



010000, Астана к., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кірбеберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

№

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

ТОО «КЕН-САРЫ»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к «Дополнению №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «КЕН-САРЫ», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау г.а., г.Актау, микрорайон 17, здание №39, 010740000600, Ким Джин Джанг, 202121, b.takenov@kensary.kz.

Разработчик: ТОО «Проектный институт «Оптимум». БИН 000740000123, юридический и фактический адрес: Мангистауская область, г. Актау, 3 комн., корпус 23, тел.: +7 7292 544 050.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности. Основной вид деятельности – разведка и добыча углеводородного сырья.

Цель разработки проектного документа «Дополнение №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025 г.)» - пересчет технологических показателей с учетом ввода из бурения дополнительных эксплуатационных скважин с получением максимальной технологической и экономической эффективности при рациональной разработке месторождения.

Ранее, «Проект разработки месторождения Арыстановское», получил положительное заключение ГЭЭ № KZ04VCY00815685 от 21.12.2020г. (Протокол № 11/12 от 18.02.2021 г.).

Настоящее «Дополнение №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское (по состоянию на 01.01.2025 г.)» было разработано в соответствии с пунктом 104 гл. 10 «Единых правил...». В связи с текущим состоянием разработки, годовые объемы добычи нефти и газа были пересмотрены и уменьшены по сравнению с предыдущим проектом на 2025-2026 годы.

Однако, для достижения проектных показателей начиная с 2026 года, были предусмотрены дополнительные скважины для бурения, что привело к постепенному увеличению годовых объемов добычи нефти с 2027 года

3. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду Номер: KZ68VWF00301380 от 24.02.2025 г.

Протокол общественных слушаний от 25.04.2025 года.

Проект Отчета о возможных воздействиях на окружающую среду к «Дополнению №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское».

4. Описание предполагаемого места осуществления намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Арыстановское расположено в Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр – город Актау – находится в 300 км к юго-западу от месторождения.



Ближайшим населенным пунктом является село Сай Отес (рисунок 1.1.1.3). Железнодорожная станция Мангистау – Макат проходит непосредственно через площадь исследований. Вдоль нее проложены автодорога, линии электропередач, телефонной связи, нефтепровод Жанаозен – Самара, газопровод Средняя Азия – Центр и водовод Кигач-Мангистау. Шоссейных дорог в районе месторождения нет, но многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию в различных направлениях. Они вполне пригодны для передвижения всех типов автотранспорта в сухое время года.

В географическом отношении месторождение расположено в северо-западной части плато Устюрт. Абсолютные отметки поверхности плато колеблются в пределах от 159 до 188 м с тенденцией постепенного увеличения их с севера на юг.

Климат района носит резко-континентальный характер со значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает отметки до +30 – +35 °С, зимой снижается до -35 – -40 °С. Часты сильные ветры, преимущественно восточного и северо-восточного направлений. Количество осадков не превышает 130 мм в год.

Растительный и животный мир характерен для пустынь и полупустынь.

Гидрографическая сеть отсутствует, имеются редкие глубокие (до 100м) колодцы преимущественно с горько-соленой водой, непригодной для питья. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до границ месторождения Арыстановское - 211,21 км.

Питьевая вода к объектам работ доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а техническая вода на месторождение доставляется по водоводу, врезанному через узел учета в магистральный водовод Волжской воды Кигач-Мангистау.

Местное население занято в основном животноводством, а также работой на разрабатываемых карьерах по добыче ракушечника, гравия и песка. Кроме того, часть населения занята на обслуживании железной дороги и трубопроводного транспорта.

В 30 км на северо-запад от месторождения Арыстановское расположено разрабатываемое месторождение Каракудук с развитой инфраструктурой.

Геологоразведочные работы в регионе осуществляются вахтовым методом.

Недропользователем месторождения Арыстановское является ТОО «Кен-Сары» на основании Контракта на добычу углеводородного сырья Государственным регистрационным номером №4014-УВС от 29.04.2014 г.

