



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ЧК «Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd.»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог.км и бурение 18 поисковых скважин с проектной глубиной 4800м и проектным горизонтом – триас».

Материалы поступили на рассмотрение: 28.03.2025 г. Вх. KZ01RYS01062503

Общие сведения

Участок Кендала Северный расположен в пределах Южно-Мангышлакского прогиба, административно находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Рассматриваемый участок Кендала Северный расположен в пределах Жазгурлинской депрессии и Большой Мангышлакской флексуры, а также частично охватывает Жетыбай- Узеньскую и Сегендымысскую ступени. Сведения о рельефе местности - слабоволнистая равнинная местность, наклоненная к западу, то есть в сторону Каспийского моря. Среднегодовые, среднемесячные и экстремальные значения температур - лето с температурой до – 40оС, зимой температура воздуха – -30оС. Количество осадков - 126 мм, из них на осенне-зимний период приходится 43 мм, а на весенне-летний месяцы – 83 мм Преобладающее направление ветров и их сила в зимний период господствуют юго- восточные и восточные ветры; летом-северные и северо-западные. Толщина снежного покрова и его распределение - снежный покров не превышает 15 – 20 см, обычно он ложится в ноябре и сходит в марте Растительность района характерна для пустынь-полынь, колючка, биюргун и др. Животный мир представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами, пресмыкающимися и насекомыми. Часть территории входит в государственную заповедную зону Кендерли-Каясан. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Курык около 60км, до г. Жанаозен - 40 км. Каспийское море расположено около 12 км от самой ближайшей скважины (скв. Д-1).

Частная компания «Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd.» обладает правом недропользования на разведку и добычу углеводородов на участке Кендала Северный в соответствии с Контрактом №5354-УВС от 02 июля 2024 г. Контракт заключен на срок, равный 6 лет, состоящий из этапа поиска и действует до 2 июля 2030 г. Площадь участка недр составляет 5036,01 кв.км, глубина – до кристаллического фундамента.

Координаты границ участка недр:

- | | |
|----------------------------------|-----------------------------------|
| 1) 43025'0,00"СШ, 53014'0,00"ВД, | 10) 43001'0,00"СШ, 53018'0,00"ВД, |
| 2) 43005'0,00"СШ, 53014'0,00"ВД, | 11) 43001'0,00"СШ, 53019'0,00"ВД, |
| 3) 43005'0,00"СШ, 53015'0,00"ВД, | 12) 43000'0,00"СШ, 53019'0,00"ВД, |
| 4) 43004'0,00"СШ, 53015'0,00"ВД, | 13) 43000'0,00"СШ, 53020'0,00"ВД, |
| 5) 43004'0,00"СШ, 53016'0,00"ВД, | 14) 42059'0,00"СШ, 53020'0,00"ВД, |
| 6) 43003'0,00"СШ, 53016'0,00"ВД, | 15) 42059'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД, |
| 7) 43003'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД, | 16) 42053'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД, |

