

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

Частная компания «Kazakstan FengYuanXinMao Energy Ltd»

Заклучение по результатам оценки воздействия на окружающую среду «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный, расположенного в Мангистауской области»

Сведения об инициаторе: Частная компания «Kazakstan FengYuanXinMao Energy Ltd».

Юридический адрес: г.Астана, район Есиль, улица Сауран, дом № 3/1

Место осуществления намечаемой деятельности: Участок Кендала Южный расположен в пределах Южно- Мангышлакского прогиба, административно находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан.

Рассматриваемый объект 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.

Краткое описание намечаемой деятельности

Участок Кендала Южный расположен в пределах Южно- Мангышлакского прогиба, административно находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Кендала Южный расположен в пределах Жазгурлинской депрессии, Аксу- Кендырлинской ступени и частично охватывает Карабогазский свод. Сведения о рельефе местности - слабоволнистая равнинная местность, наклоненная к западу, то есть в сторону Каспийского моря.

Ближайшими населенными пунктами являются пос. Курык около 67 км, до г. Жанаозен – 60 км.

Село Кендерли расположен на расстоянии 2,8 км от проектируемого участка.

В задачи проектируемых работ входит:

– уточнение геологического строения и открытие новых залежей нефти и газа на площадях, выявленных в советское время редкой сетью профилей МОГТ2Д;

– уточнение перспектив нефтегазоносности в пределах выделенной площади Махат – Прибрежная с учетом материалов сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, выполненной на рассматриваемом участке в период 2016-2017 г.г.;

– полное вскрытие юрских и триасовых отложений;

– выделение во вскрываемом разрезе пластов-коллекторов и флюидоупоров;

– надежная оценка характера насыщения выделяемых пластов;

– установление продуктивности нефтегазонасыщенных коллекторов качественным опробованием и определение достоверных положений ВНК и ГВК;

– изучение физико-химических характеристик флюидов в поверхностных и



пластовых условиях;

–изучение физических свойств коллекторов по данным лабораторного анализа кернa и данных ГИС;

–оперативная оценка запасов;

–пробная эксплуатация.

Для решения указанных задач настоящим «Проектом разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в объеме 1000 пог. км и бурение 18 поисковых скважин проектной глубиной 4800 м. Из них бурение 3 скважин запланировано на основе результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, а бурение 15 скважин – на основе планируемых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д.

Возможности значительного сокращения объема достигается путем использованием малоотходных или безотходных технологий в строительстве объектов, а также уменьшение образования отходов в источнике посредством проектирования, вариантов материально-технического снабжения и выбора подрядчиков. Наиболее благоприятного с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды является выбор с наименьшей мощностью буровых установок. Одним из неотъемлемых преимуществ является его экологичность, то есть при малой мощности расход топлива используется наименьше.

Таким образом, предусмотренный настоящим проектом вариант осуществления намечаемой деятельности является самым оптимальным.

Настоящим проектным документом предусматривается проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д в пределах западной, северо-восточной и юго-восточной частях участка Кендала Южный.

В пределах западной части участка проектируется проведение работ по отработке 43 профилей МОГТ 2Д с целью уточнения структурных планов ранее выявленных структур: Тамды, Букбаш, Кендырлы, Южный Аксу, Каясан, Алтын, Жарты, Кокбахты, а также выявления новых объектов. Длина профилей будет уточняться в ходе их отработки в зависимости от изменения структурного плана предполагаемых складок на основе полученных данных. Густота сети профилей с учетом ранее отработанных профилей, составит примерно 2,0х2,0 км.

В пределах северо-восточной части участка планируется отработка 4 профилей, а также 1 профиля, пересекающего западную часть участка, с целью уточнения структурных планов ранее выявленных структур Кейк и Сарыкул.

В пределах юго-восточной части участка планируется отработка 1 продольного профиля в районе структур Бирбас, Шолпан и Сай, а также 1 пересекающегося профиля в районе структур Гезал и Будак. Кроме того, запроектированы три пересекающихся профиля, протягивающихся с западной части участка, и два продольных профиля, также проходящих через западную часть участка.