Горный отвод, выданный ТОО «Кен-Сары» для осуществления деятельности по недропользованию на месторождении Арыстановское. Площадь горного отвода составляет 50,78 кв. км.

5. Технические характеристики намечаемой деятельности.

Добыча углеводородного сырья на месторождении Арыстановское в пределах блока XXXIII-16-D (частично), Е (частично) Мангистауской области Республики Казахстан.

Предприятие ТОО «Кен-Сары» специализируется на разработке нефтяных залежей на месторождении Арыстановское, добыче нефти, осуществляет подготовку нефти и газа до товарного состояния и отправляют потребителям. Кроме основной деятельности эксплуатация месторождения сопровождается вспомогательными процессами производства.

В настоящее время на месторождении Арыстановское функционируют следующие основные объекты и сооружения

- Территория промысла (эксплуатационные и нагнетательные скважины);
- Выкидные линии от скважин до замерных установок ГЗУ-1, ГЗУ-2, УПН, ЗУ-1, 2, 3, 4, 5;
- Групповая замерная установка (ГЗУ-1 и ГЗУ-2);
- Установка подготовки нефти (УПН);
- Пункт сдачи нефти (ПСН);



- Установка подготовки газа (УПГ);
- Газогенераторная установка (ГГУ);
- Замерные установки (ЗУ-1, 2, 3, 4, 5);

«Дополнение №1 к Проекту разработки месторождения Арыстановское» подготовлен по состоянию на 01.07.2024 г. на основе отчета «Авторский надзор за реализацией проекта разработки месторождения Арыстановское» по состоянию 01.01.2024 г., а также проведенных исследовательских работ, включающих бурение новых скважин, отбора и анализа кернового материала и пластовых флюидов и других данных, которые позволили уточнить геологическое строение и ФЕС продуктивных горизонтов.

Целью авторов Проекта являлось внедрение плана разработки, который обеспечит максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Арыстановское с учетом изменений в геологическом строении и вводом в эксплуатацию других не разрабатываемых залежей. Этим условиям соответствовал рекомендуемый 2 вариант, обеспечивающий самые высокие извлекаемые запасы нефти на одну скважину и наилучшие экономические показатели.

Месторождение Арыстановское приурочено к Северо-Устюртской нефтегазоносной зоне, где установлены залежи углеводородов в отложениях средней и нижней юры.

Всего на месторождении установлено девять продуктивных горизонтов, стратиграфически приуроченных: III, IV – к батским; V, VI, VII, VIII, IX, X – к байос-ааленским и XI – к нижнеюрским отложениям.

Обоснование расчетных вариантов разработки и их исходные характеристики. Для обоснования величины коэффициента извлечения нефти, растворенного газа были рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Арыстановское, которые различаются: плотностями сетки скважин (количеством скважин); темпами ввода новых скважин из бурения в эксплуатацию; применяемыми технологиями.

Выбор оптимальной проектной плотности сетки скважин обосновывался на основании фактически уже сложившейся на объектах плотности сетки 25 га/скв (500x500 м). Проектная глубина новых скважин составляет 3100 м.

Разбуривание месторождения осуществляется вертикальными скважинами. Размещение проектных добывающих скважин во всех рассматриваемых вариантах было принято осуществлять на толщине не менее 4 метров. В качестве основного способа разработки эксплуатационных объектов применяется поддержание пластового давления путем закачки воды. Для увеличения охвата площади эксплуатационных объектов заводнением и изменения потоков фильтрации предусматривается организация на данной стадии разработки приконтурного заводнения за счет перевода отдельных добывающих скважин под закачку. Организация системы заводнения в блоках зависит от их размеров и геолого-геофизической характеристики.

Обоснование дебитов проектных скважин проведено с учетом фактических данных о дебитах, продуктивности и удельной продуктивности скважин, полученных в процессе эксплуатации месторождения.

Как показал анализ, начальные дебиты и продуктивность скважин нельзя использовать для обоснования дебитов проектных скважин, т.к. за время разработки давление в залежах снизилось относительно первоначального, что привело к снижению начальной продуктивности скважин.

