

КРАТКОЕ НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Результаты по «Материалам для получения Экологического Разрешения на воздействие для ТОО «Эмбаведойл» месторождения Южный Камыскуль (НДВ, ПУО, ПЭК и ППМ), также РООС к Групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных и оценочных скважин на месторождении Южный Камыскуль глубиной 300м» показывают что: выполненные расчеты рассеивания по веществам источников выбросов, зона загрязнения не выходит за область воздействия. Воздействие на воздушный бассейн квалифицируется как незначительное (существующее и проектируемое положение), степень опасности для здоровья населения – допустимая.

1) *Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности, план с изображением его границ*

ДОПОЛНЕНИЕ № 5 к Контракту №43 от 05 июля 1996 года на осуществление разработки нефтяного месторождения Южный Камыскуль, расположенного в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Границы месторождения Камыскуль Южный определены горным отводом. Площадь отвода составляет 2,046 км², глубина разработки до подошвы юрских отложений (от 12.05.2016 г. рег.№241 Д-УВС). Координаты горного отвода: 1) 47°13'29" с.ш., 54°00'00" в.д. 2) 47°13'42" с.ш., 53°59'13" в.д. 3) 47°13'46" с.ш., 53°58'30" в.д. 4) 47°13'257" с.ш., 53°58'22" в.д. 5) 47°13'58" с.ш., 53°58'42" в.д. 6) 47°14'06" с.ш., 53°58'46" в.д. 7) 47°14'07" с.ш., 53°59'48" в.д. 8) 47°13'59" с.ш., 54°00'22" в.д. 9) 47°13'53" с.ш., 54°00'20" в.д. 10) 47°13'52" с.ш., 54°00'45" в.д. 11) 47°13'37" с.ш., 54°00'16" в.д. 12) 47°13'29" с.ш., 54°00'14" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Камыскуль Южный. Срок действия контракта до 31 декабря 2035 год.



Рисунок 1. Обзорная карта

2) *Описание затрагиваемой территории с указанием численности ее населения, участков, на которых могут быть обнаружены выбросы, сбросы и иные негативные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, с учетом их характеристик и способности переноса в окружающую среду; участков извлечения природных ресурсов*

Нефтяное месторождение Камыскуль Южный расположено в юго-восточной прибортовой зоне Прикаспийской впадины, в тектоническом плане месторождение приурочено к Гурьевскому поднятию Актюбинско-Астраханской зоны поднятий. В административном отношении месторождение расположено в Жылойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются нефтепромыслы Кульсары, Бекбике, Комсомольский, находящиеся от площади работ на расстоянии 50-60 км к юго- и северо-западу, в непосредственной близости от которых проходит железная дорога Макат-Узень. В геоморфологическом отношении район представляет собой полупустынную равнину. Рельеф местности увалисто-равнинный с небольшими колебаниями высот. Абсолютные отметки рельефа варьируют в пределах от минус 9 до минус 16 м над уровнем моря.

3) Наименование инициатора намечаемой деятельности, его контактные данные

Товарищество с ограниченной ответственностью "Эмбаведойл", 060000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 4А, 910940000291, ЧЕРДАБАЕВ МАРАТ МАГАУИЯЕВИЧ, 87122316767, office@embavedoil.kz.

4) Краткое описание намечаемой деятельности

Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюида, технологических показателей и условий эксплуатации скважин.

На месторождении Камыскуль Южный на дату составления настоящего проектного документа (01.01.2025г.) общий пробуренный фонд составляет 87 скважин (21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44, 45, 46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57, 58, 59, 60, 61, 62, 63, 64, 65, 66, 67, 68, 69, 70, 71, 72, 73, 74, 75, 76, 77, 78, 79, 80, 81, 82, 83, 84, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, ОЦ-1, ОЦ-2, ОЦ-3, ОЦ-4, ОЦ-5, ОЦ-6, ОЦ-7).

Всего пробуренный фонд скважин (кол-во) из них: – 87 скв.,

В добывающий фонде скважин – 62 скв.,

В эксплуатационном фонде – 57 скв.,

В действующем фонде – 45 скв.;

В бездействии (ожидание КРС) – 12 скв.;

В испытании – 5 скв.;

В нагнетательном фонде – 7 скв.,

В ликвидированном фонде – 18 скв.

