комплекта К-1заказчиком на основании типовой схемы, передаваемой ему перед поставкой оборудования, подготавливаются место для размещения очистной установки и моечная площадка для транспорта, а также обустраивается шламоприемный кювет для сбора накопленного осадка при промывке установки. Вместо шламоприемного кювета или при невозможности его обустройства в комплект поставки может входить «Система сбора осадка» — дополнительный бак и специальный насос.

После окончания строительства мойка колёс демонтируется, на строительной площадке производится демонтаж временных сооружений, территория благоустраивается.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№джк	Подп.	Дата		47

Объем воды в установке составляет 0,9 м3, в баке запаса воды – 2,5 м3.

Технологические параметры и схема размещения оборудования мойки колес представлены в приложении С ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00.

На период строительства проектируемого объекта для сбора хозяйственно-бытовых стоков предусматривается использовать биотуалеты. Хозяйственно-бытовые стоки поступают в герметичный накопительный бак мобильной туалетной кабины, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся на утилизацию по договору со специализированной организацией. Очистка накопительных баков предусматривается с помощью откачивающей техники.

Для сбора хозяйственно-бытовых стоков от душевой предусматривается использовать герметичный выгреб, откуда по мере накопления откачиваются и вывозятся на утилизацию по договору со специализированной организацией. Очистка выгреба предусматривается с помощью откачивающей техники.

Гидравлическое испытание трубопроводов проводят в летне-осенний период при температуре окружающего воздуха не ниже 5° С. Вода после проведения гидравлических испытаний собирается в емкости, и вывозится на очистные сооружения. Транспортировка осуществляется автоцистернами.

Расход (водоотведение) хозяйственно-бытовых сточных вод определен в соответствии с требованиями СП 30.13330.2020 и СП 32.13330.2018 и принят равным водопотреблению на хозяйственно-бытовые нужды, что составит 258,283 м³/период.

Расход воды, предусмотренный как на производственно-строительные нужды (за исключением воды на проведение гидроиспытаний), так и на противопожарные нужды, является безвозвратными потерями.

Расход сточных вод за расчетный период строительства проектируемого объекта приведен в таблице 6.18.

Таблица 6.18- Расход сточных вод за расчетный период строительства проектируемого объекта

Категория сточных вод	Расчетный расход, м ³ /период	Место сброса или использования сточных вод	Примечание
Водоотведение хозяйственно-бытовых сточных вод	258,283	биотуалет, герметичный выгреб	вывозятся, по мере накопления, по договору со специализированной организацией для утилизации
Водоотведение производственных сточных вод после гидроиспытаний	14,515	собираются в емкости	вывозятся на очистные сооружения
Всего:	272,798		

Концентрации загрязнений производственных сточных вод, приведено в таблице 6.19.

Таблица 6.19– Концентрации загрязнений производственных сточных вод

Наименование загрязняющих веществ, показатель загрязнения	Норма, г/м ³	Объем воды на гидравлическое испытание трубопроводов, м ³	Количество, т/период
Нефтепродукты	-	14,515	-
Взвешенные вещества	300		0,004
БПК полн.	40		0,001
Всего:			0,0034

Концентрации загрязнений хозяйственно-бытовых сточных вод за расчетный период строительства приведены в таблице 6.20.

Таблица 6.20 – Концентрации загрязнений хозяйственно-бытовых сточных вод

Ингредиент	Количество загрязнений		Концентрация загрязнений стоков, г/ м ³	Концентрации загрязнений стоков, т/период
	на одного работающего, г/сут.	на всех работающих, г/смену		
1,2,4,6,8,10,12-29 этапы				
количество хозяйственно-бытовых сточных вод – 140,928 м ³ /период (1,170 м ³ /сут.)				
Взвешенные вещества	22	161,333	137,609	0,023
БПК ₅ (неосветленной жидкости)	18	132,000	112,590	0,019
БПК ₅ (осветленной жидкости)	12	88,000	75,060	0,012
БПК _{полн} (неосветленной жидкости)	25	183,333	156,374	0,026
БПК _{полн} (осветленной жидкости)	13	95,333	81,315	0,013
Азот аммонийный (N)	2,6	19,067	16,263	0,003
Фосфаты (P ₂ O ₅)	1,1	8,067	6,880	0,001
- в том числе от моющих веществ	0,500	3,667	3,127	0,001

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		48

Хлориды (Cl)	3,000	22,000	18,765	0,003
ПАВ	0,800	0,000	5,004	0,001
Всего:		-	612,988	0,101
3, 5, 7, 9, 11 этапы				
количество хозяйственно-бытовых сточных вод – 117,355 м ³ /период (1,170 м ³ /сут.)				
Взвешенные вещества	22	161,333	137,609	0,019
БПК ₅ (неосветленной жидкости)	18	132,000	112,590	0,015
БПК ₅ (осветленной жидкости)	12	88,000	75,060	0,010
БПК _{полн} (неосветленной жидкости)	25	183,333	156,374	0,022
БПК _{полн} (осветленной жидкости)	13	95,333	81,315	0,011
Азот аммонийный (N)	2,6	19,067	16,263	0,002
Фосфаты (P ₂ O ₅)	1,1	8,067	6,880	0,001
- в том числе от моющих веществ	0,500	3,667	3,127	0,000
Хлориды (Cl)	3,000	22,000	18,765	0,003
ПАВ	0,800	5,867	5,004	0,001
Всего:		-	612,988	0,084

Примечание: Количество загрязнений на одного работающего принято на основании п.6.7.2.2 табл. 7 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти и суши. Технологическое проектирование».

Концентрации загрязняющих веществ в сточной воде пункта мойки колес составляет не более:

- по взвешенным веществам – 4500 мг/л;
- по нефтепродуктам – 200 мг/л.

Концентрация загрязняющих веществ в оборотной воде пункта мойка колес составляет:

- по взвешенным веществам – 200 мг/л;
- по нефтепродуктам – 20 мг/л.

Водоотвод поверхностных сточных вод с площадки строительства обеспечивается вертикальной планировкой поверхности и удалением вод путем открытого водоотлива по водоотводным канавам. Мероприятия по отводу воды должны опережать земляные работы.

6.2.2 Период эксплуатации

Постоянного присутствия персонала на объекте не предусматривается. В период эксплуатации проектируемого объекта производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение, согласно п.6.6.3.3 ГОСТ Р 58367-2019 не предусматриваются.

Согласно п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 на площадках устьев скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводят.

Сброс сточных вод на поверхность земли и в водные источники не предусматривается.

6.3 Оценка воздействия на земельные ресурсы, почвенный покров и растительность

Воздействие на растительность и почвы выражается в краткосрочном (период строительства) и долгосрочном (период эксплуатации) нарушении почвенного покрова на испрашиваемых площадях.

Воздействие на земельные ресурсы в период строительства объекта:

- нулевой вариант не предусматривает строительства проектируемого объекта, вследствие чего, воздействие отсутствует,
- рекомендуемый вариант оказывает воздействие на земельные ресурсы при строительстве объекта, ограниченное сроком проведения строительно-монтажных работ.

Основные виды воздействия на почвенный и растительный покров территории в процессе строительства проектируемого объекта:

- возникновение антропогенных типов ландшафтов и новых биологических сообществ;
- снижение природно-ресурсного потенциала территории за счет изъятия угодий животного и растительного мира;
- изменение условий снегонакопления;
- уничтожение растительных сообществ в полосе землеотвода;
- сокращение полезных видов растений;
- повреждение почвенного слоя и растительности на границе со строительной площадкой;
- угнетение почв и растительного покрова выбросами в атмосферу строительной пыли и вредных загрязняющих веществ;

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		49

- нарушение почв и растительного покрова как следствие активизации деструктивных процессов в зоне строительства;
- повышение пожароопасности территории.

Основное воздействие, приводящее к необратимой трансформации естественных природных комплексов, будет оказано в период проведения строительных работ. Воздействие можно отнести к минимальному, кратковременному, ограниченному сроком проведения строительно-монтажных работ.

В период эксплуатации проектируемых объектов в нормальном режиме работы отрицательного воздействия на почвенный и растительный покров не предусматривается. Предусмотренные проектом природоохранные мероприятия, направлены на минимизацию отрицательного воздействия на почвы и растительность территории.

6.4 Оценка воздействия на животный мир

Основные факторы воздействия на животный мир на этапе производства работ:

- механическое уничтожение представителей животного мира автотранспортом и строительной техникой (в процессе проведения работ по демонтажу и рекультивации нарушенных земель есть вероятность уничтожения мелких земноводных и пресмыкающихся);
- шумовое воздействие работающей техники (шум является отпугивающим фактором и может привести к нарушению ориентирования животных в пространстве, общения, поиска пищи);
- нарушение привычных путей ежедневных и сезонных перемещений животных;
- фактор беспокойства (возникновение фактора беспокойства, распугивание животных и птиц шумом работающей техники и механизмов приведет к миграции животных и, особенно птиц, в более спокойные места).

За счет организации маршрутов движения спецтехники воздействие на животный мир будет локализовано.

6.5 Оценка воздействия образования отходов на окружающую среду

6.5.1 Период строительства

По степени воздействия на окружающую среду отходы, образующиеся в период строительства, относятся к следующим классам опасности:

- III класс опасности – умеренно опасные;
- IV класс опасности – мало опасные;
- V класс опасности - практически неопасные.

Класс опасности образующихся отходов определен в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22 мая 2017 г. № 242.

Отходы, образующиеся в период проведения строительных работ, принадлежат подрядной строительной организации, выбираемой на основе проведенного тендера. Право собственности на отходы, образующиеся в результате производства работ, принадлежит подрядчику, поэтому проведение паспортизации отходов на стадии рабочего проектирования не представляется возможным.

Количество отходов производства и потребления, образующееся в период строительства приведено в таблице 6.21.

Предлагаемые нормативы образования отходов и предлагаемый порядок обращения отходов в период строительства приведены в таблице 6.22.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		50

Таблица 6.21 – Количество отходов производства и потребления по этапам, образующееся в период строительства

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	1 этап	2 этап	3 этап	4 этап	5 этап	6 этап	7 этап	8 этап	9 этап	10 этап
Период строительства												
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 30 3	3	0,009	0,009	0,036	0,009	0,036	0,009	0,036	0,009	0,036	0,009
Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	0,002	0,002	0,01	0,002	0,01	0,002	0,01	0,002	0,01	0,002
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	0,001	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001	0,004	0,001
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	0,916	0,916	3,666	0,916	3,666	0,916	3,666	0,916	3,666	0,916
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4	5,872	5,872	23,471	5,872	23,471	5,872	23,471	5,872	23,471	5,872
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,088	0,088	0,35	0,088	0,35	0,088	0,35	0,088	0,35	0,088
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,001	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001	0,003	0,001
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,038	0,038	0,151	0,038	0,151	0,038	0,151	0,038	0,151	0,038
Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	0,004	0,004	0,017	0,004	0,017	0,004	0,017	0,004	0,017	0,004
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0,017	0,130	0,069	0,130	0,069	0,130	0,069	0,130	0,069	0,130
Отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	5	0,204	0,204	0,817	0,204	0,817	0,204	0,817	0,204	0,817	0,204
Отходы строительного щебня, незагрязненные	8 19 100 03 21 5	5	0,137	0,137	0,547	0,137	0,547	0,137	0,547	0,137	0,547	0,137
Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	29,455	29,455	117,818	29,455	117,818	29,455	117,818	29,455	117,818	29,455
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	0,008	0,008	0,033	0,008	0,033	0,008	0,033	0,008	0,033	0,008
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0,232	0,232	0,928	0,232	0,928	0,232	0,928	0,232	0,928	0,232
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0,072	0,072	0,289	0,072	0,289	0,072	0,289	0,072	0,289	0,072
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,0004	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,0004	0,002	0,002
Итого за период строительства:			37,0684	37,1814	148,223	37,1814	148,223	37,1814	148,223	37,1814	148,223	37,253

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

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
51

Таблица 6.21 – Количество отходов производства и потребления по этапам, образующееся в период строительства (продолжение)

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	11 этап	12 этап	13 этап	14 этап	15 этап	16 этап	17 этап	18 этап	19 этап	20 этап
Период строительства												
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 30 3	3	0,036	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009
Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	0,01	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	0,004	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	3,666	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4	23,471	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,35	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,003	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,151	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038
Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	0,017	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0,069	0,130	0,130	0,130	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	0,130
Отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	5	0,817	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204
Отходы строительного щебня, незагрязненные	8 19 100 03 21 5	5	0,547	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137
Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	117,818	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	0,033	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0,928	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0,289	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,002	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004
Итого за период строительства:			148,223	37,1814	37,1814	37,1814	37,0684	37,0684	37,0684	37,0684	37,0684	37,1814

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

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
52

Таблица 6.21 – Количество отходов производства и потребления по этапам, образующееся в период строительства (продолжение)

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	21 этап	22 этап	23 этап	24 этап	25 этап	26 этап	27 этап	28 этап	29 этап	Всего
Период строительства												
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 30 3	3	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,009	0,396
Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,002	0,098
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,044
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	0,916	40,314
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	5,872	258,283
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	0,088	3,862
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,001	0,039
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	0,038	1,667
Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,004	0,181
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,012	0,348
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	0,130	0,130	0,130	0,130	0,017	0,017	0,017	0,017	0,017	2,222
Отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	5	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	0,204	8,981
Отходы строительного щебня, незагрязненные	8 19 100 03 21 5	5	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	0,137	6,023
Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	29,455	1296,010
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,008	0,357
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	0,232	10,208
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	0,072	3,173
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,0004	0,091
Итого за период строительства:			37,1814	37,1814	37,1814	37,1814	37,0684	37,0684	37,0684	37,0684	37,0684	1632,297

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

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
53

Таблица 6.22 – Предлагаемые нормативы образования отходов и предлагаемые способы и объекты удаления отходов в период строительства

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Места накопления отходов	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Предлагаемые способы и объекты удаления отходов			Наименование организации или площадки на которую удаляются отходы
						утилизация, обезвреживание на предприятии, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для утилизации, обезвреживания, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для размещения на полигоне, т/период	
Всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	4 06 350 01 31 3	3	Мойка колес автотранспорта	В специальных полимерных или металлических герметичных емкостях (канистрах, бочках) V=0,22 м3, установленных на поддоне с бортами.	0,396	-	0,396	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Итого по отходам 3 класса опасности:					0,396	-	0,396	-	
Отходы битума нефтяного	3 08 241 01 21 4	4	Огрунтовка, гидроизоляция	Раздельно от других видов отходов в металлическом контейнере V=0,75 м3 с крышкой на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением или обваловкой.	0,098	-	0,098	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %)	4 68 112 02 51 4	4	Окрасочные работы (банки из-под краски)	В металлических контейнерах с крышкой V=2м3 на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением или обваловкой	0,044	-	-	0,044	Передача ИП Сухомлинов О.Н.
Осадок (шлам) механической очистки нефтесодержащих сточных вод, содержащий нефтепродукты в количестве менее 15%, обводненный	7 23 101 01 39 4	4	Мойка колес автотранспорта	Система сбора осадка (шламоприемный кокет) V =3-10 м3 установки «Мойдодыр-К»	40,314	-	40,314	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Жидкие отходы очистки накопительных баков мобильных туалетных кабин	7 32 221 01 30 4	4	Жизнедеятельность сотрудников	Герметичный выгреб	258,283	-	258,283	-	Передача специализированной организации для обезвреживания
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	Чистка и уборка нежилых помещений	В металлических промаркированных контейнерах V=0,75 м3 с крышкой, установленных на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением и обваловкой	3,862	-	-	3,862	Передача региональному оператору по обращению с отходами ООО «Природа»
Шлак сварочный	9 19 100 02 20 4	4	Производство сварочных работ	Раздельно от других видов отходов в металлических контейнерах V=0,5м3 с крышкой на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением или обваловкой	0,039	-	-	0,039	Передача ИП Сухомлинов О.Н.
Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %)	9 19 204 02 60 4	4	Работа и обслуживание строительной техники	Раздельно от других видов отходов в специальных емкостях V=0,15 м3 на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением или обваловкой.	1,667	-	1,667	-	Передача ИП Сухомлинов О.Н.

Инв.№ подл.
Подп. и дата
Взам. инв. №

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
54

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Места накопления отходов	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Предлагаемые способы и объекты удаления отходов			Наименование организации или площадки на которую удаляются отходы
						утилизация, обезвреживание на предприятии, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для утилизации, обезвреживания, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для размещения на полигоне, т/период	
Итого по отходам 4 класса опасности:					304,307	-	300,362	3,945	
Обрезь натуральной чистой древесины	3 05 220 04 21 5	5	Использование лесоматериалов	Навалом на площадке S=40 м ² с твердым влагостойким покрытием и выступающими бордюрами	0,181	-	-	0,181	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Отходы изолированных проводов и кабелей	4 82 302 01 52 5	5	Использование по назначению с утратой потребительских свойств		0,348	-	0,348	-	Передача ООО «НГРС»
Лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные	4 61 010 01 20 5	5	Обращение с черными металлами и продукцией из них, приводящее к утрате ими потребительских свойств		2,222	-	2,222	-	Передача ООО «НГРС»
Отходы песка незагрязненные	8 19 100 01 49 5	5	Устройство песчаной подготовки		8,981	8,981	-	-	Использование на других строительных площадках
Отходы строительного щебня незагрязненные	8 19 100 03 21 5	5	Устройство щебеночной подготовки		6,023	6,023	-	-	Использование на других строительных площадках
Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами	8 11 100 01 49 5	5	Строительные работы, разработка котлованов и траншей		Во временном отвале, исключая его перемешивание со строительным мусором	1296,010	1296,010	-	-
Отходы цемента в кусковой форме	8 22 101 01 21 5	5	Строительные работы	Навалом на площадке S=40 м ² с твердым влагостойким покрытием и выступающими бордюрами	0,357	-	0,357	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Лом бетонных изделий, отходы бетона в кусковой форме	8 22 201 01 21 5	5	Строительные работы, устройство бетонной подготовки		10,208	-	10,208	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Лом железобетонных изделий, отходы железобетона в кусковой форме	8 22 301 01 21 5	5	Строительные работы, монтаж сборных железобетонных конструкций		3,173	-	3,173	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ»
Остатки и огарки стальных сварочных электродов	9 19 100 01 20 5	5	Производство сварочных работ	В металлическом контейнере V=0,5 м ³ на площадке S=16 м ² с твердым водонепроницаемым основанием с ограждением или обваловкой	0,091	-	0,091	-	Передача ООО «НГРС»
Итого по отходам 5 класса опасности:					1327,594	1311,014	16,399	0,181	
Всего за период строительства:					1632,297	1311,014	317,157	4,126	

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

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
55

На территории строительной площадки исполнителем работ должны быть организованы места для накопления отходов и назначен ответственный исполнитель за обращение с отходами.

Деятельность по обращению с отходами должна соответствовать требованиям СанПиН 2.1.7.1322-03 «Гигиенические требования к размещению и обезвреживанию отходов производства и потребления».

Работы по выполнению строительства объекта выполняются с привлечением подрядной строительной организации. Подрядчик обязан соблюдать экологические и санитарные нормы и правила по временному накоплению отходов, образующихся в результате его деятельности и своевременной передаче отходов на специализированные объекты размещения, обезвреживания и утилизации.

Места накопления отходов обустраиваются в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Периодичность удаления образующихся отходов с мест накопления на объекты утилизации, обезвреживания, размещения принимается в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Периодичность удаления твердых коммунальных отходов с мест накопления (контейнерной площадки) регламентируется санитарными правилами, а именно в холодное время года (при температуре -5° и ниже) - не более чем через трое суток, в теплое время (при плюсовой температуре свыше +5°) - ежедневный вывоз.

Транспортирование отходов осуществляется специализированной организацией, имеющей лицензию на данный вид деятельности с указанием количества транспортируемых опасных отходов, цели и места назначения их перевозки. Транспортировка отходов производится специально оборудованным транспортом, обеспечивающим удобства при перегрузке и выгрузке отходов, имеющим специальное оформление согласно действующим инструкциям, а также исключая возможность потерь по пути следования и загрязнения окружающей среды, а также обеспечивающим удобства при перегрузке.

6.5.2 Период эксплуатации

Воздействие отходов на земельные ресурсы в период эксплуатации объекта:

- нулевой вариант не предусматривает эксплуатации проектируемого объекта, вследствие чего, воздействие отсутствует;
- рекомендуемый вариант оказывает воздействие на земельные ресурсы при эксплуатации объекта.

Класс опасности образующихся отходов определен в соответствии с «Федеральным классификационным каталогом отходов», утвержденным Приказом Росприроднадзора от 22 мая 2017 г. № 242.

По степени воздействия на окружающую среду отходы, образующиеся в период эксплуатации, относятся к IV классу опасности и являются умеренно опасными.

На отходы I-IV классов опасности, включенные в федеральный классификационный каталог отходов, составляется и утверждается хозяйствующим субъектом паспорт по форме, утвержденной Приказом № 1026 от 8 декабря 2020 года «Порядок паспортизации и типов паспортов отходов I-IV классов опасности».

В случае отсутствия регистрации отходов в ФККО обоснование отнесения опасных отходов к тому или иному классу опасности для окружающей среды проводится в порядке, Установленном Минприродой России в течение 90 дней со дня их образования.

Расчет класса опасности отходов производства и потребления производится в соответствии с приказом МПР РФ № 536 от 04.12.14 г. «Об утверждении критериев отнесения опасных отходов к I-V классам опасности по степени воздействия на окружающую среду». Химический и (или) компонентный состав вида отходов устанавливается на основании сведений, содержащихся в технологических регламентах, технических условиях, стандартах, проектной документации, а в случае отсутствия таких сведений – по результатам количественных химических анализов.

Определение класса опасности отходов производится в соответствии с требованиями нормативной и методической литературы, на основании полученных результатов количественного химического анализа каждого вида отхода.

Уточнение видов отходов по перечню наименований, а также их классу опасности будут внесены после ввода проектируемого объекта в эксплуатацию, в порядке, установленном Минприродой России.

Предлагаемые нормативы образования отходов и предлагаемый порядок обращения отходов в период эксплуатации и в момент аварии приведены в таблице 6.23.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		56

Таблица 6.23 Предлагаемые нормативы образования отходов и предлагаемые способы и объекты удаления отходов в период эксплуатации

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Предлагаемые способы и объекты удаления отходов			Наименование организации или площадки, на которую удаляются отходы
					утилизация, обезвреживание на предприятии, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для утилизации, обезвреживания, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для размещения на полигоне, т/период	
Период эксплуатации								
2 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,005	-	0,005	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,005	-	0,005	-	
4 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,007	-	0,007	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,007	-	0,007	-	
6 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,010	-	0,010	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,010	-	0,010	-	
8 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,013	-	0,013	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,013	-	0,013	-	
10 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,017	-	0,017	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,017	-	0,017	-	
12 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,003	-	0,003	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,003	-	0,003	-	
13 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,004	-	0,004	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,004	-	0,004	-	
14 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	

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

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Наименование вида отходов	Код по ФККО	Класс опасности	Наименование технологического процесса, в результате которого образуются отходы	Предлагаемый норматив образования отходов, т/период	Предлагаемые способы и объекты удаления отходов			Наименование организации или площадки, на которую удаляются отходы
					утилизация, обезвреживание на предприятии, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для утилизации, обезвреживания, т/период	передача отходов другим хозяйствующим субъектам для размещения на полигоне, т/период	
20 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	
21 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	
22 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	
23 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	
24 этап								
Шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	9 11 200 02 39 3	3	зачистка трубопроводов при эксплуатации скважин на нефть	0,001	-	0,001	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				0,001	-	0,001	-	
Итого:				0,065	-	0,065	-	
Аварийный режим								
Грунт, загрязненный нефтью и нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	9 31 100 01 39 3	3	Аварийный розлив нефти на площадке	4,389	-	4,389	-	Передача ООО «НИП «ТЕХНОЛОГИЯ» (лицензия 02 №00893 от 17.08.2020 г. Приложение Г)
Всего:				4,389	-	4,389	-	

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	зам.	81-22		04.04.22
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

58

При эксплуатации объекта должны быть организованы места для накопления отходов и назначен ответственный исполнитель за обращение с отходами.

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

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

Расположение площадок для временного накопления отходов указано на листе 2 ВУО-ПКС.К6370-П-ПОС.00.00-ГЧ-002.

На проектируемом объекте предусмотрена организация мест накопления отходов в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Учет образования, накопления, обезвреживания, размещения отходов, а также их транспортировки на сторонние объекты обезвреживания, утилизации проводится в журнале.

Периодически производится проверка исправности контейнеров и емкостей для накопления отходов, наличие маркировки на контейнерах и емкостях для накопления отходов, состояния площадок для накопления отходов, соответствие накопленного количества отходов установленному (визуальный контроль), выполнения периодичности вывоза отходов с территории предприятия, выполнения требований экологической безопасности и техники безопасности при загрузке и транспортировке отходов.

Периодичность удаления отходов с мест накопления, принимается по мере формирования транспортной партии, заполнения контейнеров и емкостей на срок не более чем 11 месяцев, в соответствии с требованиями законодательства в области охраны окружающей среды и законодательства в области обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

6.6 Оценка воздействия на окружающую среду при аварийных ситуациях

6.6.1 Причины возникновения аварийных ситуаций

Технологические процессы в нефтегазодобывающей и нефтегазоперерабатывающей промышленности связаны с наличием легковоспламеняющихся и горючих жидкостей, горючих газов, агрессивной пластовой воды, а также с применением повышенных давлений и температур. Эта особенность влечет за собой потенциальную опасность объектов нефтеперерабатывающей промышленности для окружающей среды в случае производственных аварий.

В соответствии с НПБ 105-03 «Определение категорий помещений, зданий и наружных установок по взрывопожарной и пожарной опасности» проектируемые объекты отнесены по пожароопасности к категории Ан (наружные установки).

Для оценки последствий возможных аварийных ситуаций в проектной документации проведен анализ аварий, произошедших на объектах отрасли, аналогичных проектируемым.

Результаты анализа информации показывают, что аварии происходят не только из-за длительного срока эксплуатации сетей и оборудования, но и по следующим причинам:

- нарушение технологического режима;
- нарушение правил техники безопасности и пожарной безопасности;
- природные явления;
- повреждение объектов техникой и т.п.

Первопричина крупномасштабных аварий и катастроф на объектах с повышенной взрывопожароопасностью - единичные маломасштабные разрушения и вызванные этим пожары или взрывные превращения на отдельных участках трубопроводов или технологических установках.

В подавляющем большинстве случаев это связано с утечками горючих газов и жидкостей в окружающую среду, постоянно или периодически сопровождающих целый ряд процессов в нефтеперерабатывающей технологии.

При достижении определенных количеств (концентраций в воздухе) горючих веществ в технологических системах с постоянно присутствующими, а также периодически или случайным образом возникающими источниками зажигания, происходят взрывы (пожары).

Таким образом, взрывопожароопасность можно рассматривать как характерное свойство соответствующей технологической системы, подчиняющееся законам причинно-следственной логики и теории надежности.

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
ВУО-ПКС.К6370-П-ОС.03.00-ТЧ-001					Лист
					59

6.6.2 Классификация аварийных ситуаций. Характеристика факторов риска

Статистический анализ аварийных ситуаций в нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности характеризуется следующими последствиями: разрушения объектов производства в результате взрывов и пожаров; человеческие жертвы в результате действия ударной волны, теплового излучения и загазованности; загрязнение окружающей среды.

Аварийные ситуации классифицируются по масштабам воздействия и продолжительности воздействия на окружающую среду, на расположенные вблизи объекты и людей. Различают проектные (среднестатистические) и максимальные аварии.

Проектная авария (среднестатистическая) – авария, для которой обеспечение заданного уровня безопасности гарантируется предусмотренными в проекте промышленного предприятия системами обеспечения безопасности.

Максимальная авария – авария с наиболее тяжелыми последствиями.

В данном разделе рассмотрены максимальные аварии.

Последствия аварий определяются количеством вытекающей горючей жидкости, расположением соседнего оборудования, смежных блоков, присутствием обслуживающего персонала в зонах риска.

При стечении неблагоприятных обстоятельств (отказы оборудования, неправильные действия персонала, появление источника инициирования взрыва и пожара, нахождение людей во взрывопожароопасной зоне) на проектируемом объекте могут возникнуть аварии, последствиями которых будут:

- тепловое воздействие пожара пролива;
- воздействие избыточного давления ударной волны взрыва.
- тепловое воздействие от струевого горения;
- токсическое воздействие;
- загрязнение атмосферы, гидросферы, литосферы, биосферы парами, газами, продуктами горения.

Источниками инициирования могут стать:

- разряды статического электричества;
- электрическая искра (дуга);
- фрикционные искры;
- открытое пламя и искры (при нарушении техники безопасности), разряд атмосферного электричества.

Опасность проектируемых объектов определяется наличием и количеством обращающихся взрывопожароопасных продуктов. Эта особенность влечет за собой потенциальную опасность объекта для экономики и окружающей среды в случае производственных аварий.

К основным факторам риска следует отнести:

- свойства используемого продукта;
- особенности технологического процесса и применяемого оборудования;
- особенности размещения объектов;
- участие человека в технологическом процессе.


При анализе видов воздействия введены ограничения – не рассматриваются преднамеренные действия – диверсия, саботаж и т.п.

Возможными причинами аварий и связанных с ними разливов, пожаров при эксплуатации могут быть:

- повышение давления сверх расчетного;
- разгерметизация фланцевых соединений вследствие больших усилий при затяжке, разуплотнение фланцев;
- дефекты сварных соединений (усталостные явления), образование свища на трубопроводах вследствие коррозии;
- ошибочные действия персонала при проведении ремонтных работ и эксплуатации.

Возможными причинами аварий и связанных с ними разливов, пожаров при производстве строительных работ могут быть:

- перелив топлива при заполнении баков транспортных средств;
- возникновение взрывоопасной среды в технологической системе при ее эксплуатации и ремонте;
- появление источника зажигания в местах образования горючих паро-воздушных смесей (заправка транспортных средств с включенным двигателем, использование заглушек на патрубках резервуаров, выполненных из искрящих материалов и т.п.);
- разгерметизации резервуаров, напорно-всасывающих рукавов автоцистерн, шлангов ТРК и т.п. вследствие износа технологического оборудования, вызванного механическим воздействием (влиянием повышенного или пониженного давления, эрозионного износа), температурным воздействием

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001					Лист
					60

(влиянием повышенных или пониженных температур) и физико-химическим воздействием (коррозии);

- механическое повреждение технологического оборудования, вызванное воздействием транспортных средств или проведением обслуживающим персоналом некачественных регламентных и ремонтных работ и приводящее к разгерметизации или выходу из строя элементов защиты оборудования;
- разгерметизация топливной системы транспортного средства в результате его повреждения при дорожно-транспортном происшествии;

- противоправные действия людей, приводящие к умышленному созданию аварийной ситуации.

Основными причинами образования разлива нефтепродукта будут являться:

- ДТП по вине водителя автоцистерны или других участников дорожного движения;
- неудовлетворительное состояние дорожного покрытия;
- нарушение правил перевозки опасных грузов, неисправность запорной арматуры.

6.6.3 Перечень и характеристики производств (технологического оборудования) проектируемого объекта, аварии на которых могут привести к возникновению чрезвычайной ситуации техногенного характера, как на территории проектируемого объекта, так и за его пределами

В соответствии с приложением 1 Федерального закона № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов» проектируемые сооружения относятся к опасным производственным объектам, так как на их территории получают, используются, перерабатываются, хранятся и транспортируются воспламеняющиеся газы, горючие вещества, а так же используется оборудование, работающее под давлением более 0,07 МПа.

Перечень основного технологического оборудования, в котором обращаются опасные вещества, представлены в таблице 6.24.

Таблица 6.24 - Основное технологическое оборудование, в котором обращается опасное вещество

№ поз по схеме	Наименование оборудования, материал	Кол-во шт.	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
Обустройство эксплуатационной скважины					
Скв. № 1-5	Добывающая скважина	5	Приустьевая площадка	Эксплуатационная нефтяная скважина	
СУДР	Типовой опросный лист на установку дозирования реагента № ТОЛ-УДР-ВУ	5	Площадки скважинной установки дозирования реагента	Ввод реагента в затрубное пространство скважин № 1 - 5	Насос дозировочный (1раб): Q = 0,02-1,6 л/ч P = 16 МПа Емкость технологическая, V=0,6 м3
УДХ	Блок дозирования реагента	1	Площадка УДХ	Ввод реагента в сборный коллектор на площадке АГЗУ и ввод реагента в трубопровод газлифтного газа	PN=16 МПа Q=10 л/ч
АГЗУ	Автоматизированная групповая замерная установка	1	Площадка АГЗУ	Замер дебита	PN=6,3МПа Qн=1,5...250 т/сут
ГРГГ К-6370	Гребенка распределения газлифтного газа	1	Площадка гребенки распределения газлифтного газа	Распределение газлифтного газа между скважинами 1 - 5	P = 10,0 МПа На 5 скв.
ПСМ К-6370	Переключатель скважин многоходовой	1		Объединение выкидных трубопроводов в общий коллектор, и распределение на замер от скважины до АГЗУ	PN=6,3МПа На 8 подключений
Трубопроводы					

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		61

№ поз по схеме	Наименование оборудования, материал	Кол-во шт.	Расположение	Назначение	Техническая характеристика
	Труба 114x8 мм, 20А		Трубопровод от скважин № 1-5	Выкидной трубопровод	Стальная бесшовная нефтегазопроводная
	Нефтесборный тр.д от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть) Туба 168x10/219x12 мм, 20А			Нефтегазосборный трубопровод	Стальная бесшовная нефтегазопроводная
	Труба 32x5 мм, В20		Трубопровод от СУДР	Реагентопровод	Стальная бесшовная холоднодеформированная
	Нефтесборный тр.д от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)			Нефтегазосборный трубопровод	Стальная бесшовная нефтегазопроводная

Характеристика опасных веществ обращающихся в технологическом процессе приведена в таблице 6.25.