Вариант 1 - базовый вариант.

В качестве базового варианта в настоящем Дополнении к Проекту разработки рассмотрено продолжение разработки утвержденного варианта 3 действующего проектного документа ПР-2021 г. Согласно которого в данном варианте предусмотрено бурение оставшихся 9 добывающих скважин и перевод 2025 год. Темп бурения по объектам 2 ед добывающих в I объект, 1 ед добывающих II объект, 2 ед добывающих 1 ед нагнетательной III



объект, 2 ед добывающих в IV объекте, 1 ед добывающих VI объекте. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин составит 123 ед. и 21 ед., соответственно. При этом ППД будет организовано на основных объектах. Возвратные объекты предлагается эксплуатировать на режиме истощения пластовой энергии до уровня давления насыщения нефти растворенным газом. Бурение 9 новых проектных скважин предусмотрено на 2025 год. При этом ГРП будет осуществляться в каждой пробуренной скважине, как и предусмотрено в проектном документе. С целью повышения технико-экономической эффективности разработки за счет совмещения эксплуатационных объектов и осуществления при этом, посредством специального оборудования, контроля и регулирования процесса на существующих скважинах предусматривается одновременно-раздельная эксплуатация (ОРЭ) в количестве 6 ед.

Вариант 2 предусматривает бурение 30 добывающих скважин. Разбуривание будет осуществляться равномерно с постоянным темпом бурения 10 скважин в год. Также в данном варианте предусмотрено применение ГРП в каждой пробуренной добывающей скважине. Технология одновременно-раздельной эксплуатации (ОРЭ) предусматривается в количестве 10 ед. (111, 204, 510, 331, 425, 602, 50, 316, 619, 240). Дополнительно переводятся под нагнетание воды из добывающего фонда 41 скважина после отработки на нефть. Также рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные на реабилитацию существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия, переводы на другие объекты, переводы скважин в другие категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Максимальный фонд добывающих и нагнетательных скважин – 133 ед. и 50 ед. соответственно.

Основные исходные технологические характеристики расчетных вариантов разработки:

Характеристики	Варианты	
	I	II
Режим разработки	Водонапорный-основные объекты Упругий - возвратные объекты	
Система размещения скважин	площадная	
Расстояние между скважинами, м	500*500	
Плотность сетки, га/скв	20	
Режим работы скважин:		
- добывающих, Рзаб, МПа	Рпл>Рнас	Рпл>Рнас
- нагнетательных, Рнаг, МПа	Рзаб>Рнас	Рзаб>Рнас
Коэффициент использования фонда скважин, доли ед.	0,9	0,9
Коэффициент эксплуатации скважин:		
- добывающих	0,95	0,95
- нагнетательных	0,95	0,95
Количество скважин (всего), ед. (доб./нагн.)	123/21	133/50
Ввод новых скважин из бурения:		
- добывающих, ед.	8	30
- нагнетательных, ед	1	0
Принятый коэффициент компенсации закачкой отбора, %	100	100

Технологические показатели вариантов разработки. Согласно основным положениям выбранных вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей в 2-х вариантах. С учетом технического задания на проектирование, глубин залегания, плана расположения, геолого-физических характеристик и добывных возможностей продуктивного пласта, принятых минимальных толщин для размещения скважин, анализа запасов нефти, по расчетным вариантам определено количество и расположение проектных скважин для бурения.



Вариант 1 (Базовый)

Проектно-рентабельный период разработки – 2025 - 2051 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 5070 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 8593,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15203,5 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 19628,9 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 8077,6 тыс.м³. Накопленная закачка воды с начала разработки – 9060,7 тыс.м³. Конечная обводненность – 92,4 %. Рентабельный КИН – 0,189 д.ед.

Вариант 2

Проектно-рентабельный период разработки – 2025- 2057 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 6289,1 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 9812,6 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 15531,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 19957,2 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 8255,4 тыс.м³. Накопленная закачка воды с начала разработки – 9238,4 тыс.м³. Конечная обводненность – 91,3 %. Рентабельный КИН – 0,216 д.ед.