Эксплуатационный фонд скважин составляет 57 ед. В действующем фонде 45 ед. (№№21, 28, 30, 31, 32, 33, 37, 38, 46, 49, 52, 53, 54, 57, 58, 59, 60, 63, 66, 65, 68, 69, 70, 71, 74, 75, 78, 79, 82, 83, 85, 86, 88, 90, 91, 92, 94, 95, 96, 97, 98, 99, 100, ОЦ-1, ОЦ-2.). В бездействии (ожидание КРС) скважины 12 ед. (№№36, 43, 50, 55, 62, 64, 72, 73, 80, 81, 87, 89). В нагнетательном фонде находятся 7 скважин (№№41, 44, 51, 61, 67, 84, 93). В ликвидированном фонде 18 ед. (№№22, 23, 24, 25, 26, 27, 29, 34, 35, 39, 40, 42, 45, 47, 48, 56, 76, 77) ликвидированы по геологическим причинам.

По физико-химическим свойствам и составу нефти продуктивных горизонтов месторождения Камыскуль Южный относятся к тяжелым (плотность 0,8743-0,9235 г/см³), высокосмолистым (3,1-25% силикагелевых смол), сернистым (серы 0,12-1,86%), парафинистым (парафина 0,12-2,51%).

Содержание в нефти асфальто-смолистых и парафиновых отложений приводит к снижению производительности скважин и осложнениям при эксплуатации за счет отложений их на стенках НКТ и трубопроводах системы сбора и транспорта нефти.

К нефтесборным сетям относятся выкидные линии от скважин до ГЗУ и коллекторы от ГЗУ до ЦППН. Все нефтепроводы распложены подземно на глубине 1м. и изолированы изоляционной пленкой ПХЛ с предварительным нанесением на поверхности трубы антикоррозийной грунтовки Праймер.

Проектом предусматривается строительство 7 эксплуатационных (101, 102, 103, 104, 105, 106, 107) и 3 оценочных скважин (№№ ОЦ-8, ОЦ-9, ОЦ-10).

Цель бурения: Оценка и эксплуатация скважин.

Проектная глубина: 300м.

Проектный горизонт: Средняя юра

Календарный план бурения

Скважина, №	Год	Мероприятие
101	2026	ввод из бурения
102	2026	ввод из бурения
103	2027	ввод из бурения
104	2027	ввод из бурения
106	2028	ввод из бурения
107	2028	ввод из бурения
105	2029	ввод из бурения

2027 году оценочную скважину №ОЦ-8.

2028 году оценочную скважину № ОЦ-9.

2029 году оценочную скважину №ОЦ-10.

Исходя из этого, для бурения проектной скважины глубиной 300м, при максимальном весе

бурильной колонны 14,4 тн. и обсадной колонны 9,0тн, а также исходя из наличия буровых установок у Бурового подрядчика, выбраны буровая установка А-50 МБ с номинальной грузоподъемностью 50тн.

Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды.

Воздействие на атмосферный воздух

Качество атмосферного воздуха, как одного из компонентов природной среды, является важным аспектом при оценке воздействия разведочных работ на окружающую среду и здоровье населения. Обоснование данных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников выделения выполнена с учетом действующих методик.

Предварительная инвентаризация источников выбросов вредных веществ в атмосферу

По результатам проведенной инвентаризации источников выбросов загрязняющих веществ ТОО «Эмбаведойл» на месторождении месторождении Южный Камыскуль выявлено 138 источников вредных выбросов в атмосферу, 9 из которых являются организованными, 129 неорганизованных источников.

Источников оснащенных очистным оборудованием нет.

□ Организованные источники:

Источник №0003, Отопительный котел (ЖБК);

Источник №0004, Печь подогрева нефти ПП-063 №1;

Источник №0005, Печь подогрева нефти ПП-0,63 АЖ-2;

Источник №0006, Сварочный агрегат АДД;

Источник №0007, ММ-27/100 (Мотопомпа);

Источник №0008, Насосный силовой Блок НП-15 (НБ 125);

Источник №0009, Дизельный генератор мощностью 200 кВт;

Источник №0010, ДЭС мощностью 100 кВт.