Таблица 6.25 - Характеристика опасных веществ

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1. Название вещества		
1.1. Химическое	Смесь углеводородов	
1.2. Торговое	Сырая нефть	
2. Формула		
2.1. Эмпирическая	Смесь углеводородов C_nH_{2n+2} и циклоалканов C_nH_{2n}	
2.2. Структурная	-	
3. Состав		
3.1. Основной продукт	Углеводороды	
3.2. Массовое содержание, %		
- серы	1,03	Данные лабораторных исследований
- смол силикагелевых	7,39	
- асфальтенов	0,62	
- парафинов	5,1	
4. Общие данные:		
4.1. Молекулярный вес, г/моль	156	
4.2. Температура кипения при давлении 101 кПа, °С	-	
4.3. Плотность при 20 °С, кг/м ³	839,0	
4.4 Газовый фактор м ³ /т	135,65 - 265	Газовый фактор 135,65 взят из геолого-физическая характеристика продуктивного пласта Pv Газовый фактор 265 из приложения №2 к ЗП
4.5 Обводненность, %	1-5	Данные из приложения к ЗП
5. Данные о взрывоопасности		
5.1. Температура вспышки, °С	-	
5.2. Температура самовоспламенения, °С	-	
5.3. Пределы взрываемости в % объемных	-	

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		62


Наименование параметра	Параметр	Источник информации
6. Данные о токсичной опасности:		
6.1. Массовое содержание H ₂ S в газе, доли	0,0543	
6.2. Мольное содержание H ₂ S в пролитой разгазированной нефти, доли	0,0187	
6.3. ПДК сероводорода: - в воздухе рабочей зоны мг/м ³ ; - в смеси с углеводородом (C ₁ - C ₅) мг/м ³	10 3	1*
6.4. ПДК сероводорода в воздухе населенных мест, мг/м ³	0,008	2
6.5. Летальная токсодоза, LC ₅₀	Углеводороды – 2,7 тыс ⁻¹ Сероводороды – 102 млн ⁻¹	3
6.6. Пороговая токсодоза, PC ₅₀	Углеводороды – 150 мг тыс/л Сероводороды – 16,1 мг мин/л	4
6.7. Порог восприятия обонянием, мг/л	При концентрации сероводорода более 0,5 %	5
6.8. Нет последствий после пребывания в течение 1 часа	-	5
6.9. Ощущение раздражения гортани	При концентрации летучих более 0,3 мг/л – ощущение горечи во рту, раздражение слизистых оболочек горла и глаз	5
6.10. Концентрация, вызывающая кашель	-	
6.11. Возможная опасность для жизни при пребывании в этой атмосфере от 0,5 до 1 часа	Мгновенное отравление летучими парами нефти наступает при концентрации: - углеводородов 15-20 мг/л - сероводорода 0,55-0,63 мг/л	5
7. Реакционная способность	-	
8. Запах	Углеводороды не имеют запаха, но сероводород имеет резкий неприятный запах тухлых яиц	5
9. Коррозионное воздействие	Содержание сероводорода, создает опасность коррозии металла	
10. Меры предосторожности	Соблюдение норм и правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности. Периодические медицинские осмотры	5
11. Информация о воздействии на людей и окружающую среду	Отравления. Сернистые соединения (сероводород, меркаптаны) являются причиной острых и хронических отравлений. Острые отравления могут вызываться и высокими концентрациями углеводорода (зачистка аппаратов, емкостей и пр.). Действие на кожу. При соприкосновении с сырой нефтью выявлены поражения кожи: сухость, воспаление, гипергидрозы	5
12. Средства защиты	При работе с высокими концентрациями (зачистка аппаратов, емкостей и пр.) – противогазы и респираторы, для предупреждения кожных поражений – предохранительные мази из смеси ланолина с растительным маслом с добавлением хинина, окиси титана и пр.	5
13. Методы перевода вещества в безвредное состояние	-	

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		63

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
14. Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	<p>ри легких отравлениях лечения обычно не требуется.</p> <p>В тяжелых случаях, при резком ослаблении или остановке дыхания – искусственное дыхание немедленно после извлечения пострадавшего из опасной атмосферы и продолжать до восстановления самостоятельного дыхания или до прибытия врача.</p> <p>Комбинировать искусственное дыхание с применением кислорода или карбогена (кислород с примесью CO₂). При расстройствах кровообращения – кофеин под кожу и в порошках вместе с аспирином или пирамидоном. Адреналин противопоказан. При рвоте – внутривенное вливание 20 мл раствора глюкозы (25-40 %). При раздражении слизистых оболочек – содовые ингаляции, промывание глаз 2 % раствором соды. При случайном попадании в желудок – растительное масло, затем промывание желудка. Не рекомендуется вызывать искусственную рвоту и вводить рвотные средства. По показаниям – кислородная терапия, сердечные и др. средства.</p>	5
Наименование параметра	Параметр	Источник информации
1.Название вещества	Метиловый спирт	
1.1. Химическое	-	
1.2. Торговое	Метанол	
2. Формула		
2.1. Эмпирическая	СНЗОН	
3. Состав, %		
3.1. Основной продукт	100	
3.2. Примеси с идентификацией	-	
4. Общие данные:		
4.1. Молекулярная масса, г/моль	32,04	
4.2. Температура застывания, °С, не выше		
4.3. Плотность при 20 °С, кг/м3	791,8	
4.4 Кинематическая вязкость при 20°С, мм2/с не более	-	
6. Данные о токсичной опасности:	Класс опасности (по ГОСТ 12.1.007-76) - 3	
6.3. ПДК в воздухе рабочей зоны мг/м3	5	
8. Запах	с запахом, аналогичным запаху этилового спирта	
9. Коррозионное воздействие	-	

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		64

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
10. Меры предосторожности	<p>Помещения, в которых производятся работы, должны быть оборудованы приточно-вытяжной вентиляцией. Электрооборудование и освещение должно быть во взрывобезопасном исполнении, оборудование и трубопроводы - заземлены. При работе с продуктом, сливно-наливных операциях должны соблюдаться требования электростатической искробезопасности по ГОСТ 12.1.018. Средства индивидуальной защиты: защитные очки по ГОСТ 12.4.013, резиновые перчатки по ГОСТ 20010, спецодежда и обувь по ГОСТ 12.4.103 в соответствии с типовыми отраслевыми нормами, утвержденными в установленном порядке. При высоких концентрациях паров (выше ПДК) следует использовать фильтрующий промышленный противогаз марок А, М или БКФ по ГОСТ 12.4.121. В производственных помещениях должны быть предусмотрены: герметизация производственных процессов, запрещение применения открытого огня и источников искрообразования. Для химразведки и руководителя работ - ПДУ-3 (в течение 20 минут). Для аварийных бригад - изолирующий защитный костюм КИХ-5 в комплекте с изолирующим противогазом ИП-4М или дыхательным аппаратом АСВ-2. При возгорании - огнезащитный костюм в комплекте с самоспасателем СПИ-20. При отсутствии указанных образцов - защитный общевойсковой костюм Л-1 или Л-2 в комплекте с промышленным противогазом марки РПГ с патроном А. При малых концентрациях в воздухе (при превышении ПДК до 100 раз) - спецодежда, промышленный противогаз малого габарита ПФМ-1 с универсальным защитным патроном ПЗУ, автономный защитный индивидуальный комплект с принудительной подачей в зону дыхания очищенного воздуха. Маслостойкие перчатки, перчатки из дисперсии бутилкаучука, специальная обувь. При работе с синтином использовать изолирующий противогаз; фильтрующие противогазы марок А, БКФ, ПМГ-2, ПРВ, ПРВ-У; защитный костюм из фильтрующего материала; прорезиненный передник ЗП-1, изолирующие костюмы КГ-611, КГ-612; резиновые сапоги, перчатки БЛ-1.</p>	
11. Информация о воздействии на людей и окружающую среду	<p>нервный и сосудистый яд с резко выраженным кумулятивным действием; отравление наступает при приеме внутрь (смертельная доза для человека 30 г, а 5-10 г могут вызвать тяжелое отравление), вдыхании паров и проникновении через кожу.</p>	
12. Средства защиты	<p>Средства защиты: изолирующие противогазы, защитные герметичные очки, резиновые перчатки, обувь, фартук.</p>	
13. Методы перевода вещества в безвредное состояние	<p>Для изоляции паров использовать распыленную воду. Утилизация на специальных заводах по переработке отходов. Не допускать попадания вещества в канализационную сеть и водоемы.</p>	

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		65

Наименование параметра	Параметр	Источник информации
14. Меры первой помощи пострадавшим от воздействия вещества	Неотложная первая помощь больному при отравлении метанолом состоит в максимально быстром выведении яда из организма и противодействию его метаболизму. Возможный перечень средств применения: — массивное промывание желудка; — обильное питье; — применение солевого слабительного средства; — приём этилового спирта в качестве противоядия (0,5 мл на 1 кг веса); — приём щелочных растворов (питье и внутривенное введение гидрокарбоната натрия).	

Распределение опасного вещества, по основному технологическому оборудованию, приведены в таблице 6.26.

Таблица 6.26 - Распределение опасного вещества по основному технологическому оборудованию

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление (абс.), МПа	температура, °С
Трубопроводы от скважин №1-5 до ПСМ К-6370							
Обвязка устья скважин № 1 (6366)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	34,92	0,0063	0,221	жидкость	6,3	+15
Обвязка устья скважин № 2 (6367)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	96,43	0,0063	0,609	жидкость	6,3	+15
Обвязка устья скважин № 3 (6368)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	132,31	0,0063	0,837	жидкость	6,3	+15
Обвязка устья скважин № 4 (6369)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	167,68	0,0063	1,061	жидкость	6,3	+15
Обвязка устья скважин № 5 (6370)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	212,51	0,0063	1,344	жидкость	6,3	+15
Замерной тр.д от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	55,78	0,0063	0,353	жидкость	6,3	+15
Нефтесорбный тр.д от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	трубопровод Ø 168×10 мм пластовая нефть	35,97	0,0063	0,519	жидкость	6,3	+15
Замерной тр.д от ЗРА до АГЗУ К-6370 (нефть)	трубопровод Ø 114×8 мм пластовая нефть	2,36	0,0063	0,014	жидкость	6,3	+15

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		66

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление (абс.), МПа	температура, °С
Нефтесборный тр.д от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть)	трубопровод Ø 168x10 мм пластовая нефть	2,36	0,0063	0,034	жидкость	6,3	+15
Тр.д от ГРГГ К-6370 до скв. №1 (6366) (газоингибитор)	Трубопровод Ø 57x6 мм Газоингибитор	50,96	0,000016	0,00081	газ	10	-10...+5
Тр.д от ГРГГ К-6370 до скв. №2 (6367) (газоингибитор)	Трубопровод Ø 57x6 мм Газоингибитор	86,22	0,000016	0,00137	газ	10	-10...+5
Тр.д от ГРГГ К-6370 до скв. №3 (6368) (газоингибитор)	Трубопровод Ø 57x6 мм Газоингибитор	121,58	0,000016	0,00193	газ	10	-10...+5
Тр.д от ГРГГ К-6370 до скв. №4 (6369) (газоингибитор)	Трубопровод Ø 57x6 мм Газоингибитор	156,81	0,000016	0,0025	газ	10	-10...+5
Тр.д от ГРГГ К-6370 до скв. №5 (6370) (газоингибитор)	Трубопровод Ø 57x6 мм Газоингибитор	201,37	0,000016	0,0032	газ	10	-10...+5
Газоингибиторопровод от т.подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370 (газоингибитор)	Трубопровод Ø 114x8 мм Газоингибитор	31,88	0,000075	0,0024	газ	10	-10...+5
Реагентопровод от УДХ до нефтесборного трубопровода	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	79,24	0,000342	0,0271	жидкость	11	+5
Реагентопровод от СУДР до выкидного трубопровода от скв. №1 (6366)	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	29,24	0,000342	0,0099	жидкость	11	+5
Реагентопровод от СУДР до выкидного трубопровода от скв. №2 (6367)	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	29,24	0,000342	0,0099	жидкость	11	+5
Реагентопровод от СУДР до выкидного трубопровода от скв. №3 (6368)	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	29,24	0,000342	0,0099	жидкость	11	+5
Реагентопровод от СУДР до выкидного трубопровода от скв. №4 (6369)	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	29,24	0,000342	0,0099	жидкость	11	+5

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№джк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

67

Технологический блок, оборудование			Количество опасного вещества, т		Физические условия содержания опасного вещества		
наименование блока	наименование оборудования, опасное вещество	количество единиц оборудования	в единице оборудования	в блоке	агрегатное состояние	давление (абс.), МПа	температура, °С
Реагентопровод от СУДР до выкидного трубопровода от скв. №5 (6370)	Трубопровод Ø 32x5 мм, Метанол	29,24	0,000342	0,0099	жидкость	11	+5
Всего опасного вещества – пластовая нефть, т				4,99			
Всего опасного вещества – газоингибитор, т				0,01			
Всего опасного вещества – метанол, т				0,06			

В период проведения строительных работ, потенциальным источником возникновения аварийной ситуации является топливозаправщик, доставляющий дизельное топливо для заправки автотранспорта и спецтехники. Топливозаправщик оснащен емкостью 18 м3.

6.6.4 Экологическая характеристика основных загрязняющих веществ, образующихся в процессе эксплуатации, строительства и аварийных ситуаций на проектируемом объекте

Нарушение технологического режима при эксплуатации, в период строительства и при возникновении аварийных ситуаций на проектируемом объекте может повлечь загрязнение атмосферного воздуха, горизонтов подземных вод, поверхностных водоемов и водотоков, а также почвенного слоя и нижележащих грунтов.

Атмосферный воздух представляет собой смесь газов и аэрозолей приземного слоя атмосферы. Загрязнение приземной атмосферы (любое нежелательное изменение состава земной атмосферы в результате поступления в нее различных газов, водяного пара и твердых частиц) – это мощный, постоянно действующий фактор воздействия на окружающую среду. Атмосфера оказывает интенсивное воздействие на гидросферу, почвенно-растительный покров, геологическую среду, здания, сооружения и другие техногенные объекты, а так же на человека.

Загрязняющие вещества, попадая в атмосферу, оседают на земную поверхность в виде твердых частиц, капель или химических соединений, растворенных в атмосферных осадках. Химические соединения, источник которых находится на уровне земли, быстро смешиваются с воздухом нижних слоев атмосферы (тропосферы) – первичные загрязняющие вещества. Некоторые из них вступают в химические реакции с другими загрязнителями или с основными компонентами воздуха (кислородом, азотом и водяным паром), образуя вторичные загрязняющие вещества.

Производственно-дождевые и хозяйственно-бытовые сточные воды, образующиеся в процессе строительства, эксплуатации проектируемого объекта, а также при аварийных ситуациях, являются одним из главных потенциальных источников загрязнения поверхностных и подземных вод. Техногенным загрязнением вод считается появление в них вредных примесей в количествах, нарушающих способность водной среды к самоочищению, что делает эту воду частично или полностью не пригодной для использования. Загрязнение вод выражается в увеличении их минерализации, повышении содержания типичных для них химических компонентов (Cl-, SO4-2, Ca+2, Mg+2, Fe+3 и т.д.) и не свойственных веществ (неорганических и органических), изменении температуры, появлении запаха, окраски, микроорганизмов.

Техногенное загрязнение почв обуславливает наличие в них токсических веществ, нарушающих химический состав; агрохимические, физико-химические и биохимические свойства (снижение ферментативной активности); состав и активность почвенной биоты, проявляющейся в уменьшении общего количества бактерий, спорообразованием их, резким сокращением числа актиномицетов и увеличением количества грибов, падением численности в почве насекомых (жужелиц, чернотелок) и дождевых червей. Отмечено снижение ферментативной активности в почве. К загрязнителям почв чаще всего относят следующие элементы и их растворы: фтор, ванадий, хром, марганец, кобальт, никель, цинк, мышьяк, молибден, ртуть, свинец, кадмий.

Основными загрязняющими веществами в нефтеперерабатывающей отрасли являются предельные углеводороды, образующие группу соединений типа C_nH_{2n+2}. В обычных условиях углеводороды группы C₁H₄-C₄H₁₀ являются газами; C₅H₁₂-C₁₅H₃₂ – жидкостями и свыше – твердыми веществами. Они представляют определенную опасность для окружающей среды, оказывая негативное воздействие на все ее компоненты.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		68

Жидкие углеводороды (нефть и ее производные) при разливе ухудшают состав корневого почвенного питания растений и резко снижают урожайность. При больших разливах углеводородов деревья полностью теряют листву, нередко и за пределами зоны непосредственного загрязнения.

Среди органических веществ, предельные углеводороды отличаются большой стойкостью и малой химической активностью. В то же время они обладают сильным наркотическим действием на живые организмы, усиливающимся с увеличением числа атомов углерода.

Вследствие этого, наркотическое действие углеводородов, составляющих основную массу нефтяных газов, сравнительно слабее, чем воздействие от жидких углеводородов. Ослабление их воздействия связано с очень низкой растворимостью в воде и крови, вследствие чего опасность отравления этими веществами создается только при высоких концентрациях. Значительно сильнее действуют пары менее летучих (жидких) компонентов нефти.

При хроническом отравлении не возникает тяжелых органических изменений. В результате длительного контакта с углеводородами у рабочих развиваются вегетативные нарушения. Изменения при воздействии углеводородов характеризуются гипотонией, повышенной утомляемостью, бессонницей, понижением тонуса капилляров. Отмечаются гормональные нарушения у женщин.

Под влиянием паров некоторых предельных углеводородов наблюдается неустойчивость реакций центральной нервной системы. Такое действие проявляется не только при высоких концентрациях, но и при низких пороговых.

Толуол (метилбензол) – бесцветная подвижная летучая жидкость с резким запахом. Смешивается в неограниченных пределах с углеводородами, многими спиртами и эфирами. Горюч, сгорает коптящим пламенем. Является сильно токсичным ядом, влияющим на функцию кроветворения организма. Нарушение кроветворения проявляется в цианозе, гипоксии. Существует также толуольная токсикомания, которая имеет канцерогенное влияние. В целом, бензольные углеводороды очень токсичны, длительное их воздействие может привести к необратимым поражениям ЦНС, кроветворных органов, и создать предпосылки для возникновения энцефалопатии.

Диметилбензол (ксилол) – бесцветная жидкость с характерным запахом. Малорастворим в воде, хорошо растворяется в органических растворителях. Вызывает нервные расстройства, расстройства органов пищеварения, раздражение слизистых оболочек глаз, носа, дыхательных путей, дерматиты, поражает кроветворные органы.

Совместно с природными углеводородами в нефти содержатся такие загрязняющие вещества, как сероводород и меркаптаны. Присутствие сероводорода и повышенная температура усиливают токсичность предельных углеводородов.

Сероводород – бесцветный ядовитый газ с запахом тухлых яиц, тяжелее воздуха, скапливается в низких непроветриваемых местах, хорошо растворим в воде. Плотность сероводорода по отношению к воздуху – 1,19. Ощутимый запах сероводорода отмечается при концентрациях в воздухе 1,4-2,3 мг/м³, значительный запах при 7-11 мг/м³. При более высоких концентрациях запах ощущается слабо вследствие привыкания. При попадании H₂S в растворенном виде на кожу вызывает ее раздражение. ПДК сероводорода в воздухе рабочей зоны при совместном присутствии углеводородов (хотя бы следов) – 3 мг/м³. ПДК сероводорода в атмосферном воздухе населенных мест 0,008 мг/м³. При концентрации в воздухе 200-300 мг/м³ наблюдается жжение в глазах, раздражение слизистых оболочек глаз и дыхательных путей, металлический привкус во рту, головные боли, тошнота. При 750 мг/м³ наступает опасное для жизни отравление при вдыхании в течение 15-20 минут. При концентрации 1000 мг/м³ и выше смерть может наступить почти мгновенно.


Меркаптаны – легколетучие бесцветные жидкости с плотностью ниже единицы. Плохо растворяются в воде, хорошо в спирте и эфире. Обладают выраженным специфическим запахом и могут быть обнаружены в воздухе в концентрации до 2×10⁻⁹ мл/л. Растворяются в щелочах, образуя меркаптиты. В ничтожных концентрациях пары вызывают рефлекторную тошноту и головную боль вследствие отвратительного запаха. В более высоких концентрациях влияют на центральную нервную систему. Обладают наркотическим эффектом, характеризующимся мышечной скованностью. Некоторые меркаптаны отличаются возбуждающим эффектом воздействия, главным образом, на кору головного мозга. Характерно судорожное действие. Токсичность убывает в гомологическом ряду: исключение составляют октилмеркаптаны. Хорошо проникают через кожу, сенсibiliзируют ее, особенно низшие меркаптаны.

Помимо собственно природных углеводородов загрязнителями атмосферного воздуха будут являться вещества химической реакции горения, образующиеся при работе дизельгенераторных установок, а также дизельных двигателей автотранспорта и спецтехники.

Экологическая характеристика основных из них и степень их токсичности рассмотрена ниже.

Серы диоксид (сернистый ангидрид) – бесцветный токсичный газ с резким запахом. Хорошо растворим в воде с образованием сернистой кислоты. Поступает в организм человека через дыхательные пути. В легких случаях отравления появляется кашель, насморк, слезотечение, чувство сухости в горле, осиплость, боль в груди. При острых отравлениях средней тяжести, кроме того, ощущается головная боль, головокружение, общая слабость, боль в подложечной области. При осмотре – признаки

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		69

химического ожога слизистых оболочек дыхательных путей. Длительное воздействие может вызвать хроническое отравление. Возможны поражения печени, системы крови, развитие пневмосклероза. При контакте с растениями разрушается хлорофилл листьев и замедляется процесс фотосинтеза.

Углерода оксид – бесцветный газ без вкуса и запаха. Плотность по воздуху – 0,967. Оказывает опасное воздействие на человека. Вдыхание воздуха, содержащего даже небольшие количества CO, вызывает глубокое отравление. Высокие концентрации вызывают обильное слезотечение и боль в глазах, удушье, сильные приступы кашля, головокружение, боли в желудке, рвоту, задержание мочи, снижается порог слуха, нарушается обмен глутаминовой кислоты в коре головного мозга. Чаще всего смерть наступает через несколько часов или дней после отравления от отека гортани или легких. Причина отравления в том, что окись углерода быстрее и легче, чем кислород связывается с гемоглобином крови и образует довольно стойкое соединение, названное карбоксигемоглобин (НВСО). Кроме того, в присутствии окиси углерода в крови ухудшается отдача кислорода тканям. При содержании 0,04 % CO в воздухе более 30 % гемоглобина крови химически связано с CO, при 0,1 % - соответственно 50 %, при 0,4 % - более 80 %, при 0,5 % - смерть наступает через 2-3 вдоха. ПДК окиси углерода в воздухе рабочей зоны 20 мг/м3 человек переносит без заметного действия в течение двух-четырех часов, 600 мг/м3 – за это время оказывает легкое отравление; – 1800 мг/м3 – тяжелое отравление наступает через 10-30 минут; 3600 мг/м3 – смерть наступает через 1-5 минут.

Азота диоксид – бурый газ с удушливым запахом. При температуре более 140 °С начинает распадаться на NO и O2; при температуре 600 °С распадается полностью. Двуокись азота оказывает чрезвычайно сильное влияние на легкие человека. При работе в течение трех-пяти лет, в среде с концентрацией NO2 0,8-5 мг/м3 развиваются хронические бронхиты, эмфизема легких, астма и некоторые другие заболевания. Запах азота человек начинает ощущать при концентрации 10-20 мг/м3; при концентрации 90 мг/м3 – выраженный неприятный запах, раздражение глотки, слюноотделение; при концентрации 150 мг/м3 – удушливый запах, кашель, концентрация 200-300 мг/м3 опасна для жизни даже при кратковременном воздействии.

Углерод черный (сажа) – продукт неполного сгорания или термического разложения углеродистых веществ, представляющий собой весьма тонкий черный порошок, состоящий из высокодисперсных частиц, главным образом, углерода (88,8-99,6 %). Кроме того, в ней содержатся водород (0,1-1,0 %), кислород (4,5 %) и незначительные количества минеральных примесей, газов и водяных паров. Объемное число сажи колеблется в широких пределах от 3 до 5 см3/г. Сажевые частицы не взаимодействуют с кислородом воздуха и поэтому удаляются только за счет коагуляции и осаждения, которые идут очень медленно. Сажа может воспламениться в присутствии открытого огня и медленно гореть с образованием оксида углерода. Если содержание сажи в воздухе превышает 8,0 %, ее нужно рассматривать как взрывоопасное вещество. Контакты с сажой обычно вызывают конъюнктивит. Серьезную опасность представляет собой пневмония, которая может возникнуть при вдыхании сажи, содержащей ванадий.

Азота оксид представляет собой бесцветный газ. Не раздражает дыхательные пути, и поэтому человек может его не почувствовать. При вдыхании NO, как и CO, связывается с гемоглобином. При этом образуется нестойкое нитрозосоединение, которое быстро переходит в метгемоглобин, при этом Fe2+ переходит в Fe3+. Ион Fe3+ не может обратимо связывать O2 и таким образом выходит из процесса переноса кислорода. Концентрация метгемоглобина в крови 60 – 70 % считается летальной.

Формальдегид – при обычных условиях газ с резким неприятным запахом, хорошо растворимый в воде; 40 % водный раствор формальдегида, называемый формалином, широко применяется в медицинской практике. Формальдегид обладает ярко выраженным наркотическим действием.

Керосин – смеси углеводородов (от C12 до C15), выкипающие в интервале температур 150-250 °С, прозрачная, слегка маслянистая на ощупь, горючая жидкость, получаемая путём перегонки или ректификации нефти. Менее токсичен, чем бензин.

При выполнении сварочных работ воздух загрязняется сварочным аэрозолем, в составе которого, в зависимости от вида сварки, марок электродов и флюса, находятся вредные для здоровья оксиды металлов и газообразные вещества.

При вдыхании пыли, содержащей оксид железа, может развиваться пневмокониоз (сидероз). Заболевание встречается у полировщиков металла, лиц, занятых обработкой охры, электросварщиков. Сидероз как самостоятельное заболевание развивается только после длительного контакта с большим количеством пыли. У электросварщиков, непрерывно занятых на работе, связанной с пребыванием в замкнутом пространстве менее 10-15 лет, заболевание встречается нечасто.

Образующийся при сварке аэрозоль характеризуется очень мелкой дисперсностью – более 90 % частиц (по массе), скорость витания частиц меньше 0,1 м/с. По мере удаления от источника выделения как по горизонтали, так и по вертикали концентрация вредных веществ в воздухе резко уменьшается и на расстоянии соответственно 2-4 м приближается к общему фону загрязнения воздуха.

Марганец и его соединения – не растворяются в воде. Вызывают общетоксическое, раздражающее, канцерогенное, мутагенное действие; вызывает слабость, сонливость, расстройства психики, изменение походки, параличи, симптомы болезни Паркинсона.

Фтористый водород – бесцветный газ или жидкость, очень хорошо растворяется в воде. Сильно

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

токсичен. Оказывает общетоксическое раздражающее действие, сильно раздражает и прижигает глаза, слизистые оболочки, дыхательные пути, кожу. Вызывает кровоизлияние и язвы дыхательных путей, отек легких, гнойный бронхит, поражение мышцы сердца, удушье, спазмы гортани, судороги.

6.6.5 Определение зон действия основных поражающих факторов при авариях на проектируемых объектах

Для определения опасности проектируемых сооружений проведена оценка уровня воздействия на персонал и окружающую среду на период строительства и эксплуатации проектируемых объектов.

При расчетах последствий максимальных аварий приняты следующие допущения:

- интенсивность развития аварийных процессов является максимальной и в них вовлечен весь объем опасного вещества, находящегося в исследуемом блоке;
- оценка параметров рассеивания облаков опасных веществ выполнена для погодных условий с нейтральным состоянием приземного слоя атмосферы и скоростью ветра 0 м/с;
- максимальная загазованность, которая может возникнуть в вечерние, ночные и утренние часы при штиле или слабом ветре.

Оценка поражающего воздействия теплового излучения при пожаре выполнена в соответствии с СП 12.13130.2009. Зоны теплового поражения при пожаре разлития имеют форму концентрических кругов, их центр совпадает с источником воздействия. При расчете определены расстояния от геометрического центра пролива до объекта, облучаемого предельно допустимыми значениями интенсивности теплового потока при различных степенях поражения. Исходные данные и результаты расчетов приведены в таблице 6.27.

Расчет ударного воздействия и определение зон поражения ударной волной при аварии на проектируемых трубопроводах выполнен на основании методики, учитывающей тип взрывного превращения (детонация/дефлаграция) при воспламенении ТВС в соответствии с Приложением 3 к Приказу Ростехнадзора № 533 от 15.12.2020г. Исходные данные и результаты расчетов приведены в таблицах 6,28, 6,29.

Расчет струевого горения газа при полном порыве и определение размеров зон поражения, выполнен в соответствии с «Пособием по оценке опасности, связанной с возможными авариями при производстве, хранении, использовании и транспортировке больших количеств пожароопасных, взрывоопасных и токсичных веществ» (М., 1992). В данном расчете рассмотрен сценарий аварии Г1 – «горючие газы под давлением». Исходные данные и результаты расчетов приведены в таблице 6.30.

Расчет токсического воздействия и определение размеров зон поражения, выполнен в соответствии с «Пособием по оценке опасности, связанной с возможными авариями при производстве, хранении, использовании и транспортировке больших количеств пожароопасных, взрывоопасных и токсичных веществ» (М., 1992). Зоны токсического поражения при образовании облака токсичного газа условно имеют форму прямоугольников, источник воздействия расположен на границе зон. В данном расчете рассмотрен сценарий аварии И1 – «образование облака токсичного газа». Исходные данные и результаты расчетов приведены в таблице 6.31.

Таблица 6.27 - Зоны теплового поражения при пожаре пролива

Наименование параметра	Значение									
	Сценарий С ₁ Выкидной нефтепровод от скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₂ Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₃ Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₄ Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₅ Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370	
	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ
Аварийный блок										
Объем вылившейся жидкости, м ³	0,10	3,83	0,21	3,83	0,29	3,83	0,34	3,83	0,44	3,83
Объем вылившейся нефти, м ³	0,10	3,83	0,21	3,83	0,29	3,83	0,34	3,83	0,44	3,83
Расчетная площадь пролива, м ²	6,80	176,7	13,56	176,7	17,61	176,7	20,73	176,7	25,82	176,7
Эффективный диаметр пролива, м	2,94	15,0	4,16	15,0	4,74	15,0	5,14	15,0	5,73	15,0
Высота пламени, м	5,33	16,52	6,77	16,52	7,41	16,52	7,84	16,52	8,47	16,52
Расстояние от геометрического центра пролива до объекта при интенсивности теплового излучения, соответствующей степени поражения, м:										
- без негативных последствий в течение длительного времени 1,4 кВт/м ²	5,47	21,2	7,38	21,2	8,27	21,2	8,87	21,2	9,77	21,2

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		71

Наименование параметра	Значение									
	Сценарий С ₁ Выкидной нефтепровод от скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₂ Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₃ Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₄ Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К-6370		Сценарий С ₅ Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370	
	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ
- безопасно для человека в брезентовой одежде 4,2 кВт/м ²	3,17	13,00	4,38	13,00	4,87	13,00	5,27	13,00	5,77	13,00
- непереносимая боль через 20 – 30 с - ожог 1 степени через 15 – 20 с 7,0 кВт/м ² - ожог 2 степени через 30 – 40 с - воспламенение хлопка- волокна через 15 мин	2,37	10,10	3,28	10,10	3,67	10,10	3,97	10,10	4,37	10,10
- непереносимая боль через 3 – 5 с - ожог 1 степени через 6 – 8 с 10,5 кВт/м ² - ожог 2 степени через 12 – 16 с	1,87	8,40	2,58	8,40	2,97	8,40	3,17	8,40	3,57	8,40

Таблица 6.27 - Зоны теплового поражения при пожаре пролива (продолжение)

Наименование параметра	Значение							
	Сценарий С ₆		Сценарий С ₇		Сценарий С ₈		Сценарий С ₉	
	Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К- 6370 (нефть)		Нефтеcборный трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К- 6370 (нефть)		Замерной трубопровод от ЗРА до АГЗУ К-6370 (нефть)		Нефтеcборный трубопровод от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть)	
	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ	порыв	свищ
Объем вылившейся жидкости, м ³	0,14	3,83	0,19	3,83	0,03	3,83	0,04	3,83
Объем вылившейся нефти, м ³	0,14	3,83	0,19	3,83	0,03	3,83	0,04	3,83
Расчетная площадь пролива, м ²	9,21	176,7	12,18	176,7	2,68	176,7	3,08	176,7
Эффективный диаметр пролива, м	3,42	15,0	3,94	15,0	1,85	15,0	1,98	15,0
Высота пламени, м	5,92	16,52	6,52	16,52	3,85	16,52	4,04	16,52
Расстояние от геометрического центра пролива до объекта при интенсивности теплового излучения, соответствующей степени поражения, м:								
- без негативных последствий в течение длительного времени 1,4 кВт/м ²	6,21	21,2	7,07	21,2	3,72	21,2	3,89	21,2
- безопасно для человека в брезентовой одежде 4,2 кВт/м ²	3,61	13,00	4,17	13,00	2,12	13,00	2,19	13,00
- непереносимая боль через 20 – 30 с - ожог 1 степени через 15 – 20 с 7,0 кВт/м ² - ожог 2 степени через 30 – 40 с - воспламенение хлопка- волокна через 15 мин	2,71	10,10	3,07	10,10	1,52	10,10	1,69	10,10
- непереносимая боль через 3 – 5 с - ожог 1 степени через 6 – 8 с 10,5 кВт/м ² - ожог 2 степени через 12 – 16 с	2,21	8,40	2,47	8,40	1,22	8,40	1,29	8,40

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

72

Таблица 6.28 - Расчеты ударного воздействия и определение зон поражения ударной волной

Наименование параметра	Значение				
	Сценарий С ₁₀ Выкидной нефтепровод от скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К- 6370	Сценарий С ₁₁ Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К- 6370	Сценарий С ₁₂ Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К- 6370	Сценарий С ₁₃ Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К- 6370	Сценарий С ₁₄ Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370
Радиусы зон:					
- полных разрушений $P_{изб}>100$ кПа, м	3,83	4,90	5,39	5,70	6,19
- 50 % разрушений $P_{изб}=53$ кПа, м	5,38	6,87	7,56	8,00	8,69
- средних повреждений $P_{изб}=28$ кПа, м	7,87	10,05	11,06	11,70	12,70
- умеренных повреждений $P_{изб}=12$ кПа, м	14,04	17,93	19,72	20,87	22,65
- нижний порог повреждения человека $P_{изб}=5$ кПа, м	28,08	35,86	39,43	41,72	45,28
- малых повреждений $P_{изб}=3$ кПа, м	43,78	55,86	61,43	65,02	70,58

Таблица 6.28 - Расчеты ударного воздействия и определение зон поражения ударной волной (продолжение)

Наименование параметра	Значение			
	Сценарий С ₁₅ Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	Сценарий С ₁₆ Нефтесборный трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	Сценарий С ₁₇ Замерной трубопровод от ЗРА до АГЗУ К- 6370 (нефть)	Сценарий С ₁₈ Нефтесборный трубопровод от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть)
Радиусы зон:				
- полных разрушений $P_{изб}>100$ кПа, м	4,27	4,72	2,82	2,95
- 50 % разрушений $P_{изб}=53$ кПа, м	6,00	6,62	3,97	4,14
- средних повреждений $P_{изб}=28$ кПа, м	8,77	9,69	5,81	6,05
- умеренных повреждений $P_{изб}=12$ кПа, м	15,65	17,28	10,36	10,80
- нижний порог повреждения человека $P_{изб}=5$ кПа, м	31,29	34,58	20,72	21,61
- малых повреждений $P_{изб}=3$ кПа, м	48,79	53,88	32,32	33,71

Таблица 6.29 - Расчеты ударного воздействия и определение зон поражения ударной волной на газоингибиторопроводах

Наименование параметра	Значения		
	Сценарий С ₁₉ Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370	Сценарий С ₂₀ Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 (6367) куста К-6370	Сценарий С ₂₁ Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6366) куста К-6370
Радиусы зон:			
- полных разрушений ($P_{изб}>100$ кПа), м	4,28	4,29	4,59
- 50 % разрушений ($P_{изб}=53$ кПа), м	6,01	6,02	6,45
- средних повреждений ($P_{изб}=28$ кПа), м	8,79	8,80	9,43
- умеренных повреждений ($P_{изб}=12$ кПа), м	15,69	15,70	16,83
- нижний порог повреждения человека $P_{изб}=5$ кПа, м	31,39	31,40	33,64
- малых повреждений ($P_{изб}=3$ кПа), м	48,89	49,00	52,44

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.


1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		73

Таблица 6.29 - Расчеты ударного воздействия и определение зон поражения ударной волной на газоингибиторопроводах (продолжение)

Наименование параметра	Значения		
	Сценарий С ₂₂ Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370	Сценарий С ₂₃ Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370	Сценарий С ₂₄ Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370
Радиусы зон:			
- полных разрушений ($P_{изб} > 100$ кПа), м	4,35	4,84	4,19
- 50 % разрушений ($P_{изб} = 53$ кПа), м	6,10	6,80	5,88
- средних повреждений ($P_{изб} = 28$ кПа), м	8,92	9,95	8,61
- умеренных повреждений ($P_{изб} = 12$ кПа), м	15,92	17,75	15,36
- нижний порог повреждения человека $P_{изб} = 5$ кПа, м	31,83	35,48	30,71
- малых повреждений ($P_{изб} = 3$ кПа), м	49,63	55,29	47,91

Таблица 6.30 - Размеры зон при струевом горении

Место аварии	Сценарий аварии	Размер зоны, м	
		санитарных потерь	безвозвратных потерь
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370 - порыв	Сценарий С ₂₅ Г1	7,73	0,05
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 (6367) куста К-6370 - порыв	Сценарий С ₂₆ Г1	7,73	0,05
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6368) куста К-6370 - порыв	Сценарий С ₂₇ Г1	7,73	0,05
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370 - порыв	Сценарий С ₂₈ Г1	7,73	0,05
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370 - порыв	Сценарий С ₂₉ Г1	7,73	0,05
Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370 - порыв	Сценарий С ₃₀ Г1	7,73	0,05

Таблица 6.31 - Размеры зон при образовании облака токсичного газа на газоингибиторопроводах

Место аварии	Сценарий аварии	Размер зоны, м	
		санитарных потерь	безвозвратных потерь
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₁ И1 И1	1,31x0,48	0,09x0,05
		8,20x2,18	0,63x0,25
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 (6367) куста К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₂ И1 И1	1,31x0,48	0,09x0,05
		8,20x2,18	0,63x0,25
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6368) куста К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₃ И1 И1	1,31x0,48	0,09x0,05
		8,20x2,18	0,63x0,25
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₄ И1 И1	1,31x0,48	0,09x0,05
		8,20x2,18	0,63x0,25

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		74

Место аварии	Сценарий аварии	Размер зоны, м	
		санитарных потерь	безвозвратных потерь
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₅		
	И1 И1	1,31x0,48 8,20x2,18	0,09x0,05 0,63x0,25
Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370 - свищ - порыв	Сценарий С ₃₆		
	И1 И1	1,31x0,48 8,20x2,18	0,09x0,05 0,63x0,25

Исходные данные и результаты расчетов зон поражения на период строительства приведены в таблице 6.32.

Таблица 6.32 - Зоны теплового поражения при пожаре пролива

Наименование параметра	Значение
	АЦ ДТ
Расчетный вариант	ДТ
Исходные данные	
Объем емкости, м3	18,0
Коэффициент заполнения продуктом емкости	0,9
Расчетные данные	
Объем вылившегося продукта, м3	16,2
Расчетная площадь пролива, м2	1620,0
Расстояние от геометрического центра пролива до объекта при интенсивности теплового излучения, соответствующей степени поражения, м:	
1,4 кВт/м2 - без негативных последствий в течение длительного времени	65,71
4,2 кВт/м2 - безопасно для человека в брезентовой одежде	33,81
7,0 кВт/м2 - непереносимая боль через 20 – 30 с, ожог 1 степени через 15 – 20 с, ожог 2 степени через 30 – 40 с, воспламенение хлопка-волокна через 15 мин	23,51
10,5 кВт/м2 - непереносимая боль через 3 – 5 с, ожог 1 степени через 6 – 8 с, ожог 2 степени через 12 – 16 с	22,81

Расчетные варианты наиболее опасных возможных аварийных ситуаций в период эксплуатации относятся к следующим сооружениям:

- порыв выкидного нефтепровода от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370;
- возгорание пятна разлива нефти.

Расчетные варианты наиболее опасных возможных аварийных ситуаций в период строительства относятся к следующим объектам:

- топливозаправщик – разлив (испарение) дизельного топлива;
- топливозаправщик – возгорание пятна разлива дизельного топлива.

6.6.6 Вероятности возникновения и последствия воздействия аварийных ситуаций на окружающую среду

6.6.6.1 Вероятности возникновения и последствия аварийных ситуаций

Наиболее опасными событиями, которые могут привести к негативному воздействию на людей, окружающую среду и на рядом расположенные объекты и сооружения, является образование газового облака и его взрыв после инициации.

Последствиями данных аварийных ситуаций являются:

- разрушения объекта производства в результате взрывов и пожаров;
- человеческие жертвы в результате воздействия ударной волны взрыва, теплового излучения и загазованности;
- загрязнение окружающей среды в результате истечения нефти, дизельного топлива, а также возгорания этих продуктов.