17) 42053'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД

18) 42053'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД

19) 42053'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД

20) 42053'0,00"СШ, 53017'0,00"ВД



19) 42051'0,00"СШ, 52021'0,00"ВД,
20) 42050'0,00"СШ, 52021'0,00"ВД,
21) 42050'0,00"СШ, 52016'0,00"ВД,
22) 42052'0,00"СШ, 52016'0,00"ВД,
23) 42052'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД,
24) 42053'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД,
25) 42053'0,00"СШ, 52007'0,00"ВД,
26) 42059'0,00"СШ, 52007'0,00"ВД,
27) 42059'0,00"СШ, 52010'0,00"ВД,
28) 43002'0,00"СШ, 52010'0,00"ВД,
29) 43002'0,00"СШ, 52005'0,00"ВД,
30) 43006'0,00"СШ, 52005'0,00"ВД,
31) 43006'0,00"СШ, 52004'0,00"ВД,
32) 43008'0,00"СШ, 52004'0,00"ВД,
33) 43008'0,00"СШ, 52001'0,00"ВД,
34) 43007'0,00"СШ, 52001'0,00"ВД,
35) 43007'0,00"СШ, 51058'0,00"ВД,
36) 43006'0,00"СШ, 51058'0,00"ВД,
37) 43006'0,00"СШ, 51055'0,00"ВД,
38) 43005'0,00"СШ, 51055'0,00"ВД,
39) 43005'0,00"СШ, 51052'0,00"ВД,
40) 43011'0,00"СШ, 51052'0,00"ВД,
41) 43011'0,00"СШ, 51056'0,00"ВД,
42) 43012'0,00"СШ, 51056'0,00"ВД,
43) 43012'0,00"СШ, 51058'0,00"ВД,
44) 43013'0,00"СШ, 51058'0,00"ВД,
45) 43013'0,00"СШ, 51059'0,00"ВД,
46) 43016'0,00"СШ, 51059'0,00"ВД,
47) 43016'0,00"СШ, 52000'0,00"ВД,
48) 43028'0,00"СШ, 52000'0,00"ВД,
49) 43028'0,00"СШ, 52000'0,00"ВД,
50) 43027'0,00"СШ, 52005'0,00"ВД,
51) 43027'0,00"СШ, 52009'0,00"ВД,
52) 43026'0,00"СШ, 52009'0,00"ВД,
53) 43026'0,00"СШ, 52013'0,00"ВД,

54) 43025'0,00"СШ, 52013'0,00"ВД,
55) 43025'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД,
56) 43024'0,00"СШ, 52014'0,00"ВД,
57) 43024'0,00"СШ, 52015'0,00"ВД,
58) 43023'0,00"СШ, 52015'0,00"ВД,
59) 43023'0,00"СШ, 52017'0,00"ВД,
60) 43023'0,00"СШ, 52017'0,00"ВД,
61) 43022'0,00"СШ, 52020'0,00"ВД,
62) 43021'0,00"СШ, 52020'0,00"ВД,
63) 43021'0,00"СШ, 52022'0,00"ВД,
64) 43020'0,00"СШ, 52022'0,00"ВД,
65) 43020'0,00"СШ, 52026'0,00"ВД,
66) 43019'0,00"СШ, 52026'0,00"ВД,
67) 43019'0,00"СШ, 52031'0,00"ВД,
68) 43018'0,00"СШ, 52031'0,00"ВД,
69) 43018'0,00"СШ, 52038'0,00"ВД,
70) 43017'0,00"СШ, 52038'0,00"ВД,
71) 43017'0,00"СШ, 52043'0,00"ВД,
72) 43016'0,00"СШ, 52043'0,00"ВД,
73) 43016'0,00"СШ, 52049'0,00"ВД,
74) 43015'0,00"СШ, 52049'0,00"ВД,
75) 43015'0,00"СШ, 52058'0,00"ВД,
76) 43017'0,00"СШ, 52058'0,00"ВД,
77) 43017'0,00"СШ, 53001'0,00"ВД,
78) 43018'0,00"СШ, 53001'0,00"ВД,
79) 43018'0,00"СШ, 53002'0,00"ВД,
80) 43019'0,00"СШ, 53002'0,00"ВД,
81) 43019'0,00"СШ, 53002'0,00"ВД,
82) 43021'0,00"СШ, 53004'0,00"ВД,
83) 43021'0,00"СШ, 53005'0,00"ВД,
84) 43023'0,00"СШ, 53005'0,00"ВД,
85) 43023'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД,
86) 43024'0,00"СШ, 53007'0,00"ВД,
87) 43024'0,00"СШ, 53008'0,00"ВД,
88) 43025'0,00"СШ, 53008'0,00"ВД.