Источник №0011, Дизельный генератор мощностью 200 кВт;

□ Неорганизованные источники

Источник №6001, Блок подачи реагента

Источник №6002, Блок подачи ингибитора коррозии

Источник №6003-6053, Эксплуатационные скважины

Источник №6054-6057, Групповые замерные установки (ГЗУ)

Источник №6058-6063, Емкости для нефти РВС-400, ОГ-100, ЕП-60, ЕП-50

Источник №6064, Емкость для нефти РВС-2000

Источник №6065-6066, Емкость для нефти РВС-1000

Источник №6067, Емкость для нефти РВС-400

Источник №6068-6073, Резервуар для хранения дизельного топлива

Источник №6074, Сварочный пост

Источник №6075, Емкость для подогрева нефти в ПП -063 (исключается)

Источник №6076, Насос марки 9 МГР

Источник №6078, Насос марки ЦНСН-/60/330

Источник №6079-6080, ЦНС50/430

Источник №6081-6085, Насос НБ-32

Источник №6086, Насос НБ-125

Источник №6087-6088, Емкость для нефтешлама

Источник №6089-6090, Дренажная емкость ЕП-16 - №1, №2

Источник №6091-6092, Поддон для подземных работ

Источник №6093-6096, Емкости для нефти на ГЗУ

Источник №6106-6108, Емкости для нефти ЕП-50

Источник №6110, Емкость для подогрева нефти в ПП -063 (V-20 м3)

Источник №6111, Насос НБ-125

Источник №6112-6113, Емкости для нефти на ГЗУ (V- 5м3, V- 1м3)

Источник №6114, Емкость для нефти при ремонте скважин (V-8м3)

Источник №6115, Емкости (чаны) для подземного ремонта скважин.

Источник №6116-6117, Эксплуатационные скважины (№№98,99);

Источник № 6118-6119, Эксплуатационные скважины (ОЦ-6, ОЦ-7);

Источник №6120, Выкидные линии

Источник №6121-6124, Емкости 10м3,5,3 м3. 4,2 м3,3,9 м3

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при подземном ремонте скважин являются:

Источник №0201, Дизельный двигатель АР-32/40

Источник №0201, Дизельный двигатель АР-32

Источник №0203, ЦА-320 м

Источник №6201, Краз наливной

Источник №6202, Емкость для дизтоплива 18 м3.

Годовые выбросы предлагаются установить в качестве нормативов допустимых выбросов для источников загрязнения атмосферы, расположенных на месторождении Южный Камыскуль в количестве:

на 2026 год 10,83016685 г/сек и 77,441861 т/год;
на 2027 год 10,83016685 г/сек и 78,524292 т/год;
на 2028 год 10,83016685 г/сек и 78,897966 т/год;
на 2029 год 10,83016685 г/сек и 78,336928 т/год;
на 2030 год 10,83016685 г/сек и 78,067042 т/год.

Для оценки воздействия на атмосферный воздух производственного объекта проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ, а также дана характеристика источников выделения и выбросов.

От источников выбросов атмосферный воздух загрязняется вредными веществами 22 наименований: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п-изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265II) (10).

На этапе проведения строительно-монтажных и подготовительных работ (СМР) количество источников выделения загрязняющего вещества составит 8 единиц, из них 6 источника загрязнения, расположенные на площадке бурения скважины – неорганизованные, и соответственно 2 источник - организованный.

Организованные источники:

- ист. N 0001, Дизельный двигатель сварочного агрегата.
- ист. N 0002, Дизельная электростанция 100 кВт ;

Неорганизованные источники:

- ист. N 6001, Участок сварки;
- ист. N 6002, Выбросы пыли, образуемой при работе экскаватором ;
- ист. N 6003, Выбросы пыли, образуемой при работе бульдозером ;
- ист. N 6004, Уплотнение грунта катками и трамбовками;
- ист. N 6005, Емкость для хранения дизельного топлива СМР;
- ист. N 6006, Насос для дизтоплива

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 21 источников загрязнения, 8 источников организованные, остальные 13– неорганизованные, из них:

Организованные источники:

- ист. N 0003, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъемники А-50МБ) - 158 кВт;
- ист. N 0004, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (насос) - 158 кВт;
- ист. N 0005, Дизельгенератор Volvo- 100 кВт;
- ист. N 0006, Цементировочный агрегат "ЦА-320М;
- ист. N 0007, Передвижная паровая установка;
- ист. N 0008, Смесительная машина СМН-20;
- ист. N 0009, Дизельная электростанция АДЦ200
- ист. N 0010, Компрессорная установка.