В случае произошедшей аварии на проектируемом объекте, население близлежащих населенных пунктов в зоны поражения не попадает.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		75

6.6.6.2 Результаты анализа риска чрезвычайных ситуаций для проектируемого объекта

Для определения вероятности (частоты) возникновения аварийных ситуаций на проектируемых сооружениях использовались сведения по частотам разгерметизации, представленные в Приложении № 4 к Руководству по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденному приказом Ростехнадзора от 11 апреля 2016 г. № 144.

Частоты разгерметизации трубопроводов при максимальных авариях (разрыв на полное сечение) на проектируемом объекте приведены в таблице 6.33.

Таблица 6.33 - Частоты разгерметизации трубопроводов при максимальных авариях (разрыв на полное сечение)

Частоты разгерметизации трубопроводов	
Внутренний диаметр трубопровода	Частота разгерметизации, год ⁻¹ м ⁻¹
	Разрыв на полное сечение, истечение из двух концов трубы
Менее 75 мм	1x10 ⁻⁶
От 75 до 150 мм	3x10 ⁻⁷
Более 150 мм	1x10 ⁻⁷
Частоты разгерметизации трубопроводов (проектируемых)	
Выкидной нефтепровод от скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К-6370	3x10 ⁻⁷
Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К-6370	3x10 ⁻⁷
Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К-6370	3x10 ⁻⁷
Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К-6370	3x10 ⁻⁷
Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370	3x10 ⁻⁷
Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	3x10 ⁻⁷
Нефтесборный трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	3x10 ⁻⁷
Замерной трубопровод от ЗРА до АГЗУ К-6370 (нефть)	3x10 ⁻⁷
Нефтесборный трубопровод от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть)	3x10 ⁻⁷
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370	1x10 ⁻⁶
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 (6367) куста К-6370	1x10 ⁻⁶
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6368) куста К-6370	1x10 ⁻⁶
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370	1x10 ⁻⁶
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370	1x10 ⁻⁶
Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370	1x10 ⁻⁶

Вероятность возникновения последствий максимальных аварий и индивидуального риска на проектируемых сооружениях представлены в таблице 6.34.

Таблица 6.34 - Вероятность возникновения последствий максимальных аварий

Наименование аварийного блока	Сценарий аварии	Тепловое воздействие		Ударное воздействие		Токсическое воздействие	
		вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год
Выкидной нефтепровод от	Сценарий С ₁	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		76

Наименование аварийного блока	Сценарий аварии	Тепловое воздействие		Ударное воздействие		Токсическое воздействие	
		вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год
скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К-6370	Сценарий С ₁₀	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К-6370	Сценарий С ₂	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₁	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К-6370	Сценарий С ₃	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₂	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К-6370	Сценарий С ₄	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₃	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370	Сценарий С ₅	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₄	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	Сценарий С ₆	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₅	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Нефтесборный трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть)	Сценарий С ₇	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₆	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Замерной трубопровод от ЗРА до АГЗУ К-6370 (нефть)	Сценарий С ₈	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₇	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Нефтесборный трубопровод от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть)	Сценарий С ₉	0,85x10 ⁻⁸	0,68x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₁₈	-	-	0,53x10 ⁻¹⁰	0,42x10 ⁻¹¹		
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370	Сценарий С ₁₉	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₂₅	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-		
	Сценарий С ₃₁	-	-	-	-		
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2	Сценарий С ₂₀	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₂₆	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-		

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Наименование аварийного блока	Сценарий аварии	Тепловое воздействие		Ударное воздействие		Токсическое воздействие	
		вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год	вероятность, 1/год	индивидуальный риск, 1/год
(6367) куста К-6370	Сценарий С ₃₂	-	-	-	-	0,19x10 ⁻⁶	0,15x10 ⁻⁷
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6368) куста К-6370	Сценарий С ₂₁	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₂₇	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₃₃	-	-	-	-	0,19x10 ⁻⁶	0,15x10 ⁻⁷
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370	Сценарий С ₂₂	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₂₈	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₃₄	-	-	-	-	0,19x10 ⁻⁶	0,15x10 ⁻⁷
Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370	Сценарий С ₂₃	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₂₉	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₃₅	-	-	-	-	0,19x10 ⁻⁶	0,15x10 ⁻⁷
Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370	Сценарий С ₂₄	-	-	0,95x10 ⁻⁹	0,76x10 ⁻¹⁰	-	-
	Сценарий С ₃₀	0,38x10 ⁻⁸	0,30x10 ⁻⁹	-	-	-	-
	Сценарий С ₃₆	-	-	-	-	0,19x10 ⁻⁶	0,15x10 ⁻⁷

6.6.7 Оценка возможного загрязнения окружающей среды при аварийных ситуациях

При аварийных ситуациях в нефтяной промышленности загрязнению подвержены такие компоненты окружающей среды, как атмосфера, гидросфера, литосфера, биосфера и ноосфера.

Аварийные ситуации, связанные с пролитой нефтью (период эксплуатации), дизельным топливом (период строительства), характеризуются возможными выбросами в окружающую среду токсичных веществ.

При возможных аварийных разливах в первую очередь загрязнению подвергаются верхние слои зоны аэрации почвенного покрова.

Для минимизации возможности возникновения аварийной ситуации и в дальнейшем недопущения развития негативного воздействия на почвенный покров, настоящей проектной документацией разработан ряд технологических мероприятий природоохранного назначения, приведенный в п. 7.

При эксплуатации и строительстве проектируемого объекта опасность загрязнения подземных и поверхностных вод полностью не исключена.

Нефть, дизельное топливо негативно влияют на качественные характеристики природных компонентов, поэтому одной из важнейших задач по предотвращению негативного воздействия на гидросферу является своевременная локализация проливов взвешиваемой продукции.

Расчетные варианты наиболее опасных возможных аварийных ситуаций в период эксплуатации относятся к следующим сооружениям:

Выкидной нефтепровод от скважины №1(6366) куста К-6370 до ПСМ К-6370 – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 34,92 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 36,6 т/сут в течение 60 с.

Выкидной нефтепровод от скважины №2(6367) куста К-6370 до ПСМ К-6370 – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 96,43 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 31,8 т/сут в течение 60 с.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		78

Выкидной нефтепровод от скважины №3(6368) куста К-6370 до ПСМ К-6370 – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 132,31 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 35,6 т/сут в течение 60 с.

Выкидной нефтепровод от скважины №4(6369) куста К-6370 до ПСМ К-6370 – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 167,68 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 22,1 т/сут в течение 60 с.

Выкидной нефтепровод от скважины №5(6370) куста К-6370 до ПСМ К-6370 – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 212,51 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 33,2 т/сут в течение 60 с.

Замерной трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть) – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 55,78 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 36,2 т/сут в течение 60 с.

Нефтеcборный трубопровод от ПСМ К-6370 до выхода с куста К-6370 (нефть) – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 168x10 мм длиной 5,97 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 36,2 т/сут в течение 60 с.

Замерной трубопровод от ЗРА до АГЗУ К-6370 (нефть) – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 114x8 мм длиной 2,36 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 36,2 т/сут в течение 60 с.

Нефтеcборный трубопровод от АГЗУ К-6370 до ЗРА (нефть) – аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выходом жидкости на поверхность и выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 168x10 мм длиной 2,36 м.

В аварийный блок поступает жидкость с расходом 36,2 т/сут в течение 60 с.

Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №1 (6366) куста К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 50,96 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,13 м³/с в течение 300 с.

Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №2 (6367) куста К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 86,22 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,11 м³/с в течение 300 с.

Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №3 (6368) куста К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 121,58 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,13 м³/с в течение 300 с.

Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №4 (6369) куста К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 156,81 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,08 м³/с в течение 300 с.

Газоингибиторопровод от ГРГГ куста К-6370 до скважины №5 (6370) куста К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 201,37 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,12 м³/с в течение 300 с.

Газоингибиторопровод от точки подключения ПКЗ+35.8 до ГРГГ К-6370 - аварийная разгерметизация подземного трубопровода с выбросом газа в атмосферу.

Аварийный блок – трубопровод диаметром 57x6 мм длиной 31,88 м.

В аварийный блок поступает газ с расходом 0,13 м³/с в течение 300 с.

Поступление жидкости и газа в аварийный блок обусловлено временем закрытия запорной арматуры. Согласно приложения А СП 12.13130.2009, составляет 300 секунд при ручном отключении, 120 секунд при автоматическом отключении.

Расчетный вариант наиболее опасных возможных аварийных ситуаций в период эксплуатации относятся к следующим объектам:

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист 79
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

- выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПС К-6370 – разлив (испарение) нефти при полном порыве нефтепровода;
- выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПС К-6370 - возгорание пятна разлива нефти.

Расчетные варианты наиболее опасных возможных аварийных ситуаций в период строительства относятся к следующим объектам:

- топливозаправщик – разлив (испарение) дизельного топлива;
- топливозаправщик – возгорание пятна разлива дизельного топлива.

6.6.7.1 Оценка воздействия проектируемых объектов в период строительства

6.6.7.1.1 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух

В качестве аварийных ситуаций на период строительства рассмотрены следующие:

- разлив дизельного топлива из топливозаправщика - испарение пятна разлива дизельного топлива (ист. 6111);
- возгорание пятна разлива дизельного топлива из топливозаправщика - пожар пятна разлива дизельного топлива (ист. 6112).

Перечень загрязняющих атмосферу веществ, их количественные характеристики с указанием класса опасности и ПДК (ОБУВ) представлен в таблице 6.35.

Таблица 6.35 - Перечень выбрасываемых загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
Испарение пятна разлива дизельного топлива						
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0109318	0,000567
2754	Алканы C12-C19	ПДК м/р	1,000000	4	3,8932682	0,202095
Итого					3,9042000	0,202662
Пожар пятна разлива дизельного топлива						
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200000	3	0,5103409	0,005512
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400000	3	0,0829304	0,000896
0317	Синильная кислота	ПДК м/р	0,010000	2	0,0244416	0,000264
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,3152968	0,003405
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,500000	3	0,1148756	0,001241
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0244416	0,000264
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,1735355	0,001874
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0268858	0,000290
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0879898	0,000950
Итого:					1,3607380	0,014696
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы:

- расчет рассеивания при испарении пятна разлива дизельного топлива;
- расчет рассеивания при пожаре пятна разлива дизельного топлива.

В настоящей проектной документации расчеты загрязнения атмосферы проведены для получения информации о возможных максимальных концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе в период аварийных ситуаций.

Для проведения оценки воздействия на атмосферный воздух приняты контрольные точки на границе населенных пунктов.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами при аварийной ситуации,

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		80

представлен в таблице 6.36.

Таблица 6.36 - Анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)	Фоновое загрязнение (доли ПДК) (в границах жилой зоны)	Вклад проектируемых источников (доли ПДК)
код	наименование		на границе ближайшей жилой зоны		
Испарение пятна разлива дизельного топлива					
0333	Сероводород	10	0,3882	0,3750	0,0132
2457	Алканы C12-C19	10	0,0376	----	0,0376
Пожар пятна разлива дизельного топлива					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10	0,1690	0,1500	0,0190
0304	Азота оксид (Азот (II) оксид)	10	0,0440	0,0425	0,0025
0317	Синильная кислота	10	0,0018	----	0,0018
0328	Углерод черный (Сажа)	10	0,0299	0,0267	0,0032
0330	Серы диоксид	10	0,0157	0,0140	0,0017
0333	Сероводород	10	0,3978	0,3750	0,0228
0337	Углерод оксид	10	0,1903	0,1900	0,0003
1325	Формальдегид	10	0,0040	----	0,0040
1555	Этановая кислота	10	0,0033	----	0,0033
6035	Группа суммации: сероводород, формальдегид	10	0,0268	----	0,0268
6043	Группа суммации: серы диоксид и сероводород	10	0,4135	0,3890	0,0245
6204	Группа суммации: серы диоксид, азота диоксид	10	0,1154	0,1025	0,0129

Расчет максимальных приземных концентраций проведен в сравнении с предельно-допустимыми концентрациями (ПДК м.р.) населенных мест.

Выброс загрязняющих веществ при аварийной ситуации не нормируется.

Концентрации загрязняющих веществ при испарении и пожаре пятна разлива дизельного топлива не превысят значений ПДК мр. населенных мест.

С целью недопущения аварийной ситуации необходимо строгое соблюдение регламента производства работ и выполнение мероприятий, предусмотренных п. 7.

6.6.7.1.2 Воздействие проектируемых объектов на водную среду

Подземные воды

Согласно данным инженерно-геологических изысканий, грунтовые воды в районе проектирования до глубины 5,0-10,0 м не вскрыты.

Для оценки воздействия возможных аварийных ситуаций на грунтовые воды района расположения проектируемых объектов, проведен расчет проникновения дизельного топлива в грунт.

Для определения возможного загрязнения грунтовых вод рассчитывается глубина проникновения дизельного топлива в грунт по формуле:

$$h = \frac{\sqrt[3]{q^2 k}}{n} t$$

где

h – глубина проникновения в грунт, м;

q – удельный расход утечки, профильтровавшейся в грунт через единицу площади, м³/м².

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

81

$$q = \frac{Q}{S},$$

где

Q - количество вылившегося дизельного топлива, м3;

S – площадь загрязненного грунта, м2;

n – средняя пористость грунтов верхней части зоны аэрации, дол. ед.;

t – время ликвидации аварии, с вывозом загрязненного грунта, сут.;

k – средний коэффициент фильтрации пород верхней части зоны аэрации, м/сут.

Исходные данные и результаты расчета проникновения дизельного топлива в грунт приведены в таблице 6.37.

Таблица 6.37 - Исходные данные и результаты расчета проникновения дизельного топлива в грунт

Обозначение параметра	Наименование параметра	Значение
Исходные данные		
q	удельный расход утечки, профильтровавшейся в грунт через единицу площади, м3/м2	0,01
Q	количество вылившегося дизельного топлива при порыве, м3	16,20
S	площадь загрязненного грунта, м2	1620,00
n	средняя пористость грунтов верхней части зоны аэрации, дол. ед.	0,47
t	время ликвидации аварии, с вывозом загрязненного грунта, сут.	1,00
k	средний коэффициент фильтрации пород верхней части зоны аэрации, м/сут	1,20
Результат расчета		
h	глубина проникновения дизельного топлива в грунт, м	0,10

Из приведенных в таблице данных видно, что глубина проникновения дизельного топлива в грунт в течение одних суток (одни сутки – время на ликвидацию аварии и рекультивацию загрязненного грунта) не превышает 0,1 м.

Таким образом, при аварийных ситуациях, подземные воды не подвергнутся загрязнению: при расчетной глубине проникновения 0,1 м дизельное топливо не достигнет грунтовых вод, находящихся на глубине более 5-10 м.

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на подземные воды представлены в п. 7.

6.6.7.1.3 Поверхностные воды

Поверхностные водоисточники расположены на значительном удалении от проектируемых объектов - от 2,1 км (овраг Алимсай 2-й) и далее.

Территориальное удаление площадки строительство будет препятствовать загрязнению поверхностных вод.

6.6.7.1.4 Воздействие проектируемых объектов на почву, геологические элементы

В случае возникновения аварийных ситуаций воздействию подвергнутся почвенный горизонт/верхние слои грунтов.


Исходные данные и результаты расчета образования замазученных почв/грунтов приведены в таблице 6.38.

Таблица 6.38 - Исходные данные и результаты расчета образования замазученных почв/грунтов

Наименование	Площадь разлива, м2	Губина проникновения, м	Объем грунта, м3	Масса грунта, т
Замазученная почва/грунт	1620,0	0,1	162,0	275,4

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на почвы/грунты представлены в п. 7.

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		82

6.6.7.1.5 Воздействие проектируемых объектов на растительный и животный мир

В случае возникновения аварийных ситуаций прямому воздействию подвергнуться растительный и животный мир.

Общее воздействие нефтепродуктов на растительность можно разделить на следующие типы:

1. Физическое воздействие:

- гибель растительных покровов;
- потеря водоотталкивающих свойств после замазучивания;
- потеря теплоизолирующей способности вследствие замазучивания, в результате чего наступает гипотермия.

2. Токсикологическое воздействие:

- острое и хроническое отравление организма;
- замедление роста;
- повреждение жизненно важных органов;
- подавление иммунной системы;
- уменьшение шансов на размножение;
- снижение функции фотосинтеза.

Общее воздействие нефтепродуктов на животных можно разделить на следующие типы:

1. Физическое воздействие:

- потеря водоотталкивающих свойств после замазучивания;
- потеря теплоизолирующей способности вследствие замазучивания, в результате чего наступает гипотермия.

2. Токсикологическое воздействие:

- воспаление глаз, кожи, слизистой оболочки;
- повреждение жизненно важных органов;
- подавление иммунной системы;
- уменьшение шансов на воспроизводство потомства (у птиц) и снижение уровня выживаемости молодняка.

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на растительный и животный мир, в случае их случайного попадания на производственный объект предусмотрены п. 7.

6.6.7.2 Оценка воздействия проектируемых объектов на период эксплуатации

6.6.7.2.1 Воздействие проектируемых объектов на атмосферный воздух

В качестве аварийных ситуаций на период эксплуатации рассмотрены следующие:

- выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПС К-6370 – разлив (испарение) нефти при полном порыве нефтепровода – испарение пятна разлива нефти (ист. 6100);
- выкидной нефтепровод от скважины №5 куста К-6370 до ПС К-6370 - возгорание пятна разлива нефти – пожар пятна разлива нефти (ист.6200).

Перечень загрязняющих атмосферу веществ, их количественные характеристики с указанием класса опасности и ПДК (ОБУВ) представлен в таблице 6.35.

Таблица 6.39 - Перечень выбрасываемых загрязняющих веществ

Загрязняющее вещество	Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества		
				г/с	т/период	
код	наименование					
Испарение пятна разлива нефти						
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0006472	0,000034
0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	ПДК м/р	200,000000	4	0,0444787	0,002309
0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	ПДК м/р	50,000000	3	0,0166766	0,000866
0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	ПДК м/р	0,300000	2	0,0002178	0,000011
0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, пизомеров) (Метилтолуол)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0000684	0,000004
0621	Метилбензол (Фенилметан)	ПДК м/р	0,600000	3	0,0001369	0,000007

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		83

Загрязняющее вещество		Используемый критерий	Значение критерия мг/м3	Класс опасности	Суммарный выброс вещества	
код	наименование				г/с	т/период
1715	Метантиол (Метилмеркаптан)	ПДК м/р	0,006000	4	0,0000006	3,00e-08
Итого					0,0622262	0,003231
Пожар пятна разлива нефти						
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0175281	0,000189
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид)	ПДК м/р	0,400000	3	0,0028483	0,000031
0317	Синильная кислота	ПДК м/р	0,010000	2	0,0031754	0,000034
0328	Углерод (Сажа)	ПДК м/р	0,150000	3	0,5398153	0,005830
0330	Сера диоксид-Ангидрид сернистый	ПДК м/р	0,500000	3	0,0882757	0,000953
0333	Дигидросульфид (Сероводород)	ПДК м/р	0,008000	2	0,0031754	0,000034
0337	Углерод оксид	ПДК м/р	5,000000	4	0,2667323	0,002881
1325	Формальдегид	ПДК м/р	0,050000	2	0,0031754	0,000034
1555	Этановая кислота (Уксусная кислота)	ПДК м/р	0,200000	3	0,0476308	0,000514
Итого:					0,9723567	0,010500
Группы веществ, обладающих эффектом комбинированного вредного действия:						
6035	(2) 333 1325					
6043	(2) 330 333					
6204	(2) 301 330					

Прогнозная оценка влияния выбросов загрязняющих веществ при аварийных ситуациях на атмосферный воздух выполнена на основании расчетов рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы:

- расчет рассеивания при испарении пятна разлива нефти;
- расчет рассеивания при пожаре пятна разлива нефти.

В настоящей проектной документации расчеты загрязнения атмосферы проведены для получения информации о возможных максимальных концентрациях вредных веществ в атмосферном воздухе в период аварийных ситуаций.

Для проведения оценки воздействия на атмосферный воздух приняты контрольные точки на границе населенных пунктов.

Уровень загрязнения атмосферного воздуха, создаваемый выбросами при аварийной ситуации, представлен в таблице 6.40.

Таблица 6.40 - Анализ величин приземных концентраций загрязняющих веществ

код	наименование	Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)	Фоновое загрязнение (доли ПДК) (в границах жилой зоны)	Вклад проектируемых источников (доли ПДК)
			на границе ближайшей жилой зоны		
Испарение пятна разлива нефти					
0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	10	0,3758	0,3750	0,0008
Пожар пятна разлива нефти					
0301	Азота диоксид (Азот (IV) оксид)	10	0,1506	0,1500	0,0006
0304	Азота оксид (Азот (II) оксид)	10	0,0426	0,0425	0,0001
0317	Синильная кислота	10	0,0002	----	0,0002
0328	Углерод черный (Сажа)	10	0,0321	0,0267	0,0054
0330	Серы диоксид	10	0,0153	0,0140	0,0013
0333	Сероводород	10	0,3779	0,3750	0,0029
0337	Углерод оксид	10	0,1904	0,1900	0,0004
1325	Формальдегид	10	0,0005	----	0,0005
1555	Этановая кислота	10	0,0018	----	0,0018

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
84

Загрязняющее вещество		Номер контрольной точки	Расчетная максимальная приземная концентрация (доли ПДК)	Фоновое загрязнение (доли ПДК) (в границах жилой зоны)	Вклад проектируемых источников (доли ПДК)
код	наименование		на границе ближайшей жилой зоны		
6035	Группа суммации: сероводород, формальдегид	10	0,0034	----	0,0034
6043	Группа суммации: серы диоксид и сероводород	10	0,3933	0,3890	0,0043
6204	Группа суммации: серы диоксид, азота диоксид	10	0,1037	0,1025	0,0012

Расчет максимальных приземных концентраций проведен в сравнении с предельно-допустимыми концентрациями (ПДК м.р.) населенных мест.

Выброс загрязняющих веществ при аварийной ситуации не нормируется.

Концентрации загрязняющих веществ при испарении и пожаре пятна разлива нефти не превысят значений ПДК мр. населенных мест.

В составе раздела разработаны мероприятия по недопущению возникновения аварийных ситуаций, предусмотренных п.7.

6.6.7.2 Воздействие проектируемых объектов на водную среду

Проектируемый трубопровод размещен на спланированной территории с обваловкой и ограждением.

Подземные воды

Согласно данным инженерно-геологических изысканий, грунтовые воды в районе проектирования до глубины 5,0-10,0 м не вскрыты.

Для оценки воздействия возможных аварийных ситуаций на грунтовые воды района расположения проектируемых объектов, проведен расчет проникновения нефти в грунт.

Для определения возможного загрязнения грунтовых вод рассчитывается глубина проникновения нефти в грунт по формуле:

$$h = \frac{\sqrt[3]{q^2 k} t}{n}$$

где

h – глубина проникновения в грунт, м;

q – удельный расход утечки, профильтровавшейся в грунт через единицу площади, м3/м2.

$$q = \frac{Q}{S},$$

где

Q - количество вылившейся нефти, м3;

S – площадь загрязненного грунта, м2;

n – средняя пористость грунтов верхней части зоны аэрации, дол. ед.;

t – время ликвидации аварии, с вывозом загрязненного грунта, сут.;

k – средний коэффициент фильтрации пород верхней части зоны аэрации, м/сут.

Исходные данные и результаты расчета проникновения нефти в грунт приведены в таблице 6.41.

Таблица 6.41 - Исходные данные и результаты расчета проникновения нефти в грунт

Обозначение параметра	Наименование параметра	Значение
Исходные данные		
q	удельный расход утечки, профильтровавшейся в грунт через единицу площади, м3/м2	0,02
Q	количество вылившейся нефти при порыве, м3	0,44
S	площадь загрязненного грунта, м2	25,82
n	средняя пористость грунтов верхней части зоны аэрации, дол. ед.	0,47
t	время ликвидации аварии, с вывозом загрязненного грунта, сут.	1,00

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		85

Обозначение параметра	Наименование параметра	Значение
k	средний коэффициент фильтрации пород верхней части зоны аэрации, м/сут	0,70
Результат расчета		
h	глубина проникновения нефти грунт, м	0,10
H	глубина заложения нефтепровода, м	1,6

Из приведенных в таблице 6.41 данных видно, что глубина проникновения нефти в грунт в течение одних суток (одни сутки – время на ликвидацию аварии и рекультивацию загрязненного грунта) не превышает 1,7 м с учетом глубины заложения нефтепровода.

Таким образом, при аварийных ситуациях, подземные воды не подвергнутся загрязнению: при расчетной глубине проникновения 1,7 м нефть не достигнет грунтовых вод, находящихся на глубине более 5-10 м.

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на подземные воды представлены в п. 7.

Поверхностные воды

Поверхностные водоисточники расположены на значительном удалении от проектируемых объектов, которые размещены на спланированной территории с обваловкой и ограждением.

Территориальное удаление, отбортовка и ограждение площадок проектируемых объектов будет препятствовать загрязнению поверхностных вод.

6.6.7.2.3 Воздействие проектируемых объектов на почву, геологические элементы

Проектируемые объекты размещены на спланированной территории с обваловкой и ограждением, на которой естественные природные компоненты такие как почва отсутствуют.

Ввиду отсутствия на рассматриваемых объектах почв, воздействие на них оказано не будет.

В случае возникновения аварийных ситуаций воздействию подвергнутся верхние слои грунтов.

Исходные данные и результаты расчета образования замазученных грунтов приведены в таблице 6.42.

Таблица 6.42 - Исходные данные и результаты расчета образования замазученных грунтов

Наименование	Площадь разлива, м2	Глубина проникновения, м	Объем грунта, м3	Масса грунта, м
Замазученный грунт	25,820	0,100	2,582	4,389

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на грунты представлены в п. 7.

6.6.7.2.4 Воздействие проектируемых объектов на растительный и животный мир

Проектируемые объекты размещены на спланированной территории с обваловкой и ограждением, на которой естественные природные компоненты отсутствуют.

Отбортовка и ограждение площадок проектируемых объектов будет препятствовать воздействию на растительный и животный мир.

В случае попадания животного в очаг аварии, общее воздействие нефтепродуктов на животных можно разделить на следующие типы:

1. Физическое воздействие:

- потеря водоотталкивающих свойств после замазучивания;
- потеря теплоизолирующей способности вследствие замазучивания, в результате чего наступает гипотермия.

2. Токсикологическое воздействие:

- воспаление глаз, кожи, слизистой оболочки;
- повреждение жизненно важных органов;
- подавление иммунной системы;
- уменьшение шансов на воспроизводство потомства (у птиц) и снижение уровня выживаемости молодняка.

Мероприятия по предотвращению, ликвидации и снижению уровня воздействия на животных, в случае их случайного попадания на производственный объект предусмотрены п. 7.

6.7 Обоснование размеров санитарно-защитной зоны

В соответствии с требованиями СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (с учетом

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		86

- РТ №№ 1-4 - на границе куста скважин №6370;
- РТ №№ 5 – 8 – на границе СЗЗ куста скважин №6370;
- РТ №№ 9, 10, 11, 12 – на границе ближайшей жилой зоны – н.п. Экспериментальный, н.п. Чистый, н.п. Бердянка, н.п. Паника, соответственно.

Результаты расчетов и графическое представление уровня звукового давления в среднегеометрических частотах и уровня звука от проектируемого оборудования представлены в приложении Л.

Согласно результатам проведенного расчета акустического воздействия, полученные значения не превышают допустимого уровня звукового давления и уровня звука, т.е. не нарушают санитарно-гигиенические нормативы.

Дополнительных мероприятий для снижения шума на проектируемых объектах не требуется.

Уровень шума от проектируемого объекта на границе контура объекта не превышает ПДУ.

На основе вышеизложенного, установления границ СЗЗ по фактору «шум» не требуется.

На основании вышеизложенного можно сделать вывод, что ожидаемое химическое и физическое воздействие на атмосферный воздух от проектируемого объекта не превысит санитарно-гигиенических нормативов.

С учетом п.1 Правил установления санитарно-защитных зон и использования земельных участков, расположенных в границах санитарно-защитных зон (утв. ПП РФ от 03.03.2018 №222) установление границ санитарно-защитной зоны не требуется.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам	81-22		<i>Михаил</i>
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата			

- применение для сооружения трубопроводов бесшовных горячедеформированных стальных труб;
 - выполнение трубопроводов на сварке с использованием минимально необходимого количества фланцевых соединений; контроль сварных соединений;
 - заземление и молниезащита сооружений;
 - теплоизоляция наземных частей технологических трубопроводов и оборудования;
 - высокий уровень автоматизации технологических процессов;
 - все шумящее оборудование устанавливается на виброизолирующих фундаментах и опорах;
 - обеспечивается статическая и динамическая балансировка всех движущихся деталей и точное сочленение их для уменьшения динамических сил.
- Вышеперечисленные мероприятия не требуют существенных затрат и не приводят к снижению производительности проектируемых объектов.

Мероприятия по охране водных объектов

В период строительства образующиеся сточные воды предусмотрено передавать на очистные сооружения.

Проектируемые сооружения не пересекают водных объектов и расположены вне водоохранных зон и прибрежнозащитных полос.

Предотвращение возможного загрязнения поверхностных, подземных и грунтовых вод при строительстве объекта на всех этапах работ обеспечивается следующими мероприятиями:

- строительные площадки оснащаются адсорбентом на случай утечек ГСМ;
- отработанные горюче-смазочные материалы собираются в герметичные емкости с последующим вывозом на регенерацию;
- проезд спецтехники осуществляется в пределах специально отведенной строительной полосы;
- предусматривается использование строительной техники только в исправном состоянии с отрегулированными двигателями;
- в пределах водоохранных зон и прибрежных защитных полос места временного сбора и хранения строительных отходов не предусмотрены. Строительные отходы хранятся на территории строительного городка на специально оборудованных площадках;
- для сбора и временного хранения твердых бытовых отходов организуются специально оборудованные бетонированные площадки, с установленными на них контейнерами ТБО, для сбора жидких бытовых отходов устанавливается подземная емкость. Места временного хранения твердых и жидких бытовых отходов находятся за пределами водоохранных зон и прибрежных защитных полос;
- мойка и заправка машин и механизмов осуществляется на специально оборудованных местах за пределами водоохранной зоны и прибрежной защитной полосы;
- проводится учет и ликвидация всех фактических источников загрязнений в районе намечаемой деятельности;
- сброс сточных вод в период строительства проектируемого объекта в водные объекты не осуществляется;
- воду после гидроиспытания предусматривается вывести автоцистернами на очистные сооружения;
- после завершения строительства проектируемого объекта выполняется рекультивация нарушенных в процессе строительства земель.

В период эксплуатации проектируемого объекта для куста скважин производственное и хозяйственно-питьевое водоснабжение, согласно п.6.6.3.3 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше» не предусматриваются.

Согласно п. 6.7.3.1 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше» на площадках устьев нефтяных скважин (одиночных и расположенных на кустах скважин) сбор и канализование поверхностных (дождевых) стоков не проводят.

На период строительства предусмотрена мойка колёс транспорта, выезжающего со строительных площадок, с использованием оборудования «Мойдодыр-К-2» ЗАО «Экологический промышленно-финансовый концерн «Мойдодыр» с оборотным водоснабжением.

Мероприятия по защите водных объектов в период эксплуатации проектируемого объекта:

- предусматривается защита нефтепровода от почвенной коррозии, для этого применяются трубы с двухслойным наружным антикоррозионным покрытием;
- осуществляется 100 % контроль сварных соединений, испытание трубопровода и оборудования на прочность и герметичность в соответствии с действующими нормативными документами;
- размещение технологических сооружений на площадках с твердым покрытием, огражденных бордюром камнем;

Инов.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			1	-	Зам	81-22	
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	

- устройство временных дорог с твердым покрытием;
- устройство специально оборудованных площадок для временного хранения строительных ресурсов;
- организация системы селективного сбора и временного накопления образующихся отходов;
- временное накопление отходов в специально организованных местах, исключающих контакт отходов с почвой;
- рациональная компоновка объектов, позволяющая снизить площадь земель, вовлеченных непосредственно в строительство;
- рациональное использование материальных ресурсов.

В целях охраны и рационального использования земельных ресурсов, а также недопущения их истощения и деградации при эксплуатации предусмотрены:

- рациональное использование материальных ресурсов, снижение объемов отходов производства с их утилизацией и обезвреживанием;
- организация системы своевременной передачи образующихся отходов.

Выполнение запланированных мероприятий позволит свести к минимуму воздействие, оказываемое на территориальные и земельные ресурсы.

Мероприятия по минимизации воздействия отходов производства и потребления на окружающую среду

Проектной документацией предусмотрены надлежащие меры, обеспечивающие охрану окружающей среды при обращении с отходами производства и потребления. Обеспечиваются условия, при которых отходы не оказывают отрицательного воздействия на состояние окружающей среды и здоровье работающих. Проектной документацией предусмотрено:

В период строительно-монтажных работ:

- складирование и временное хранение отходов в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, для предотвращения загрязнения почвы;
- соблюдение санитарных требований к транспортировке отходов;
- исключение применения строительных материалов, не имеющих сертификатов качества;
- предусмотрен своевременный вывоз отходов от проведения строительно-монтажных работ для переработки и утилизации на предприятиях, имеющих лицензию на данные виды деятельности, по заключаемым Подрядчиком разовым договорам;
- ограничение времени воздействия на окружающую среду сроками проведения работ (воздействие временное).

В период эксплуатации:

- складирование и временное хранение отходов предусматривается в специально отведенных местах, оснащенных необходимым оборудованием, что предотвращает загрязнение почвы и не оказывает отрицательного воздействия на окружающую среду;
- предупреждение рассеивания или потерь отходов в процессе перегрузки, транспортировки и промежуточного складирования;
- вывоз отходов для переработки и утилизации на другие специализированные предприятия по заключаемым Природопользователем договорам;
- предусматривается установка нового современного, экономичного оборудования, позволяющего повысить срок его эксплуатации;
- осуществляется сортировка образующихся отходов в зависимости от их класса опасности и опасных свойств.
- недоступность хранимых высокотоксичных отходов для посторонних лиц;
- сведение к минимуму риска возгорания отходов.

Выполнение предусмотренных природоохранных мероприятий позволит предотвратить попадание в окружающую природную среду загрязняющих веществ от образующихся отходов производства и потребления, что сократит негативное воздействие отходов на почву и окружающую среду в целом.

Мероприятия по охране недр - для объектов производственного назначения

Охрана недр при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в основном в предупреждении проникновения загрязняющих веществ с технологических площадок в горизонты подземных вод, используемых для хозяйственного и питьевого водоснабжения.

Для предотвращения возможного проникновения загрязнения с поверхности в горизонты свободного водообмена при строительстве проектируемого объекта проектом предусматривается комплекс природоохранных мероприятий:

- сбор образующихся в период строительно-монтажных работ воды после гидравлических испытаний и последующая их очистка;
- выполнение строительно-монтажных работ, передвижение транспортной и строительной

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		92

молодняка.

Количество особей и видов, пострадавших от разлива нефтепродуктов, зависит от следующих факторов:

- местонахождения разлива;
- времени обнаружения разлива и количества вылившегося нефтепродукта;
- метеорологических условий;
- времени года (весенняя/осенняя миграция, присутствие льда).

Загрязненная нефтепродуктами животное активно пытается очиститься. Часто в результате чистки загрязнение только распространяется по оперению/меху, и появляются новые проблемы. Пытаясь очиститься, животные могут заглатывать нефтепродукт, что приводит к их отравлению.

В результате общего ухудшения состояния животного, начинают голодать, терять вес, становятся более чувствительными к болезням, имеют меньше шансов спастись от хищников.

Наихудшая ситуация возникает при сильном загрязнении нефтепродуктами. В этом случае животное может под налипшим толстым слоем нефтепродукта просто задохнуться или утратить способность двигаться. При попадании птиц/животных в более легкие сорта нефтепродуктов усиливается химическое воздействие подвижных и активных легких фракций, вызывающее раздражение органов дыхания, слизистых, отравление.

Пострадавшие от разлива нефтепродуктов животные могут быть обнаружены при проведении мониторинга обстановки и окружающей среды во время осуществления операций по ликвидации разлива нефтепродуктов.

Любой сотрудник компании обязан немедленно уведомить руководителя работ на объекте в случае обнаружения животных, пострадавших от разлива нефтепродуктов с объектов компании, который в свою очередь уведомляет государственные природоохранные органы (Управление Росприроднадзора и пр.).

Для работ по спасению животных, не требующих специальных знаний и подготовки, для этих целей могут быть привлечены добровольцы из числа местных жителей или сотрудники компании.

В ходе ликвидации разливов нефтепродуктов, затрагивающих диких животных, необходимо, по возможности, применять методы предотвращения загрязнения нефтепродуктами птиц и млекопитающих.

Этого можно достигнуть при помощи следующих методов:

- сдерживание распространения разлива;
- очистка зоны разлива;
- упреждающая поимка и удаление диких животных с территорий, которые могут быть загрязнены нефтепродуктами;
- предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание).

Сдерживание распространения разлива

Основной стратегией защиты диких животных является контроль распространения разлитого нефтепродукта с целью предотвращения или снижения уровня загрязнения нефтепродуктами находящихся под угрозой видов животных и мест их обитания.

Операции по сдерживанию распространения разлива нефтепродукта будут выполняться силами и средствами сотрудников строительной подрядной организации и эксплуатирующей организации.

Очистка зоны разлива

Мероприятия по удалению загрязненного нефтепродуктами мусора, почвы и источников пищи также необходимы для предотвращения загрязнения диких животных.