Таким образом, в целом по месторождению полученные прогнозные технологические показатели разработки эксплуатационных объектов дают возможность выработать извлекаемые запасы *по варианту разработки 2*, как по самому рациональному варианту разработки. Он характеризуется высоким коэффициентом извлечения нефти, высокими темпами отбора нефти

6. Ожидаемые воздействия на окружающую среду.

Воздействие на атмосферный воздух.

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения: в процессе добычи, сбора и подготовки углеводородного сырья, в результате утечек легких фракций углеводородов от технологического оборудования (сепараторов, оборудования скважин и т.д.); в процессе строительства скважин, в результате сгорания дизельного топлива (в дизель-генераторе привода); в результате неорганизованных выбросов при работе спецтехники (бульдозера, экскаватора и т.д.); в результате утечек легких фракций углеводородов из емкостей, насосов, сепаратора, резервуаров; в результате выбросов от слесарной мастерской и сварочного поста и т.д.

Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: 102,35628 г/с и 1275,20707 т/г (согласно проекту НДВ на 2025 г.)

Количество источников выбросов на 2025 год при эксплуатации оборудования на месторождении Арыстановское составляет 325 ед., из них 121 источников организованных, и 204 неорганизованных источников загрязнения.

Ориентированное количество источников при реализации проектных решений, по вариантам разработки месторождения Арыстановское составляет 8 источников загрязнения атмосферы, из которых 7 являются организованными источниками и 1 неорганизованным источником выбросов ЗВ.

Согласно проекту аналогу на строительство скважины («Раздел «Охрана окружающей среды (РООС) к «Групповому техническому проекту на строительство добывающих скважин на месторождении Арыстановское» (Заключение ГЭЭ №: KZ64VCZ03784567 от 18.11.2024 г.), ориентированное количество источников при строительстве 1 скважины глубиной 3100 ± 250 м составляет 22 источников загрязнения атмосферы, из которых 6 являются организованными источниками и 16 неорганизованным источником выбросов ЗВ.

Согласно данного «Дополнения №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское по состоянию на 01.01.2025 г.», с целью выявить наибольшие воздействие на



атмосферный воздух при реализации каждого из 2-х вариантов разработки месторождения рассмотрены следующие года (не принимая во внимание рентабельность):

при реализации 1 варианта:

- в 2025 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти – 405,9 тыс.т и максимальные показатели объемов газа – 51,9 млн.м³, при максимальном фонде добывающих скважин – 123 шт.;

- бурение 9-ти добывающих скважин, согласно проектным решениям.

при реализации 2 (рекомендуемого) варианта:

- в 2027 году достигаются максимальные показатели объемов добычи нефти – 503,7 тыс.т и максимальные показатели объемов газа – 68,156 млн.м³, при максимальном фонде добывающих скважин – 133 шт.;

- бурение 30-ти добывающих скважин, согласно проектным решениям.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ, которые отличают варианты друг от друга, являются:

1 вариант: (2025 г.)

- Факельная установка – 1 ед. – (Источник № 0001);
- Горизонтальный отстойник для нефтяной эмульсии ОГ-1, 50 м³ – 1 ед. – (Источник № 0002);
- Горизонтальный отстойник для нефтяной эмульсии ОГ-2, 50 м³ – 1 ед. – (Источник № 0003);
- Резервуар нефти РВС-1, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0004);
- Резервуар нефти РВС-2, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0005);
- Резервуар нефти РВС-3, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0006);
- Резервуар нефти РВС-7, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0007);
- Площадка 123-ти добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6001).

2 (рекомендуемый) вариант: (2027 г.)