Неорганизованные источники:

- ист. N 6007, Емкость для хранения дизельного топлива 30 м3;
- ист. N 6008, Емкость для хранения масла;
- ист. N 6009, Емкость для отработанных масел;
- ист. N 6010, Емкость для хранения бурового раствора;
- ист. N 6011, Узел приготовления цементного раствора;
- ист. N 6012, Насос для перекачки дизтоплива;
- ист. N 6013, Емкость бурового шлама;
- ист. N 6014, Блок приготовления бурового раствора;
- ист. N 6015, Насос для бурового раствора;
- ист. N 6016, Буровой насос;
- ист. N 6017, Дегазатор;
- ист. N 6018, Сепаратор;
- ист. N 6019, Ремонтно-механическая мастерская.

На стадии проведения работ по испытанию скважины количество источников загрязнения составит 39 единиц, из них 12 организованных и 27 неорганизованных:

Организованные источники:

- ист. N 0011, Силовой двигатель ЯМЗ-238 (подъёмник УПА 60/80), N=158 кВт;
- ист. N 0012 Дизель- генератор (мощностью 100 кВт) при освещении;
- ист. N 0013 Цементировочный агрегат "ЦА-320М";

Неорганизованные источники:

- ист. N 6020, Емкость для хранения дизтоплива 40 м3;
- ист. N 6021, Емкость для тех.масла;
- ист. N 6022, Насос для дизтоплива;
- ист. N 6023, Газосепаратор;
- ист. N 6024, Конденсатосборник;
- ист. N 6025, Площадка для налива нефти.
- ист. N 6026, Емкость для нефти ;
- ист. N 6027, Насос для нефти.

На основе вышеизложенного, сжигание газа на факеле не производится.

Расчет выбросов загрязняющих веществ (Приложение 1), проводился в соответствии с утвержденными в Республике Казахстан нормативно методическими документами (см. список используемой литературы).

Для оценки воздействия на атмосферный воздух производственного объекта проведена инвентаризация источников выбросов загрязняющих веществ, а также дана характеристика источников выделения и выбросов.

Количественные параметры выбросов, полученные в результате предварительной оценки, являются ориентировочными.

Количественный и качественный состав выбросов от источников загрязнения проектируемых работ, подлежащий утверждению в качестве нормативов НДВ, будет определен на следующих стадиях проектирования, когда точно будут известны технические решения по составу работ и оборудования, являющихся источниками загрязнения атмосферного воздуха.

Необходимо учитывать, что в данном проекте приведены ориентировочные предварительные расчетные данные по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу.

Общий объем образования отходов при бурения скважин

Наименование отходов	Образующиеся отходы, тонн	
	от 1-ой скв.	от 10 скв.
Промасленная ветошь 150202*	0,0127	0,127
Отработанные масла 130208*	0,325	3,25
Отработанные ртутьсодержащие лампы 200121*	0,0079	0,079
Емкости из под масла 150110*	0,3619	3,619
Тара из-под химреагентов 150110*	0,225	2,25
Буровой шлам 010505*	46,44	464,4
Отработанный буровой раствор 010506*	84,444	844,44
Огарки сварочных электродов 120113	0,00225	0,0225
Твердо-бытовые отходы 200301	0,9	9,0
Металлолом 170407	1,5	15,0
Всего от 1-ой скважины:	134,21875	1342,1875

Лимит накопления отходов на 2026-2030 годы

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, тонн/год
Всего:	-	216,6752
в т.ч. отходов производства	-	203,5752
отходов потребления	-	13,1
Опасные отходы		
Промасленная ветошь	-	0,0762
Люминесцентные лампы	-	0,004
Отработанные масляные	-	0,036

фильтры		
Нефтешлам	-	200,0
Отработанные масла	-	0,4
Отработанные аккумуляторы	-	0,545
Отработанный антифриз	-	0,4
Не опасные отходы		
Пищевые отходы	-	2,3
Коммунальные отходы	-	10,8
Металлолом	-	1,6
Бракованные электрооборудования	-	0,08
Зеркальные		
Отработанные шины	-	0,43
Отработанные батарейки	-	0,004

Отходы производства временно складываются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах

Рекомендации по системе сбора нефти

Продукция эксплуатационных скважин механизированным способом добычи направляется через выкидные линии на групповые замерные установки ГЗУ-1, ГЗУ-2, ГЗУ-3, ГЗУ-4, расположенные в местах наибольшей концентрации скважин.