Общий объем проектируемых работ МОГТ 2Д на 3 участках составляет 1000 пог.км.

Методика сейсморазведочных работ МОГТ 2Д предполагает использование центрально-симметричной системы наблюдения с максимальным удалением «взрыв-приём». Ориентировочные сроки работ: май 2025г. - октябрь 2025 г., включая мобилизацию и демобилизацию полевой партии, при возникновении простоев по погодным условиям сроки сдвигаются на период простоев.

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 обрабатывать с применением невзрывных источников - вибраторов.



Для решения поставленных геологических задач предусматривается применение следующей методики работ МОГТ 2Д.

Основные параметры методики работ МОГТ 2Д

№	Наименование параметров	
1	Полная кратность	120
2	Количество активных каналов	480
3	Шаг пунктов приема (ПП) на ЛП [м]	25
4	Распределение - каналов - удалений	1-240 - 241 - 242 – 481 6000-25-0-25-6000
5	Интервал ОГТ (м)	12,5
6	Количество линий приема в единичной расстановке (ЛП)	1
7	Количество технических каналов в единичной расстановке (ЛП)	481
8	Тип системы наблюдений (в направлении ЛП)	Симметричная
9	Значение минимальных удалений [м]	25
10	Макс. удаление «взрыв-прием»	5987,5
11	Кол. линий взрыва на единичной расстановке	1
12	Шаг пунктов взрыва (ПВ) на линии взрыва (ЛВ) [м]	50
13	Месторасположение пункта взрыва	на 241 канале
14	Количество каналов для конвейера вдоль ЛП (полуторный комплект)	792,0
15	Количество профилей	55
16	Количество П.В.	2444
17	Кол. пог. км. МОГТ 2Д съёмки (полнократных)	98,00
18	Всего пог.км МОГТ 2Ди	1000
19	Кол. МПВ-ЗМС по профилям МОГТ 2Д (ф.т.)	50
20	Дискретность записи (мс)	2
21	Длина записи (с)	6

Система размещения поисковых скважин

Для выполнения проектных задач и проведения разведочных работ на участке Кендала Южный в период с 02.07.2024 по 02.07.2030 г.г. запланировано бурение 18 поисковых скважин. Из них 3 скважины запланированы на основании результатов ранее выполненных сейсморазведочных работ МОГТ 3Д:

-На поднятии Махат-Прибрежная запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой М-1 и 2 зависимых М-2 и М-3;

Бурение 15 скважин запланировано на основе результатов планируемых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д. Местоположение этих скважин будет уточнено после выполнения сейсморазведки МОГТ 2Д.

-На поднятии Аксу-Кендырлы запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой АК-1 и 2 зависимых АК-2 и АК-3;

-На поднятии Жарты запланировано бурение 3 скважин: 1 независимой скважины Ж-1 и 2 зависимых скважин Ж-2 и Ж-3;

-На поднятии Сарыкул запланировано бурение 1 независимой скважины Х-1;

-На поднятии Кейк запланировано бурение 1 независимой скважины Х-2;

-На поднятии Алтын запланировано бурение 1 независимой скважины Х-3;

Остальные скважины зависимые: Х-4 на поднятии Будак, Х-5 на поднятии Гезал, Х-6 на поднятии Каясан, Х-7 на поднятии Шолпан, Х-8 на поднятии Бирбас, и Х-9 на поднятии Букбаш.

По отражающему горизонту V2II, приуроченному к кровле карбонатной пачки среднего триаса структура Махат представляет собой вытянутую на северо-восток структуру осложненную несколькими сводами, которые можно рассматривать как отдельные объекты исследования.

Скважина М-1 - поисковая, закладывается в своде поднятия Махат на юг от скважины 2 на расстоянии 1,3 км, где при опробовании в среднем триасе получен газ дебитом 48 тыс.м3/сут на 8 мм штуцере, Рпл=692 ат.