Краткое описание намечаемой деятельности

Сейсмические работы МОГТ 2Д планируется отработать в первую очередь с тем, чтобы оперативно обработать полученные полевые данные и своевременно скорректировать сеть профилей, с целью эффективного использования заложенных объемов для полноценного изучения выявленных объектов. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Выбор буровой установки производится в соответствии с проектной глубиной и конструкцией скважин. Основываясь на опыте бурения скважин на рассматриваемом участке, применялся буровой станок ZJ-70. Сква. К-1 - поисковая, независимая, закладывается в контуре Восточного свода структуры Курганбай на восток от скважины 6 на расстоянии 1,5 км, где при опробовании в колонне из отложений бата отмечено слабое выделение газа, а из отложений киммериджа получен слабый приток нефти. Сква. К-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. К-1, закладывается в периферийной части Восточного свода структуры Курганбай на северо-восток от скв.3 на расстоянии 1,8 км, где при опробовании в колонне 3 из отложений киммериджа и алена были получены слабые притоки газа. Сква. К-3 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. К-1, закладывается в контуре Западного свода, структуры Курганбай. Поднятие Байрам-Кызыладыр располагается в центральной части Жазгурлинской



депрессии. Скв.Б-1 - поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия 1, которое уходит на запад за пределы куба 3Д, т.е замыкание проследить не представляется возможным. Скв. Б-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скважины Б-1, закладывается в своде поднятия 2. Скв. Б-3 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. Б-1, закладывается в своде поднятия 3. Структуры Демал в тектоническом отношении приурочена к южному склону Жазгурлинской депрессии. Скв. Д-1 - поисковая, независимая, закладывается в западном своде поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на запад от скважины 1 на расстоянии 1 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м3/сут. Скв. Д-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. Д-1, закладывается в восточном своде поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на восток от скважины 1 на расстоянии 1,3 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м3/сут. Скв. Д-3 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. Д-1, закладывается в периферийной части западного свода поднятия Демал по отражающему горизонту V2II, на север от скв. 1 на расстоянии 0,9 км, где при испытании из среднетриасовых отложений получен приток газа дебитом 49,9 тыс. м3/сут. Структуры Улькендале, Тучискен располагаются в пределах Большой Мангышлакской флексуры, рассматриваемой в качестве самостоятельного тектонического элемента II порядка. Скв.УТ-1 - поисковая, независимая, закладывается в своде поднятия 1. Скв.УТ-2 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. УТ-1, закладывается в своде поднятия 2. Скв. УТ-3 - поисковая, зависимая от результатов бурения и опробования скв. УТ-1, закладывается в своде поднятия 3. Скв.Х-1 – независимая, закладывается в своде поднятия Баканд, на юг от скважины 1 на расстоянии 4 км, где при опробовании верхне – среднетриасовой толще в интервале 4007-4940 м получен фонтан газа с конденсатом дебитом 89,8 тыс.м3/сут через 8 мм штуцер. При испытании четырех верхнетриасовых объектов в интервале 3707-3871 м были получены слабые притоки газа. Скв. Х-2 – независимая, закладывается в своде поднятия Учма, расположенного в центральной части участка Кендала Северный. Скв.Х-201 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Северный. Скв. Х-202 –зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Тайбагар, расположенного в зап.

Настоящим проектным документом предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в пределах западной, северо-восточной и центральной частях участка Кендала Северный. Сейсмические работы МОГТ 2Д планируется отработать в первую очередь с тем, чтобы оперативно обработать полученные полевые данные и своевременно скорректировать сеть профилей, с целью эффективного использования заложенных объемов для полноценного изучения выявленных объектов. Параметры сейсморазведки должны предусматривать достаточные длины годографов, соизмеримые с глубинами залегания целевых отражающих горизонтов, для получения качественных отражений от глубокозалегающих объектов в мезо-кайнозойских и палеозойских отложениях. Учитывая, что породы фундамента в районах развития палеозойских отложений залегают на глубинах 6-7 км, длина расстановки сейсмоприёмников должна составлять до 6000 м при расстоянии между приемными каналами 25 м. Такая система наблюдений обеспечивает кратность наблюдений до 200. Предлагается применять группирование сейсмоприемников на малой базе (20-25м), которое обеспечивает максимальное сохранение характеристик регистрируемых волн для последующего динамического анализа. Весь объем работ планируется отрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов. Полная кратность 120, количество активных каналов 480, шаг пунктов приема (ПП) на ЛП [м] 25, Распределение – каналов – удалений 1-240 - 241 - 242 – 481, 6000-25-0-25-6000, Интервал ОГТ (м) 12,5, количество линий приема в единичной расстановке (ЛП) 1, Количество технических каналов в единичной расстановке (ЛП) 481, Тип системы наблюдений (в направлении ЛП) – Симметричная, Значение минимальных удалений [м] 25, Макс.