Со скважин продукция поступает на ГЗУ, где предусмотрен замер дебита жидкости индивидуально по скважинам вручную в калиброванной замерной (тестовой) емкости, а на ГЗУ-3 и ГЗУ-4 с использованием счетчика жидкости СКЖ.

Нефтяная эмульсия, добываемая из скважин под устьевым давлением по герметизированной одноструйной системе с $P=0,5$ МПа, поступает на подземные емкости групповых замерных установок ГЗУ-1, ГЗУ-2, ГЗУ-3, ГЗУ-4. Жидкость из каждой ГЗУ насосом НБ-32 перекачивается в РВС №4 (V-400м³) цеха подготовки и перекачки нефти (ЦППН), где отделяется основное количество воды. Отделившаяся свободная вода дренируется в РВС №3 (V-400м³), предназначенный для сбора пластовой и подтоварной воды.

Сырая нефть через переточную линию резервуара РВС №4 насосом НБ-125 перекачивается в РВС №1 (V-1000м³), где происходит сбор нефти. После наполнения РВС №1 сырая нефть с помощью насоса НБ-125 перекачивается через печь подогрева нефти ПП-0,63 в РВС №2 (V-1000м³) для дальнейшей подготовки, где нагревается до температуры $+60-65^{\circ}\text{C}$ и попутно с помощью дозировочного насоса добавляется деэмульгатор, предназначенный для обезвоживания и обессоливания нефти.

После заполнения и подготовки нефти с резервуара отбирается проба нефти для определения содержания хлористой соли и воды. При достижении положительных результатов химического анализа нефть хранится в РВС №2 или насосом НБ-125 перекачивается в резервуар РВС №5 (V-2000м³), для дальнейшей транспортировки. Откачка товарной нефти производится насосом ЦНС-60/330 через технологическую линию Южный Камыскуль на магистральный нефтепровод «НПС-3 – Косчагил». Сдача нефти производится порезервуарным методом, согласно техническим условиям соглашения с АО «КазТрансОйл».

Все емкости, работающие под давлением, оборудованы предохранительными клапанами.

Сброс подтоварной воды производится в дренажную подземную емкость ЕП-16. С ЕП-16 погружным насосом НВЕ 50/50 перекачивается на РВС-4 с дальнейшим дренированием на РВС №3, предназначенного для сбора пластовой воды и оттуда насосом НБ-125 распределяется на нагнетательные скважины для поддержания пластового давления (ППД).

Примерная площадь земельного участка, необходимого для осуществления намечаемой деятельности

ДОПОЛНЕНИЕ № 5 к Контракту №43 от 05 июля 1996 года на осуществление разработки нефтяного месторождения Южный Камыскуль, расположенного в Жылыойском районе Атырауской области Республики Казахстан. Границы месторождения Камыскуль Южный определены горным отводом. Площадь отвода составляет 2,046 км², глубина разработки до подошвы юрских отложений (от 12.05.2016 г. рег.№241 Д-УВС). Координаты горного отвода: 1) 47°13'29" с.ш., 54°00'00" в.д. 2) 47°13'42" с.ш., 53°59'13" в.д. 3) 47°13'46" с.ш., 53°58'30" в.д. 4) 47°13'257" с.ш., 53°58'22" в.д. 5) 47°13'58" с.ш., 53°58'42" в.д. 6) 47°14'06" с.ш., 53°58'46" в.д. 7) 47°14'07" с.ш., 53°59'48" в.д. 8) 47°13'59" с.ш., 54°00'22" в.д. 9) 47°13'53" с.ш., 54°00'20" в.д. 10) 47°13'52" с.ш., 54°00'45" в.д. 11) 47°13'37" с.ш., 54°00'16" в.д. 12) 47°13'29" с.ш., 54°00'14" в.д. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Камыскуль Южный. Срок действия контракта до 31 декабря 2035 год.