При незначительных проливах уборка проводится ветошью, до полного удаления загрязнения. Загрязненная ветошь собирается в специально предназначенный закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

При значительных проливах ГСМ удаление загрязнения следует проводить песком или другим сорбентом. После полного впитывания ГСМ загрязненный песок или иной сорбент удаляются в специально предназначенный для этих целей закрывающийся, промаркированный контейнер, выполненный из негорючего материала.

При этом следует предусмотреть средства для сбора загрязненного сорбента (совок, ведро и т.п.).

После сбора проливов песком, опилками или сорбентом место загрязнения может вытираться насухо ветошью или вымываться горячей водой, могут применяться моющие средства. Проливы с рабочей поверхности убираются, как правило, ветошью.


Следует отметить, что в случае сбора проливов песком не применяется песок из противопожарных ящиков (первичные средства пожаротушения), для этих целей должен предусматриваться специальный контейнер с песком.

Предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание)

Отпугивание должно быть тщательно спланировано, чтобы не допустить перемещения отпугнутых животных в другие загрязненные нефтепродуктами зоны.

Отлов загрязненных нефтепродуктами диких животных

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист
			ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001				
1	-	Зам	81-22		04.04.22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		

помощь, тем выше их шанс на выживание.

Загрязненные нефтепродуктами птицы утрачивают свою способность оставаться на плаву. К загрязненным нефтепродуктами птицам необходимо приближаться так, чтобы не загнать их в водоем. Для поимки животного можно использовать ручной сачок с длинной ручкой. Если попытка поимки птицы оказалась неудачной, не следует продолжать преследовать её. Повторные попытки поимки вызывают дополнительный стресс, который может оказаться фатальным.

В случае, если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших животных;
- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Мытье и ополаскивание.

Загрязненные нефтепродуктами животные промываются вручную теплой водой (38°C), смешанной с бытовым моющим средством «Фэйри», а для удаления нефти с чувствительных участков, например, вокруг глаз и клюва, могут использоваться такие инструменты, как ирригатор «Уотерпик» и зубная щетка. Емкости опорожняются и наполняются теплой водой. Животных моют до тех пор, пока с поверхности их тела не будут удалены все нефтесодержащие вещества.

Животных ополаскивают водой, имеющей температуру 38°C. Во время процедуры ополаскивания должны быть удалены все остатки моющих средств.

После мытья и ополаскивания очищенные животные содержатся в специальных клетках.

В процессе сушки происходит выравнивание перьев и (или) меха.

Транспортировка животных в ветлечебницу.

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая помощь, тем выше их шанс на выживание.

В случае, если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших животных;
- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Отловленных загрязненных нефтью диких животных следует в кратчайшие сроки транспортировать в зону полевой стабилизации, после чего животных необходимо подготовить к транспортировке в ветлечебницу.

Контейнеры

Отловленных диких животных необходимо содержать в контейнерах. Бригадам отлова и полевой стабилизации будут предоставлены контейнеры различных видов:

- воощенные картонные коробки с вентиляционными отверстиями пригодны для птиц малого и среднего размера (чайки, утки).
- пластиковые корзины для транспортировки домашних животных (переноски) различных размеров обеспечат достаточное пространство для содержания птиц более крупного размера (например, гусей, лебедей).

Не следует использовать для транспортировки мешки из грубой ткани или проволочные клетки. Они могут вызвать травмы глаз или повредить оперение.

Общие требования безопасности

Вопросы безопасности персонала должны быть рассмотрены до проведения каких-либо действий по спасению животных. Опасности, с которыми могут столкнуться специалисты по ликвидации последствий загрязнения нефтью диких животных, включают в себя токсичные испарения, угрозы пожаров, опасные погодные и морские условия, скользкие и неровные поверхности и травмы, нанесенные животными (клевание, царапание, укусы).

Помимо опасностей, которые представляют для персонала нефтепродукты, в ходе мероприятий по спасению животных могут иметь место многочисленные опасности, связанные с физическими явлениями.

Спасатели должны учитывать температурные и погодные условия и не допускать переохлаждения или перегрева. Они должны использовать соответствующие средства индивидуальной защиты (СИЗ).


Во время проведения вводного инструктажа специалистам по спасению животных должна быть представлена общая картина специфических опасностей, относящихся к работе с загрязненными нефтью животными.

Обращение с дикими животными требует применения соответствующих СИЗ:

- нитрильные перчатки (нефтестойкие);
- при необходимости — толстые кожаные перчатки (при обращении с крупными птицами);
- защитные очки или маска для лица.

Во время работы на скользких поверхностях сотрудники должны быть обуты в болотные сапоги

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		97

- нефтезагрязненный грунт с объекта передается специализированной организации на обезвреживание.

Реализации выше обозначенных технологических мероприятий, сведет вероятность аварийных ситуаций к минимуму.

Инв.№ подл.	Подп. и дата		Взам. инв. №		ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001 Лист 99	
	1	-	Зам	81-22		04.04.22
	Изм.	Колуч.	Лист	№дк		Подп.

8 Выявленные при проведении оценки неопределенности в определении воздействий намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду

При условии соблюдения технологических регламентов на проведение работ и охраны труда, намечаемая хозяйственная деятельность не окажет существенного влияния на окружающую среду и не вызовет неблагоприятных экологических последствий.

При проведении оценки воздействия на окружающую среду не было выявлено каких-либо неопределенностей в намечаемой деятельности.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №						Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	100	
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата			

9 Краткое содержание программ мониторинга и послепроектного анализа

9.1.1 Существующая система контроля на Восточном участке ОНГКМ

В настоящее время на территории Восточного участка ОНГКМ действует единая система производственного контроля. Контроль проводится в соответствии с утвержденной программой: «Программа экологического мониторинга объектов, эксплуатируемых ООО «Газпромнефть-Оренбург».

Система мониторинга включает контроль уровня загрязнения атмосферного воздуха и воздуха промзоны, контроль качества поверхностных вод, контроль загрязнения почв и радиационный контроль, контроль за разработкой месторождения.

На территории Восточного участка ОНГКМ существует система контроля состояния атмосферного воздуха. В зоне влияния объектов Восточного участка ОНГКМ организовано 5 маршрутных постов наблюдения: с. Паника, с. Чкалов, с. Караванный, с. Джеланды, п. Бердянка, СЗЗ УПНГ (на расстоянии 5 км от УПНГ в южном, северном, восточном и западном направлениях); кроме того, проводятся подфакельные наблюдения и контроль воздуха рабочей зоны УПНГ.

Наблюдения на маршрутных постах проводятся ежемесячно, подфакельные наблюдения проводятся 1 раз в год. Определяются климатические характеристики и концентрация загрязняющих веществ (сероводород, взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота, углеводороды; при подфакельных наблюдениях – взвешенные вещества, оксид углерода, диоксид серы, диоксид азота). Кроме того на УПНГ осуществляется контроль состояния воздуха рабочей зоны УПНГ.

В районе Восточного участка ОНГКМ существует сеть режимных ведомственных наблюдений состояния поверхностных вод, включающая лабораторный контроль на следующих объектах:

- р. Бердянка (фоновая точка до ВУ ОНГКМ, 100 м до коридора прокладки подводных трубопроводов, 20 м после коридора прокладки подводных трубопроводов, после выхода с ВУ ОНГКМ) по следующим показателям: рН, азот аммонийный, нитриты, нитраты, сульфаты, хлориды, гидрокарбонаты, нефтепродукты, кальций, магний, натрий и калий, железа общее, окисляемость, сухой остаток – два раза в год (по 2 пункта отбора, весной – 2 квартал и осенью 4 квартал).

В районе Восточного участка ОНГКМ существует сеть режимных ведомственных наблюдений состояния подземной воды, включающая лабораторный контроль на следующих объектах:

- со скважин Бердянского водозабора (хозпитьевые) до АБК, в АБК: колиформные и термотолерантные бактерии, общее микробное число, колифаги, рН, цветность, мутность, минерализация, жесткость, окисляемость, сульфаты, хлориды, гидрокарбонаты, натри, калий, кальций, магний, нитраты, медь, цинк, мышьяк, железо, молибден, марганец, свинец, селен, стронций, алюминий, фтор, бор, барий, никель, ртуть, фенольный индекс, нефтепродукты – ежеквартально по 2 пробы.

Так же на территории Восточного участка ОНГКМ существует система ведомственного контроля состояния почвенного покрова, включающая контроль загрязнения почвы на следующих объектах:

- в пределах СЗЗ УПНГ; в зонах воздействия объектов месторождения, по следующим показателям: рН, нефтепродукты, нитраты, нитриты, сульфаты – два раза в год (май и сентябрь), тяжелые металлы, бенз/а/пирен, содержание радионуклидов, суммарный показатель загрязнения – 1 раз в год.

В настоящее время ведомственный радиологический контроль осуществляется по следующим показателям: удельная активность и эффективная удельная активность природных радионуклидов (в буровом шламе – по 10 проб, нефти – по 3 пробы, нефтешламе – по 3 пробы, пластовой воде – по 3 пробы) 1 раз в год.

Наблюдения выполняются специализированными аккредитованными лабораториями охраны окружающей среды.

Ответственность за организацию работ по контролю в ходе проведения работ возлагается на недропользователя.

Следует отметить, что существующая система контроля на Восточном участке ОНГКМ достаточно полно охватывает компоненты окружающей среды: воздух, вода, почва, радиационная обстановка.

9.1.2 Размещение наблюдательных пунктов

При организации производственного контроля основной задачей является выбор конкретных источников, подлежащих систематическому контролю. Затем производится отбор проб воздуха с одновременным определением метеорологических параметров (определение направления и скорости ветра, давления, влажности, состояния дымовых шлейфов). Отбор проб воздуха рекомендуется осуществлять в существующих пунктах наблюдения в населенном пункте Паника.

Таким образом, для контроля состояния атмосферного воздуха необходимо использовать

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		101

вышеперечисленные существующие маршрутные посты. Итого 1 пункт наблюдений за атмосферным воздухом.

Контроль за состоянием почв ведется на эпизодических и режимных пунктах наблюдения службой по охране окружающей среды. Эпизодические пункты определяются по необходимости для уточнения конкретного источника загрязнения по сообщениям населения, а также по требованиям вышестоящих и контролирующих организаций. Частота наблюдений определяется в зависимости от поставленной задачи. Режимные пункты наблюдения рекомендуются установить близ площадок добывающих скважин куста К-6370, где вероятность негативных воздействий на почвенный покров наибольшая.

В соответствии с требованиями СП 11-102-97 пункты наблюдений за гидрохимическим составом подземных вод рекомендуется размещать на участках наивысшей экологической напряженности.

Пункты существующей системы мониторинга подземных вод следующие:

- скважины Бердянского водозабора – ежеквартально.

Пункты, рекомендуемые для мониторинга подземных вод, следующие:

- скважина н.п. Чистый – ежеквартально (согласно МР 2.1.4.0176-20).

Таким образом, для контроля качества подземных вод и получения целостной картины динамики изменения состояния подземных вод необходимо использовать вышеперечисленные рекомендуемые наблюдательные водопункты. Итого 4 пункта наблюдений за подземными водами.

На основании ГОСТ 17.1.3.13-86, качественные и количественные показатели состояния поверхностных вод (степень загрязненности) также необходимо контролировать с помощью надежной системы наблюдений и оценки. Согласно СП 11-102-97 отбор проб поверхностных вод и их анализ следует производить в соответствии с установленными стандартами, нормативно-методическими и инструктивными документами Росгидромета, Госкомприроды, Госкомрыболовства и Минздрава России.

Местоположение пунктов наблюдения за состоянием поверхностных вод, согласно выше названным нормам, назначается с учетом гидрометеорологических и морфометрических особенностей водных объектов. На водотоке, в частности, один створ устанавливается выше по течению от источника загрязнения, вне зоны его влияния (фоновый). Другой створ – ниже источника загрязнения в месте достаточно полного (не менее 80 %) смешения сточных вод с водами водотока (контрольный). Сравнение показателей фонового и контрольного створов позволяет судить о характере и степени загрязненности воды под влиянием источника загрязнения. При назначении точек отбора принимаются во внимание также гидродинамические характеристики объектов, близость транспортных путей, удобство подхода к месту отбора.

Ближайшие водные объекты с постоянным водотоком расположены: р. Бердянка в 14,5 км восточнее, р. Урал в 14,5 км севернее, овраг Алимсай 2-й в 2,1 км западнее – района работ. Площадка под проектируемые объекты не пересекает водные объекты и не попадает в водоохранные зоны водных объектов. В связи с вышеизложенным, контроль за состоянием поверхностных вод в исследуемом районе нецелесообразен.

Таким образом, наблюдения в данных пунктах в общем виде позволяют в достаточной степени характеризовать экологическую ситуацию исследуемого района. В дальнейшем при необходимости количество наблюдательных пунктов может быть изменено.

9.1.3 Предлагаемая система контроля на проектируемом объекте

Для предотвращения возникновения аварийных ситуаций и максимального снижения уровня воздействия проектируемого объекта ВУ ОНГКМ на все составляющие природной среды, необходимо осуществлять постоянное наблюдение и контроль за их состоянием, для чего в настоящей работе предусмотрено проведение комплексного производственно-экологического мониторинга.

Основная цель рекомендуемого мониторинга – это изучение последствий строительства и эксплуатации проектируемого объекта и тенденций изменения состояния природных компонентов, выявления их причинно-следственных связей, а также прогнозирование будущего состояния природных экосистем рассматриваемого района в процессе эксплуатации намечаемого объекта.

Производственный экологический контроль осуществляется экологической службой предприятия, утверждается руководством и согласовывается с территориальными природоохранными организациями.


Мониторинг атмосферы направлен на контроль за текущим состоянием загрязнения атмосферного воздуха, разработку и оценку прогноза загрязнения, выработку мероприятий по сокращению негативного воздействия уровня загрязнения в районе размещения проектируемого объекта.

Мониторинг рекомендуется осуществлять с привлечением на договорной основе, специализированной аккредитованной лаборатории для проведения маршрутных наблюдений.

Отбор проб воздуха осуществляется в специально определенных точках:

- на основных источниках загрязнения атмосферы (для определения вклада конкретного источника загрязнения атмосферы);
- на границе СЗЗ и в ближайшем населенном пункте (для определения совместного влияния всех источников предприятия).

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

Рекомендации по организации контроля за выбросами загрязняющих веществ в атмосферу от проектируемого объекта, определение веществ, подлежащих контролю, методов и средств контроля за параметрами выбросов, изложены в соответствии с РД 52.04.186-89 «Руководство по контролю загрязнения атмосферы» и с «Методическим пособием по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух», С-Пб, 2012 г.

При организации контроля за соблюдением нормативов выбросов определяются категории источников выбросов для сочетания «источник – вредное вещество» для каждого k-ого источника и каждого выбрасываемого им j-ого загрязняющего вещества.

Для определения категории выбросов рассчитываются параметры $\Phi_{k,j}^k$ и $Q_{k,j}$, характеризующие влияние выброса j-го вещества из k-го источника на загрязнение воздуха прилегающих к предприятию территорий, по формулам

$$\Phi_{k,j}^k = \frac{M_{k,j}}{H_k \times ПДК_j} \times \frac{100}{100 - К.П.Д._{k,j}},$$

$$Q_{k,j} = q_{r,k,j} \times \frac{100}{100 - К.П.Д._{k,j}},$$

где $M_{k,j}$ – величина выброса j-ого загрязняющего вещества из k-ого источника, г/с;
 $ПДК_j$ – максимальная разовая предельно допустимая концентрация (а при ее отсутствии другие критерии качества воздуха), мг/м³;

$q_{r,k,j}$ – максимальная по метеоусловиям (скоростям и направлениям ветра) расчетная приземная концентрация данного (j-го) вещества, создаваемая выбросом из рассматриваемого (k-го) источника на границе ближайшей жилой застройки, в долях ПДК_j;

$К.П.Д._{k,j}$ – средний эксплуатационный коэффициент полезного действия пылегазоочистного оборудования, установленного на k-м источнике при улавливании j-ого загрязняющего вещества, %;

H_k – высота источника: для отдаленных источников при $H_k < 10$ м принимается $H_k = 10$ м, за исключением случая, когда все источники на предприятии являются наземными и низкими, м.

На основе расчета параметров $\Phi_{k,j}^k$ и $Q_{k,j}$ определена категория выброса и составлен план-график контроля установленных величин ПДВ (таблица 9.1).

Таблица 9.1 - Категория выбросов загрязняющих веществ из источников и план-график контроля установленных величин ПДВ

ИБ	Загрязняющее вещество		Параметр $\Phi_{k,j}$	Параметр $Q_{k,j}$	Категория выброса	Периодичность контроля	Методика проведения контроля
	номер	код					
6001	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0003458	6,19e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	4,67e-09	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6002	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002792	5,03e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		103

ИБ номер	Загрязняющее вещество		Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Категория выброса	Периодичность контроля	Методика проведения контроля
	код	наименование					
6003	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002792	5,06e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6004	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002792	5,07e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6005	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002792	5,08e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4- C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14- C10H22	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6006	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0002792	5,07e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		104

ИБ номер	Загрязняющее вещество		Параметр Ф к, j	Параметр Q к, j	Категория выброса	Периодичность контроля	Методика проведения контроля
	код	наименование					
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
0001	1052	Метанол	0,0000042	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6007	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000708	1,26e-06	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000007	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	0,0000003	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	0,0000002	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
0002	0333	Дигидросульфид (Водород сернистый, дигидросульфид, гидросульфид)	0,0000075	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0415	Смесь предельных углеводородов C1H4-C5H12	2,36e-08	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0416	Смесь предельных углеводородов C6H14-C10H22	3,52e-08	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0602	Бензол (Циклогексатриен; фенилгидрид)	0,0000001	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0616	Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (Метилтолуол)	4,00e-08	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	0621	Метилбензол (Фенилметан)	3,33e-08	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
	1715	Метантиол (метилмеркаптан)	1,00e-08	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6008	1052	Метанол	0,0000211	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6009	1052	Метанол	0,0000211	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6010	1052	Метанол	0,0000211	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

ИВ номер	Загрязняющее вещество		Параметр Ф k,j	Параметр Q k,j	Категория выброса	Периодичность контроля	Методика проведения контроля
	код	наименование					
6011	1052	Метанол	0,0000211	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.
6012	1052	Метанол	0,0000211	0	4	1 раз в 5 лет (кат. 4)	Расчет.

Подробное описание способов контроля за соблюдением установленных нормативов выбросов представлено в проекте нормативов ПДВ, откорректированном с учетом данных проектных решений на стадии ввода проектируемого объекта в эксплуатацию.

Отбор проб воздуха осуществляется в специально определенных точках:

- на основных источниках загрязнения атмосферы (для определения вклада конкретного источника загрязнения атмосферы);
- на границе нормативной СЗЗ и в ближайшем населенном пункте (для определения совместного влияния всех источников предприятия).

После отбора проб осуществляется их анализ с целью определения концентраций и скоростей выбросов веществ, подлежащих контролю, и сравнения их с установленными нормативами ПДВ.

Согласно ГОСТ 17.2.3.02-2014 «Правила установления допустимых выбросов загрязняющих веществ промышленными предприятиями», при определении количества выбросов из источников используются прямые методы измерения концентрации вредных веществ и объемов газозвушной смеси в местах непосредственного выделения вредных веществ в атмосферу. При невозможности применения прямых методов измерения допускается использование балансовых, технологических и других методов определения выбросов.

Места и периодичность отбора проб для проведения замеров, перечень контролируемых показателей, применяемые методики анализов, а также объем и порядок представления информации о выбросах, загрязняющих окружающую среду, службы ведомственного контроля согласуют с органами Роспотребнадзора и Росприроднадзора.

Литомониторинг заключается в наблюдении, изменении, регистрации и контроле показателей состояния грунтов в зоне воздействия намечаемых объектов и сооружений (опробование грунтов верхнего плодородного слоя почвы (гумусного слоя) на предмет определения его загрязнения углеводородами и другими химическими веществами).

Для мониторинговых наблюдений планируется проведение визуального и инструментального (физико-химического) контроля за состоянием окружающей среды. Визуальный метод используется для ежедневного наблюдения за состоянием земель. Инструментальный метод анализа позволяет идентифицировать токсиканты, а также дает точную количественную информацию об их содержании.

Визуальный метод контроля заключается в осмотре месторождения и регистрации мест нарушения и загрязнения земель, оценке состояния растительности и т.д. Такие работы выполняются обходчиками и операторами. Периодичность осмотра соответствует режиму их работы.

Инструментальный метод контроля ведется на эпизодических и режимных пунктах наблюдения службой по охране окружающей среды. Эпизодические пункты определяются по необходимости для уточнения конкретного источника загрязнения по сообщениям населения, а также по требованиям вышестоящих и контролирующих организаций. Частота наблюдений определяется в зависимости от поставленной задачи.

Отбор проб производится на пробных площадках, закладываемых так, чтобы исключить искажение результатов анализов под влиянием окружающей среды.

В случае образования загрязненных участков почвенные пробы на них отбирают по диагонали участка через каждые 10-15 м, начиная с края. Глубина взятия образцов зависит от толщины гумусного слоя и вида определяемых анализов. Для сравнимости результатов важно, чтобы сроки, выбор пунктов и способы отбора почвенных образцов были идентичны.

Методика проведения отбора, консервации, хранения, транспортировки проб грунта должна соответствовать ГОСТ 17.4.3.01-2017 и ГОСТ 17.4.4.02-2017. Лабораторные химико-аналитические исследования должны соответствовать ГОСТ Р 58486-2019.

Оперативному обследованию, с целью определения площади и степени загрязнения почв, подлежат лишь аварийно-загрязненные нефтью и нефтепродуктами сточными водами участки земель. При этом в экоаналитических лабораториях в образцах почв делают шестикомпонентный анализ водной вытяжки и определяют содержание нефтепродуктов.

Тяжелые металлы и радионуклиды в верхних слоях почв определяются не реже одного раза в три года силами специализированных природоохранных организаций. Места отбора образцов почв на анализ выбирают исходя из специфики образования, распространения и аккумуляции в почвах тяжелых металлов и радионуклидов.

Мониторинг ландшафта предусматривает изучение изменений ландшафта в процессе техногенного воздействия сооружений проектируемого объекта на окружающую природную среду, выявление и предупреждение эрозии почв, вызванных нарушением естественного состояния

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		106

геологической среды.

Изучение производится путем непосредственного наблюдения с привлечением специализированных организаций. В состав мониторинга ландшафта, как одна из основных его составляющих, входит геоботанический мониторинг и мониторинг за животным миром.

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

В целях охраны животных и особенно редких их видов в районе проектируемой деятельности целесообразно провести инвентаризацию животных, установить места их обитания и кормежки.

Для обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного слоя рекомендуется предусмотреть:

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

Мониторинг состояния поверхностных и подземных вод является одним из основных и наиболее значимых элементов системы экологического мониторинга природной среды и важнейшим составным элементом современной стратегии регулирования качества и управления ею.

Задачами режимных наблюдений в первый год ведения мониторинга являются:

- уточнение фоновых значений и системы наблюдаемых показателей;
- своевременное обнаружение загрязнения подземных вод;
- определение размеров и динамики распространения загрязненных вод по площади и во времени;
- получение необходимой информации для выполнения прогнозных расчетов миграции загрязняющих веществ и изменений положения уровня подземных вод.

Работы по мониторингу подземных вод необходимо начать до ввода в действие проектируемых сооружений. Минимально необходимый для решения поставленных задач состав работ включает наблюдения за изменениями уровня и температуры подземных вод; отбор проб воды из рекомендуемых для мониторинга водопунктов и обработку полученных результатов.

Для получения целостной картины общего состояния подземных водных объектов на начало наблюдений необходимо выполнить единовременное опробование всех, рекомендуемых для мониторинга водопунктов.

На каждый последующий год составляется и утверждается программа работ по ведению мониторинга подземных вод с корректировкой видов и объемов работ.

Все полученные данные по химическому составу воды заносятся в специальные журналы режимных наблюдений, анализируются, сопоставляются с фоновыми данными и используются для составления отчетов по ведению мониторинга геологической среды. На основе этих материалов разрабатывается комплекс мероприятий по ликвидации последствий аварий и локализации очагов загрязнения геологической среды.

Поскольку гидрохимический режим подземных вод зоны свободного водообмена находится в прямой зависимости от климатических факторов, опробование водопунктов, оборудованных на эту зону, в первый год наблюдений выполняется ежеквартально в соответствии с требованиями СанПиН 2.1.3684-21.


Методика проведения наблюдений за состоянием подземных вод должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Министерства природных ресурсов.

Методика проведения отбора, консервации, хранения, транспортировки проб подземных вод должна соответствовать ГОСТ Р 31861-2012, ГОСТ Р 51232-98. Лабораторные химико-аналитические исследования должны соответствовать унифицированным методикам и ГОСТ 17.1.4.01-80, ГОСТ Р 51797-2001.

На этапах эксплуатации сооружений по результатам текущих наблюдений перечень определяемых компонентов и частота отбора могут быть откорректированы.

При ведении мониторинга за состоянием поверхностных водных объектов отбор выполнять из поверхностного слоя со стрежня. В весеннее половодье при глубинах свыше 5 м необходимо предусмотреть дополнительный отбор у дна. При разливе в данную гидрологическую фазу в створе устраивают не менее 3-х вертикалей: на стрежне и на расстоянии 3-5 м от берега.

Периодичность наблюдений за состоянием поверхностных вод должна соответствовать основным фазам гидрологического режима и учитывать наименее благоприятные для контроля качества воды периоды (межень, паводки).

Взам. инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.					Лист			
			1	-	Зам	81-22			04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дж	Подп.	Дата					

При этом, исходя из экономической целесообразности, отбор проб поверхностных вод следует совмещать с отбором проб из подземных источников. Для оценки влияния работ по сооружению проектируемых объектов один из отборов следует приурочить к окончанию строительства. Итого в каждом наблюдательном пункте предусмотрено четыре отбора в течение года.

Методика наблюдений должна соответствовать установленным государственным стандартам, нормативно-методическим и инструктивным документам Росгидромета.

Отбор, консервацию, хранение и транспортировку проб воды необходимо выполнять в соответствии с ГОСТ 17.1.5.05-85, лабораторные химико-аналитические исследования - в соответствии с унифицированными методиками ГОСТ 17.1.3.07-82, ГОСТ 17.1.4.01-80.

Оценку качества поверхностных вод следует производить по перечню рыбохозяйственных нормативов в соответствии с ГОСТ 17.1.3.13-86, исходя из наиболее жестких требований в ряду одноименных показателей качества водных объектов различного вида пользования.

Радиационный мониторинг

Радиоактивность может проявиться не в начальный период, а в последующие годы, что связано с накоплением радиоактивных материалов, выносимых нефтью из продуктивной толщи. Кроме того, источником радиационной опасности может оказаться окружающая среда в районе проведения работ (почва, вода, воздух). Таким образом, в связи с возможным появлением радиоактивности, необходимо организовать регулярный контроль радиационной обстановки (радиационный мониторинг) на технологических сооружениях.

Виды и объемы работ по ведению экологического мониторинга в течение первого года после ввода сооружений в эксплуатацию приведены в таблице 9.2.

Таблица 9.2 – Виды и объемы работ по ведению экологического мониторинга

Номер пункта	Место отбора	Время отбора	Способ отбора	Объем пробы, л	Вид анализа	Замер статического уровня и температуры
Атмосферный воздух						
-	н.п. Паника	1 раза в год	-	-	-	нет
Почвы						
б/н	близ площадок добывающих скважин куста № 6370	2 раза в год	пробо-отборником	1 кг	pH, нефтепродукты, нитраты, нитриты, сульфаты	нет
		1 раз в год			тяжелые металлы, бенз/а/пирен, содержание радионуклидов, суммарный показатель загрязнения	нет
Из подземных источников						
б/н	скважина н.п. Бердянка	ежеквартально	пробо-отборником	3	в соответствии с МР 2.1.4.0176-20	нет
б/н	скважина н.п. Чистый					

Таким образом, наблюдения в контрольных пунктах в общем виде позволяют в достаточной степени характеризовать экологическую ситуацию рассматриваемого района (рисунок А.2, А.3 ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.01.00).

В дальнейшем при необходимости количество наблюдательных пунктов может быть изменено.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		108

10 Обоснование выбора варианта намечаемой хозяйственной и иной деятельности

Проведенная оценка воздействия на окружающую природную и социально-экономическую среду проектируемых сооружений показывает, что:

- при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей природной среде нанесен не будет;
- в случае возникновения аварийных ситуаций предусмотрен комплекс мероприятий, позволяющий в минимальный срок и полностью ликвидировать негативные последствия аварийных выбросов (сбросов) углеводородного сырья в окружающую природную среду;
- рекомендуемая система комплексного мониторинга окружающей среды и плана послепроектного экологического анализа в процессе эксплуатации намечаемых объектов и сооружений позволит контролировать, прогнозировать и вовремя устранять все негативные техногенные последствия реализации намечаемой деятельности;
- негативное воздействие запроектированных объектов и сооружений на поверхностные и подземные воды, атмосферу, недра, почвы, животный и растительный мир и человека – крайне незначительно и не приведет к нарушению природно-антропогенного равновесия.

Таким образом, на основании вышеизложенного следует сделать вывод о возможности и целесообразности строительства и проектируемого объекта при обязательном и безусловном соблюдении намеченного данной работой комплекса природоохранных мероприятий.

Риск от намечаемой хозяйственной деятельности следует оценить как минимальный, ограниченный по площади и времени

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата		

11 Резюме нетехнического характера

Материалы проектной документации, включающей техническое задание, материалы оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду по проектируемому объекту выполнены в соответствии с требованиями законов РФ «Об охране окружающей среды», Земельного кодекса, Водного кодекса, Градостроительного кодекса.

Необходимость разработки данной проектной документации связана с добычей и транспортом нефти и газа.

В качестве одного из альтернативных вариантов намечаемого строительства является отказ от намечаемой деятельности «нулевой вариант». Данный вариант нецелесообразен с точки зрения упущенных возможностей.

В данном разделе рассмотрено воздействие намечаемой деятельности, связанной со строительством проектируемого объекта на различные компоненты окружающей среды.

Анализ рассмотренных материалов воздействия предполагаемой деятельности показал:

- воздействие на атмосферный воздух в период проведения строительно-монтажных работ происходит за счет выбросов от строительной техники и спецтехники, земляных работ, сварочных и лакокрасочных работ, ДЭС, заправки автотранспорта и спецтехники. Выявленные воздействия носят локальный характер и ограничены сроком проведения строительных работ;

- воздействие на атмосферный воздух в период эксплуатации обусловлено работой технологического оборудования. Анализ результатов расчетов рассеивания выбросов на период эксплуатации показал, что на границе ближайшей жилой и на границе СЗЗ максимальные приземные концентрации не превышают санитарно-гигиенических нормативов ни по одному из выбрасываемых веществ и группам суммации. Воздействие выбросов загрязняющих веществ на атмосферный воздух в период эксплуатации объекта можно оценить как допустимое;


- источником акустического (шумового) воздействия на окружающую среду на проектируемых объектах в период проведения строительно-монтажных работ является, в основном, работающая строительная техника. В период эксплуатации – насосное оборудование; КТП. На основании результатов расчетов акустического воздействия, можно сделать вывод, что воздействие шума на окружающую среду в период строительных работ и в период эксплуатации проектируемого объекта может быть оценено как не превышающее действующих норм и правил.

- проектные решения по водоснабжению и канализации проектируемого объекта, принятые в составе данной проектной документации, предусматривают выполнение ряда мероприятий по охране и рациональному использованию водных ресурсов в период строительства и эксплуатации проектируемого объекта. Вследствие чего, загрязнение поверхностных и подземных вод не предполагается при условии соблюдения экологических и технологических норм.

- воздействие на растительный и животный мир характеризуется как локальное, допустимое. Редкие и реликтовые виды растительности, редкие виды животных, занесенные в Красную книгу РФ, отсутствуют. Данная территория не попадает в границы садов, парков, заказников, растительных памятников природы. Через территорию производства работ не проходят пути миграции животных. При нормальном режиме работы отрицательного воздействия на почвенный и растительный покров не предусматривается. Формирование растительных сообществ на нарушенных землях, после проведения рекультивации, повлечет за собой освоение данных мест обитания дикими животными.

- в период проведения строительных работ и в период эксплуатации образуются отходы III, IV классов опасности. Все отходы по мере их образования или накопления в специально оборудованных местах вывозятся на утилизацию, обезвреживание или размещение на санкционированных полигонах.

Прогноз ожидаемого воздействия на окружающую среду при выполнении комплекса предполагаемых работ свидетельствует о допустимости намечаемой деятельности.

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		


12 Приложения

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист
			ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001				
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		


Приложение А

Перечень законодательной, нормативной и методической документации, использованной для разработки данного раздела

- Законы Российской Федерации и нормативные документы (с учетом изменений и дополнений, внесенных соответствующими федеральными законами по состоянию на 2022 г.):
 - Федеральный закон от 09.01.1996 г. № 3-ФЗ «О радиационной безопасности населения»;
 - Федеральный закон от 10.01.2002 г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды»;
 - Федеральный закон от 14.03.1995 г. № 33-ФЗ «Об особо охраняемых природных территориях»;
 - Федеральный закон от 22.03.1995 г. № 52-ФЗ «О животном мире»;
 - Федеральный закон от 30.03.1999 г. № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения»;
 - Федеральный закон от 21.12.1994 г. № 68-ФЗ «О защите населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера»;
 - Федеральный закон от 25.06.2002 г. № 73-ФЗ «Об объектах культурного наследия (памятники истории и культуры) народов Российской Федерации»;
 - Федеральный закон от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»;
 - Федеральный закон от 04.05.1999 г. № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
 - Федеральный закон от 21.07.1997 г. № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»;
 - Федеральный закон от 30.11.2011 г. № 371-ФЗ «О федеральном бюджете на 2014 год и на плановый период 2015 и 2016 годов»;
 - Федеральный закон от 21.02.1992 г. № 2395-1-ФЗ «О недрах»;
 - Градостроительный Кодекс Российской Федерации от 29.12.2004г. № 190-ФЗ;
 - Водный Кодекс Российской Федерации от 03.06.2006 г. № 74-ФЗ;
 - Земельный Кодекс РФ от 25.10.2001 г. № 136-ФЗ;
 - Лесной Кодекс Российской Федерации от 04.12.2006 г. № 200-ФЗ;
 - Постановление Правительства РФ от 16.02.2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию» (в ред. Постановлений Правительства РФ от 18.05.2009 N 427, от 21.12.2009 N 1044, от 13.04.2010 N 235, от 07.12.2010 N 1006, от 15.02.2011 N 73);
 - Постановление Правительства РФ от 07.05.2003г. № 262 «Правила возмещения собственникам земельных участков, землепользователям, землевладельцам и арендаторам земельных участков убытков, причиненных изъятием или временным занятием земельных участков, ограничением прав собственников земельных участков, землепользователей, землевладельцев и арендаторов земельных участков, либо ухудшения качества земель в результате деятельности других лиц»;
 - Постановления Правительства РФ от 13.09.2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных »;
 - Постановление Правительства РФ от 27.11.1995г. № 1176 «Нормативы стоимости освоения новых земель взамен изымаемых сельскохозяйственных угодий для несельскохозяйственных нужд (введены в действие с 1 января 1996г.);
 - СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов» (зарегистрирован в Минюсте РФ25.01.2008 г., рег. № 10995);
 - СанПиН 2.2.1/2.1.1.2361-08 «Изменение №1 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
 - СанПиН 2.2.1/2.1.1.2555-09 «Изменение №2 к СанПиН 2.2.1/2.1.1.1200-03 (новая редакция) «Санитарно-защитные зоны и санитарная классификация предприятий, сооружений и иных объектов»;
 - СН 459-74 «Нормы отвода земель для нефтяных и газовых скважин»;
 - СП «Санитарные правила для нефтяной промышленности», утвержденные Минздравом СССР, № 4156-86 от 15.10.1986;
 - СП 31.13330.2012 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения»;
 - СП 30.13330.2020 «Внутренний водопровод и канализация зданий»;

Взам. инв. №							
	Подп. и дата						
Инв. № подл.							
	1	-	Зам	81-22		04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата	112	

- СП 2.6.1.2612-10 «Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности (ОСПРОБ-99/2010)», Минздрав России, 2010 г.
- СанПиН 2.1.3684-21 «Санитарно-эпидемиологические требования к содержанию территорий городских и сельских поселений, к водным объектам, питьевой воде и питьевому водоснабжению, атмосферному воздуху, почвам, жилым помещениям, эксплуатации производственных, общественных помещений, организации и проведению санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий»;
- СП 11-102-97 «Инженерно-экологические изыскания для строительства»;
- СП 51.13330.2011 «Защита от шума», М., 2011г.;
- ГОСТ Р 58577-2019 «Правила установления нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ проектируемыми и действующими хозяйствующими субъектами и методы определения этих нормативов»;
- ГОСТ 17.4.3.02-85 «Охрана природы. Почвы. Требования к охране плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
- ГОСТ 17.4.3.04-85 «Охрана природы. Почвы. Общие требования к контролю и охране от загрязнения»;
- ГОСТ 17.5.1.03-86 «Охрана природы. Земли. Классификация вскрышных и вмещающих пород для биологической рекультивации земель»;
- ГОСТ 17.5.3.06-85 «Охрана природы. Земли. Требования к определению норм снятия плодородного слоя почвы при производстве земляных работ»;
- ГОСТ 26568-85 «Вибрация. Методы и средства защиты. Классификация»;
- ГОСТ Р 22.3.06-97 БЧС. «Средства индивидуальной защиты от радиоактивных веществ. Общие технические требования»;
- «Временные методические рекомендации по расчету нормативов образования отходов производства и потребления», СПб, 1999г.;
- СанПиН 1.2.3685-21 «Гигиенические нормативы и требования к обеспечению безопасности и (или) безвредности для человека факторов среды обитания»;
- «Инструкция по экологическому обоснованию хозяйственной и иной деятельности», утверждена приказом Минприроды России от 29.12.1995 г. № 539 (по тем позициям, которые не противоречат экологическому законодательству и нормативно-правовым актам РФ, принятым в период с 1995 по 2008 г.г.);
- «Критерии отнесения опасных отходов к классу опасности для окружающей среды», утвержденные приказом Министерства природных ресурсов РФ от 15.06.2001 г. № 511.
- «Рекомендации по снятию плодородного слоя почвы при производстве горных, строительных и других работ», ГИЗР, 1983 г.;
- МРР-2017 «Методы расчетов рассеивания выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе», утверждены приказом Минприроды России от 06.06.2017 г. № 273;
- «Методическое пособие по расчету, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух. (Дополненное и переработанное)», С.-П., 2012г.;
- Методические указания «Порядок определения размеров ущерба от загрязнения земель химическими веществами», М., 1993г.;
- Методика «Определение ущерба окружающей среде при авариях на магистральных нефтепроводах» 1996 г.;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при нанесении лакокрасочных материалов (по величинам удельных выделений)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015;
- «Методика расчета выделений (выбросов) загрязняющих веществ в атмосферу при сварочных работах (на основе удельных показателей)», НИИ Атмосфера, Санкт-Петербург, 2015.
- Методические указания. «Радиационный контроль и пробоотбор на нефтегазовых промыслах России», 1996 г.;
- «Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для автотранспортных предприятий (расчетным методом)» (с дополнениями). М. 1998г.;
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для авторемонтных предприятий (расчетным методом)» (с дополнениями) М., 1998г.;
- Методика проведения инвентаризации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для баз дорожной техники (расчетным методом)» (с дополнениями) М., 1998г.;
- «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», утвержденные приказом Госкомэкологии России № 199 от 08.04.1998. (учтены дополнения от 1999г., введенные НИИ «Атмосфера», а также письмо НИИ «Атмосфера» от 29.09.2000г.;

Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					
1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дж	Подп.	Дата
ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001					Лист
					113

- «Методические рекомендации по определению рыночной стоимости земельных участков» (утверждены распоряжением Минимущества России от 06.03.02 г. № 568-р);
- Нормы отвода земель для электрических сетей 0,38-10 кВ РАО «ЕЭС России» АО РОСЭП (Сельэнергопроект), Москва, 1998 г.;
- Основные положения о рекультивации земель, нарушенных при разработке месторождений полезных ископаемых и торфа, проведении геологоразведочных, строительных и других работ (приложение к приказу Миннефтепрома от 20.07.1987 г. № 163ц);
- Приказ от 01.12.2020 года № 999 «Об утверждении требований к материалам оценки воздействия на окружающую среду» (Зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 20 апреля 2021 года, регистрационный N 63186);
- «Положение о порядке передачи рекультивированных земель землепользователям предприятиями, организациями и учреждениями, разрабатывающими месторождения полезных ископаемых и торфа, проводящими геологоразведочные, изыскательские, строительные и иные работы, связанные с нарушением почвенного покрова» (утверждено Минсельхозом СССР от 18.02.1977 г.);
- «Перечень и коды веществ, загрязняющих атмосферный воздух» (Издание десятое, переработанное и дополненное) С.-П., НИИ «Атмосфера», НИИ экологии человека и гигиены окружающей среды им. А.И. Сысина, Российский Государственный медицинский университет, фирма «Интеграл», 2015 г.;
- РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования»;
- РД 52.04.52-85 «Методические указания «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях»;
- РД 52.04.667-2005 «Документы о состоянии загрязнения атмосферы в городах для информирования государственных органов, общественности и населения. Общие требования к разработке, построению, изложению и содержанию»;
- РДС 82-202-96 «Правила разработки и применения нормативов трудноустраняемых потерь и отходов материалов в строительстве»;
- РМ 62-91-90 «Методика расчета вредных выбросов в атмосферу из нефтехимического оборудования», Воронеж, 1991 г.;
- Сборник материалов укрупненных нормативов затрат на рекультивацию нарушенных земель, ГИЗР, 1987 г.;
- «Сборник типовых местных норм расхода материально-технических ресурсов на ремонтно-эксплуатационные нужды для нефтегазодобывающих предприятий», Москва, 1998 г.;
- «Сборник удельных показателей образования отходов производства и потребления», Москва, 1999г.;
- «Постановление Правительства Российской Федерации от 16 августа 2013 г. № 712 «О порядке проведения паспортизации отходов I-IV классов опасности»;
- Приказ Росприроднадзора от 22.05.2017 г. № 242 «Об утверждении федерального классификационного каталога отходов».