удаление «взрыв-прием» 5987,5, Кол. линий взрыва на единичной расстановке 1, Шаг пунктов взрыва (ПВ) на линии взрыва (ЛВ) [м] 50, Месторасположение пункта взрыва на 241 канале, Количество каналов для конвейера вдоль ЛП (полуторный комплект) 792,0, Количество профилей 55, Количество П.В. - 2444, Кол. пог. км. МОГТ 2Д съёмки (полнократных) 98,00, Всего пог.км МОГТ 2Ди 1000, Кол. МПВ-ЗМС по профилям МОГТ 2Д (ф.т.) 50, Дискретность записи (мс) 2, Длина записи (с) 6. Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Северный» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог. км и бурение 18 поисковых скважин проектной глубиной 4800 м. Из них 12 скважин запланированы на основании результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д: на поднятии Курганбай запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой К-1 и 2 зависимых К-2 и К-3; на поднятии Байрам-Кызыладыр запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой БК-1 и 2 зависимых БК-2 и БК-3; на поднятии Демал запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой скважины Д-1 и 2 зависимых скважин Д-2 и Д-3; на поднятии Улкендале-Тучискен запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой УТ-1 и 2 зависимых УТ-102 и УТ-103. Бурение остальных 6 скважин запланировано на основе результатов планируемых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Местоположение этих скважин будет уточнено после выполнения сейсморазведки МОГТ 2Д. на поднятии Баканд запланировано бурение 1 независимой скважины Х-1. на поднятии Учма запланировано бурение 1 независимой скважины Х-2. Остальные скважины зависимые: Х-201 на поднятии Северное Тематическое, Х-202 на поднятии Тайбагар, Х-301 на поднятии Южный Чукурый, и Х-302 на поднятии Сакудук. Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях. Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Ориентировочные сроки сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на 3 участках составляет 1000 пог.км: март 2026г. - сентябрь 2026 г., включая мобилизацию и демобилизацию полевой партии, при возникновении простоев по погодным условиям сроки сдвигаются на период простоев. План работ включает следующие этапы: в 2025 - 2026 годы: бурение и исследование одной независимой поисковой скважины К-1 с проектной глубиной 4800 м. В 2026 -2027 годы: бурение четырех поисковых скважин, из них две независимые (БК-1, Д-1) и две зависимые (К-2, К-3), каждая с проектной глубиной 4800 м. В 2027 году: бурение семи поисковых скважин, из них три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3), каждая с проектной глубиной 4800 м. В 2028-2029 годы: бурение шести зависимых поисковых скважин (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302), каждая с проектной глубиной 4800 м. Продолжительность цикла строительства скважин составляет 590 суток, в том числе СМР+ подготовительные работы 45 суток, бурение и крепление 95 суток, испытание 450 суток (5 объектов по 90 суток каждый).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В 2025-2026 годы: при бурении и исследовании одной независимой поисковой скважины К-1 с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 759,5981272 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на участке Кендала Северный объемом 1000 пог.км на 2026 год будет иметь место 3,3351731 г/сек и 54,9199474 т/год (перечень ЗВ в атмосферу представлен в приложении 2). В 2026-2027 годы: при бурении 4-х поисковых скважин, из них две независимые (БК-1, Д-1) и две зависимые (К-2, К-3), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 3038,3925088 т/год. В 2027-2028 годы: бурение 7-ми поисковых скважин, из них три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 5317,1868904 т/год. В 2028-2029 годы: бурение 6-ти зависимых поисковых скважин (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302), каждая с



проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 4557,5887632 т/год. При эксплуатации загрязнения атмосферного воздуха не производятся. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (для бурения 1-ой скважины глубиной 4800 м): Железо (II, III) оксиды (дижелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) 3 класс 0,00386 г/сек и 0,00449 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) 2 класс 0,000332 г/сек и 0,0003864 т/год, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) 2 класс 10,123543456 г/сек и 221,90483817 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) 3 класс 1,645074848 г/сек и 109,809496203 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) 3 класс 0,811709637 г/сек и 34,349663808 т/год, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) 3 класс 1,941772223 г/сек и 52,20803 т/год, Сероводород (Дигидросульфид) (518) 2 класс 0,00881247 г/сек и 0,08565381 т/год, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) 4 класс 10,504468612 г/сек и 171,16326408 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) 2 класс 0,000271 г/сек и 0,000315 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые (615) 2 класс 0,001192 г/сек и 0,001386 т/год, Пентан (450) 4 класс 0,0086433 г/сек и 0,08331931 т/год, Метан (727*) 0,107563438 г/сек и 112,356881802 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (279) 4 класс 0,0124563 г/сек и 0,1200938 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0,25663г/сек и 3,5117088 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) 0,002884 г/сек и 0,07854 т/год, Бензол (64) 2класс 0,00003766 г/сек и 0,001026 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) 3 класс 0,00001184 г/сек и 0,0003223 т/год, Метилбензол (349) 3 класс 0,00002367 г/сек и 0,0006447 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс 0,000015781 г/сек и 0,000187828 т/год, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс 0,149008334 г/сек и 1,693753 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0,00001625 г/сек и 0,000146 т/год, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)4 класс 3,733584779 г/сек и 63,189551 т/год, Взвешенные частицы (116) 3 класс 0,011 г/сек и 0,0051912 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) 3 класс 0,015282 г/сек и 0,02679 т/год, Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) 0,0046 г/сек и 0,002448 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнит.

Гидрографическая сеть отсутствует, источники питьевого водоснабжения так же отсутствуют. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Водоснабжение водой для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. Снабжение питьевой водой может осуществляться автоцистернами из ближайшего населенного пункта. Расчет водопотребления для хозяйственно-питьевых и технических нужд рассчитывается по факту, исходя из численности строительного персонала и количества задействованной строительной техники и транспорта. Каспийское море расположено около 12 км от самой ближайшей скважины (скв. Д-1). Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды.Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ всего 816,146 м3 в год: в том числе хозяйственно-бытовые нужды 753,2 м3, питьевые нужды 60,256 м3, душевая 2,69 м3, безвозвратные потери 67,788 м3. При бурении 1-ой скважины глубиной 4800 м: Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения и испытания скважины составит: 248,5+310,6= 659,1 м3 (от 18-ти скв. 11863,8 м3). В т.ч. воды питьевого качества: 310,6 м3 (от 18-ти скв. 5590,8 м3). На буровых установках техническая вода будет расходоваться на приготовление бурового раствора, промывочной жидкости и растворов реагентов, мытье



оборудования, рабочей площадки, испытания и другие технические нужды. Согласно проектным проработкам объем потребления воды на производственные нужды за период бурения одной скважины глубиной 4800 м составит: 2697,8 м³ (48560,4 м³).