По результатам бурения скважины Махат-2 были оперативно подсчитаны запасы свободного газа по ТЗ, которые по категории С1 составили составляют 468 млн.м3.



Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения по юрским и триасовым отложениям, выявление залежей газа в средней юре и среднем триасе. А также прослеживание установленной залежи газа в верхнем триасе, оценка их коллекторских свойств, и оконтуривания залежей.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – нижний триас.

Скважина М-2 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины М-1 закладывается в своде поднятия Махат на север от скважины 2 на расстоянии 1,8 км, где при опробовании в среднем триасе получен газ дебитом 48 тыс.м3/сут на 8 мм штуцере, Рпл=692 ат.

Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения по юрским и триасовым отложениям, выявление залежей газа в средней юре и среднем триасе. А также прослеживание установленной залежи газа в верхнем триасе, оценка их коллекторских свойств, и оконтуривания залежей.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – нижний триас.

Скважина М-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины М-1 закладывается в своде поднятия Прибрежная на юг от скважины 6 на расстоянии 1 км.

Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения по юрским и триасовым отложениям, выявление залежей газа в средней юре и среднем триасе.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – нижний триас.

Скважина Ж-1 - поисковая, независимая, закладывается в своде восточного поднятия на запад от скважины 1 на расстоянии 1,1 км.

Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения, а также прослеживание установленной залежи газа в верхнем триасе, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежей.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Ж-2 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Ж-1, закладывается в своде западного поднятия на северо-запад от скважины 2 на расстоянии 0,4 км, где при опробовании получен слабый приток нефти.

Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения, а также прослеживание установленной залежи газа в верхнем триасе, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежей.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Ж-3 - поисковая, зависящая от результатов бурения и опробования скважины Ж-1, закладывается в своде восточного поднятия на запад от скважины 2 на расстоянии 1,5 км.

Цель бурения – уточнение геологического строения ранее законсервированного месторождения, а также прослеживание установленной залежи газа в верхнем триасе, оценка их коллекторских свойств и оконтуривания залежей.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина АК-1 – независимая, закладывается в своде поднятия Аксу-Кендырлы.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина АК-2 – зависящая от результатов бурения и опробования скважины АК-1, закладывается в своде поднятия Аксу-Кендырлы.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина АК-3 – зависящая от результатов бурения и опробования скважины АК-1, закладывается в своде поднятия Аксу-Кендырлы.



Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-1 – независимая, закладывается в своде поднятия Сарыкул.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-2 – независимая, закладывается в своде поднятия Кейк.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-3 – независимая, закладывается в своде поднятия Алтын.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-4 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-5 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-6 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-7 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-8 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Скважина Х-9 – зависимая от результатов обработки и интерпретации сейсморазведки МОГТ 2Д, закладывается в своде поднятия Северное Тематическое, расположенного в западной части участка Кендала Южный.

Цель бурения – уточнение геологического строения и выявление залежей нефти и газа в юрских и триасовых отложениях.

Проектная глубина – 4800 м, проектный горизонт – триас.

Обоснование типовой конструкции скважин



Конструкция скважин должна быть прочной, обеспечивать герметичное разобщение всех проницаемых пород, вскрытых при бурении, безусловную возможность достижения проектной глубины и решения геологических и других исследовательских задач в процессе бурения, осуществления запроектированных режимов эксплуатации на всех этапах разработки месторождения, соблюдения требований законов об охране недр и защите окружающей среды от загрязнения. Вместе с тем, конструкция скважины должна быть экономичной.

Учитывая горно-геологические условия бурения, опираясь на опыт ранее пробуренных скважин и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для поиска юрских, верхне- и среднетриасовых отложений рекомендуется следующая конструкция вертикальных скважин, представленная в таблице 5.5.