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					114		
			1	-	Зам	81-22		<i>Михаил</i>	04.04.22
			Изм.	Колуч.	Лист	№дк		Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Приложение Б

Протоколы лабораторных исследований почвы



Общество с ограниченной ответственностью
«Уральская комплексная лаборатория
промышленного и гражданского строительства»
(ООО «УралСтройЛаб»)



ДСЦМС
СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА СЕРТИФИЦИРОВАНА
ГОСТ Р ИСО 9001-2015

Юридический адрес: Россия, 454047, Челябинская область,
г. Челябинск, ул. 2-я Палевская, д. 18, оф. 118.
Тел./факс: 8 (351) 220-70-20. E-mail: info@uralstroylab.ru,
uralstroylab@mail.ru, http://www.uralstroylab.ru.

ИНН 7450076732, Р/с 40702810203270002915
в Ф-Л ЗАПАДНО-СИБИРСКИЙ ЦАО БАНКА
«ФК ОТКРЫТИЕ» в г. Ханты-Мансийск
К/с 3010181046577100812, БИК 047162812

Место осуществления деятельности: Россия, 454047,
Челябинская область, Челябинск, 2-я Палевская, д. 18,
нежилое помещение № 6 (часть здания института),
пом. №№ 24, 25, 26, 27, 28, 29, 101, 102, 103, 104, 105,
106, 107, 108, 109, 111, 113, 114, 115, 116, 117, 118, 231,
232, 235, 237

ПРОТОКОЛ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ № НИ-211202301



«УТВЕРЖДАЮ»
ВРИО Руководителя ИЛЦ

Серебрянникова К.С.
«11» января 2022 г.

1. **Наименование предприятия, организации (заказитель), ИНН, ООО «НСП», 6315602088**
2. **Юридический адрес заказчика: 443538, Россия, Самарская обл., район Волжский, м/селив жилой массив Строимилово, Строительный проезд 1, литер Е**
3. **Наименование образца (пробы): почва**
4. **Место отбора: «ВУ ОНГКМ, Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370»**
5. **Условия отбора, доставки:**
Дата отбора проб: 01.12.2021 г.
Акты отбора проб: № 043 от 01 декабря 2021 г.
НД на отбор проб: ГОСТ 17.4.3.01-2017 «Почвы. Общие требования к отбору проб»
Ф.И.О., должность лица, отобразившего пробу: Савлоков С.И.
Условия доставки: автотранспорт.
Проба доставлена в ИЛЦ: 02.12.2021 г.
Дата проведения испытаний: 02.12.2021 – 11.01.2022 гг.
6. **Условия проведения испытаний: температура воздуха 23-24°С, относительная влажность воздуха 31-35%, атмосферное давление 728-748 мм. рт. ст., напряжение в сети 220В, частота электрического тока 50 Гц**

Протокол № НИ-211202301, распечатан «11» января 2022 г.

Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИЛЦ

стр. 1 из 3

№	Взам. инв.	Дата	Подп.	Инд.№	подл.

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
115

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ

Точка/глубина отбора	Код образца	Наименование показателя, единицы измерения, результаты испытаний ± характеристика погрешности (неопределенность)		
		Калорий валовое содержание, мг/кг	Мышьяк валовое содержание, мг/кг	М-МВИ-80-2008 (СТ)
НД на методы испытаний				
Проба №1, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202301	0,267±0,080		8,922±2,677
Проба №2, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202302	0,313±0,094		8,158±2,447
Проба №3, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202303	0,240±0,072		8,071±2,421
Проба №4, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202304	0,271±0,081		8,712±2,613
Проба №5, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202305	0,265±0,079		7,271±2,181
Проба №6, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202306	0,246±0,074		8,202±2,460
Проба №7, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202307	0,294±0,088		8,804±2,641
Проба №8, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202308	0,259±0,078		8,116±2,435
Проба №9, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202309	0,323±0,097		8,656±2,597
Проба №10, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202310	0,286±0,086		7,713±2,314
Проба №11, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202311	0,267±0,080		7,350±2,205

Точка/глубина отбора	Код образца	Наименование показателя, единицы измерения, результаты испытаний ± характеристика погрешности (неопределенность)		
		Обобщенные коллиформные бактерии (ОКБ), в т.ч. E.coli, КОЕ/г	Энтерококки, КОЕ/г	Патогенные энтеробактерии родов Salmonella и Shigella обнаружены/не обнаружены в 1 г
НД на методы испытаний				
Проба №1, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202312	МУК 4.2.3695-21 п. IV 0	МУК 4.2.3695-21 п. V 0	МУК 4.2.3695-21 п. VI не обнаружены в 1 г
Проба №2, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202313	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №3, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202314	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №4, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202315	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №5, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202316	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №6, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202317	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №7, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202318	0	0	не обнаружены в 1 г

Протокол № НИ-211202301, распечатан «1» января 2022 г.

Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИПЦ

стр. 2 из 3

№	Взам. инв.	Дата	Подп.

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

116

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЛАБОРАТОРНЫХ ИСПЫТАНИЙ

Точка/глубина отбора	Код образца	Наименование показателя, единицы измерения, результаты испытаний ± характеристика погрешности (неопределенность)		
		Калорий валовое содержание, мг/кг	Мышьяк валовое содержание, мг/кг	М-МВИ-80-2008 (СТ)
НД на методы испытаний				
Проба №1, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202301	0,267±0,080		8,922±2,677
Проба №2, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202302	0,313±0,094		8,158±2,447
Проба №3, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202303	0,240±0,072		8,071±2,421
Проба №4, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202304	0,271±0,081		8,712±2,613
Проба №5, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202305	0,265±0,079		7,271±2,181
Проба №6, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202306	0,246±0,074		8,202±2,460
Проба №7, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202307	0,294±0,088		8,804±2,641
Проба №8, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202308	0,259±0,078		8,116±2,435
Проба №9, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202309	0,323±0,097		8,656±2,597
Проба №10, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202310	0,286±0,086		7,713±2,314
Проба №11, гл. 0,0-0,3 м	НИ-211202311	0,267±0,080		7,350±2,205

Точка/глубина отбора	Код образца	Наименование показателя, единицы измерения, результаты испытаний ± характеристика погрешности (неопределенность)		
		Обобщенные коллиформные бактерии (ОКБ), в т.ч. E.coli, КОЕ/г	Энтерококки, КОЕ/г	Патогенные энтеробактерии родов Salmonella и Shigella обнаружены/не обнаружены в 1 г
НД на методы испытаний				
Проба №1, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202312	МУК 4.2.3695-21 п. IV 0	МУК 4.2.3695-21 п. V 0	МУК 4.2.3695-21 п. VI не обнаружены в 1 г
Проба №2, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202313	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №3, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202314	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №4, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202315	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №5, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202316	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №6, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202317	0	0	не обнаружены в 1 г
Проба №7, гл. 0,0-0,2 м	НИ-211202318	0	0	не обнаружены в 1 г

Протокол № НИ-211202301, распечатан «1» января 2022 г.

Настоящий протокол не может быть воспроизведен частично без письменного разрешения ИПП.

стр. 2 из 3

№	Взам. инв.	Дата	Подп.

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

117



РФ, Самарская обл., г. Тольятти, ул. Толстого, 7, оф. 508
(юридический адрес)
Самарская обл., г. Самара, ул. 22 Партсъезда, 207, оф.7
(место осуществления деятельности)



Утверждаю
Начальник Исследовательской лаборатории
Н.В.Лелух
«13» января 2022 г.

ПРОТОКОЛ
проведения исследований (испытаний) и измерений почвы
№1-322.1-322.11-pch-5275-2021 от «13» января 2022 г.
(идентификационный номер протокола) (дата выдачи протокола)

- Дата отбора объекта (объектов), подлежащего исследованиям: 10.12.2021г.
- Дата получения объекта (объектов), подлежащего исследованиям: 10.12.2021г.
- Дата проведения исследований (испытаний): 10.12.2021г. - 29.12.2021г.
- Сведения о заказчике:
 - Наименование заказчика, ИНН/ОГРН: ООО «НСП», ИНН:6315602088/ОГРН:1076315003270; директор Сутягин С.В. тел. 8 (846) 225-20-68
 - Юридический адрес: 443538, Самарская область, Волжский р-н, массив Жилой массив Стромилово, Строительный проезд, д.1, корпус Е.
 - Фактический адрес: 443099, г. Самара, ул. Комсомольская, 27а.
 - Место проведения испытаний, измерений, исследований (отбора проб): Объект «Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370»
- Акт отбора (приемки) проб: №1-322-pch-21 от «10» декабря 2021 г.
- Описание, состояние и однозначная идентификация объекта испытаний: почва.
- Сведения о применяемом оборудовании при проведении исследований (испытаний) и измерений:

Наименование средства измерения; инвентарный номер; год ввода в эксплуатацию	Заводской номер	№ свидетельства	Действитель но до:	Погрешность
Весы лабораторные CE 224-C; №СИ00085; ввод в эксплуатацию 2019г.	№26025125	№ 579186 С-БЯ/21-01-2021/31763850 от 21.01.2021г.	20.01.2022 г.	±0,5 мг; ±1,0мг; ±1,5 мг
Прибор комбинированный Testo 608-N1; №СИ00162; ввод в эксплуатацию 2019г.	№45211561	№С-БЯ/04-10-2021/99734297 от 04.10.2021г.	03.10.2022г.	±3% ±0,5оС
Барометр-анероид метеорологический БАММ-1; №СИ00091; ввод в эксплуатацию 2019г.	№328	№С-БЯ/05-07-2021/75849193 от 05.07.2021г.	04.07.2022г.	±0,2кПа (±1,5мм рт.ст.)
Прибор электроизмерительный цифровой (мультиметр) ИМС-Ф1, №СИ00183; ввод в эксплуатацию 2020г.	№40287200834 070120	Первичная поверка от 07.09.2020г.	06.09.2025 г.	±0,5 %
Хроматограф жидкостный «Люмахром» с флуориметрическим детектором; №СИ00075; ввод в эксплуатацию 2019 г.	№279	№ С-БЯ/25-06-2021/79917730 от 25.06.2021г.	24.06.2022 г.	±8%
Анализатор жидкости «Флюорат 02-2М»; №СИ 00076; ввод в эксплуатацию 2019г.	№5658	№ С-БЯ/17-06-2021/79759390 от 17.06.2021г.	16.06.2022 г.	±2%
Комплексе универсальный ртутеметрический УКР-1МЦ; №СИ00084; ввод в эксплуатацию 2019г.	№0325	№С-А/04-03-2021/42659127 от 04.03.2021г.	03.03.2022 г.	±20%
Спектрофотометр атомно-эмиссионный с индуктивно-связной плазмой iCAP 6300 Duo; №СИ00083; ввод в эксплуатацию 2019г.	№iCAP-20102715	№С-БЯ/17-06-2021/79917732 от 17.06.2021г.	16.06.2022 г.	не более 1%

- Нормативно-методическая документация, устанавливающая методы отбора проб: ГОСТ 17.4.3.01-2017
- Информация о специальных условиях проведения исследования (испытаний), измерений (при необходимости): —

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

Протокол №1-322.1-322.11-pch-5275-2021
Акт отбора (приемки) проб: №1-322-pch-21
Техническое задание №5275 от 09.12.2021г.

Исполнитель _____ Харлашкина Э.И.
Экземпляр № 1 _____ Старостина С. А.

Копирование и распространение протокола не в полном объеме без разрешения ИЛ АНОЦЭИОТ «ЭКОЛОГИЯ И ТРУД» запрещено.

1	-	Зам	81-22	Мухом	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

10. Результаты исследований (испытаний) и измерений, с указанием единиц измерения*:

№ п/п	Точка отбора	Наименование показателей, нормативно-методическая документация, устанавливающая методы проведения измерений (исследований), результат измерения с учетом оцененной неопределенности измерения (исследования)						
		Цинк	Свинец	Никель	Медь	Ртуть	Нефтепродукты	Бенз(а)пирен
		М-АНВИ-80-2008 п.3. (подготовка проб по п. 3.8.1.)						
		3	4	5	6	7	8	9
1	Проба №1 (0,0-0,3 м)	14,2±4,3 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,5±0,8 мг/кг	0,031±0,014 мг/кг	38,5±15,4 мг/кг	0,0059±0,0023 мг/кг
2	Проба №2 (0,0-0,3 м)	12,7±3,8 мг/кг	3,5±1,1 мг/кг	3,9±1,2 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,028±0,013 мг/кг	39,1±15,6 мг/кг	0,0055±0,0021 мг/кг
3	Проба №3 (0,0-0,3 м)	14,8±4,4 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	3,5±1,1 мг/кг	2,1±0,6 мг/кг	0,024±0,011 мг/кг	37,3±14,9 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
4	Проба №4 (0,0-0,3 м)	11,3±3,4 мг/кг	2,9±0,9 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,4±0,7 мг/кг	0,033±0,015 мг/кг	40,1±16,0 мг/кг	0,0053±0,0020 мг/кг
5	Проба №5 (0,0-0,3 м)	12,6±3,8 мг/кг	3,1±0,9 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	2,8±0,8 мг/кг	0,028±0,013 мг/кг	36,2±14,5 мг/кг	0,0055±0,0021 мг/кг
6	Проба №6 (0,0-0,3 м)	10,4±3,1 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	3,9±1,2 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,025±0,012 мг/кг	38,8±15,5 мг/кг	0,0053±0,0021 мг/кг
7	Проба №7 (0,0-0,3 м)	11,7±3,5 мг/кг	2,7±0,8 мг/кг	3,7±1,1 мг/кг	2,0±0,6 мг/кг	0,027±0,012 мг/кг	36,8±14,7 мг/кг	0,0052±0,0020 мг/кг
8	Проба №8 (0,0-0,3 м)	12,3±3,7 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	2,7±0,8 мг/кг	0,030±0,014 мг/кг	37,3±14,9 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
9	Проба №9 (0,0-0,3 м)	10,9±3,3 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,5±0,8 мг/кг	0,024±0,011 мг/кг	39,5±15,8 мг/кг	0,0058±0,0023 мг/кг
10	Проба №10 (0,0-0,3 м)	10,2±3,1 мг/кг	3,4±1,0 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,026±0,012 мг/кг	37,9±15,2 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
11	Проба №11 (0,0-0,3 м)	14,9±4,5 мг/кг	4,1±1,2 мг/кг	3,4±1,0 мг/кг	2,1±0,6 мг/кг	0,034±0,016 мг/кг	41,8±16,7 мг/кг	0,0061±0,0024 мг/кг

* результаты относятся только к объектам (образцам), прошедшим исследования (испытания) и измерения, не распространяются на иные объекты. Лаборатория не осуществляла отбор проб и не несет ответственности за достоверность результатов исследования проб отобранных Заказчиком.

11. Дополнения, отклонения или исключения из метода: методики исследований, измерений ПНД Ф 16.1:2.2:2.2.3:3.64; ПНД Ф 16.1:2.2:2.2.3:3.39 были выполнены с применением количества результатов n=1, способ определения: результат единичного измерения

Протокол №1-322.1-322.11-рфн-5275-2021
Акт отбора (применяя) проб: №1-322-рфн-21
Техническое задание №5275 от 09.04.2021 г.

Исполнитель

Экземпляр №

Харлашкينا ЭИ
Старостина С. А.

Копирование и распространение протокола не в полном объеме без разрешения ИЛ АНОЦСИОТ «ЭКОЛОГИЯ И ТРУД» запрещено.

Стр. 2 из 3

№	Взам. инв.	Дата	Подп.	Инд. инв.
1				

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

10. Результаты исследований (испытаний) и измерений, с указанием единиц измерения*:

№ п/п	Точка отбора	Наименование показателей, нормативно-методическая документация, устанавливающая методы проведения измерений (исследований), результат измерения с учетом оцененной неопределенности измерения (исследования)						
		Цинк	Свинец	Никель	Медь	Ртуть	Нефтепродукты	Бенз(а)пирен
		М-АНВИ-80-2008 п.3. (подготовка проб по п. 3.8.1.)						
		МУК 4.1.1471						
		ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.64						
		ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.39						
1	Проба №1 (0,0-0,3 м)	14,2±4,3 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,5±0,8 мг/кг	0,031±0,014 мг/кг	38,5±15,4 мг/кг	0,0059±0,0023 мг/кг
2	Проба №2 (0,0-0,3 м)	12,7±3,8 мг/кг	3,5±1,1 мг/кг	3,9±1,2 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,028±0,013 мг/кг	39,1±15,6 мг/кг	0,0055±0,0021 мг/кг
3	Проба №3 (0,0-0,3 м)	14,8±4,4 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	3,5±1,1 мг/кг	2,1±0,6 мг/кг	0,024±0,011 мг/кг	37,3±14,9 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
4	Проба №4 (0,0-0,3 м)	11,3±3,4 мг/кг	2,9±0,9 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,4±0,7 мг/кг	0,033±0,015 мг/кг	40,1±16,0 мг/кг	0,0053±0,0020 мг/кг
5	Проба №5 (0,0-0,3 м)	12,6±3,8 мг/кг	3,1±0,9 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	2,8±0,8 мг/кг	0,028±0,013 мг/кг	36,2±14,5 мг/кг	0,0055±0,0021 мг/кг
6	Проба №6 (0,0-0,3 м)	10,4±3,1 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	3,9±1,2 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,025±0,012 мг/кг	38,8±15,5 мг/кг	0,0053±0,0021 мг/кг
7	Проба №7 (0,0-0,3 м)	11,7±3,5 мг/кг	2,7±0,8 мг/кг	3,7±1,1 мг/кг	2,0±0,6 мг/кг	0,027±0,012 мг/кг	36,8±14,7 мг/кг	0,0052±0,0020 мг/кг
8	Проба №8 (0,0-0,3 м)	12,3±3,7 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	3,6±1,1 мг/кг	2,7±0,8 мг/кг	0,030±0,014 мг/кг	37,3±14,9 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
9	Проба №9 (0,0-0,3 м)	10,9±3,3 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	3,8±1,1 мг/кг	2,5±0,8 мг/кг	0,024±0,011 мг/кг	39,5±15,8 мг/кг	0,0058±0,0023 мг/кг
10	Проба №10 (0,0-0,3 м)	10,2±3,1 мг/кг	3,4±1,0 мг/кг	3,3±1,0 мг/кг	2,2±0,7 мг/кг	0,026±0,012 мг/кг	37,9±15,2 мг/кг	0,0054±0,0021 мг/кг
11	Проба №11 (0,0-0,3 м)	14,9±4,5 мг/кг	4,1±1,2 мг/кг	3,4±1,0 мг/кг	2,1±0,6 мг/кг	0,034±0,016 мг/кг	41,8±16,7 мг/кг	0,0061±0,0024 мг/кг

* результаты относятся только к объектам (образцам), прошедшим исследования (испытания) и измерения, не распространяются на иные объекты. Лаборатория не осуществляла отбор проб и не несет ответственности за достоверность результатов исследования проб отобранных Заказчиком.

11. Дополнения, отклонения или исключения из метода: методики исследований, измерений ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.64; ПНД Ф 16.1.2.2.2.3.3.39 были выполнены с применением количества результатов n=1, способ определения: результат единичного измерения

Протокол №1-322.1-322.11-рфн-5275-2021
Акт отбора (применяя) проб: №1-322-рфн-21
Техническое задание №5275 от 09.04.2021 г.

Исполнитель

Харлашкина ЭИ
Старостина С. А.

Экземпляр №

подпись

Копирование и распространение протокола не в полном объеме без разрешения ИЛ АНОЦСИОТ «ЭКОЛОГИЯ И ТРУД» запрещено.

Стр. 2 из 3

№	Взам. инв.	Дата	Подп.	Инд. подл.

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

120

ИЛ

Адрес юридического лица: 443001, г. Самара, ул. Ульяновская 52/ Ярмабочная 55
 Тел: 8(846) 212-00-39, факс (846) 212-00-41 (для лаборатории)
 e-mail: sekt@ils-samara.com
 ИНН/КПП 6315562413/631501001

Общество с ограниченной ответственностью
 «ИТ-Сервис»

Исполнительная лаборатория



УТВЕРЖДАЮ

И. о. заведующего лабораторией
 ООО «ИТ-Сервис»

Г. Г. Сливина

Фактический адрес деятельности ИЛ
 443001, г. Самара, ул. Ульяновская 52/ Ярмабочная 55
 Тел: 8(846) 212-05-39, e-mail: labotani@ils-samara.com
 АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ (уникальный номер записи об аккредитации
 в реестре аккредитованных лиц Росаккредитации): № РОСС RU.0001.21AU11,
 дата включения в реестр: 09.10.2015г.

СВОДНАЯ ВЕДОМОСТЬ ПРОТОКОЛОВ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ФИЗИКО-МЕХАНИЧЕСКИХ СВОЙСТВ ГРУНТОВ № 2АП от 31.01.2022

Заказчик / Объект: ООО «ИТ-Сервис»/ «Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» Оренбургская область, Оренбургский район Восточный участок

Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ)
Отбор проб, доставка и сведения о пробах представлены Заказчиком

Лабораторный номер пробы	№ выработки	Глубина отбора пробы, м	ГОСТ 12536-2014 (п.4.3, п.4.2)											Гигроскопическая влажность, %	Плотность грунта, г/см ³
			Содержание частиц, %												
			свыше 10 мм	10 - 5 мм	5 - 2 мм	2 - 1 мм	1 - 0,5 мм	0,5 - 0,25 мм	0,25 - 0,10 мм	0,10 - 0,05 мм	0,05 - 0,01 мм	0,01 - 0,002 мм	меньше 0,002 мм	W _s	ρ _s
17аП	1	0,0-0,1	А ₁₀	А ₅	А ₂	А ₁	А _{0,5}	А _{0,25}	А _{0,1}	А _{0,05}	А _{0,01}	А _{0,005}	А _{0,001}	1,2	2,70
18аП	2	0,1-0,2					0,00	1,13	6,77	18,01	34,36	17,72	22,01	1,5	2,71
19аП	3	0,2-0,3					0,00	5,84	15,03	22,69	25,03	14,08	17,33	2,0	2,71

Сводная ведомость, протоколов определения физико-механических свойств МсАП от 31.01.2022

Заказчик / Объект: ООО «ИТ-Сервис»/ «Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» Оренбургская область, Оренбургский район Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ)
 Результаты относятся только к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Полное или частичное копирование запрещается без письменного разрешения ИЛ

№	Взам. инв.	инв.	№	Дата	Подп.	Изм.

Изм.	Колуч.	Лист	№зк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

20аП	4	0,3-0,4							0,00	2,80	10,63	24,84	35,43	14,71	11,59	1,2	2,70
21аП	5	0,0-0,1							0,00	0,64	4,87	18,61	28,32	27,79	19,77	1,1	2,71
22аП	6	0,1-0,2							0,00	3,27	11,57	28,92	32,14	10,71	13,39	1,2	2,71
23аП	7	0,2-0,3							0,00	5,10	11,53	25,37	33,83	12,89	11,28	1,2	2,70
24аП	8	0,3-0,4							0,00	1,37	6,87	19,36	30,57	23,06	18,77	1,2	2,70
25аП	9	0,0-0,1							0,00	1,28	7,03	19,29	33,25	19,84	19,31	1,2	2,70
26аП	10	0,1-0,2							0,00	0,32	11,37	26,59	32,20	16,64	12,88	1,2	2,70
27аП	11	0,2-0,3							0,00	0,90	7,80	15,67	37,01	18,77	19,85	1,2	2,70
28аП	12	0,3-0,4							0,00	5,79	15,40	19,59	26,14	13,56	19,52	1,9	2,70
29аП	13	0,0-0,10							0,00	5,32	13,67	18,45	32,36	17,80	12,40	1,5	2,70
30аП	14	0,1-0,2							1,67	5,00	13,00	17,29	25,86	19,94	17,24	1,6	2,71
31аП	15	0,2-0,3							2,49	4,17	13,33	32,01	22,65	16,18	9,17	1,3	2,69
32аП	16	0,3-0,4							3,66	10,00	15,17	23,52	22,76	13,24	11,65	1,5	2,70

Составил инженер:

Окончание протокола

Маслова В.В.

Сюда для ведомость протоколов определения физико-механических свойств №2аП от 31.01.2022
 Заказчик / Объект: ООО «ИГ-Сервис» / Сброс нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» Оренбургская область, Оренбургский район Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ)
 Результаты относятся только к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Полное или частичное копирование запрещается без письменного разрешения ИЛ

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

Изм.	Кодл.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Маслова</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Общество с ограниченной ответственностью
"ИТ-Сервис"

Испытательная лаборатория

Адрес юридического лица: 443001, г. Самара, ул. Ульяновская 52/ Ярмарочная 55
Тел. 8(846) 212- 00- 39, факс (846) 212- 00- 41 (для лабораторий)
e-mail: sekr@its-samara.com
ИНН/КПП 6315562413/631501001

Фактический адрес деятельности ИЛ
443001, г. Самара, ул. Ульяновская 52/ Ярмарочная 55
Тел. 8(846) 212- 05- 39, e-mail: laborant@its-samara.com

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ (уникальный номер записи
об аккредитации в реестре аккредитованных лиц Росаккредитации):
№ РОСС RU.0001.21AU11, дата включения в реестр 09.10.2015г.



УТВЕРЖДАЮ
И. о. заведующего лабораторией
ООО «ИТ-Сервис»

Г. Г. Сливина

ПРОТОКОЛ ХИМИЧЕСКОГО АНАЛИЗА ПОЧВЫ

№ 2аП от 31.01.2022 г.

1. Заявитель и его адрес: ООО "ИТ-Сервис", 443001, г. Самара ул. Ульяновская/Ярмарочная, д. 52/55

3. Наименование образца (пробы): Образцы почвы

4. Место отбора: «Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» Оренбургская область, Оренбургский район
Восточный участок Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения (ВУ ОНГКМ)

5. Условия отбора, доставки:

Сопроводительный документ: Ведомость № 2аП

Условия доставки: без особых условий

Доставлен в ИЛ: 19.01.2022

Отбор проб, доставка и сведения о пробах предоставлены Заказчиком

6. Дата проведения работ: 28.01.2022-31.01.2022

Результаты испытаний

Агрохимические показатели почв:

Лаб. № пробы	Порядковый номер пробы	Глубина, м	рН _{сол.} , ед. рН	Азот нитратов, мг ⁻¹	Органическое вещество (гумус), %	ЕКО, мг-экв на 100 г почвы	Подвижный фосфор, мг ⁻¹	
							по методу:	
							Чирикова	Мачигина
			ГОСТ 26483	ГОСТ 26488	ГОСТ 26213-91 (п.1)	ГОСТ 17.4.4.01 - 2017 (п.4.1)	ГОСТ 26204	ГОСТ 26205
17аП	1	0,0-0,1	6,7	1,9	4,9	более 50,0**	-	-
18аП	2	0,1-0,2	6,8	1,9	3,4	более 50,0**	-	-
19аП	3	0,2-0,3	6,6	1,6	2,7	более 50,0**	-	-
20аП	4	0,3-0,4	6,8	0,7	2,1	более 50,0**	-	-
21аП	5	0,0-0,1	7,4	1,0	4,6	более 50,0**	-	-
22аП	6	0,1-0,2	7,0	1,0	3,5	более 50,0**	-	-
23аП	7	0,2-0,3	7,0	1,0	2,2	более 50,0**	-	-

Протокол № 2аП

Лист 1 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
Погрешности измерений не превышают указанных в НД на методы испытаний

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

123

24аП	8	0,3-0,4	6,9	0,9	1,8	более 50,0**	-	-
25аП	9	0,0-0,1	6,8	1,2	4,2	более 50,0**	-	-
26аП	10	0,1-0,2	6,8	1,3	3,1	более 50,0**	-	-
27аП	11	0,2-0,3	6,9	1,4	2,1	более 50,0**	-	-
28аП	12	0,3-0,4	7,0	1,6	1,8	более 50,0**	-	-
29аП	13	0,0-0,10	6,7	2,9	4,3	более 50,0**	-	-
30аП	14	0,1-0,2	6,7	2,7	3,4	более 50,0**	-	-
31аП	15	0,2-0,3	6,8	1,4	2,6	более 50,0**	-	-
32аП	16	0,3-0,4	6,8	1,1	2,2	более 50,0**	-	-

Показатели водной вытяжки почв:

Лаб. № пробы	Порядковый номер пробы	Глубина, м	рН, ед.рН	Плотный остаток, %	CO ₃	HCO ₃	Cl	SO ₄	Ca	Mg
					ммоль на 100 г почвы					
					ГОСТ 26423	ГОСТ 26424	ГОСТ 26425-85 (п.1)	ГОСТ 26426	ГОСТ 26428-85 (п.1)	
17аП	1	0,0-0,1	7,2	менее 0,10*	менее 0,25*	0,480	0,760	менее 0,50*	1,00	менее 0,50*
18аП	2	0,1-0,2	7,4	0,142	менее 0,25*	1,00	0,400	1,0	0,600	менее 0,50*
19аП	3	0,2-0,3	7,2	0,132	менее 0,25*	1,1	0,360	0,6	0,700	менее 0,50*
20аП	4	0,3-0,4	7,3	0,120	менее 0,25*	0,400	0,200	1,2	0,500	менее 0,50*
21аП	5	0,0-0,1	8,2	0,170	менее 0,25*	0,800	0,360	1,3	0,900	менее 0,50*
22аП	6	0,1-0,2	7,7	0,138	менее 0,25*	0,960	0,240	1,1	0,600	менее 0,50*
23аП	7	0,2-0,3	7,8	0,112	менее 0,25*	0,560	0,320	0,7	0,400	менее 0,50*
24аП	8	0,3-0,4	7,5	0,160	менее 0,25*	0,800	0,28	1,3	0,400	менее 0,50*
25аП	9	0,0-0,1	7,2	менее 0,10*	менее 0,25*	0,800	0,200	менее 0,50*	0,900	менее 0,50*
26аП	10	0,1-0,2	7,4	0,102	менее 0,25*	0,760	0,240	0,5	1,00	менее 0,50*
27аП	11	0,2-0,3	7,6	0,180	менее 0,25*	0,680	0,320	1,6	1,00	менее 0,50*
28аП	12	0,3-0,4	7,7	0,266	менее 0,25*	0,880	0,520	2,4	0,800	менее 0,50*
29аП	13	0,0-0,10	7,6	менее 0,10*	менее 0,25*	0,800	0,200	менее 0,50*	0,900	менее 0,50*
30аП	14	0,1-0,2	7,2	0,118	менее 0,25*	0,800	0,200	0,7	1,00	менее 0,50*
31аП	15	0,2-0,3	7,3	0,172	менее 0,25*	0,720	0,360	1,5	1,20	менее 0,50*

Протокол № 2аП

Лист 2 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
 Погрешности измерений не превышают указанных в НД на методы испытаний

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

124

32аП	16	0,3-0,4	7,5	0,208	менее 0,25*	0,800	0,240	2,1	1,00	менее 0,50*
------	----	---------	-----	-------	----------------	-------	-------	-----	------	----------------

* - определённая концентрация ниже диапазона определяемых значений

** - определённая концентрация выше диапазона определяемых значений

Составил ведущий инженер



М.А. Белая


Окончание протокола

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

Протокол № 2аП

Лист 3 из 3

Результаты относятся к образцам (пробам), прошедшим испытания
 Настоящий протокол не может быть полностью или частично воспроизведен без письменного разрешения ИЛ
 Погрешности измерений не превышают указанных в НД на методы испытаний

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

125

КОММЕНТАРИИ

по результатам испытаний

к протоколу № 2аП от 31.01.2022г.