В 2025-2026 годы: при бурение и исследование одной независимой поисковой скважины К-1 образуются отходы всего 7322,8938 тонн, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,0254 т, отработанные масла (опасные) 7,845т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0079 т, металлические емкости из под масла (опасные) 1,814 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 1,025 т, Буровой шлам (опасные) 2911,68 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 1592,78 т, буровые сточные воды (опасные) – 2774,412 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0045 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 23,3 т, Металлолом (неопасные) 10,0 т. В 2026-2027 годы при проведении сейсморазведочных работ всего 33,2627 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 т/год, Отработанные моторные масла (опасные) – 5,16 т/год, Отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,505 т/год, Отходы сварки (неопасные) - 0,075 т/год, Металлолом (неопасные) - 5,0т/год, Твердо-бытовые (неопасные) - 21,87 т/год, Отходы картриджа (неопасные) - 0,64 т/год. А также бурение 4-х поисковых скважин, из них две независимые (БК-1, Д-1) и две зависимые (К-2, К-3) образуются отходы всего 29291,5752 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) 0,1016 т, отработанные масла (опасные) 31,38 т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0316 т, металлические емкости из под масла (опасные) 7,256 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 4,1 т, Буровой шлам (опасные) 11646,72 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 6371,12 т, буровые сточные воды (опасные) – 11097,648 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,018 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 93,2 т, Металлолом (неопасные) 40,0 т. В 2027-2028 годы: бурение 7-ми поисковых скважин, из них три независимые (УТ-1, Х-1, Х-2) и четыре зависимые (БК-2, БК-3, Д-2, Д-3) образуются отходы всего 51260,2566 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) 0,1778 т, отработанные масла (опасные) 54,915 т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0553 т, металлические емкости из под масла (опасные) 12,698 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 7,175 т, Буровой шлам (опасные) 20381,76 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 11149,46 т, буровые сточные воды (опасные) – 19420,884 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,0315 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 163,1 т, Металлолом (неопасные) 70,0 т. В 2028-2029 годы: бурение 6-ти зависимых поисковых скважин (УТ-102, УТ-101, Х-201, Х-202, Х-301, Х-302) образуются отходы всего 43937,3628 тонн, в том числе промасленная ветошь (опасные) 0,1524 т, отработанные масла (опасные) 47,07 т, отработанные ртутьсодержащие лампы (опасные) 0,0474 т, металлические емкости из под масла (опасные) 10,884 т, Тара из-под химреагентов (опасные) 6,15 т, Буровой шлам (опасные) 17470,08 т, Отработанный буровой раствор (опасные) 9556,68 т, буровые сточные воды (опасные) – 16646,472 т, Огарки сварочных электродов (неопасные) 0,027 т, Твердо-бытовые отходы (неопасные) 139,8 т, Металлолом (неопасные) 60,0 т. 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).

Растительный мир представлен травами, лишь на склонах больших оврагов берегах такыров встречается кустарник. В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или



переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Животный мир сравнительно небогат: встречаются волки, лисы и сайга, очень много грызунов - суслики, тушканчики, хорьки. Из пернатых встречаются орлы, утки, куропатки. Из пресмыкающихся – ужи, щитомордники, степные гадюки, также встречаются фаланги, скорпионы тарантулы и реже каракурты. Использование объектов животного мира не предполагается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, также при разработке проекта обустройства месторождения. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды. Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять на месторождении персонал компании. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха.

Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения.

Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений.

Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова.

Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на



атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среде не превышают цепь естественных изменений. Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении занятости местного населения.

Намечаемая деятельность: «Предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог.км и бурение 18 поисковых скважин с проектной глубиной 4800м и проектным горизонтом – триас», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: **необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 2 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.**

Оценка воздействия на окружающую среду признается обязательной, если предполагаемая деятельность:

1. на особо охраняемых природных территориях (в том числе в случаях, когда для осуществления намечаемой деятельности законодательством Республики Казахстан допускается перевод земель особо охраняемых природных территорий в земли запаса) или их охранных зонах;

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:



2) оказывает косвенное воздействие на состояние земель, ареалов, объектов, указанных в подпункте 1) настоящего пункта;

6) приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;

7) осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;

8) является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Способы и меры восстановления окружающей среды на случаи прекращения намечаемой деятельности, определенные на начальной стадии ее осуществления.

2. Описание возможных физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды

3. Информацию о категории земель и целях использования земель в ходе строительства и эксплуатации объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности.

4. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

5. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

6. Представить краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.

7. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности

8. Не допускаются действия, которые могут привести к гибели, сокращению численности или нарушению среды обитания редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных.

9. Для охраны и воспроизводства редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, обитающих в состоянии естественной свободы, создаются особо охраняемые природные территории, а также могут устанавливаться вокруг них охранные зоны с запрещением в пределах этих зон любой деятельности, отрицательно влияющей на состояние животного мира.

10. При проектировании и осуществлении деятельности должны разрабатываться мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения, путей миграции и мест концентрации редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных, а также должна обеспечиваться неприкосновенность выделяемых участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания этих животных.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