- Факельная установка – 1 ед. – (Источник № 0001);
- Горизонтальный отстойник для нефтяной эмульсии ОГ-1, 50 м³ – 1 ед. – (Источник № 0002);
- Горизонтальный отстойник для нефтяной эмульсии ОГ-2, 50 м³ – 1 ед. – (Источник № 0003);
- Резервуар нефти РВС-1, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0004);
- Резервуар нефти РВС-2, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0005);
- Резервуар нефти РВС-3, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0006);
- Резервуар нефти РВС-7, 500 м³ – 1 ед. – (Источник № 0007);
- Площадка 133-ти добывающих скважин – 1 ед. - (Источник № 6001).

Ориентировочный максимальный валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от фонда добывающих скважин, технологического оборудования, которые находятся в прямой зависимости от объема добычи нефти при разработке месторождения Арыстановское по вариантам, составит:

по 1 варианту разработки:

- в 2025 году – 8,08948 г/с, 111,20837 т/год.

по 2 варианту (рекомендуемый) разработки:

- в 2027 году – 9,26375 г/с, 123,72789 т/год.

Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной скважины, по аналогии с ранее разработанным «Раздел «Охрана окружающей среды (РООС) к «Групповому техническому проекту на строительство добывающих скважин на месторождении Арыстановское» (Заключение ГЭЭ №: KZ64VCZ03784567 от 18.11.2024 г.), составит:



- в период строительства (СМР, бурения, испытания) 1-ой скважины – 48,01232 г/с, 27,56546 т/год;

по 1 варианту разработки:

- при строительстве (бурении) 9-ти скважин – 432,11086 г/с, 248,08918 т/год;
- по 2 варианту (рекомендуемый) разработки:

- при строительстве (бурении) 30-ти скважин – 1440,36955 г/с, 826,96394 т/год.

Воздействие на водные ресурсы.

Источниками водоснабжения на месторождении Арыстановское являются:

- привозная вода питьевого качества доставляется автоцистернами со станции Бейнеу, а также бутилированная питьевая вода доставляется на договорной основе. Питьевая вода соответствует качеству «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138);
- техническая вода – волжская вода, поставляемая по договору с ТОО «Магистральный Водовод» по отпуску технической воды с водовода «Астрахань-Мангышлак» Ду 1000 на 774 км.

На промысле вода будет использоваться на следующие нужды:

- бурение скважин;
- производственные нужды;
- хозяйствственно-бытовые нужды;
- пожаротушение;
- другие нужды (полив территории, зеленых насаждений).

Волжская вода на вахтовый поселок подается по водопроводу диаметром 150 мм от узла учета воды на ответвлении от магистрального существующего водовода диаметром 1020 мм (Астрахань-Мангышлак). Контроль за давлением и расходом воды с выводом показаний по системе ТМ в РДП МНУ будет осуществляться АО «КазТрансОйл».

С 2013 года на месторождении предусмотрена эксплуатация фильтрационной установки водоподготовки «СОКОЛ-Ф(С)-10» производительностью 10 м³/час, которая будет доводить качество (волжской) воды до питьевого состояния. Фильтрационная установка водоподготовки «СОКОЛ-Ф(С)-10» предназначена:

- для очистки водопроводной воды от механических примесей, мутности,звешенных частиц;
- для очистки воды от железа, ржавчины, цветности, запаха, привкусов.

Исходная вода под давлением 1,8÷3,5 Бар последовательно проходит через фильтры. Регенерация фильтров осуществляется в автоматическом режиме, по командам управляющих клапанов фильтров. Номинальная, максимальная производительность установки составляет – до 10 м³/час.

В результате очистки вода соответствует стандартам «Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования» (Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 24 ноября 2022 года № КР ДСМ-138). Установка работает в автоматическом режиме, периодически необходимо осуществлять осмотр и техническое обслуживание технологического оборудования.