Краткое описание возможных рациональных вариантов осуществления намечаемой деятельности и обоснование выбранного варианта

Учитывая геолого-литологическое строение района и непосредственно участка работ, альтернатив по переносу и выбору участков не имеются.

5) Краткое описание существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду, включая воздействия на следующие природные компоненты и иные объекты

Жизнь и (или) здоровье людей, условия их проживания и деятельности.

По результатам расчетов выбросов загрязняющих веществ и их рассеивания в приземном слое атмосферы, превышений ПДК на границе жилой зоны нет.

При разработке месторождения будут соблюдаться правила пром.санитарии и технологии производства с целью обеспечения безопасности для здоровья трудящихся.

Исходя из выше сказанного, воздействие на жизнь и здоровье людей, а также условия их проживания и деятельности оценивается как незначительное.

Биоразнообразие (в том числе растительный и животный мир, генетические ресурсы, природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы)

Изменения видового состава растительности, ее состояния, продуктивности сообществ в районе намечаемой деятельности исключается. ЧК «Kazakstan Feng YuanXinMao Energy Ltd.» будет выполнять работы, с условием минимального воздействия на любой вид растительности и строго в границах земельного отвода.

Для исключения физического уничтожения растительности

С учетом природоохранных мероприятий проведение работ на месторождении не повлечет за собой изменение видового состава и численности животного мира.

Следовательно, при проведении работ, существенного негативного влияния на растительный и животный мир не произойдет, воздействие допустимое.

Генетические ресурсы

В технологическом процессе добычных работ на месторождениях генетические ресурсы не используются.

Природные ареалы растений и диких животных, пути миграции диких животных, экосистемы

При проведении работ на месторождении строго будут соблюдаться охранные мероприятия по сохранению растительности и животного мира, улучшению состояния встречающихся растительных и животных сообществ и их воспроизводству.

Немаловажное значение для животных, обитающих в районе месторождения, будут иметь находящиеся на месторождении трудящиеся. Поэтому наряду с усилением охраны растительного и животного мира необходимо проводить экологическое воспитание рабочих и служащих.

Для снижения воздействия на растительный и животный мир после прекращения работ на месторождении, предусматривается рекультивация нарушенных земель. В связи с этим, воздействие намечаемой деятельности на растительный и животный мир оценивается как допустимое.

Земли (в том числе изъятие земель), почвы (в том числе включая органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации).

На территории месторождений отсутствуют земли оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения.

Добычные работы будут проводиться в границах земельного отвода.

Дополнительного изъятия земель проектом не предусмотрено.

Почвы (в том числе органический состав, эрозию, уплотнение, иные формы деградации)

Прямое воздействие на почвы района расположения месторождения производится при добычных работах. Косвенное воздействие производится в результате выбросов загрязняющих веществ.

Для предотвращения ветровой эрозии предусмотрено орошение водой рабочих мест ведения работ, технологических дорог и отвала ПРС поливочной машиной. Производится посев трав после завершения формирования отвалов ПРС. После окончания работ будет предусмотрена рекультивация нарушаемых земель. Воздействие допустимое.

Воды (в том числе гидроморфологические изменения, количество и качество вод)

Проведение добычных работ на месторождении будет осуществляться с соблюдением мероприятий по охране подземных и поверхностных вод от загрязнения.

Осуществление экологического контроля за производственной деятельностью предприятия позволит своевременно определить возможные превышения целевых показателей качества поверхностных и подземных вод с целью недопущения их загрязнения и сохранения экологического равновесия окружающей природной среды данного района.

Атмосферный воздух

При разработке месторождений внедрены следующие мероприятия по охране атмосферного воздуха согласно приложения 4 Экологического кодекса Республики Казахстан:

- п.1, п.п.3 - выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников.

- п.1, п.п.9 - проведение работ по пылеподавлению на технологических дорогах.

В сухое летнее время с целью снижения запыленности воздушной среды будет организовано пылеподавление на технологических дорогах и рабочих площадках.

Воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух оценивается как незначительное.

Сопrotивляемость к изменению климата экологических и социально-экономических систем

Проведение промышленной добычи на месторождении будет оказывать положительный эффект в первую очередь, на областном и местном уровне воздействий.