Состав водной вытяжки на 100 г почвы

Лаб. № пробы		CO ₃	HCO ₃	Cl	SO ₄	Ca	Mg	Na+K (расчётно)	Сумма солей %
17аП	мг	0,00	29,29	26,95	9,22	20,04	1,22	7,64	0,08
	мг-экв	0,00	0,48	0,76	0,19	1,00	0,10	0,33	
	%	0,00	0,03	0,03	0,01	0,02	0,00	0,01	
18аП	мг	0,00	61,02	14,18	46,21	12,02	3,65	33,62	0,14
	мг-экв	0,00	1,00	0,40	0,96	0,60	0,30	0,46	
	%	0,00	0,06	0,01	0,05	0,01	0,00	0,03	
19аП	мг	0,00	65,90	12,77	30,02	14,03	1,22	29,09	0,13
	мг-экв	0,00	1,08	0,6	0,63	0,70	0,10	1,27	
	%	0,00	0,07	0,01	0,03	0,01	0,00	0,03	
20аП	мг	0,00	24,41	7,09	57,74	10,02	1,22	27,64	0,12
	мг-экв	0,00	0,40	0,20	1,20	0,50	0,10	1,20	
	%	0,00	0,02	0,01	0,06	0,01	0,00	0,03	
21аП	мг	0,00	48,81	12,77	63,50	18,04	1,22	34,08	0,17
	мг-экв	0,00	0,80	0,36	1,32	0,90	0,10	1,48	
	%	0,00	0,05	0,01	0,06	0,02	0,00	0,03	
22аП	мг	0,00	58,58	8,51	50,82	12,02	1,22	35,83	0,14
	мг-экв	0,00	0,96	0,24	1,06	0,60	0,10	1,56	
	%	0,00	0,06	0,01	0,05	0,01	0,00	0,04	
23аП	мг	0,00	34,17	11,35	34,63	8,02	1,22	25,32	0,11
	мг-экв	0,00	0,56	0,32	0,72	0,40	0,10	1,10	
	%	0,00	0,03	0,01	0,04	0,01	0,00	0,03	
24аП	мг	0,00	48,81	9,93	63,50	8,02	3,65	39,14	0,16
	мг-экв	0,00	0,80	0,28	1,32	0,40	0,30	1,70	
	%	0,00	0,05	0,01	0,06	0,01	0,00	0,04	
25аП	мг	0,00	48,81	7,09	9,80	18,04	3,65	0,09	0,08
	мг-экв	0,00	0,80	0,20	0,20	0,90	0,30	0,00	
	%	0,00	0,05	0,01	0,01	0,02	0,00	0,00	
26аП	мг	0,00	46,37	8,51	25,41	20,04	4,86	2,97	0,10
	мг-экв	0,00	0,76	0,24	0,53	1,00	0,40	0,13	
	%	0,00	0,05	0,01	0,03	0,02	0,01	0,00	
27аП	мг	0,00	41,49	11,35	78,53	20,04	4,86	28,40	0,18
	мг-экв	0,00	0,68	0,32	1,64	1,00	0,40	1,24	
	%	0,00	0,04	0,01	0,08	0,02	0,01	0,03	
28аП	мг	0,00	53,70	18,44	115,47	16,03	2,43	64,48	0,27
	мг-экв	0,00	0,88	0,52	2,40	0,80	0,20	2,80	
	%	0,00	0,05	0,02	0,12	0,02	0,00	0,06	
29аП	мг	0,00	48,81	7,09	17,34	18,04	3,65	3,70	0,09
	мг-экв	0,00	0,80	0,20	0,36	0,90	0,30	0,16	
	%	0,00	0,05	0,01	0,02	0,02	0,00	0,00	
30аП	мг	0,00	48,81	7,09	35,79	20,04	3,65	10,23	0,12
	мг-экв	0,00	0,80	0,20	0,75	1,00	0,30	0,45	
	%	0,00	0,05	0,01	0,04	0,02	0,00	0,01	
31аП	мг	0,00	43,93	12,77	73,88	24,05	3,65	25,71	0,17
	мг-экв	0,00	0,72	0,36	1,54	1,20	0,30	1,12	
	%	0,00	0,04	0,01	0,07	0,02	0,00	0,03	

Комментарии к протоколу № 2аП

Стр.1

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
126

32aП	мг	0,00	48,81	8,51	102,74	20,04	3,65	43,21	0,21
	мг-экв	0,00	0,80	0,24	2,14	1,00	0,30	1,88	
	%	0,00	0,05	0,01	0,10	0,02	0,00	0,04	

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

Комментарии к протоколу № 2aП

Стр.2

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

127

Приложение В

Сведения о нахождении земельного участка в границах территории с особыми условиями использования



**МИНИСТЕРСТВО
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ И ЭКОЛОГИИ
РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
(Минприроды России)**

ул. Б. Грузинская, д. 4/6, Москва, 125993,
тел. (499) 254-48-00, факс (499) 254-43-10
сайт: www.mnr.gov.ru
e-mail: minprirody@mnr.gov.ru
телефакс 112242 СФЕД

30.04.2020 № 15-47/10213
на № _____ от _____

ФГУ «Главгосэкспертиза»
Минстроя 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/наличии ООПТ федерального значения в федеральный орган исполнительной власти, в чьем ведении находится соответствующая ООПТ.

Минприроды России просит направить данное письмо с перечнем для использования в работе и размещения на официальных сайтах в подведомственные организации, уполномоченные на проведение государственной экологической экспертизы регионального уровня, а также на проведение государственной экспертизы проектной документации регионального уровня.

Приложение: на 31 листе.

Заместитель директора Департамента государственной политики и регулирования в сфере развития ООПТ и Байкальской природной территории

Исп. Гапченко С.А. (495) 252-23-61 (доб. 19-45)

А.И. Григорьев

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

128

344213

Изм.	Колуч.	Лист	Четк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	Четк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22		129

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	Минобрнауки России, ФГБОУ высшего профессионального образования "Адыгейский государственный университет"
2	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Башкирский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Бурзянский район	Государственный природный заповедник	Шульган-Таш	Минприроды России
	Республика Башкортостан	Белорецкий район ЗАТО г. Межгорье	Государственный природный заповедник	Южно-Уральский	Минприроды России
	Республика Башкортостан	г. Уфа	Дендрологический парк и ботанический сад	Ботанический сад-институт Уфимского научного центра РАН	РАН, Учреждение РАН Ботанический сад – институт Уфимского научного центра РАН
	Республика Башкортостан	Бурзянский район, Кутарчинский район, Мелеузовский район	Национальный парк	Башкирия	Минприроды России

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

130

			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.Плотникова 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, Камеширский, 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

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

131

87	Чукотский автономный округ	Иультинский, о. Врангеля, о. Геральд	Государственный природный заповедник	Остров Врангеля	Минприроды России
	Чукотский автономный округ	Иультинский, Провиденский, Чукотский	Национальный парк	Берингия	Минприроды России
89	Ямало-Ненецкий автономный округ	Красноселькупский	Государственный природный заповедник	Верхне-Тазовский	Минприроды России
	Ямало-Ненецкий автономный округ	Тазовский	Государственный природный заповедник	Гыданский	Минприроды России
91	Республика Крым	Ленинский район, (Заветненское и Марьевске с.п.)	Государственный природный заповедник	«Опукский»	Минприроды России
	Республика Крым	Бахчисарайский район, Симферопольский район, г.о. Ялта, г.о. Алушта	Национальный парк	«Крымский»	Управление делами Президента Российской Федерации
	Республика Крым	Раздольненский район	Государственный природный заповедник	«Лебяжий острова»	Минприроды России
	Республика Крым	Ленинский район	Государственный природный заповедник	«Казантипский»	Минприроды России
	Республика Крым	г.о. Феодосия	Государственный природный заповедник	«Карадагский»	Минобрнауки России
	Республика Крым	г.о. Ялта, Бахчисарайский район	Государственный природный заповедник	«Ялтинский горно-лесной природный заповедник»	Минприроды России
	Республика Крым	Раздольненский район, Краснопереконский район	Государственный природный заказник	«Каркинитский»	Минприроды России
	Республика Крым	акватория Каркинитского залива Черного моря, возле побережья Раздольненского района	Государственный природный заказник	«Малое филофорное поле»	Минприроды России

Изм.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

132



**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

09.11.2021 № НП-12-18/29073
На № 1-21-1808 от 21.10.2021

Главному инженеру
ООО «Нефтестрой проект»

А.Я. Клюеву

ул. Комсомольская, 27 а,
г. Самара, 443001

nsp@nsproekt.ru

О выдаче справки

Уважаемый Александр Яковлевич!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, особо охраняемые природные территории областного и местного значения отсутствуют.

Согласно имеющейся на сегодняшний день информации, на территории Оренбургского района Оренбургской области зарегистрировано 77 видов живых организмов, занесенных в Красную книгу. Перечень прилагается.

Информация о численности животных, растений и грибов, в т.ч. занесенных в Красные книги Российской Федерации и Оренбургской области, на конкретных участках может быть получена только в результате проведения натурных исследований.

В соответствии с разъяснениями Минприроды России от 22.03.2018г. № 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.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
133

Результаты изысканий и исследований предоставляются в орган государственной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющий 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 24.04.1995 № 52-ФЗ «О животном мире».


Приложение: на 2 л.

Первый заместитель министра



Н.В.Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
			1	-	Зам	81-22		
			Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

**Перечень растений и животных занесенных в Красную книгу,
зарегистрированных на территории Оренбургского района Оренбургской
области**

1	Дозорщик-император - <i>Anax imperator</i>
2	Степная дыбка - <i>Saga pedo</i>
3	Севчук Сервилла - <i>Onconotus servillei</i>
4	Бессарабская жужелица - <i>Carabus bessarabicus</i>
5	Пахучий красотел - <i>Calosoma sycophanta</i>
6	Красивейшая бронзовка - <i>Protaetia speciosissima</i>
7	Усач кожевник - <i>Prionus coriarius</i>
8	Бородавчатый омиас - <i>Omius verruca</i>
9	Острокрылый слоник - <i>Euidosomus acuminatus</i>
10	Четырехпятнистый стефаноклеонус - <i>Stephanocleonus tetragrammus</i>
11	Бронзовая майка - <i>Meloe aeneus</i>
12	Паразитический орусус - <i>Orussus abietinus</i>
13	Крупный парнопес - <i>Parnopes grandior</i>
14	Пчела-плотник - <i>Xylocopa valga</i>
15	Карликовая ксилокопа - <i>Xylocopa iris</i>
16	Армянский шмель - <i>Bombus armeniacus</i>
17	Степной шмель - <i>Bombus fragrans</i>
18	Малая павлиноглазка - <i>Saturnia pavonia</i>
19	Большая переливница - <i>Apatura iris</i>
20	Поликсена - <i>Zerynthia polyxena</i>
21	Обыкновенный аполлон - <i>Parnassius apollo</i>
22	Каспийская минога - <i>Caspiomyzon wagneri</i>
23	Русский осетр - <i>Acipenser gueldenstaedtii</i>
24	Белорыбица - <i>Stenodus leucichthys leucichthys</i> (популяции бассейна реки Урал)
25	Берш - <i>Stizostedion volgensis</i> (популяции бассейна реки Урал)
26	Травяная лягушка - <i>Rana temporaria</i>
27	Узорчатый полоз - <i>Elaphe dione</i>
28	Черный аист - <i>Ciconia nigra</i>
29	Степной лунь - <i>Circus macrourus</i>
30	Европейский тювик - <i>Accipiter brevipes</i>
31	Степной орел - <i>Aquila nipalensis</i>
32	Беркут - <i>Aquila chrysaetos</i>
33	Орлан-белохвост - <i>Haliaeetus albicilla</i>
34	Стервятник - <i>Neophron percnopterus</i>
35	Балобан - <i>Falco cherrug</i>
36	Сапсан - <i>Falco peregrinus</i>
37	Кобчик - <i>Falco vespertinus</i>
38	Красавка - <i>Anthropoides virgo</i>
39	Коростель - <i>Sorexorex</i>

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

40	Дрофа - <i>Otis tarda tarda</i>
41	Стрепет - <i>Tetrax tetrax</i>
42	Ходулочник - <i>Himantopus himantopus</i>
43	Кулик-сорока - <i>Haematopus ostralegus</i> (материковый подвид - <i>H. o. longipes</i>)
44	Дупель - <i>Gallinago media</i>
45	Большой веретенник - <i>Limosa limosa</i>
46	Степная тиркушка - <i>Glareola nordmanni</i>
47	Бурый голубь - <i>Columba eversmanni</i>
48	Филин - <i>Bubo bubo</i>
49	Сизоворонка - <i>Coracias garrulus</i>
50	Белокрылый жаворонок - <i>Melanocorypha leucoptera</i>
51	Обыкновенный серый сорокопут - <i>Lanius excubitor excubitor</i>
52	Европейская белая лазоревка - <i>Parus cyaneus cyaneus</i>
53	Дубровник - <i>Ocyris aureolus</i>
54	Русская выхухоль - <i>Desmana moschata</i>
55	Степной кот - <i>Felis libyca</i>
56	Полынь солянковидная - <i>Artemisia salsoloides</i> Willd.
57	Риндера четырехостная - <i>Rindera tetraspis</i> Pall.
58	Оносма красильная - <i>Onosma tinctoria</i> Bieb. s.l.
59	Астрагал вздутоплодный - <i>Astragalus physocarpus</i> Lebeb.
60	Астрагал лисий - <i>Astragalus vulpinus</i> Willd.
61	Астрагал рогоплодный - <i>Astragalus cornutus</i> Pall.
62	Копеечник серебристый - <i>Hedysarum argyrophyllum</i> Ledeb.
63	Горечавка легочная - <i>Gentiana pneumonanthe</i> L.
64	Касатик тонколистный - <i>Iris tenuifolia</i> Pall.
65	Шпажник тонкий - <i>Gladiolus tenuis</i> Beib.
66	Гусиный лук удивительный - <i>Gagea mirabilis</i> Grossh.
67	Тюльпан Шренка - <i>Tulipa schrenkii</i> Regel.
68	Кувшинка белая - <i>Nymphaea alba</i> L.
69	Подорожник Крашенинникова - <i>Plantago krascheninnikovii</i> C. Serg.
70	Ковыль Залесского - <i>Stipa zalesskii</i> Wilensky
71	Адонис весенний, горчицвет - <i>Adonis vernalis</i> L.
72	Водяной орех плавающий - <i>Trapa natans</i> L. s.l.
73	Сальвиния плавающая - <i>Salvinia natans</i> (L.) All.
74	Телиптерис болотный - <i>Thelypteris palustris</i> Schott.
75	Спонгипеллис пенистый - <i>Spongipellis spumeus</i> (Sow.: Fr.) Pat.
76	Траметес Любарского - <i>Trametes ljubarskyi</i> Pil.
77	Вольвариелла шелковистая - <i>Volvariella bombycina</i> (Schaeff.: Fr.) Sing.

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

136



**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

25.11.2021 № 01-02-07/5089

На № _____ от _____

Главному инженеру
ООО «НефтеСтройПроект»

А.Я. Клюеву

Информация о скотомогильниках

Уважаемый Александр Яковлевич!

Министерство сельского хозяйства, торговли, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области на Ваш запрос от 21.10.2021 года № 1-21-1811 информирует.

Согласно представленной ГБУ «Оренбургское районное управление ветеринарии» информации, в районе строительства проектируемого объекта: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», расположенного в Оренбургском районе Оренбургской области, зарегистрированные скотомогильники, биотермические ямы, сибирязвенные и другие места захоронения трупов животных на территории объекта и в радиусе 1000 метров отсутствуют.

Первый заместитель министра

Г.П. Захаров

Белов Т.М.
(3532) 78-64-73

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

						ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22		04.04.22		137
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		



**ИНСПЕКЦИЯ
ГОСУДАРСТВЕННОЙ ОХРАНЫ
ОБЪЕКТОВ КУЛЬТУРНОГО
НАСЛЕДИЯ ОРЕНБУРГСКОЙ
ОБЛАСТИ**

9 Января ул., д. 62, г. Оренбург, 460015
Телефон: 8(3532)38-83-00
E-mail: okn@mail.orb.ru

22.11.2021 № 55-1-3617
На № 1-21-1814 от 21.10.2021

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Клюеву

E-mail: nsp@nsporoekt.ru

ул. Комсомольская, д. 27а, г. Самара, 443010

Уважаемый Александр Яковлевич!

Сообщаем, что на территории, подлежащей хозяйственному освоению по проекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» в Оренбургском районе Оренбургской области, объекты культурного наследия, включенные в единый государственный реестр объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации, выявленные объекты культурного наследия и объекты, обладающие признаками объекта культурного (в т.ч. археологического) наследия, отсутствуют.

Участки были исследованы ранее, заключение ГИКЭ согласовано (письмо Инспекции государственной охраны объектов культурного наследия Оренбургской области от 19.05.2021 № 55-1-1291).

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001					138
			1	-	Зам	81-22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	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.mprf.orb.ru>; e-mail: office27@gov.orb.ru

26.11.2021 № 12-19/30913

На № 1-21-1809 от 21.10.2021

о рассмотрении обращения

Главному инженеру ООО
«НефтеСтрой Проект»

А.Я. Клюеву

nsp@nsproekt.ru

443099, г. Самара, ул. Комсомольская,
27а

Уважаемый Александр Яковлевич!

Согласно сведениям, представленным ГКУ «Оренбургское лесничество», в границах проектных работ по объекту: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», расположенного на территории Оренбургского района Оренбургской области, земли лесного фонда, резервные леса, особо защитные участки леса, лесопарковые зеленые пояса отсутствуют.

И.о. начальника управления лесного хозяйства

А.В. Исаев

Акбауова П.С.
78-63-46

И.о. подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

139



**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

19.11.2021 № 12-19/30202
На № 1-21-1807 от 21.10.2021

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я.Клюеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, 443099,
nsp@nsproekt.ru

О предоставлении информации

Уважаемый Александр Яковлевич!

Рассмотрев Ваше письмо, сообщаем следующее.

Проектируемый объект «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» расположен на территории общедоступных охотничьих угодий Оренбургского 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 Оренбургского района, отражены в приложении.

Согласно прилагаемой обзорной схеме размещения объекта, на всем протяжении данного участка наблюдаются переходы копытных животных (кабан, косуля). Однако стоит отметить, что 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

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
140

документации и осуществления хозяйственной и иной деятельности (размещении, проектировании, строительстве, реконструкции).

В связи с этим необходимо разработать мероприятия по сохранению и восстановлению природных комплексов и по сохранению и восстановлению среды обитания объектов животного мира, т.к. согласно ст. 56 Федерального закона от 24 апреля 1995 года № 52-ФЗ юридические лица, граждане, причинившие вред объектам животного мира и среде их обитания, возмещают нанесенный ущерб.

Учитывая вышеизложенное, в целях согласования с министерством комплексных 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 охотничьих животных, объектов животного мира, в том числе занесенных в Красную книгу РФ.

Приложение: на 1 л. в 1 экз.

Начальник управления охотничьего хозяйства,
использования объектов животного мира и водных
биологических ресурсов

Э.В.Брик

Минаков М.А.
78-63-41

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

141

Приложение к письму
 Министерства природных
 ресурсов, экологии и
 имущественных отношений
 Оренбургской области
 от _____ № _____

**Численность и плотность видов охотничьих животных,
 обитающих на территории Оренбургского 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	Косуля	1120	1290	1411	1,8	2,3	2,4
2	Кабан	455	434	177	0,76	0,76	0,31
3	Заяц-русак	754	672	687	1,26	1,18	1,2
4	Заяц-Беляк	-	-	5	-	-	0,008
4	Корсак	46	25	17	0,07	0,04	0,03
5	Лисица	490	378	318	0,82	0,66	0,56
6	Куница	51	42	43	0,08	0,07	0,07
7	Серая куропатка	13162	5236	7229	22,16	9,25	12,7
8	Норка	121	75	112	0,20	0,13	0,19
9	Барсук	217	217	241	0,36	0,38	0,42
10	Бобр	939	913	797	1,58	1,61	1,4
11	Ондатра	1318	1213	1037	2,21	2,14	1,8
12	Хорь	95	38	56	0,15	0,06	0,9
13	Утка	1358	1154	1603	2,28	2	2,8

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

142



**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@mail.orb.ru

08.11.2021 № НП-12-18/28918
На № 1-21-1805 от 21.10.2021

О выдаче справки

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Ключеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, 443001

nsp@nsproekt.ru

Уважаемый Александр Яковлевич!

На Ваш запрос сообщаем, что на участке проведения работ по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», расположенном на территории Оренбургского района Оренбургской области, водно-болотные угодья и ключевые орнитологические территории отсутствуют.

В соответствии с Единым перечнем коренных малочисленных народов Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 255 от 24 марта 2000 г., а также перечнем коренных малочисленных народов Севера, Сибири и Дальнего Востока Российской Федерации, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации № 536-р от 17 апреля 2006 г., Оренбургская область не является территорией проживания коренных малочисленных народов.

Таким образом, территории традиционного природопользования и родовые угодья на территории Оренбургской области отсутствуют.

Первый заместитель министра

Н.В. Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

143



**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

№ 08.11.2021 № МГ-12-18/28920
На № 1-21-1806 от 21.10.2021

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Клюеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, 443001

nsp@nsproekt.ru

О выдаче справки

Уважаемый Александр Яковлевич!

На Ваш запрос о предоставлении сведений для разработки проектной документации по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370», расположенном в Оренбургском районе Оренбургской области, сообщаем следующее.

Сведениями о наличии (отсутствии) источников питьевого водоснабжения и зонах санитарной охраны поверхностных и подземных источников питьевого водоснабжения министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области не располагает.

Полномочиями по принятию решений об установлении, изменении, прекращении существования зон санитарной охраны источников поверхностного и подземного питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в соответствии с указом Губернатора Оренбургской области от 24.12.2012 № 932-ук, наделено министерство строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области.

По указанному вопросу необходимо обратиться в данное министерство.

Первый заместитель министра

Н.В.Свинухов

Веселко А.Ю.
44-39-35

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

144



ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(РОСНЕДРА)

**ДЕПАРТАМЕНТ
ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ
(ПРИВОЛЖСКНЕДРА)**

пл. М. Горького, 4/2, г. Н. Новгород, 603000
Тел./факс (831) 433-74-03, тел.: 433-78-91
E-mail: privolzh@rosnedra.gov.ru

17.11.2021 № ОО-ПФО-12-00-08/4101
на № 1-21-1848 от 25.10.2021

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Клюеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, Самарская область,
443099

Об отказе в выдаче заключения об отсутствии
полезных ископаемых в недрах под участком
предстоящей застройки

В соответствии с пунктом 67 Административного регламента предоставления Федеральным агентством по недропользованию государственной услуги по выдаче заключений об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки и разрешений на застройку земельных участков, которые расположены за границами населенных пунктов и находятся на площадях залегания полезных ископаемых, а также на размещение за границами населенных пунктов в местах залегания полезных ископаемых подземных сооружений в пределах горного отвода, утвержденного приказом Федерального агентства по недропользованию от 22.04.2020 № 161 (далее – Административный регламент), Департамент по недропользованию по Приволжскому федеральному округу уведомляет об отказе в выдаче заключения об отсутствии полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки Обществу с ограниченной ответственностью «НефтеСтрой Проект» (ИНН 6315602088; место нахождения: 443538, Самарская область, Волжский район, жилой массив Стромиллово, Строительный проезд, дом 1, литер Е) в отношении объекта «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» в Оренбургском районе Оренбургской области, ввиду выявленного основания, предусмотренного подпунктом 3 пункта 63 Административного регламента:

- наличие полезных ископаемых в недрах под участком предстоящей застройки, учтенных государственным балансом запасов полезных ископаемых в соответствии со статьей 31 Закона Российской Федерации «О недрах» (участок предстоящей застройки находится в границах Оренбургского нефтегазоконденсатного месторождения).

Заместитель начальника

Е.В. Ларин

Т.В. Сатило, (3532) 78-08-94

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

145

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО
НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ
(Роснедра)

ФЕДЕРАЛЬНОЕ БЮДЖЕТНОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ
«ТЕРРИТОРИАЛЬНЫЙ ФОНД
ГЕОЛОГИЧЕСКОЙ ИНФОРМАЦИИ
ПО ПРИВОЛЖСКОМУ
ФЕДЕРАЛЬНОМУ ОКРУГУ»
(ФБУ «ТФГИ по Приволжскому
федеральному округу)

ОРЕНБУРГСКИЙ ФИЛИАЛ

пр-т Парковый д.6, г. Оренбург, 460000

тел/факс: (3532)77-68-06

tfiorenb@esoo.ru

ОГРН:1025202405656 ИНН: 5257044753

22.11.2021 № 2943-06

На № 1-21-1881 от 28.10.2021

ООО «Нефтестройпроект»

Главному инженеру
А.Я. Клюеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, 443099

Уважаемый Александр Яковлевич!

В соответствии с Вашим запросом сообщаем Вам, что испрашиваемый объект (ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370) расположен на лицензионном участке ООО «Газпромнефть-Оренбург» (лицензия ОРБ 02975 ВР, выдана Департаментом по недропользованию по Приволжскому ФО 10.06.2016 г. на срок до 01.04.2032 г. для геологического изучения и добычи подземных вод для водоснабжения бурения нефтяных и газовых скважин и ППД на Восточном участке ОНГКМ). Для удовлетворения планируемой потребности могут быть использованы подземные воды нижнетриасовых и плиоценовых отложений, а также четвертичных отложений левобережной части долины р. Урал на участке распространения солончатых подземных вод.

На испрашиваемом участке по данным, имеющимся в Оренбургском филиале ФБУ ТФГИ по Приволжскому федеральному округу, утверждённые зоны санитарной охраны отсутствуют.

Приложение: Схемы расположения испрашиваемого объекта м-ба 1: 50 000 и 1: 10 000 – 1 л.

Руководитель

А.Н. Семинин

Спицын И.А.
77-68-06 (доп. 115)

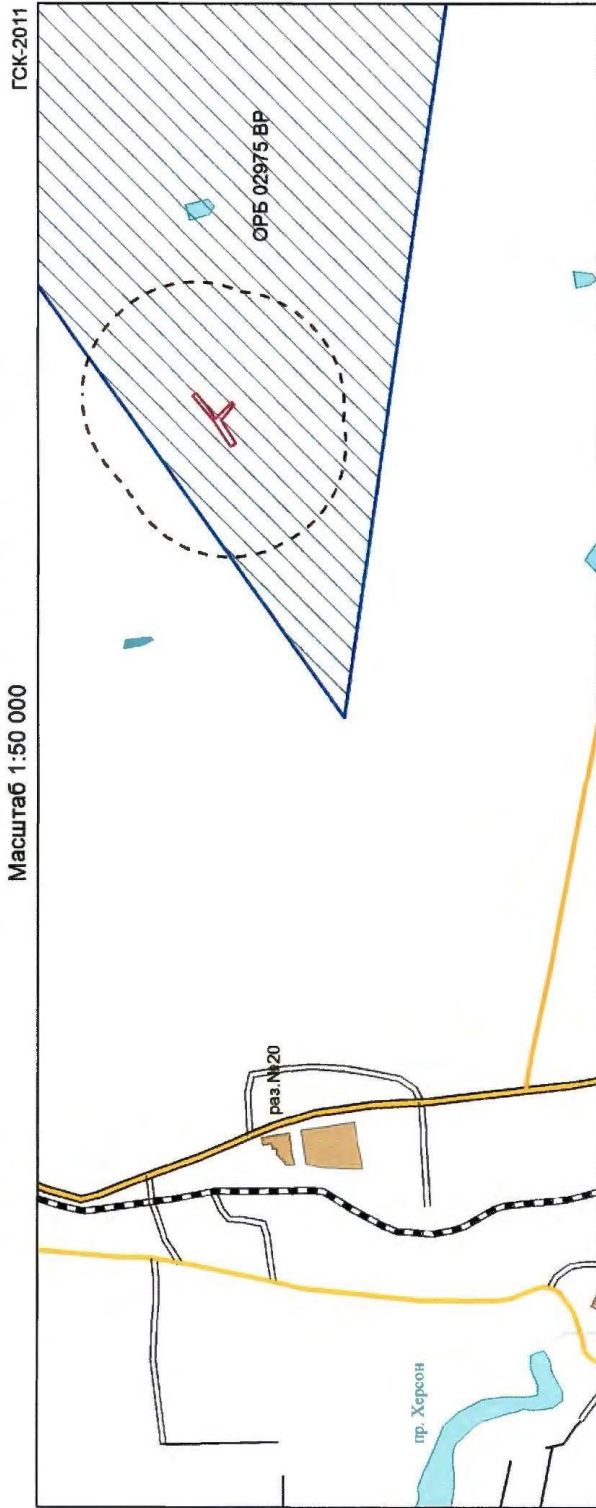
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист 146
------	--------	------	-----	-------	------	----------------------------------	-------------

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

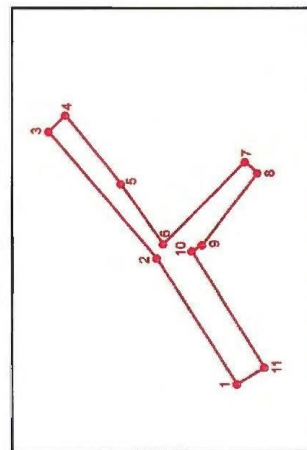
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

**Схема расположения
объекта "ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370"
Масштаб 1:50 000**



- Условные обозначения**
- Исpraшиваемый объект с угловыми точками, номера точек
 - Радиус поиска (1 км)
 - Лицензия ОРБ 02975 ВР
 - Населенный пункт
 - Озеро
 - Река
 - Автодорога с покрытием
 - Автодорога с усовершенствованным покрытием
 - Улучшенная грунтовая дорога
 - Железная дорога

Масштаб 1:10 000



ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)

**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akva@mail.ru

18.11.2021 № СР-06/ 1331
на № 1-21-1846 от 25.10.2021



ООО «НефтеСтройПроект»
Главному инженеру

А.Я.Клюеву

Комсомольская ул., 27 а,
г. Самара, 443099

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. № 2189 от 16.11.2021г., направляет сведения из государственного водного реестра по реке **Донгуз** в границах Оренбургской области по формам:

2.5-гвр «Государственная регистрация»

2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;

2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;

3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах».

Сведения по формам 2.14-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

Приложение: формы из ГВР на 6 л. в 1 экз.

Заместитель начальника отдела водных
ресурсов по Оренбургской области

Н.А. Аяпова

Гайнуллина
(3532) 70-56-86

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

148

Ивл.№ подл.	Подп. и дата	Взам. ивл. №

2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.010 - Российская часть бассейна р. Урал ниже владения в него р. Сакмара без р. Илек
 БВУ: Нижне-Волжское БВУ
 Субъект РФ: Оренбургская область

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, метки и документов	Особые условия	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т. м³	т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	56-12.01.00.010-723Р-РМЮ-С-2018-00723/00	23.10.2018	01.11.2018	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Донгуз (12010001012112200007191)	Нижняя Павловка с Оренбургский район (8,0 км южнее поселка), 21 км от устья, ЛБ, нс-1: 51°37'42.56"СШ 54°47'31.36"ВД, нс-2: 51°37'40.85"СШ 54°47'27.32"ВД, нс-3: 51°37'37.61"СШ 54°47'28.37"ВД	Забор (изъятие) водных ресурсов (изъятие водных ресурсов для гидромелиорации земель)	совместное водопользование (изъятие водных ресурсов для возврата воды в водные объекты)	Общество с ограниченной ответственностью "СтройМат"	56380057123	69,75		01.11.2018	30.09.2033	17	18		
56-12.01.00.010-853Р-РПБВ-С-2020-00853/00	07.09.2020	25.09.2020	30.12.2021	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений	Река Донгуз (12010001012112200007191)	Экспериментальный п. Оренбургский район, 34,6 км от устья, ЛБ, нс-1: 51°32'53.9314"СШ 55°123.72241"ВД, нс-2: 51°32'53.75143"СШ 55°122.94398"ВД, нс-3: 51°32'53.09493"СШ	Строительство и использование территории, конструирование гидротехнических сооружений	Общество с ограниченной ответственностью "СтройМат"	5609066303	0,0128		25.09.2020	30.12.2021	31.12.2021				

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
				<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, метки и документов	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	Т. квт.ч	Т. м³	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				СВЕННЫХ ОТНОШЕНИЙ Оренбургской области		55°123.23269"ВД, 51°32'52.76237"СШ 55°124.02576"ВД, 51°32'51.0959"СШ 55°119.68598"ВД, 51°32'50.61334"СШ 55°134.42172"ВД, 51°32'49.12833"СШ 55°117.19234"ВД, 51°32'47.36595"СШ 55°118.25823"ВД, 51°32'47.44619"СШ 55°118.15857"ВД, 51°32'46.02636"СШ 55°121.50412"ВД, 51°32'45.79259"СШ 55°123.34958"ВД, 51°32'47.117"СШ 55°123.72396"ВД, 51°32'47.26053"СШ 55°122.26825"ВД, 51°32'48.09675"СШ 55°120.01887"ВД, 51°32'51.44249"СШ 55°123.69443"ВД, 51°32'48.98715"СШ 55°119.32687"ВД	ро-тех-нических соору-жений, же-знодорожных объектов										

Изм.	Кодуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

2.3.1 Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов. (форма 2.10-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.010 - Российская часть бассейна р. Урал ниже впадения в него р. Сакмара без р. Илек
 БВУ: Нижне-Волжское БВУ
 Субъект РФ: Оренбургская область
 Год: 2020

млн. м³

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип источника	Категория качества воды в водном объекте	Забрано всего за год	В том числе за месяц									
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
12.01.00.010	ДОНГУЗ	КАС/УРАЛ/1251	Пресные поверхностные воды	Техническая	0,0697	0	0	0	0,0142	0,0158	0,0172	0,0157	0,0068		
12.01.00.010	ДОНГУЗ	КАС/УРАЛ/1251	Подземные воды	Техническая	0,17139	0,01416	0,01327	0,01422	0,01401	0,01496	0,01501	0,01528	0,01458	0,01381	

Изм.	Колуч.	Лист	№п/к	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

151

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

152

	Объем забора, отраженный в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование (целевое назначение характеристики / общий объем забора)		Использовано					Потери при транспортировке		
	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего	В том числе на нужды					
					хозяйственно-питьевые, в том числе на нужды ЖКХ	производственные	орошения регулярного		с/х водоснабжения	На другие нужды
16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
0	0	0	0,0697	0,0697	0	0,0697	0,0697	0	0	0
0,01423	0,0137	0,01416	0,17468	0,17139	0	0,00484	0	0,16655	0	0

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

2.4.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов. (форма 2.13-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.010 - Российская часть бассейна р. Урал ниже впадения в него р. Сакмара без р. Илек
 Водный объект: 12010001012112200007191 - Донгуз;

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Параметры к назначению размеров водоохранных зон и прибрежных защитных полос (протяженность, площадь акватории)	Параметры водоохранной зоны			Особые отметки
			3	4	5	
1	2					6
12 - Уральский бассейновый округ						
12.01 - Урал (российская часть бассейна)						
12.01.00.010 - Российская часть бассейна р. Урал ниже впадения в него р. Сакмара без р. Илек						
Донгуз	12010001012112200007191	Протяженность водного объекта 95 км	200	50		В черте Оренбургского района Оренбургской области, Соль-Илецкого городского округа Оренбургской области. Ширина ПЗП определена на основании письма Федерального агентства по рыболовству и согласно п.13, ст.65 Водного кодекса РФ

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

3.2 Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах. (форма 3.2-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.010 - Российская часть бассейна р. Урал ниже впадения в него р. Сакмара без р. Илек
 Водный объект: 12010001012112200007191 - Донгуз;
 Субъект РФ: Оренбургская область

№ п/п	Наименование сооружения	Местоположение, координаты	Собственник балансодержатель	Эксплуатирующая организация	Коды		Назначение	Параметры, характеристики	Особые отметки
					Сооружения	В/х участка			
1	Шлюз-регулятор, сооружения гидротехнические, площадь застройки 307,6 кв.м.	Оренбургская область, р-н Оренбургский, с/с Экспериментальный, п. Экспериментальный, ул. Надречная	МО Первомайский поссовет, ИНН: 5638029176, Оренбургская обл. Оренбургский район п. Первомайский ул. Воронова 29;	5	6	7	8	9	10
2	земляная плотина, гидротехническое сооружение, протяженность 558м	Оренбургская область, Оренбургский район, п. Экспериментальный, ул. Надречная	МО Первомайский поссовет, ИНН: 5638029176, Оренбургская обл. Оренбургский район п. Первомайский ул. Воронова 29;				Регулирование		
3	Тело плот инв №53:236:002:000124630 литГ	Оренбургская область Первомайский район	Администрация МО Первомайский сельсовет Первомайского района Оренбургской области, ИНН: 5639006397, 461980 Оренбургская обл. Первомайский район, п. Гагарина д.10; Администрация МО Первомайский сельсовет Первомайского района Оренбургской области, ИНН: 5639006397, 461980 Оренбургская обл. Первомайский район, п. Гагарина д.10	Администрация МО Первомайский сельсовет Первомайского района Оренбургской области, ИНН: 5639006397, 461980 Оренбургская обл. Первомайский район, п. Гагарина д.10			Не имеет		

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)
**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akva@mail.ru

18.11.2021 № СР-06/1332
на № 1-21-1832 от 25.10.2021



ООО «НефтеСтройПроект»
Главному инженеру

А.Я.Клюеву

Комсомольская ул., 27 а,
г.Самара, 443099

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. №2188 от 16.11.2021г., направляет сведения из государственного водного реестра по реке **Бердянка** в границах Оренбургской области по формам:

- 2.5-гвр «Государственная регистрация»
- 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;
- 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;
- 3.2-гвр «Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах».

Сведения по формам 2.14-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

Приложение: формы из ГВР на 10 л. в 1 экз.