Описание сбросов загрязняющих веществ. Образуются хозяйствственно-бытовые и производственные сточные воды. Схемы водоотведения объектов, входящих в состав ТОО КЕН-САРЫ» приняты в соответствии со сложившейся традиционной схемой сбора и отведения сточных вод в данном районе с использованием местных климатических условий для разгрузки объема образовавшихся сточных вод. Образующиеся хозяйствственно-бытовые сточные воды на территории объектов УПН, ПСН, УПГ, ГПЭС из септика откачиваются и вывозятся на утилизацию специализированной компании на договорной основе. Производственные сточные воды, образующиеся на УПН при обустройстве скважин после



процесса предварительной подготовки нефти (обессоливания), объектов нефтепровода будут подаваться на установку очистки производственно-дождевых сточных вод с последующей закачкой в пласт для поддержания пластового давления через нагнетательную скважину, для компенсации отобранный газонефтяной жидкости. Закачка в пласт на месторождении осуществляется на основании «Технологического регламента по закачке пластовой воды на месторождении Арыстановское ТОО «Кен-Сары». Сточные воды от лабораторий на площадках УПН, ПСН отводятся в дренажные емкости, с последующим вывозом спецавтотранспортом для очистки на договорной основе со специализированной организацией. Хозяйственно-бытовые сточные воды самотечной сетью канализации от вахтового посёлка ТОО «КЕН-САРЫ» отводятся в приемный резервуар КНС и откачиваются на комплекс биологической очистки БЛОС-50 производительностью 50м³/сут. Далее очищенные сточные воды самотеком отводятся на поля испарения.

Сбросы загрязняющих веществ в водные объекты, на рельеф местности не предусмотрены.

Сбросы загрязняющих веществ: Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут.

Отходы производства и потребления.

Видовая и количественная характеристика отходов, образующихся в процессе строительства 9-и и 30-и скважин по вариантам разработки м/р Арыстановское

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн		
		от строительства 1-ой скважины глубиной 3100м	от строительства 9-и скважин глубиной 3100м. 1- вариант	от строительства 30-и скважин глубиной 3100м. 2 - рекомендуемый вариант
1	2	3	4	5
Всего		762,7357	6864,6213	22 882,0711
в том числе отходов производства		760,9557	6848,6013	22 828,6711
отходов потребления	-	1,7800	16,0200	53,4000
Опасные отходы				
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,000003	0,00003	0,00010
Отработанные аккумуляторные батареи	-	0,4870	4,3830	14,6100
Отработанные масла	-	0,3215	2,8935	9,6450
Промасленная ветошь	-	0,1234	1,1106	3,7020
Буровой шлам	-	393,1550	3538,3950	11794,6500
Отработанный буровой раствор	-	355,6080	3200,4720	10668,2400
Неопасные отходы				
Отработанные автошины	-	0,2590	2,3310	7,7700
Металлолом	-	11,0000	99,0000	330,0000
Огарки сварочных электродов	-	0,0018	0,0162	0,0540
ТБО (в т.ч пищевые отходы)	-	1,7800	16,0200	53,4000

В рамках данного проекта ориентировочное количество и перечень отходов, образуемых на месторождении Арыстановское по каждому из вариантов:

- при разработке месторождения объемы образования отходов не рассматриваются, так как они будут идентичны при реализации каждого из вариантов;
- при строительстве скважин принято согласно проекту аналога и представлено в проекта ОВВ.



Все образованные отходы в процессе строительства скважин:

- Будут раздельно складироваться в специальные контейнеры;
- Отходы по мере заполнения контейнеров будут передаваться сторонней специализированной организации;
- Передача отходов будут оформляться актом приема-передачи;
- Данные о количестве вывезенных отходов будут заносится в базу «Учета образования и размещения отходов».

Воздействие на растительный мир и животный мир. Намечаемая деятельность не затрагивает и не оказывает косвенное воздействие на:

- водоохраных зон Каспийского моря (расстояние 211,21 км), в том числе заповедной зоны, особо охраняемых природных территорий, их охранных зон, территорий земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; территории природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений;
- участки размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий;
- территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения;
- территории населенных пунктов или его пригородной зоны;
- территории с чрезвычайной экологической ситуацией или в зоне экологического бедствия.

Намечаемая деятельность не включает лесопользование, использование нелесной растительности, специальное водопользование, пользование животным миром, использование невозобновляемых или дефицитных природных ресурсов, в том числе дефицитных для рассматриваемой территории.