В регионе может незначительно увеличиться первичная и вторичная занятость местного населения, что приведет к увеличению доходов населения и росту благосостояния.

Экономическая деятельность оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения).

Материальные активы, объекты историко-культурного наследия (в том числе архитектурные и археологические), ландшафты.

Отработка месторождений потребует больших затрат для обеспечения надежности и безопасности производственного процесса. Финансирование будет осуществляться за счёт собственных и привлеченных финансовых средств. Объекты историко-культурного наследия в районе работ не обнаружено.

б) Информация о вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления

Вероятность возникновения аварийных ситуаций на каждом конкретном объекте зависит от множества факторов, обусловленных горно-геологическими, климатическими, техническими и другими особенностями. Количественная оценка вероятности возникновения аварийной ситуации возможна только при наличии достаточно полной репрезентативной, статистической информационной базы данных, учитывающей специфику эксплуатации объекта. Однако, как показывает опыт разведки и эксплуатации месторождений полезных ископаемых, частота возникновения аварийных ситуаций подчиняется общим закономерностям, вероятность реализации которых может быть выражена по аналогии с произошедшими событиями в системе экспертных оценок. Основными причинами возникновения аварийных ситуаций при разработке проекта на рассматриваемом месторождении являются: нарушение технологических процессов; технические ошибки операторов и другого персонала, нарушения техники безопасности и противопожарной безопасности; нарушением технологии эксплуатации и обслуживания оборудования, отказом работы оборудования, человеческим фактором; отравление выхлопными газами двигателей внутреннего сгорания спецтехники и автотранспорта, работающих на нефтепромысле; несоблюдение требований противопожарной защиты при использовании ГСМ и т.д.

Предупреждение аварийных и чрезвычайных ситуаций как в части их предотвращения (снижения вероятности возникновения), так и в плане уменьшения потерь и ущерба от них (смягчения последствий) проводится по следующим направлениям: Профессиональная подготовка работника: - первичный инструктаж по безопасным методам работы для вновь принятого или переведенного из одного цеха в другой работника (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по безопасным методам работы и содержанию планов ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводятся руководителем организации); - повышение квалификации рабочих по специальным программам в соответствии с Типовым положением (проводится аттестованными преподавателями). Противоаварийная подготовка персонала предусматривает выполнение следующих мероприятий: - разработка планов ликвидации аварий в цехах и на объектах, подконтрольных КЧС МВД РК; а также подготовка планов эвакуации персонала цехов и объектов в случае возникновения аварий; - первичный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала для вновь принятых или переведенных из цеха в цех рабочих (проводится мастером или начальником цеха); - ежеквартальный инструктаж по действиям в соответствии с планами ликвидации аварий и эвакуации персонала (проводится руководителем организации).

Предусмотрено обязательное обучение всех работников предприятий, учреждений и организаций правилам поведения, способам защиты и действиям в чрезвычайных ситуациях.

Занятия с ними проводятся по месту работы в соответствии с программами, разработанными с учетом особенностей производства. Работники также принимают участие в специальных учениях и тренировках.

Для руководителей всех уровней, кроме того, предусмотрено обязательное повышение квалификации в области гражданской обороны и защиты от чрезвычайных ситуаций при назначении на должность, а в последующем не реже одного раза в пять лет.

В качестве профилактических мер на объектах целесообразно использовать следующее:

- ужесточение пропускного режима при входе и въезде на территорию;
- установка систем сигнализации, аудио–и видеозаписи;
- тщательный подбор и проверка кадров;
- использование специальных средств и приборов обнаружения взрывчатых веществ и т.д.

Каждый рабочий и служащий объекта при чрезвычайной ситуации должен умело воспользоваться имеющимися средствами оповещения и вызвать пожарную команду.

7) *Краткое описание мер по предотвращению, сокращению, смягчению выявленных существенных воздействий намечаемой деятельности на окружающую среду*

Во всех случаях, когда выявлены значительные неблагоприятные воздействия, основная цель заключается в поиске мер по их снижению. Для тех случаев, когда подобрать подходящие мероприятия не представляется возможным, ниже излагаются варианты мероприятий, направленных на компенсации негативных последствий. Кроме того, в соответствующих случаях рекомендованы стимулирующие мероприятия. Стимулирующие мероприятия не следует рассматривать в качестве альтернативы смягчающим или компенсирующим мероприятиям – это мероприятия, выделенные в связи с их способностью обеспечить проекту определенные дополнительные преимущества после того, как реализованы все смягчающие и компенсирующие мероприятия.