Заместитель начальника отдела водных
ресурсов по Оренбургской области

Н.А. Аяпова

Гайнуллина
(3532) 70-56-86

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

155

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. ивн. №

2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара
 БВУ: Нижне-Волжское БВУ
 Субъект РФ: Оренбургская область

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	Т. м ³	Т. кВт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
56-12.01.00.008	304-Р-ДИВВ-С-27.10.2015	13.11.2015	13.11.2015	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка, 1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000812112200 (004751))	Оренбургский р-н; 28.95 км от устья, 51° 33' 18.49"СШ 55° 20' 43.25" ВД; ного 51° 33' 18.88"СШ 55° 20' 42.6" ВД; для рекреационных целей (без объектов аукциона)	Использование акватории водного объекта, в т.ч. для рекреационных целей (без объектов аукциона)	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	ООО "Газпром добыча Оренбург"	5610058025	0.002806	13.11.2015	31.12.2030				
56-12.01.00.008	422-Р-ДИВВ-С-27.10.2016	07.11.2016	07.11.2016	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства	Река Бердянка КАС/УРАЛ/1323, 1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000812112200 (004751))	Бердянка	Использование акватории водного объекта	совместное водопользование без забора	ООО "Газпром-нефть-Оренбург"	5610218014	0.00252	07.11.2016	31.12.2025				

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер	т.м³	т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				Оренбургской области		53°СШ 55° ВД; 51° 37' СШ 53.04"СШ 55° 20' ВД; 50.64" ВД; 51° 37' ВД; 54.94"СШ 55° 20' ВД; 48.65" ВД; 51° 37' ВД; 55.09"СШ 55° 20' ВД; 49.23" ВД; 51° 37' ВД; 57.71"СШ 55° 20' ВД; 47.7" ВД; 51° 37' ВД; 57.76"СШ 55° 20' ВД; 48.32" ВД; 51° 37' ВД; 59.2"СШ 55° 20' ВД; 46.52" ВД; 51° 37' ВД; 59.34"СШ 55° 20' ВД; 47.1" ВД	(изъятия) водных ресурсов из водных объектов (без аукциона)											
56-47112.01.00.008	Р-ДИВВ-С-	29.05.2017	06.06.2017	Министерство строительства,	Река Бердянка КАС/УРАЛ/1323,	Пу-гачевский	Ис-пользо-вание	сов-мест-	АО "Газ-пром	5610010369			0.000047	06.06.2017	31.12.2030			

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь	Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации							т. м ³	т. кВт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
2017-00471/00				Жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000812112200004751)	Оренбургский район р-н; 2,5 км от устья, 51° 28' 45,04"СШ т. ч. для ре-водных ресурсов сов из водных объектов (без аукциона)	акватории водного объекта, в т. ч. для ре-водных ресурсов сов из водных объектов (без аукциона)	нос водопользования	газо-распределение без забора (изъятия)								
56-12.01.00.008	505-Р-ДИВВ-С-2016-00422/01	06.09.2017	15.09.2017	Министерство строительства, жилищно-	Река Бердянка КАС/УРАЛ/1323, 1323 км по лв. берегу р. Урал	Бердянка п Оренбург г (2 км северо-	Использование акватории	совместное водопользование	ООО "Газпром-нефть"	5610218014		0.00252	07.11.2016	31.12.2025			Рас-торже-ние 30.08.2

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия/решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	Т. м³	Т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
					(1201000081211220004751)	восточнее); 16 км от устья, 51° 37' 53"СШ 55° 20' 50.02" ВД; 51° 37' 53.04"СШ 55° 20' 50.64" ВД; 51° 37' 54.94"СШ 55° 20' 48.65" ВД; 51° 37' 55.09"СШ 49.23" ВД; 51° 37' 57.71"СШ 55° 20' 47.7" ВД; 51° 37' 57.76"СШ 48.32" ВД; 51° 37' 59.2"СШ 55° 20' 46.52" ВД; 51° 37' 59.34"СШ	водного объекта, в т. ч. для рекреационных целей (без аукциона)	без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	Оренбург									017 договора № 56-12.01.0-0.008-Р-ДИБВ-С-2016-00422/0 0 Со-глашение о расторжении договора водопользования № 56-12.01.0-0.008-Р-ДИБВ-С-2016-00422/0 0 от 07.11.2016

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	Т.м ³ квт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования				
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
						55° 20' 47.1" ВД												
56-12.01.00.008				Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка КАС/УРАЛ/1323, 1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000812112200 004751)	Пугачевский п. Оренбургский район р-н; 25 км от устья, 51° 28' 45.04"СШ 55° 21' 42.16" ВД; акватории водного объекта, в т. ч. для ре-водных ресурсов из водных объектов (без аукциона)	Использование местное водопользование "Газпром АО без забор газа" распределение	Распределение	5610010369					0.00004709.11.2017	31.12.2030			Рас-торже-ние 09.11.2017 до-говора № 56-12.01.00.008-Р-ДИВВ-С-2017-00471/00

Изм.	Колуч.	Лист	№зтк	Подп.	Дата
		Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки			
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации/иных документов						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	Т.м³	Т.кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования					
1	56-12.01.00.008 597-Р-ДИВВ-С-2015-00304/01	16.11.2017	30.11.2017	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка, 1323 км по лв. берегу р. Урал (120100008121122000047511)	Оренбургский р-н; 28.95 км от устья, 51° 33' 18.49"СШ 55° 20' 43.25" ВД; 51° 33' 18.88"СШ 55° 20' 42.6" ВД; 51° 33' 21.16"СШ 55° 20' 55.2" ВД; 51° 33' 20.82"СШ 55.73" ВД	Использование водоема для водопользования (изъятия) для рекреационных целей (без аукциона)	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов (без аукциона)	ООО "Газпром добыча Оренбург"	5610058025			12	13	14	15	16	17	18	Рас-торже-ние 30.11.2017 до-говора № 56-12.01.00.008-Р-ДИВВ-С-2015-00304/0

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

2.3.1 Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов. (форма 2.10-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара

БВУ: Нижне-Волжское БВУ

Субъект РФ: Оренбургская область

Год: 2020

млн. м³

1	2	3	4	5	6	В том числе за месяц											
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип источника	Категория качества воды в водном объекте	Забрано всего за год	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	
12.01.00.008	БЕРДЯНКА	КАСУРАЛ/1323	Подземные воды	Питьевая	0,12465	0,00652	0,00396	0,0066	0,00732	0,01521	0,01747	0,01665	0,01227	0,0101	0,00963	0,00932	

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

декабрь	Объем забора, отраженный в договорах водопользования и решениях о предоставлении объектов в пользование (числовое значение характеристики ки / обший	Использовано					Потери при транспорте	
		Всего	В том числе на нужды					
			хозяйствен-ные, питьевые, в том числе на нужды ЖКХ	производственные, регулярного орошения	с/х водоснабжения	На другие нужды		
18	19	20	21	22	23	24	25	26
0,0096	0,27136	0,11655	0,09293	0,00349	0	0	0,02013	0,0081

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

2.4.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов. (форма 2.13-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара
Водный объект: 12010000812112200004751 - Бердянка;

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Параметры к назначению размеров водоохранных зон и прибрежных защитных полос (протяженность, площадь акватории)	Параметры, м			Особые отметки
			водоохранной зоны	прибрежной защитной полосы		
1	2	3	4	5	6	
12 - Уральский бассейновый округ						
12.01 - Урал (российская часть бассейна)						
12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара						
Бердянка	12010000812112200004751	Протяженность реки 65 км. Прибрежная защитная полоса установлена в соответствии с п. 11 ст.65 Водного Кодекса РФ	200	50		ГК.№ 03-21/117(0853500000320007619) от 19.08.2020г. Определение местоположения береговых линий (границ водных объектов), границ водоохранных зон и прибрежных защитных полос Черновского водохранилища, реки Урал (Новоорский район, Гайский городской округ (от Ириклинского водохранилища до города Орска, за исключением с. Склястное в Новоорском районе)), бассейна реки Урала, расположенных на территории Оренбургской области.

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

3.2 Гидротехнические сооружения, расположенные на водных объектах. (форма 3.2-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара
 Водный объект: 12010000812112200004751 - Бердянка;
 Субъект РФ: Оренбургская область

№ новане- ния	№ новане- п/п сооруже- ния	Местоположение, координаты	Собственник балансодержатель	Эксплуатирующая орга- низация	Коды		Назна- чение	Пара- метры, характе- ристики	Осо- бые от- метки
					Сооружения	В/х участка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ГТС инв №Г- 554/В4, лит. В4	Оренбургская об- ласть, Оренбург- ский район при- мерно в 4-х км по направлению на юго-запад от села Паника Пугачев- ского сельсовета	Оренбургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского казачьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Орен- бург ул 9 Января, дом 64 ком 301; Орен- бургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского казачьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Орен- бург ул 9 Января, дом 64 ком 301	Оренбургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского каза- чьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Оренбург ул 9 Января, дом 64 ком 301	2.12.56.R.4.21.46.0046	12.01.00.008	Не имеет		
2	ГТС инв №Г- 554/В5, лит. В5	Оренбургская об- ласть, Оренбург- ский район при- мерно в 4-х км. по направлению на юго-запад от села Паника Пугачев- ского сельсовета	Оренбургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского казачьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Орен- бург ул 9 Января, дом 64 ком 301; Орен- бургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского казачьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Орен- бург ул 9 Января, дом 64 ком 301	Оренбургское отделение казачье общество "Первый отдел Оренбургского каза- чьего войска", ИНН: 5610049430, 460046, г. Оренбург ул 9 Января, дом 64 ком 301	2.12.56.R.4.21.47.0047	12.01.00.008	Не имеет		

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
					04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Федеральное агентство
водных ресурсов

**Нижне-Волжское бассейновое водное
управление**
(Нижне-Волжское БВУ)
**Отдел водных ресурсов
по Оренбургской области**

ул. 10 Линия 2а, г. Оренбург, 460040
тел./факс: (3532) 70-56-53; 70-56-86
тел. (3532) 70-50-99
E-mail: orb-akya@mail.ru

18.11.2021 № СР-06/1333
на № 1-21-1847 от 26.10.2021



ООО «НефтеСтройПроект»
Главному инженеру

А.Я.Клюеву

Комсомольская ул., 27 а,
г.Самара, 443099

Отдел водных ресурсов по Оренбургской области Нижне-Волжского БВУ в ответ на Ваше заявление вх. №2190 от 16.11.2021г., направляет сведения из государственного водного реестра по реке **Урал** в границах Оренбургской области по формам:

- 2.5-гвр «Государственная регистрация»
- 2.10-гвр «Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов»;
- 2.13-гвр «Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов»;
- 2.14-гвр «Зоны с особыми условиями их использования».

Сведения по формам 3.2-гвр, 3.3-гвр в государственном водном реестре отсутствуют.

Приложение: формы из ГВР на 19л. в 1 экз.

Заместитель начальника отдела водных
ресурсов по Оренбургской области

Н.А. Аяпова

Гайнулина
(3532) 70-56-86

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

166

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. ивн. №

2.2.1 Государственная регистрация. (форма 2.5-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара
 БВУ: Нижне-Волжское БВУ
 Субъект РФ: Оренбургская область
 Показаны только документы с регистрационным номером, оканчивающимся на .../00

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место пользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
56-12.01.00.008-93	Р-РМИО-С-2011-00093/00	12.05.2011	26.05.2011	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	р.Урал 12.01.00.008	Беляевский муниципальный район, Оренбургской обл.	забор водных ресурсов для орошения земель сельскохозяйственного назначения	совместное водопользование	Крестьянское (фермерское) хозяйство Хасанова Х.А.	562300009070109.5	109.5					10.08.2026		
56-12.01.00.008-150	Р-РМИО-С-2012-00150/00	10.12.2012	25.12.2012	Министерство строительства, жилищно-коммунального и иного	Река Урал КАС/УРАЛ (12010000)	Ивановка с Оренбургский р-н; 1309 км от устья, ЛБ, 51° 43' 50"СШ 55° 13' 42" ВД	Забор (изъятие) водных ресурсов для орошения земель с/х назначения	совместное водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов	СПК колхоз "Урал"	5638040081	40.8			01.05.2013	20.08.2023			

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

№ Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место пользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
	подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	т. м ³	т. кВт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
56-12.01.00.008-155Р-РМИО-С-2013-00155/00	20.02.2013	05.03.2013	Дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Урал КАС/УРАЛ, Каспийское море (12010000 812112200 001016)	Весенний п. Оренбургский р-н; 1297 км от устья, ЛБ, 51° 43' 25"СШ 55° 9' 30" ВД	Забор (изъятие) водных ресурсов для орошения земель с/х назначения	из водных объектов возврата водные объекты	СПК "Весенний"	5638021561	104.46				05.03.2013	31.10.2023		
56-12.01.00.008-304Р-ДИБВ-С-2015-00304/00	27.10.2015	13.11.2015	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка, 1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000 812112200 004751)	Оренбургский р-н; 28.95 км от устья, 51° 33' 18.49"СШ 55° 20' 43.25" ВД; 51° 33'	Использование акватории водного объекта, в т. ч. для рекреационных	совместное водопользование без забора водных ресурсов	ООО "Газпром добыча Оренбург"	5610058025					0.002806	13.11.2015	31.12.2030	

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

169

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки		
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	т.м ³ кв.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования					
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				нального и дорожного хозяйства Оренбургской области		18.88"СШ 55° 20' 42,6" ВД ; 51° 33' 21,16"СШ 55° 20' 55,2" ВД ; 51° 33' 20,82"СШ 55° 20' 55,73" ВД	целей (без аукциона)	из водных объектов											
56-12.01.00.008-327Р-ДИБВ-С-2016-00323/00		02.03.2016	11.03.2016	Министерства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Ручей Букобай (овр.Букабай) КАС/УРА Д/1323/54, 54 км по правому берегу р. Бердянка	Белаявка с Соль-Илецкий район р-н; 3,3 км от устья, 51° 26' 47,03"СШ 55° 27' 49,91" ВД ; 51° 26' 47,35"СШ 55° 27' 49,68" ВД ; 51° 26' 54,7"СШ 55° 27' 56,26" ВД ; 51° 26' 54,46"СШ 55° 27' 56,55" ВД	Использование акватории водного объекта, в т.ч. для рекреационных целей (без аукциона)	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	ООО "Газпром добыча Оренбург"	5610058025			0.00265	11.03.2016	31.12.2030				
56-32712.01.00.008-Р-ДРБВ-С-		25.02.2016	18.03.2016	Министерства строительства	Река Урал КАС/УРА Д, Каспийское	Оренбург г ; 1294 км от устья, ЛБ, 51° 44'	Использование акватории	совместное водопользование без	ООО Санаторий Урал	5610031558			0.014	18.03.2016	31.12.2035				

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования				Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование плательщика	идентификационный номер налогоплательщика	т.м ³	т. квт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2016-00327/00	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				Удольского областного государственного органа	море (12010000 812112200 001016)	27.4"СШ 55° 7' 30.3" ВД ; 51° 44' 38"СШ 55° 7' 48" ВД ; 51° 44' 36.6"СШ 55° 7' 49.4" ВД ; 51° 44' 27"СШ 55° 7' 31.1" ВД	при водозабора (изъятия) ното объ-екта, в т. водных ресурсов ч. для ре-креаци-онных объ-ектов (по ре-зультатам аук-циона)	забор (изъ-ятие) волных ресурсов из вод-ных объ-ектов при усло-вии воз-врата воды в водные объекты	ООО "Оренбург Водоканал"	5610077370	88592				01.01.2017 / 31.12.2021 / 31.12.2022	31.12.2022		Срок действия продлен до 31.12.2022 в со-ответствии с Поста-новле-нием Прави-тельства РФ от 03.04.2020 №440 (ред. от 04.02.2021).
56-12.01.00.008-402Р-РСВХ-С-2016-00402/00		30.08.2016	09.09.2016	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Урал КАС/УРА Л, Каспийское море (12010000 812112200 001016)	Оренбург г устья, ПБ, 6.5 км ниже волозабора предприятия: 51° 45' 55"СШ 55° 1' 40" ВД	Сброс сточных, в том числе дренаж-ных, вод	совместное водопользование с забором (изъ-ятие) волных ресурсов из вод-ных объ-ектов при усло-вии воз-врата воды в водные объекты	ООО "Оренбург Водоканал"	5610077370	88592				01.01.2017 / 31.12.2021 / 31.12.2022	31.12.2022		Срок действия продлен до 31.12.2022 в со-ответствии с Поста-новле-нием Прави-тельства РФ от 03.04.2020 №440 (ред. от 04.02.2021).

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия/решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
56-12.01.00.008-422Р-ДИБВ-С-2016-00422/00	27.10.2016	07.11.2016	11.2016	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка КАС/УРА Л/1323, 1323 км по лв. берегу р. Урал (12010000 812112200 004751)	Бердянка п. Оренбург г (2 км северо-восточнее); 16 км от устья, 51° 37' 53"СШ 55° 20' 50.02" ВД; 51° 37' 53.04"СШ 55° 20' 50.64" ВД; 51° 37' 54.94"СШ 55° 20' 48.65" ВД; 51° 37' 55.09"СШ 55° 20' 49.23" ВД; 51° 37' 57.71"СШ 55° 20' 47.7" ВД; 51° 37' 57.76"СШ 55° 20' 48.32" ВД; 51° 37' 59.2"СШ 55° 20' 46.52" ВД; 51° 37' 59.34"СШ	Использование акватории водного объекта, в т.ч. для рекреационных целей (без аукциона)	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	ООО "Газпром-нефть-Оренбург"	5610218014			0.00252	07.11.2016	31.12.2025			

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

172

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование плательщика	идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т.кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
						55° 20' 47.1" ВД												
				Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Урал КАС/УРАЛ, Каспийское море (1201000081211220001016)	Нежинка с Оренбургский район р-н (в 2.6км северо-восточнее села); 1325 км от устья, 51° 44' 55.4"СШ 55° 21' 8.2" ВД; 51° 44' 55.4"СШ 55° 21' 9.79" ВД; 51° 44' 53.84"СШ 55° 21' 9.58" ВД; 51° 44' 48.86"СШ 55° 21' 6.17" ВД; 51° 44' 49.2"СШ 55° 21' 4.5" ВД; 51° 44' 53.9"СШ 55° 21' 8" ВД	Использование акватории водного объекта, в т.ч. для рекреационных целей (по результатам аукциона)	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	АО "Уральская Сталь"	561001942640			0.0064	25.01.2017	31.12.2036			
56-12.01.00.008-441Р-ДРБВ-С-2017-00441/00		13.01.2017	25.01.2017															
56-12.01.00.008-450Р-ДЗИО-С-2017-00450/00		02.03.2017	14.03.2017	Министерство строительства,	Река Урал КАС/УРАЛ, Каспийское море	Новотроицк г.; 1695 км от устья, ПБ, 51° 11'	Забор (изъятие) водных ресурсов	совместное водопользование с забором	АО "Уральская Сталь"	5607019523	2017 18817; 2018 19065; 2019			14.03.2017	31.12.2021		Срок действия продлен до 31.12.2022	31.12.20

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

173

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место пользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования				Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	Идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т. кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
56-12.01.00.008-471 Р-ДИБВ-С-2017-00471/00		29.05.2017	06.06.2017	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Бердянка КАСУРА Д/1323, 1323 км по лев. берегу р. Урал (12010000812112200004751)	34°СШ 58° 23' 34" ВД	изъятие (изъятием) водных ресурсов из водных объектов	Использование акватории водного объекта, в т.ч. для размещения водных ресурсов из водных объектов	Совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов	ОАО "Газпром газораспределение Оренбург"	18776; 2020 18997; 2021 19116						22 в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 03.04.2020 №440 (ред. от 04.02.2021).	

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т.м ³	т. кВт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
56-12.01.00.008-497Р-ДРБВ-С-2017-00497/00			10.08.2017	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Урал КАС/УРАЛ, Каспийское море (12010000 812112200 001016)	Новгородск г.; 1695 км от устья, ПБ, 51° 11' 55"СШ 58° 23' 34" ВД; 51° 11' 23' 34" ВД; 54°СШ 58° 23' 33" ВД; 51° 11' 54"СШ 58° 23' 33" ВД; 54"СШ 58° 23' 33" ВД; 51° 11' 54"СШ 58° 23' 33" ВД; 51° 11' 54"СШ 58° 23' 33" ВД	Использование акватории водных объектов по результатам аукциона	совместное водопользование без забора (изъятия) ресурсов из водных объектов	АО "Уральская Сталь"	5607019523			0.00045	18.08.2017	31.12.2032		

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования				Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, принятых документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/документов	государственной регистрации/документов						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	Т.м ³ кв.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования				
1	56-12.01.00.008-687Р-РМИО-С-2018-00687/00	30.03.2018	10.04.2018	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Река Урал КАС/УРАЛ, Каспийское море (12010000 812112200 001016)	Алабайтал с Беяевский район р-н (в 2 км восточнее); 1486 км от устья, ПБ, 51° 25' 52" СШ 56° 33' 0" ВД	Забор (изъятие) водных ресурсов (изъятие) водных ресурсов для гидромелиорационных земель	совместное водопользование с Крестьянское (фермерское) хозяйство Хасанова Х.А.	562300009070	260.9	01.05.2018	20.10.2033	15	16	17	18		
56-12.01.00.008-700Р-РСБК-С-2018-00700/00	22.05.2018	08.06.2018		Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Ручей Ялангас КАС/УРАЛ/1633/46/31/3, 3 км по лев. берегу руч. Ташкут (12010000 812299000 000030)	Гайский район р-н; 12 км от устья, 51° 30' 12.41" СШ 58° 25' 33.02" ВД	Сброс сточных вод	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	ПАО "Гайский ГОК"	5604000700	1000	01.01.2019	31.12.2023					

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

175

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование объекта, его код	Место пользования, координаты	Цель пользования	Вид пользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т.кВт.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				бурж-ской области														
56-12.01.00.008-726Р-ДХВХ-С-2018-00726/00	11.12.2018	18.12.2018	Министерство строительства, жилищно-личного коммунального и дорожного хозяйства Оренбургской области	Урал, КАС/УРА (12010000 812112200 001016)	Оренбург г (центральная часть г. Оренбурга, в 200 м. выше пешеходного моста через р. Урал), 1294 км от устья, ПБ, Ш 51°45'15"С 55°6'45"ВД	Использование водных объектов для целей питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения	совместное водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты	ООО "Оренбург Водоканал"	5610077370	15909.1	01.01.2019	31.12.2023	31.01.2024					
56-12.01.00.008-767Р-РСБХ-С-2019-00767/00	23.08.2019	03.09.2019	Министерство строительства, жилищно-коммунального и дорожного	Река Урал, КАС/УРА (12010000 812112200 001016)	Новотроицк г, 1693 км от устья, ЛБ, Ш 51°9'40"СШ 58°19'20"ВД	Сброс сточных, в том числе, дренажных вод	совместное водопользование без забора (изъятия) водных ресурсов из водных объектов	ООО "Управление коммунального хозяйства" г. Новотроицк	5607020110	16385	03.09.2019	01.07.2024	01.07.2024					

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место водопользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь				Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование	идентификационный номер налогоплательщика	т.м³	т. кв.ч	км²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18		
							изменение дна и берегов поверхностных водных объектов	совместное водопользование с забором (изъятием) водных ресурсов из водных объектов при условии возврата воды в водные объекты											
56-12.01.00.008-2020-00858/00	858Р-ДХВХ-С-06.10.2020	15.10.2020	15.10.2020	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	Река Урал, КАС/УРАЛ (12010000 812112200 001016)	Оренбург г (в 3,2 км юго-восточная окраина города), 1309,5 км от устья, ПБ, НС-1: 51°44'33"С Ш 55°12'23"ВД, НС-2: 51°44'35"С Ш 55°12'38"ВД	Использование водных объектов для целей питьевого хозяйственно-бытового водоснабжения	ООО "Оренбург Водоканал"	5610077370	2020 (4 кв.): 4613.14; 2021-2030: 18243					15.10.2020	31.12.2030	31.01.2031		
56-909Р-РСБХ-С-2021-00909/00		25.05.2021	03.06.2021	Министерство природных ресурсов, экологии и	Река Урал, КАС/УРАЛ (12010000 812112200 001016)	г. Новотроицк, Оренбургская область, в 1693 км от устья, ЛБ 1: 51°9'40,0" СШ	Сброс сточных вод	совместное водопользование	Муниципальное водопользовательское предприятие	5607143827	16385,0;				03.06.2021	31.12.2031	31.12.2031		

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

177

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

№ п/п	Регистрационный номер	Дата		Уполномоченный орган	Наименование водного объекта, его код	Место пользования, координаты	Цель водопользования	Вид водопользования	Водопользователь		Параметры водопользования			Срок водопользования		Дата прекращения действия договора, решения, иных документов	Особые отметки	
		подписания договора/принятия решения/иных документов	государственной регистрации						Наименование налогоплательщика	идентификационный номер налогоплательщика	Т.м ³	Т. кВт.ч	км ²	Дата начала водопользования	Дата окончания водопользования			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
				Имущественных отношений Оренбургской области		58°19'20.0" ВД			"Управление коммунального хозяйства" ОО									
56-934Р-ДЗИО-С-2021-00934/00		20.09.2021	104.10.2021	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Оренбургской области	Водоем Старика реки Урал в 1294 км от устья, КАС/УРА	Оренбургская область, юго-восточная окраина г. Оренбурга, в 1294 км от устья, ЛБ 1: 51°43'55.9" СШ 811099000 (120100000) СШ 000010) 55°7'44.6" ВД	Забор (изъятие) водных ресурсов из поверхностных водных объектов	совместное пользование	Товарищество собственников недвижимости жилищи «Строитель»	5638010577	2022 (2кв.): 3.96; 2022 (3кв.): 3.96; 2023 (3кв.): 3.96; 2024 (2кв.): 3.96; 2024 (3кв.): 3.96; 2025 (2кв.): 3.96; 2025 (3кв.): 3.96;				04.10.2021	20.01.2026		

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

2.3.1 Использование водных объектов. Забор воды из водных объектов. (форма 2.10-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара

БВУ: Нижне-Волжское БВУ

Субъект РФ: Оренбургская область

Год: 2020

млн. м³

Код водохозяйственного участка	Наименование водного объекта	Код водного объекта	Тип источника	Категория качества воды в водном объекте	Забрано всего за год	В том числе за месяц											
						январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
12.01.00.008	УРАЛ	КАС/УРАЛ	Пресные поверхностные воды	Питьевая	13,42212	0,96469	0,95788	1,05217	0,91335	1,10472	1,18182	1,26364	1,27389	1,13725	0,87915	1,43097	
12.01.00.008	УРАЛ	КАС/УРАЛ	Подземные воды	Питьевая	40,18476	3,15999	2,97608	3,24976	3,0846	3,51763	3,7442	4,07109	3,76943	3,48156	3,21937	2,86156	
12.01.00.008	УРАЛ	КАС/УРАЛ	Пресные поверхностные воды	Техническая	17,08482	1,3694	1,29434	1,35767	1,29555	1,53728	1,54904	1,60875	1,52853	1,49363	1,30126	1,29651	
12.01.00.008	УРАЛ	КАС/УРАЛ	Подземные воды	Техническая	0,95008	0,05822	0,06123	0,0572	0,06091	0,09551	0,10987	0,11013	0,11044	0,1068	0,07237	0,0504	

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
180

декабрь	Объем забора, отраженный в договорах водопользования и решениях о предоставлении водных объектов в пользование (целевое значение характеристики кп / общий	Использовано								Потери при транспортировке
		Всего	В том числе на нужды							
			хозяйственных объектов, в том числе на нужды ЖКХ	питьевые, в том числе на нужды ЖКХ	производственные	орошения регулярного	с/х водоснабжения	На другие нужды	25	
18	19	20	21	22	23	24	25	26		
1,26259	20,52241	12,2047	6,22887	0,47417	0	0	0,5,50166	1,21742		
3,04949	80,72988	33,50196	26,18695	6,07707	0	0,0564	1,18154	6,2542		
1,45286	19,74972	17,08482	0	15,89524	0,6982	0	0,49138	0		
0,057	3,35129	0,95007	0,00382	0,50479	0	0,10647	0,33499	0,00001		

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

2.4.1 Водоохранные зоны и прибрежные защитные полосы водных объектов. (форма 2.13-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара
Водный объект: 12010000812112200001016 - Урал;

Наименование водного объекта	Код водного объекта	Параметры к назначению размеров водоохранной зоны и прибрежных защитных полос (протяженность, площадь акватории)	Параметры, м			Особые отметки
			водоохранной зоны	прибрежной защитной полосы		
1	2	3	4	5	6	
12 - Уральский бассейновый округ						
12.01 - Урал (российская часть бассейна)						
12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара						
Урал	12010000812112200001016	Протяженность реки - 2428 км. Имеет особо ценное рыбохозяйственное значение	200	200		Государственный контракт № 0853500000317003551.2017.227095 от 19.12.2017 г. «Выполнение работ по определению границ водоохранной зоны и прибрежных защитных полос рек Урал, Губерля, Сухая Губерля, Кинделя, Блява, Сакмара, Бурлы, Бурга, Уртабурга, озера Кайранколь в границах городов Новотроицка и Медногорска, Гайского и Кувандыкского городских округов, Светлинского, Ташлинского, Беляевского районов Оренбургской области». Согласно письму Федерального агентства по рыболовству от 01.02.2019 № У05-154 река имеет особо ценное рыбохозяйственное значение.
Урал	12010000812112200001016	Протяженность водного объекта 2428 км, имеет особо ценное рыбохозяйственное значение	200	200		ГК от 30.09.2019 №08535000003190096540001. Определение местоположения береговой линии (границы водного объекта), границ водоохранной зоны и прибрежных защитных полос реки Сакмара, реки Илек и водных объектов бассейна реки Илек, реки Урал и водных объектов бассейна реки Урал, расположенных на территориях Оренбургского, Сакмарского, Перволоцкого, Новосергиевского, Первомайского, Акбулакского, Саракташского, Ташлинского, Илекского, Соль-Илецкого районов и города Оренбурга в Оренбургской области. В соответствии с письмом Росрыболовства от 01.02.2019 №У05-154 река имеет высшую категорию рыбохозяйственного значения.

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

2.4.2 Зоны с особыми условиями их использования. (форма 2.14-гвр)

Водохозяйственный участок: 12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара

Наименование водного объекта (река, озеро, водохранилище, пруд, временный водоток и др.)	Идентификационный номер водного объекта	Статус охранной зоны, реквизиты акта, которым установлена	Параметры, м		Особые отметки
			координаты, ширина, площадь, км ²	режим охраны	
1	2	3	4	5	6
12 - Уральский бассейновый округ					
12.01 - Урал (российская часть бассейна)					
12.01.00 - Подбассейн отсутствует					
12.01.00.008 - Урал от г. Орск до впадения р.Сакмара					
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона санитарной охраны. Документ №приказ 145-пр от 5.10.2015 выдан: Уральский открытый водозабор	Ширина: 150; Площадь: 1	Первый пояс(строгий режим)	Оренбург, ул. Набережная, 29. 1 пояс: 200 м вверх по течению, 250 метров вниз по течению, боковые 100 м по прилегающему берегу, 50 м противоположенного берега; 2 пояс: 13000 м от крайней сважины до границы вверх по течению; 250 м ниже Уральского открытого водозабора, 500 м от уреза воды в р. Урал до боковой границы; 3 пояс: 130000 м от крайней сважины до границы вверх по течению; 250 м ниже "Уральского открытого водозабора"; 3000 м от уреза воды в р. Урал боковой границы;
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона санитарной охраны. Документ №приказ 145-пр от 5.10.2015 выдан: Уральский открытый водозабор	Ширина: 500; Площадь: 65	Второй пояс(пояс ограничений - зона микрообного загрязнения)	Оренбург, ул. Набережная, 29. 1 пояс: 200 м вверх по течению, 250 метров вниз по течению, боковые 100 м по прилегающему берегу, 50 м противоположенного берега; 2 пояс: 13000 м от крайней сважины до границы вверх по течению; 250 м ниже Уральского открытого водозабора, 500 м от уреза воды в р. Урал до боковой границы; 3 пояс: 130000 м от крайней сважины до границы вверх по течению; 250 м ниже

Изм.	Кодуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
					04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

Наименование водного объекта (река, озеро, водохранилище, пруд, временный водоток и др.)	Идентификационный номер водного объекта	Статус охранной зоны, ревизия акта, которым установлена	Параметры, м		Обоиме отметки
			координаты, ширина, площадь, км ²	режим охраны	
1	2	3	4	5	6
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона санитарной охраны. Документ №приказ 145-пр от 5.10.2015 выдан: Уральский открытый водозабор	Ширина: 3000; Площадь: 390	Третий пояс(пояс отграничений - зона химического загрязнения)	"Уральского открытого водозабора"; 3000 м от уреза воды в р. Урал Боковой границы; Оренбург, ул. Набережная, 29. 1 пояс: 200 м вверх по течению, боковые 100 м по направлению к берегу, 50 м противонаправленного берега; 2 пояс: 13000 м от крайней скважины до границы вверх по течению; 250 м ниже Уральского открытого водозабора, 500 м от уреза воды в р. Урал до боковой границы; 3 пояс: 130000 м от крайней скважины до границы вверх по течению; 250 м ниже Уральского открытого водозабора"; 3000 м от уреза воды в р. Урал Боковой границы;
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона заповедия. Документ: от 30.3.2021 №121	Оренбургская область, Оренбургский район, МО п. Весенний. Площадь зоны заповедия при пойменных и паводках 1% обеспеченности - 7.33.	В соответствии со статьей 67.1 Водного кодекса РФ в границах зон заповедия, подтопления устанавливаются ограничения хозяйственной и иной деятельности	Предложения подготовлены Министерством строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. Установление границ зон заповедия, подтопления п. Весенний и с. Ивановка Оренбургского района Оренбургской области
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона подтопления. Документ: от 25.1.2021 №29	Оренбургская область, Оренбургский район, МО п. Весенний. Площадь территории залегания грунтовых вод менее 0,3 метра) - 0,44; Площадь территории умеренного подтопления (при глубине залегания грунтовых вод от	В соответствии со статьей 67.1 Водного кодекса РФ в границах зон заповедия, подтопления устанавливаются ограничения хозяйственной и иной деятельности	Предложения подготовлены Министерством строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. Установление границ зон заповедия, подтопления п. Весенний и с. Ивановка Оренбургского района Оренбургской области

Изм.	Кодуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Ивн.№ подл.	Подп. и дата	Взам. ивн. №

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Наименование водного объекта (река, озеро, водохранилище, пруд, временный водоток и др.)	Идентификационный номер водного объекта	Статус охранной зоны, реквизиты акта, которым установлена	Параметры, м		Особые отметки
			координаты, ширина, площадь, км ²	режим охраны	
1	2	3	4	5	6
			0,3 - 0,7 до 1,2 - 2 метров от поверхности (при глубине залегания грунтовых вод от 2 до 3 метров) - 0,15		
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона затопления. Документ: от 30.3.2021 №121	Оренбургская область, Оренбургский район, МО с. Ивановка. Площадь зоны затопления при половодьях и паводках 1% обеспеченности - 3,39.	В соответствии со статьей 67.1 Водного кодекса РФ в границах зон затопления, подтопления устанавливаются ограничения хозяйственной и иной деятельности	Предложения подготовлены Министерством строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. Установление границ зон затопления, подтопления п. Весенний и с. Ивановка Оренбургского района Оренбургской области
Урал	12010000812112200001016	Статус: Зона подтопления. Документ: от 30.3.2021 №121	Оренбургская область, Оренбургский район, МО с. Ивановка. Площадь территории сильного подтопления (при глубине залегания грунтовых вод менее 0,3 метра) - 0,55; Площадь территории умеренного подтопления (при глубине залегания грунтовых вод от 0,3 - 0,7 до 1,2 - 2 метров от поверхности) - 0,82; Площадь территории слабого подтопления (при глубине залегания грунтовых вод от 2 до 3 метров) - 0,09	В соответствии со статьей 67.1 Водного кодекса РФ в границах зон затопления, подтопления устанавливаются ограничения хозяйственной и иной деятельности	Предложения подготовлены Министерством строительства, жилищно-коммунального, дорожного хозяйства и транспорта Оренбургской области. Установление границ зон затопления, подтопления п. Весенний и с. Ивановка Оренбургского района Оренбургской области

* Для зон затопления, подтопления водных объектов:

- в графе 1 приводится наименование водного объекта, к которому прилегает территория, в отношении которой определена соответствующая зона затопления;

- в графе 4 заполняется местоположение зоны и площадь зоны затопления, подтопления; координаты зоны затопления, подтопления представляются в составе документов, определенных постановлением Правительства РФ от 18.04.2014 №360, и вносятся в ГВР в установленном порядке.

**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ЭКСПЕРИМЕНТАЛЬНЫЙ
СЕЛЬСОВЕТ
ОРЕНБУРГСКОГО РАЙОНА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**
460541, Оренбургская область,
Оренбургский район,
п.Экспериментальный,
ул.Культурная,д.9
т.:39-11-45; т.ф.:39-56-54
mpss09@mail.ru

Главному специалисту ОАиГ

Е.А. Радыновой

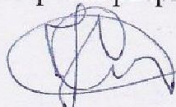
11.11.2021 № 1314

Уважаемая Евгения Александровна!

Администрация муниципального образования Экспериментальный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области рассмотрев Ваше письмо № 15-08/1851 от 11.11.2021 и схему строительства объекта: «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» сообщает:


- об отсутствии в районе проведения работ особо охраняемых природных территорий;
- об отсутствии в районе проведения работ поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- об отсутствии в районе проведения работ организованных и не организованных свалок;
- о наличии в районе проведения работ ценных и особо ценных сельскохозяйственных угодий (Указ губернатора Оренбургской области от 30.07.2013 N 755-ук «О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области»);
- об отсутствии в районе проведения работ защитных лесов на землях, не отнесенных к землям земного фонда;
- об отсутствии в районе проведения работ рекреационных зон, кладбищ, приаэродромных территорий, территорий традиционного пользования и родовых угодий, водно-болотных и орнитологических территорий, санитарно-защитных зон (санитарных разрывов).

Глава муниципального образования

 Р.В. Кузьменко

Шестакова Е.А.
39-11-21

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

185



**АДМИНИСТРАЦИЯ
МУНИЦИПАЛЬНОГО
ОБРАЗОВАНИЯ
ОРЕНБУРГСКИЙ РАЙОН
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

ул. Степана Разина, д.211, г. Оренбург, 460018
телефон: (3532) 56-12-21; факс: (3532) 44-65-93
<https://om.orb.ru/>; e-mail: or@mail.orb.ru

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Клюеву

24.12.2021 № 1-2/4971

Администрация муниципального образования Оренбургский район Оренбургской области (далее - Администрация), рассмотрев Ваше обращение № 01-02/3118 от 22.10.2021 о предоставлении информации, сообщает следующее.