Реализация данного проекта не предусматривает изъятие земель, что не повлечет за собой сокращения мест обитания животных и не приведет естественному уменьшению их кормовой базы.

Намечаемая деятельность будет проводиться за пределами водоохраных зон и полос водных объектов, не предусматривает организацию сбросов загрязненных стоков в водные объекты и окружающую среду и не окажет диффузного загрязнения водных объектов.

Учитывая выше сказанное, планируемые работы не создадут риски загрязнения водных объектов.

7. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой

1. Обеспечить выполнение экологических требований по охране атмосферного воздуха согласно статьям 208, 210, 211 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс);

2. В соответствии со статьями 111, 114 и 418 Кодекса, для объектов I категории обязательно наличие комплексного экологического разрешения с 1 января 2025 года, заявление на получение которого должен содержать сравнительную характеристику используемой или предполагаемой к использованию техники с наилучшими доступными техниками, приведенными в заключениях о наилучших доступных техниках по соответствующим областям их применения.

Учесть Постановление Правительства Республики Казахстан от 27 декабря 2023 года №1202 «Об утверждении справочника по наилучшим доступным техникам «Добыча нефти и газа» и другие справочники.

3. В соответствии со статьей 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.



4. Соблюдать требования при проведении операций по недропользованию в соответствии со статьи 397 Кодекса.

5. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водных объектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, предусмотренные статьями 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

6. Операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению ст. 222 Кодекса.

7. Выполнять мероприятия по минимизации негативного воздействия на компоненты окружающей среды в полном объеме, разработать план природоохранных мероприятий, в том числе по охране земель и недр согласно приложения 4 к Кодексу;

8. Предусмотреть мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных субъектами, осуществляющими хозяйственную и иную деятельность, также должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.

9. Предусмотреть мероприятия по предотвращению образования опасных отходов или уменьшению объемов их образования.

10. Выполнять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных согласно ст 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9.07.2004 г №593;

11. Обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению и ликвидации возможных аварий и опасных природных явлений, характерных для намечаемой деятельности (пп.8 п.4 ст. 72 Экологического кодекса РК);

12. Осуществлять меры по сохранению биоразнообразия, а также устраниению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба (статья 241 Экологического кодекса РК)

Вывод: Проект отчета к «Дополнению №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

А. Бекмухаметов

Исп.: Альмагамбетова У.
74-03-58



Приложение

Представленный Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду (ОВВ) к «Дополнению №1 к проекту разработки месторождения Арыстановское».

Дата размещения проекта отчета 19.03.2025 года на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет–ресурсах:

Объявление на интернет- ресурсе дата публикации от 22.04.2025 г.

Газета «Огни Мангистау» от 13.03.2025г. №19/10419.

С 13 по 15 марта 2025г. объявление (о проведении общественных слушаний) транслировалось на казахском и русском языках на телеканале «Мангистау». №01-10/313 от 13.03.2025г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности ТОО «Проектный институт «Оптимум», телефон +7 7292 544 050.

Реквизиты и контактные данные инициатора намечаемой деятельности: ТОО «Кен-Сары», юридический и фактический адрес: РК, Казахстан, Мангистауская область, город Актау, Микрорайон 17, здание 39, БИН 010740000600, телефон: +7 7292 202 021.

Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы: ТОО «Проектный институт «Оптимум», юридический и фактический адрес: РК, Мангистауская область, г. Актау, 3 комн., корпус 23, БИН 000740000123, телефон +7 7292 544 050.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний:

Дата проведения: 25.04.2025г. Время начала общественных слушаний: 11:00 час.

Место проведения: Мангистауская область, Мангистауский район, Сайотесский с.о., с.Сайотес «Дом Культуры».

Присутствовали 18 человек онлайн и 3 онлайн

При ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Замечания и предложения госорганов к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты. Замечания и предложения от общественности к проекту Отчета о возможных воздействиях были сняты.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