По атмосферному воздуху: проведение технического осмотра и профилактических работ технологического оборудования, механизмов и автотранспорта, соблюдение нормативов допустимых выбросов.

По поверхностным и подземным водам: организация системы сбора и хранения отходов производства; контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды.

По недрам и почвам: должны приниматься меры, исключающие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв;

По отходам производства: своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям: содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка; строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; обязательное соблюдение правил техники безопасности. По растительному миру: перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами; установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта, производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру: контроль за недопущением разрушения и повреждения гнезд, сбор яиц без разрешения уполномоченного органа; установка информационных табличек в местах гнездования птиц; воспитание (информационная кампания) для персонала и населения в духе гуманного и бережного отношения к животным; установка вторичных глушителей выхлопа на спецтехнику и авто транспорт; регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; осуществление жесткого контроля нерегламентированной добычи животных; ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

При соблюдении этих мероприятий, потери и компенсации биоразнообразия не предусматриваются. Возможных необратимых воздействий на окружающую среду решения рабочего проекта не предусматривают.

Обоснование необходимости выполнения операций, влекущих такие воздействия не требуется.

Сравнительный анализ потерь от необратимых воздействий и выгоды от операций, вызывающих эти потери, в экологическом, культурном, экономическом и социальном контекстах не приводится.

8) *Список источников информации, полученной в ходе выполнения оценки воздействия на окружающую среду:*

1. Экологический кодекс РК №400 - VI от 02.01.2021 года. (с последними изменениями и дополнениями).
2. Кодекс «О здоровье народа и системе здравоохранения» № 360-VI ЗРК от 07.07.2020 года.
3. Закон РК «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. № 188-V (с последними изменениями и дополнениями).
4. Земельный кодекс РК №442-II от 20.06.2003 (с последними изменениями и дополнениями).
5. Водный кодекс РК №481-II от 09.07.2003 (с последними изменениями и дополнениями).

6. Закон РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 09.07.2004 № 593-ІІ (с последними изменениями и дополнениями).

7. Кодекс РК «О недрах и недропользовании» №125-VІ от 27.12.2017 г. (с изменениями и дополнениями).

8. «Единые правила по рациональному и комплексному использованию недр», утверждены приказом Министра энергетики РК от 15.06.2018 г. №239.

9. «Инструкция по организации и проведению экологической оценки» утвержденная приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

10. РНД 211.3.02.05-96 «Рекомендации по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной деятельности на биоресурсы (почвы, растительность, животный мир), Алматы 1996 г.

11. РД 39-142-00 «Методика расчета выбросов вредных веществ в окружающую среду от неорганизованных источников нефтегазового оборудования». 2001 г.

12. «Методика расчета концентраций вредных веществ в атмосферном воздухе от выбросов предприятий». Приказ Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

13. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан «Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах» от 02.08.2022 № ҚР ДСМ-70;

14. Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ И.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года);

15. РД 52.04.52-85 «Регулирование выбросов при неблагоприятных метеорологических условиях».

16. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемостикам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждены Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26.

17. СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение. Наружные сети и сооружения».

18. СП РК 4.01-101-2012 «Внутренний водопровод и канализация зданий и сооружений».

19. РНД 03.1.0.3.01-96 «Порядок нормирования объемов образования и размещения отходов производства».

20. «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-331/2020 от 25 декабря 2020 года.

21. «Классификатор отходов» Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314.

22. СНиП РК 2.04-01-2010 «Строительная климатология».

23. «Санитарно-эпидемиологические требования к объектам промышленности». Приложение №5. Приказ министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ – 13 от 11.02.2022 года.

24. «Гигиенические нормативы к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан №ҚР ДСМ-15 от 16.02.2022 года.

25. «Санитарно-эпидемиологические требования к обеспечению радиационной безопасности». Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан № ҚР ДСМ-275/2020 от 15.12.2020 года.

26. Научно-методические указания по мониторингу земель РК (Госкомзем, Алматы, 1993 г.).