На основании информации, полученной от администрации муниципального образования Экспериментальный сельсовет Оренбургского района Оренбургской области сообщает:

- об отсутствии в районе проведения работ особо охраняемых природных территорий;
- об отсутствии в районе проведения работ поверхностных и подземных источников водоснабжения;
- об отсутствии в районе проведения работ организованных и не организованных свалок;
- о наличии в районе проведения работ ценных и особо ценных сельскохозяйственных угодий (Указ губернатора Оренбургской области от 30.07.2013 N 755-ук «О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области»);
- об отсутствии в районе проведения работ защитных лесов на землях, не отнесенных к землям земного фонда;
- об отсутствии в районе проведения работ рекреационных зон, кладбищ, приаэродромных территорий, территорий традиционного пользования и родовых угодий, водно-болотных и орнитологических территорий, санитарно-защитных зон (санитарных разрывов).

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22		186

Приложение:

- 1) Письмо администрации муниципального образования
Экспериментальный сельсовет Оренбургского района Оренбургской
области, на 1 л. в 1 экз.

Исполняющий обязанности заместителя
главы администрации МО
по строительству, жилищно-коммунальному
и дорожному хозяйству

В.В Сметанников



Документ подписан
электронной подписью

Сертификат 47852acbd310c193993b9a66e4d98352e395cfd8
Владелец Сметанников Владимир Викторович
Действителен с 18.08.2021 по 18.11.2022

Т.С. Катанова
57-28-82

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					Лист	
			ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001					187
			1	-	Зам	81-22		
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата			

У К А З

ГУБЕРНАТОРА ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ

30.07.2013

г. Оренбург

№ 755-ук

О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области

На основании пункта 4 статьи 79 Федерального закона от 25 октября 2001 года № 136-ФЗ «Земельный кодекс Российской Федерации» **п о с т а н о в л я ю:**

1. Утвердить перечень особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области, используемых в опытно-производственных подразделениях научно-исследовательских организаций и учебно-опытных образовательных учреждений высшего и среднего специального профессионального образования для испытания сортов сельскохозяйственных культур, производства сортовых семян высших репродукций, выращивания племенного скота в молочном и мясном скотоводстве, за исключением земельных участков с месторождениями (проявлениями) общераспространенных полезных ископаемых (далее – перечень), согласно приложению.

2. Рекомендовать главам муниципальных образований Оренбургской области не допускать использования особо ценных земель сельскохозяйственного назначения для других целей, за исключением осуществления разработок разведанных месторождений общераспространенных полезных ископаемых.

3. Контроль за исполнением настоящего указа возложить на заместителя председателя Правительства – министра сельского хозяйства, пищевой и перерабатывающей промышленности Оренбургской области Маслова М.Г.

4. Признать утратившим силу указ Губернатора Оренбургской области от 23 августа 2006 года № 161-ук «О перечне особо ценных земель сельскохозяйственного назначения».

5. Указ вступает в силу после его официального опубликования.

Губернатор

Ю.А.Берг

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

							ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Маслов</i>	04.04.22			188
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата			

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

2

Приложение
к указу Губернатора области
от 30.07.2013 № 755-ук

Перечень
особо ценных земель сельскохозяйственного назначения в Оренбургской области

№ п/п	Наименование городских округов и муниципальных районов	Наименование сельскохозяйственных предприятий всех форм собственности	Кадастровый номер земельного участка	Площадь земельного участка, всего (гектаров)	Кадастровая стоимость земельного участка (рублей)
	2	3	4	5	6
1.	Адамовский район	Адамовский сельскохозяйственный техникум – филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Оренбургский государственный аграрный университет»	56:02:0111001:0031	2114,0	35 327 615,23
2.	Александровский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Александровский государственный сортучасток	56:04:1325002:4	78,2	8 079 663,13
3.	Александровский район	общество с ограниченной ответственностью «Колганское»	56:04:0000000:737	1488,3	60 781 545,40
4.	Бугурусланский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Аксаковский государственный сортучасток	56:07:2403002:12	100,7	9 366 623,71
5.	Бузулукский район	Бузулукский гидромелиоративный техникум – филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Оренбургский государственный аграрный университет»	56:08:2104003:43	190,4	10 196 906,36

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
					04.04.22


ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
189

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

3

1	2	3	4	5	6
6.	Бузулукский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Бузулукский (Палимовский) государственный сортучасток	56:08:1808011:0001	94,0	2 083 698,00
7.	Гайский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Гайский государственный сортучасток	56:09:0504003:0008	104,0	9 050 148,10
8.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0203001:8	11,0	857 467,03
9.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0203001:5	18,0	2 005 604,24
10.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0203001:6	11,1	844 292,79
11.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:4	15,7	1 080 356,87
12.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:6	10,0	837 912,76
13.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:7	10,8	622 670,94
14.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:8	9,0	347 752,50
15.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:9	161,6	10 944 239,21
16.	Грачевский район	общество с ограниченной ответственностью «Верхнеин-нашинское»	56:10:0204001:5	82,1	2 233 076,06
17.	Домбаровский район	общество с ограниченной ответственностью «Красный чабан»	56:11:0:0136	17285,6	19 579 128,05
18.	Илекский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Илекский государственный сортучасток	56:12:1309002:0001	100,0	834 006,00

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№п/к	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

190

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

4

1	2	3	4	5	6
19.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:75	261,0	11 927 700,0
20.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:74	34,7	1 585 790,0
21.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:73	182,2	8 326 540,0
22.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:72	74,9	3 422 930,0
23.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:71	37,2	1 700 040,0
24.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:70	197,2	9 012 040,0
25.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:69	214,9	9 820 930,0
26.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:68	148,1	6 768 170,0
27.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:67	40,0	1 828 000,0
28.	Илекский район	общество с ограниченной ответственностью «Борьба за мир»	56:12:0704001:66	4,1	187 370,0
29.	Илекский район	муниципальное образование Подстепкинский сельсовет	56:12:0902001:17	65,0	2 970 500,0
30.	Кваркенский район	государственное бюджетное общеобразовательное учреждение начального профессионального образования Профессиональное училище № 73 с. Кваркено Оренбургской области	56:13:0609026:0001	367,0	4 868 622,0
31.	Кваркенский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Кваркенский государственный сортоучасток	56:13:0000000:962	100,0	36 596 679,63
32.	Новоорский район	общество с ограниченной ответственностью «Новоорский плодощитомник»	56:18:0716002:1	352,3	4 288 592,20
33.	Новоорский район	общество с ограниченной ответственностью «Новоорский плодощитомник»	56:18:0716001:1	91,5	1 113 440,13
34.	Новоорский район	общество с ограниченной ответственностью «Новоорский плодощитомник»	56:18:0716003:1	85,7	1 042 813,88


1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

191

Инв.№ подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

5

1	2	3	4	5	6
35.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812001:19	128,7	4 270 483,55
36.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1809001:25	172,3	4 795 723,79
37.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812002:17	330,8	11 135 889,63
38.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812003:17	453,2	14 006 565,76
39.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1811001:1	71,0	2 284 520,96
40.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1815001:16	32,2	741 764,86
41.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1808001:1	546,4	10 382 954,54
42.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1810001:2	139,2	3 310 358,39
43.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1807001:5	344,8	10 723 870,76
44.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1807001:4	121,5	3 443 160,83
45.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1807001:3	744,3	20 553 203,01
46.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812001:21	1198,7	34 653 593,59
47.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1809001:26	65,9	1 919 256,72
48.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812001:20	119,4	3 746 087,98
49.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812003:18	1946,3	58 423 709,58
50.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1812001:22	586,8	15 752 042,83
51.	Новосергиевский район	общество с ограниченной ответственностью «Агрофирма им. Электрозавода»	56:19:1814004:13	948,9	21 772 949,09
52.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1309020:21	634,3	37 048 397,11

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

192

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

6

1	2	3	4	5	6
53.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1206001:7	193,0	11 927 296,01
54.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1213005:2	1096,9	64 961 624,49
55.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:0807001:177	344,8	11 157 312,05
56.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:0807001:178	188,5	12 271 037,54
57.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:0807001:176	194,3	19 170 539,37
58.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1309010:10	616,1	48 691 463,19
59.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1309009:21	100,0	9 953 931,13
60.	Октябрьский район	закрытое акционерное общество «Нива»	56:20:1309009:22	100,0	9 895 362,37
61.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1211001:12	205,7	13 990 566,56
62.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1216016:2	100,7	6 992 657,41
63.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1221001:15	163,0	14 734 770,14
64.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1212001:23	38,8	1 293 275,36
65.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1212001:25	351,6	27 148 221,13
66.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1218001:48	100,0	11 024 938,4
67.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1212001:24	130,0	14 506 192,21
68.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:97	4,6	2 889 543,26
69.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:96	20,8	1 137 429,64

Изм.	Кодуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

193

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

7

1	2	3	4	5	6
70.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:95	18,0	6 408 525,94
71.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:93	98,3	3 200 636,9
72.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:98	58,7	1 228 077,03
73.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:100	17,0	511 051,3
74.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:91	40,4	1 578 839,68
75.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:92	28,2	14 901 360,93
76.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:94	18,5	9 484 692,6
77.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214021:66	12,9	1 273 829,06
78.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214021:67	40,6	1 869 078,38
79.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214005:8	41,3	2 650 082,67
80.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214008:7	47,1	3 251 075,24
81.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214008:4	167,5	9 919 557,95

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

194

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

8

1	2	3	4	5	6
82.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214008:3	93,7	6 191 484,76
83.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214008:2	61,2	1 284 255,17
84.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1208001:3	64,0	2 169 074,65
85.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1214008:5	10,9	201 435,43
86.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1217004:1	17,7	1 210 803,95
87.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1003001:181	126,0	12 695 044,39
88.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1003001:175	56,9	5 779 215,04
89.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1006001:4	205,0	19 617 971,99
90.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1003001:174	126,8	13 107 882,57
91.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1004001:21	112,2	14 496 775,19
92.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1004001:22	212,4	19 700 014,31
93.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1009001:6	32,0	4 019 451,78

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Кодлуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата


ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

195

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

1	2	3	4	5	6
94.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:0505001:133	27,0	2 146 557,63
95.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:0505001:134	20,5	1 681 445,22
96.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:0505001:141	54,0	5 273 434,31
97.	Октябрьский район	«Сельскохозяйственный производственный кооператив колхоз имени Кирова Октябрьского района Оренбургской области»	56:20:1209001:99	12,4	450 841,38
98.	Оренбургский район	государственное научное учреждение Оренбургский научно-исследовательский институт сельского хозяйства Российской академии сельскохозяйственных наук	56:21:0:2	2000,0	19 489,23
99.	Оренбургский район	государственное научное учреждение Оренбургский научно-исследовательский институт сельского хозяйства Российской академии сельскохозяйственных наук	56:21:0000000:3	1000,0	35 274 156,66
100.	Оренбургский район	государственное бюджетное образовательное учреждение «Оренбургский аграрный колледж» с. Подгородняя Покровка	56:21:0:375	3039,4	207 288 798,64
101.	Оренбургский район	Покровский сельскохозяйственный колледж – филиал федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Оренбургский государственный аграрный университет»	56:21:0000000:6243	1654,0	36 713 784,78
102.	Оренбургский район	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Оренбургский государственный аграрный университет»	56:21:0:0465	3499,3	75 272 211,58
103.	Оренбургский район	федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Оренбургский государственный аграрный университет»	56:21:1903001:11	36,18	2 467 735,16
104.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2912005:62	235,2	5 334 974,72


Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

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

10

1	2	3	4	5	6
105.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913005:61	278,7	6 420 413,29
106.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913005:63	256,7	6 072 222,91
107.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:76	149,7	877 289,53
108.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:78	128,5	2 925 998,97
109.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:75	8,6	202 553,94
110.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:6	46,9	603 605,27
111.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:5	23,9	564 323,64
112.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:3	24,4	547 255,93
113.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:7	28,2	457 337,28
114.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:4	25,3	567 847,56
115.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:71	171,5	3 984 248,81
116.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:70	29,3	501 862,17
117.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:69	36,1	804 717,87
118.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:11	24,5	579 331,14
119.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:8	23,6	557 361,62
120.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:10	24,7	584 485,83
121.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:3	24,4	547 255,93
122.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:13	964,5	13 338 220,75

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

197

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

11

1	2	3	4	5	6
123.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:9	25,9	611 725,96
124.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913004:12	99,0	1 632 479,07
125.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913006:72	74,3	1 618 581,92
126.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:86	11,5	276 299,10
127.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:85	28,1	677 235,76
128.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:84	28,5	686 997,84
129.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:83	110,3	2 656 718,80
130.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:82	77,9	1 878 301,46
131.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:81	152,4	3 670 787,22
132.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:80	19,2	463 563,81
133.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:79	28,3	680 502,63
134.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:78	26,8	645 759,56
135.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:77	23,9	575 189,27
136.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:76	43,5	1 047 496,07
137.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:75	38,9	936 212,71
138.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:74	39,6	952 785,60
139.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:73	39,6	953 905,88
140.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:72	122,2	2 944 936,21

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата


ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист
198

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

12

1	2	3	4	5	6
141.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:71	157,0	3 782 646,37
142.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:70	229,2	5 522 539,29
143.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:69	222,0	5 348 633,60
144.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:0:6491	358,8	6 227 927,16
145.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:0:6492	267,1	4 635 943,40
146.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:0:6493	316,7	5 497 245,62
147.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:0:6494	267,6	4 645 314,98
148.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:0:6495	50,3	873 508,37
149.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:87	100,5	2 421 624,24
150.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:88	99,1	2 388 254,42
151.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:91	90,7	2 184 279,50
152.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:92	108,1	2 604 496,98
153.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:93	76,4	1 840 720,35
154.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:94	62,9	1 515 227,79
155.	Оренбургский район	общество с ограниченной ответственностью «Эксперимент-Агро»	56:21:2913003:95	557,4	13 429 514,42
156.	Перволюцкий район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Перволюцкий государственный сортучасток	56:23:1012002:0002	100,0	2 155 700,0

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001


Лист

199

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

13

1	2	3	4	5	6
157.	Пономаревский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Пономаревский государственный сортучасток	56:24:1512006:2	253,0	26 773 291,40
158.	Светлинский район	Светлинский сельскохозяйственный производственный кооператив	56:27:0:74	3478,0	44 330 963,56
159.	Светлинский район	сельскохозяйственный производственный кооператив, сельскохозяйственная артель (колхоз) «Озерный»	56:27:0:55	16162,5	165 965 075,10
160.	Светлинский район	закрытое акционерное общество племязвод «Спугник»	56:27:0:12	40855,0	469 373 572,86
161.	Светлинский район	сельскохозяйственный производственный кооператив, сельскохозяйственная артель (колхоз) Тобольский	56:27:0:66	29103,9	359 326 133,90
162.	Соль-Илецкий район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Соль-Илецкий государственный сортучасток	56:29:1903011:1	206,0	4 055 522,00
164.	Соль-Илецкий район	государственное автономное образовательное учреждение среднего профессионального образования «Соль-Илецкий индустриально-технологический техникум» Оренбургской области	56:47:0:0003	1149,4	20 136 967,49
165.	Шарлыкский район	филиал федерального государственного бюджетного учреждения «Государственная комиссия Российской Федерации по испытанию и охране селекционных достижений» по Оренбургской области – Шарлыкский государственный сортучасток	56:34:0603016:0004	100,0	11 427 102,71
166.	г. Оренбург	государственное научное учреждение Оренбургская опытная станция садоводства и виноградарства Всероссийского селекционно-технологического института садоводства и питомниководства Российской академии сельскохозяйственных наук	56:44:0201021:452	107,3	3 228 405,60

Изм.	Колуч.	Лист	№лжк	Подп.	Дата
		Зам	81-22		04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

200



**МИНИСТЕРСТВО
СТРОИТЕЛЬСТВА,
ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО,
ДОРОЖНОГО ХОЗЯЙСТВА
И ТРАНСПОРТА
ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ**

Дом Советов, г. Оренбург, 460015
телефоны:..... (3532) 78-60-14, 77-69-43
телефакс:..... (3532) 77-29-99
телетайп:..... 144249 LIDER RU
e-mail office06@mail.orb.ru
www.minstroyoren.ru;

Главному инженеру
ООО «НефтеСтрой Проект»

А.Я. Ключеву

ул. Комсомольская, д. 27а,
г. Самара, 443099
e-mail: nsp@nsproekt.ru

25.10.2021 № 07/08-46-934

На исх. № 1-21-1810 от 21.10.2021,
вх. № 07/4687 от 21.10.2021

Уважаемый Александр Яковлевич!

В ответ на Ваше обращение о предоставлении информации по объекту «ВУ ОНГКМ. Сбор нефти и газа с куста добывающих скважин К-6370» сообщаем, что согласно требованиям ст. 18 Федерального закона от 30.03.1999 № 52-ФЗ «О санитарно-эпидемиологическом благополучии населения» границы и режимы зон санитарной охраны источников питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения в пределах испрашиваемого Вами участка на утверждение в министерство не поступали.

Для получения информации о наличии источников водоснабжения в районе проектируемых работ Вам целесообразно обратиться в органы местного самоуправления Оренбургского района.

Начальник управления
жилищно-коммунального хозяйства

Ю.Р.Кашафутдинова



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 1d7327f3af996f00000022205bf0002
Владелец: Кашафутдинова Юлия Равильевна
Действителен с 16.04.2021 до 31.12.2021

Аблицов М.В.
77-81-37

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

201

Приложение Г
Лицензии на осуществление деятельности по
сбору, транспортированию, обработке, утилизации,
обезвреживанию, размещению отходов


 Федеральная служба по надзору в сфере природопользования
ЛИЦЕНЗИЯ

№ (56)-5209-Т/П «26» июля 2019 г.

На осуществление

Деятельности по транспортированию
отходов IV класса опасности

(конкретный вид лицензируемой деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена

Обществу с ограниченной ответственностью «Природа»

(полное наименование юридического лица с указанием организационно-правовой формы)

ООО «Природа»

(сокращенное наименование юридического лица)

ООО «Природа»

(фирменное наименование юридического лица)

Основной государственный регистрационный номер записи о
государственной регистрации юридического лица 1175658009053

Идентификационный номер налогоплательщика 5612167252

0007761 *

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

202

(оборотная сторона)

Место нахождения:
460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места нахождения юридического лица)

Место осуществления лицензируемого вида деятельности:
460009, г. Оренбург, ул. Цвиллинга, д. 61/1, офис 5.

(адрес места осуществления лицензируемого вида деятельности)

Настоящая лицензия предоставлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 13 февраля 2018 года № Н/Л-18.

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 09 апреля 2019 года № Н/Л-21.

Настоящая лицензия переоформлена на срок: бессрочно.

на основании решения лицензирующего органа - приказа от 26 июля 2019 года № Н/Л-52.

Настоящая лицензия имеет 1 приложение, являющееся ее неотъемлемой частью на 7 листах.

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность



подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1	-	Зам	81-22	<i>Михай</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

203

К лицензии № (56)-5209-Т/П от 26.07.2019
(без лицензии не действительно).

1	2	3	4
Клавиатура, манипулятор «мышь» с соединительными проводами, утратившие потребительские свойства	4 81 204 01 52 4	4	Транспортирование
Принтеры, сканеры, многофункциональные устройства (МФУ), утратившие потребительские свойства	4 81 202 01 52 4	4	
Мусор с защитных решеток хозяйственно-бытовой и смешанной канализаций малоопасный	7 22 101 01 71 4	4	
Осадок с песколовок при очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод малоопасный	7 22 102 01 39 4	4	
Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	4	
Смет с территории гаража, автостоянки малоопасный	7 33 310 01 71 4	4	
Смет с территории предприятия малоопасный	7 33 390 01 71 4	4	
Мусор от сноса и разборки зданий несортированный	8 12 901 01 72 4	4	
Отходы рубероида	8 26 210 01 51 4	4	
Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные	9 21 130 01 50 4	4	
Покрышки пневматических шин с металлическим кордом отработанные	9 21 130 02 50 4	4	
Отходы жилищ несортированные (исключая крупногабаритные)	7 31 110 01 72 4	4	
Мусор и смет уличный	7 31 200 01 72 4	4	
Отходы от уборки прибордюрной зоны автомобильных дорог	7 31 205 11 72 4	4	
Отходы с решеток станции снеготаяния	7 31 211 01 72 4	4	
Осадки очистки оборудования для снеготаяния с преимущественным содержанием диоксида кремния	7 31 211 11 39 4	4	
Особые судовые отходы	7 34 205 21 72 4	4	

И.о. руководителя Управления
Росприроднадзора
по Оренбургской области

должность

М.П.

подпись

М.А. Коваль

ф.и.о. уполномоченного лица

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Лицензия 02 № 00893

Общие данные

Номер лицензии	02 № 00893
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 742-П 17.08.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "НИП "ТЕХНОЛОГИЯ"
ИНН/КПП	5609081929 /
ОГРН	1115658023975
Адрес	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Места осуществления 2

460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

ОКТМО 53634000 • Сбор, Обезвреживание • IV, III, II класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III, II класс)
- Обезвреживание (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО 903

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
40631101323	нефтяные промывочные жидкости, содержащие нефтепродукты менее 70%, утратившие потребительские свойства	III класс	Сбор, Обезвреживание
40631211323	нефтяные промывочные жидкости на основе керосина отработанные	III класс	Сбор, Обезвреживание
40632511313	смесь минеральных масел отработанных с примесью синтетических масел	III класс	Сбор, Обезвреживание
40632901313	смесь масел минеральных отработанных, не содержащих галогены, пригодная для утилизации	III класс	Сбор, Обезвреживание
40635001313	всплывшие нефтепродукты из нефтеловушек и аналогичных сооружений	III класс	Сбор, Обезвреживание
40691111313	остатки керосина осветительного, утратившего потребительские свойства	III класс	Сбор, Обезвреживание
40691211313	остатки бензина, утратившего потребительские свойства	III класс	Сбор, Обезвреживание
40691311333	остатки мазута, утратившего потребительские свойства	III класс	Сбор, Обезвреживание
41131255313	отходы ксилола нефтяного	III класс	Сбор, Обезвреживание

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

1	-	Зам	81-22		04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

205



Лицензия 02 № 00893

Общие данные

Номер лицензии	02 № 00893
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 742-П 17.08.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "НИП "ТЕХНОЛОГИЯ"
ИНН/КПП	5609081929 /
ОГРН	1115658023975
Адрес	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Места осуществления 2

460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

ОКТМО 53634000 • Сбор, Обезвреживание • IV, III, II класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III, II класс)
- Обезвреживание (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО 903

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
7109000000	Прочие отходы при очистке и распределении воды для бытовых и промышленных нужд	IV класс	Сбор, Обезвреживание
7218000000	Отходы при очистке сетей, колодцев дождевой (ливневой) канализации прудов отстойников, прудов осветлителей, открытых каналов, емкостей распределителей, емкостей накопителей	IV класс	Сбор, Обезвреживание
7221000000	Отходы (осадки) при механической и физико-химической очистке хозяйственно-бытовых и смешанных сточных вод	IV класс	Сбор, Обезвреживание
7231000000	Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	IV класс	Сбор, Обезвреживание
7231000000	Отходы при механической очистке нефтесодержащих сточных вод	III класс	Сбор, Обезвреживание
7233000000	Отходы при физико-химической очистке нефтесодержащих сточных вод	III класс	Сбор, Обезвреживание
7331000000	Мусор от офисных и бытовых помещений предприятий, организаций, относящийся к твердым коммунальным отходам	IV класс	Сбор, Обезвреживание

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

206



Ведутся работы по актуализации информации на сайте. Для получения актуальной информации рекомендуем обратиться в территориальный орган Росприроднадзора. Приносим извинения за причиненные неудобства.

Лицензия 02 № 00893

Общие данные

Номер лицензии	02 № 00893
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление (Федеральной) службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 742-П 17.08.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО ТНП "ТЕХНОЛОГИЯ"
ИНН/КПП	5609081929 /
ОГРН	1113038023975
Адрес	460311, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Поковка, улица 25-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Места осуществления

460311, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Флорак-1 ; установка передаточная по переработке нефтешлама УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации шетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

ОКТИО 32834000 - Обор, Транспортирование, Обезвреживание - I, II, III, IV класс опасности

Виды деятельности

- Обор (I, II, III, IV класс)
- Обезвреживание (I, II, III, IV класс)
- Транспортирование (I, II, III, IV класс)

Виды отходов по ФКО

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
30819000000	Прочие отходы при производстве кокша	IV класс	Обор, Обезвреживание
30820400000	Отходы очистки углеводородного сырья	IV класс	Обор, Обезвреживание
30820400000	Отходы очистки углеводородного сырья	III класс	Обор, Обезвреживание
30821000000	Отходы производства дизельного топлива, бензина и керосина	IV класс	Обор, Обезвреживание
30821000000	Отходы производства дизельного топлива, бензина и керосина	III класс	Обор, Обезвреживание
30822100000	Отходы очистки минеральных масел	III класс	Обор, Обезвреживание
30822100000	Отходы очистки минеральных масел	IV класс	Обор, Обезвреживание
30822311313	ослеы минеральных и синтетических масел при зачистке и промывке оборудования производства масел	III класс	Обор, Обезвреживание
30822311333	ослеы смазочных материалов при зачистке оборудования производства смазочных материалов из нефти	III класс	Обор, Обезвреживание
30824101214	отходы битума нефтяного	IV класс	Обор, Обезвреживание

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001



Лицензия 02 № 00893

Общие данные

Номер лицензии	02 № 00893
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 742-П 17.08.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "НИП "ТЕХНОЛОГИЯ"
ИНН/КПП	5609081929 /
ОГРН	1115658023975
Адрес	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Места осуществления 2

460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1 ; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

ОКТМО 53634000 · Сбор, Обезвреживание · IV, III, II класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III, II класс)
- Обезвреживание (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО 903

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
89211000000	Обтирочный материал, загрязненный прочими лакокрасочными материалами	IV класс	Сбор, Обезвреживание
89211000000	Обтирочный материал, загрязненный прочими лакокрасочными материалами	III класс	Сбор, Обезвреживание
91110001313	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов 15% и более	III класс	Сбор, Обезвреживание
91110002314	воды подсланевые и/или льяльные с содержанием нефти и нефтепродуктов менее 15%	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91120000000	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91120000000	Отходы обслуживания оборудования для транспортирования, хранения и обработки нефти и нефтепродуктов	III класс	Сбор, Обезвреживание
91322112394	отходы зачистки емкостей хранения негалогенированных органических веществ (содержание негалогенированных органических веществ менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

208



Лицензия 02 № 00893

Общие данные

Номер лицензии	02 № 00893
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 742-П 17.06.2020 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ООО "НИП "ТЕХНОЛОГИЯ"
ИНН/КПП	5609081929 /
ОГРН	1115658023975
Адрес	460511, Оренбургская область, Оренбургский район, с.Подгородняя Покровка, улица 26-й километр (автодорога Оренбург-Самара), здание 10

Места осуществления 2

460511, Оренбургская область, Оренбургский район, поселок Холодные Ключи участок № 6 (установка Форсаж-1; установка передвижная по переработке нефтешламов УПНН 1,6-2,5-У1; установка УПБШ 10С; установка регенерации ацетона; установка инсинератор Гейзер ИУ-750)

ОКТМО 53634000 - Сбор, Обезвреживание - IV, III, II класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III, II класс)
- Обезвреживание (IV, III, II класс)

Виды отходов по ФККО 903

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
92327321394	отходы зачистки оборудования для хранения противокристаллизационной жидкости на основе метанола и этилцеллозоля	IV класс	Сбор, Обезвреживание
92327411314	жидкие отходы при промывке кессон-баков от остатков топлива (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
93110000000	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	IV класс	Сбор, Обезвреживание
93110000000	Природные материалы, загрязненные нефтью или нефтепродуктами, направляемые на обезвреживание при ликвидации загрязнений	III класс	Сбор, Обезвреживание

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	209



Лицензия (02)-560933-СТБ/П

Общие данные

Номер лицензии	(02)-560933-СТБ/П
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 0133-П 08.02.2021 Действующий

Хозяйствующий субъект

Сокращённое наименование	ИП Сухомлинов Олег Николаевич
ИНН/КПП	560901837438 /
ОГРН	308565812100423

Места осуществления 3

461294 Оренбургская область, Первоуральский район, с. Рычовка, ул. Набережная, д. 5
ОКТМО 53637428 - Сбор, Транспортирование, Обезвреживание - I, II, III, IV класс опасности

Виды деятельности

- Транспортирование (IV, III, I, II класс)
- Сбор (IV, III класс)
- Обезвреживание (IV, III класс)

Виды отходов по ФККО 10

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
45570000714	отходы резиновобеспочных изделий незагрязнённые	IV класс	Транспортирование
45711101204	отходы шлаковаты незагрязнённые	IV класс	Транспортирование
45811101213	тара из чёрных металлов, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Транспортирование
45811102214	тара из чёрных металлов, загрязнённая нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Транспортирование
45811202214	тара из чёрных металлов, загрязнённая лакокрасочными материалами (содержание менее 5%)	IV класс	Транспортирование
47110101221	лампы ртутные, ртутьно-кальциевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства	I класс	Транспортирование
47182000521	отходы термометров ртутных	I класс	Транспортирование
48120101224	системный блок компьютеров, утративший потребительские свойства	IV класс	Транспортирование

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

210



Лицензия (02)-560933-СТБ/П

Общие данные

Номер лицензии	(02)-560933-СТБ/П
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 0133-П 08.02.2021 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ИП Сухомлинов Олег Николаевич
ИНН/КПП	560901837438 /
ОГРН	308565812100423

Места осуществления 3

461294 Оренбургская область, Перволоцкий район, с. Рычковка, ул. Набережная, д. 5

Оренбургская область, г. Оренбург, ул. Калининградская, 190

г Оренбург, ул Заводская, д 30/1

ОКТМО 53701000 * Сбор, Обезвреживание * IV, III класс опасности

Виды деятельности

- Сбор (IV, III класс)
- Обезвреживание (IV, III класс)

Виды отходов по ФККО 30

Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
40231201624	спецодежда из натуральных, синтетических, искусственных и шерстяных волокон, загрязненная нефтепродуктами (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40310100524	обувь кожаная рабочая, утратившая потребительские свойства	IV класс	Сбор, Обезвреживание
40591131604	отходы упаковочных материалов из бумаги и картона, загрязненные неметаллическими нерастворимыми или малорастворимыми минеральными продуктами	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91120002393	шлам очистки емкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов	III класс	Сбор, Обезвреживание
91861102524	фильтры воздушные электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91861201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91861301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91920202604	сальниковая набивка асбесто-графитовая промасленная (содержание масла менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание
91920401603	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Сбор, Обезвреживание
91920402604	обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Сбор, Обезвреживание

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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

211



Приносим извинения за причиненные неудобства.

Лицензия (02)-560933-СТБ/П

Общие данные

Номер лицензии	(02)-560933-СТБ/П
Выдана	Южно-Уральское межрегиональное управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования
Приказ лицензирующего органа о предоставлении лицензии	Приказ № 0133-П 08.02.2021 Действующая

Хозяйствующий субъект

Сокращенное наименование	ИП Сухомлинов Олег Николаевич
ИНН/КПП	560901837438 /
ОГРН	308565812100423

Места осуществления 3

481294 Оренбургская область, Первомайский район, с. Рычовка, ул. Набережная, д. 5
 ОКТМО 33637428 - Сбор, Транспортирование, Обезвреживание - I, II, III, IV класс опасности

Виды деятельности

- Транспортирование (IV, III, I, II класс)
- Сбор (IV, III класс)
- Обезвреживание (IV, III класс)

Виды отходов по ФККО 3

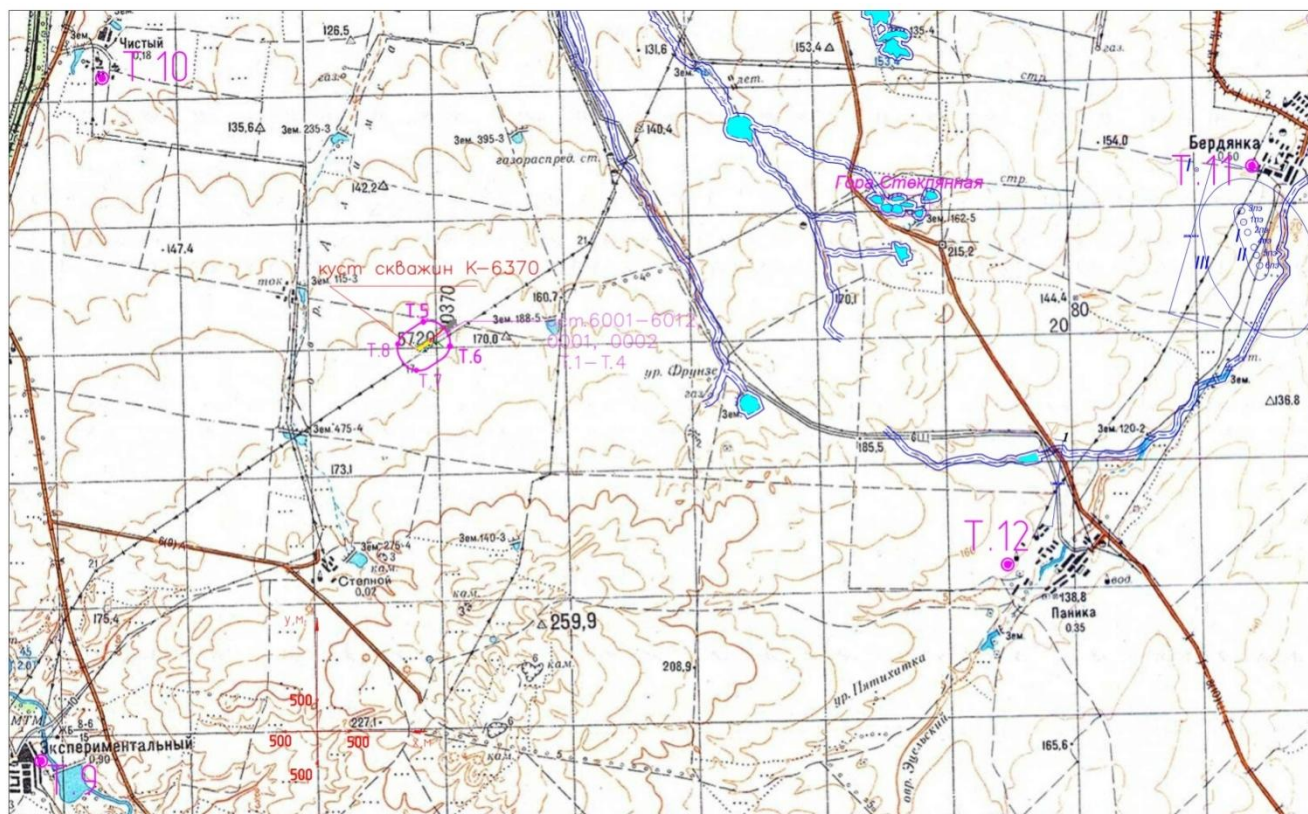
Код	Наименование	Класс опасности	Вид деятельности
91801201523	фильтры очистки масла электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Транспортирование
91801301523	фильтры очистки топлива электрогенераторных установок отработанные (содержание нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Транспортирование
91810002204	шлак сварочный	IV класс	Транспортирование
91820101393	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Транспортирование
91820102394	песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15%)	IV класс	Транспортирование
91820201803	сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла 15% и более)	III класс	Транспортирование
91820202804	сальниковая набивка асбесто-графитовая промышленная (содержание масла менее 15%)	IV класс	Транспортирование
91820401803	облупочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов 15% и более)	III класс	Транспортирование

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22

Изм.	Колуч.	Лист	№дтк	Подп.	Дата	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22		212

Приложение Д

Карта-схема размещения проектируемого объекта



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

1	-	Зам	81-22	<i>Мухом</i>	04.04.22
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата

ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001

Лист

213

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в докум.	№ докум.	Подп.	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных				
1	-	все	-	-	217	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

1	-	Зам	81-22	<i>Михаил</i>	04.04.22	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00-ТЧ-001	Лист
Изм.	Колуч.	Лист	№дк	Подп.	Дата		214

Разрешение	Обозначение	ВУО-ПКС.К6370-П-ООС.03.00
81-21	Наименование объекта строительства	ВУ ОНГКМ. СБОР НЕФТИ И ГАЗА С КУСТА ДОБЫВАЮЩИХ СКВАЖИН №6370

Изм.	Лист	Содержание изменения	Код	Примечание
1	все	П. 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.8, 3.10, 3.11, 9 – откорректированы сведения согласно материалам ИЭИ	4	Изменения №1 внесены на основании замечаний негосударственной экспертизы ООО "НТЦ "ПРОМБЕЗОПАСНОСТЬ" от 04.04.2022.
		П. 3.5 – дополнены сведения по мощности ПСП		
		П. 6.5.. – дополнены сведения о местах накопления отходов		
		П.6.7 – исключены сведения о СЭЗ от 03.02.2016г. на проект СЗЗ		
		Приложение В – дополнены справками согласно материалам ИЭИ		

Изм.внес	Лихарева		04.04.22
Составил	Лихарева		04.04.22
Н.контроль	Абкина		04.04.22
ГИП	Борисов		04.04.22

НЕФТЕСТРОЙПРОЕКТ Отдел охраны окружающей среды				Лист	Листов
					1

Согласовано:			
	Н.контроль		