При выборе буровой установки необходимо руководствоваться следующими критериями:

- грузоподъемность (учитывается вес самой тяжелой колонны, применяемой при строительстве скважины плюс 40% запас)
- обеспечение трёх-ступеньчатой очистки раствора
- мобильность

Основываясь на опыте бурения скважин на рассматриваемом участке, применялся буровой станок ZJ-70. Данный станок отвечает всем вышеперечисленным критериям.

Рекомендуемая конструкция поисковых скважин проектной глубиной 4800 м (+250м)

Наименование колонн	Диаметр долота, мм	Диаметр колонны, мм	Глубина спуска, м	Высота подъема цемента от устья, м
Направление	490	426	20	до устья
Кондуктор	393,7	339,7	200	до устья
Промежуточная	311,1	244,5	3000	до устья
«Хвостовик»	215,9	177,8	(2900÷4400)	2900÷4400
Эксплуатационная	(158,7÷161)	146 /127	4800 (+250)	до устья

Оценка воздействия на атмосферный воздух

При проведении сейсморазведочных работ МОГТ-2D будет использоваться вибрационный источник возбуждения упругих колебаний - группа вибрационных установок. В качестве регистрирующей системы запроектировано использование кабельной системы типа SERCEL-428 XL или аналог. Будет применяться центрально-симметричная система наблюдения, 480 активных каналов, кратность съемки - 120. Шаг ОГТ 12,5 м, шаг пункта возбуждения (ПВ) – 50 м, шаг пункта приема (ПП) - 25м, минимальное удаление взрыв-прием – 12,5 м, максимальное удаление взрыв-прием 5987,5 м.

Объем сейсморазведочных работ составляет 1146 погонных км. полнократной съемки или 1440 погонных км. общей съемки. Период выполнения сейсморазведочных работ (с учетом мобилизационных и демобилизационных работ)- 2025 г.

Основными источниками загрязнения и во время строительных работ будут 15 источников, из них 4 организованных и 11 неорганизованных источников.

Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ МОГТ 2Д на участке Кендала Южный будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/год.

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.

При проведении работ по бурению и креплению скважины, выявлено 24 источников загрязнения, 11 источников организованные, остальные 13 – неорганизованные.



На стадии проведения работ по испытанию скважины количество источников загрязнения составит 15 единиц, из них 6 организованных и 9 неорганизованных.

В 2025-2026 годы: при бурении и исследовании одной независимой поисковой скважины М-1 с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 759,5981272 т/год.

В 2026-2027 годы: при бурении 4-х поисковых скважин, из них две независимые (Ж-1, АК-1) и две зависимые (М-2, М-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 (Х-1, Х-2, Х-3) и четыре зависимые (Ж-2, Ж-3, АК-2, АК-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 (Х-4, Х-5, Х-6, Х-7, Х-8, Х-9), каждая с проектной глубиной 4800 м, общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу составит 39,3427936 г/сек и 4557,5887632 т/год.

Моделирование рассеивания загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы проводилось на персональном компьютере по программному комплексу ЭРА Версия 3.0,

Анализ расчета приземных концентраций показал, что на всех этапах проведения работ на границе жилой зоны превышение ПДК не наблюдается ни по одному ингредиенту.

Анализируя ориентировочные данные о количестве выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и используя шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие на атмосферный воздух в период разведочных работ на участке будет следующим:

- пространственный масштаб воздействия – местное (3) – площадь воздействия от 10 до 100 км² для площадных объектов или на удалении от 1 до 10 км от линейного объекта;

- временной масштаб воздействия – постоянный (4) – продолжительность воздействия более 3 лет;

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабое (2) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости.

Оценка воздействия на водные ресурсы

При строительстве скважин и проведении буровых работ потребуется использование воды на следующие нужды:

- вода питьевого качества на питьевые нужды рабочих буровой бригады и обслуживающего персонала;

- вода на хозяйственно-бытовые нужды рабочих буровых бригад и обслуживающего персонала;

- вода технического качества на производственные нужды при бурении, а также на производственно-противопожарные нужды.

На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении буровых работ будет использоваться вода питьевого качества.

Наименование потребителей	Водопотребление, м ³ /период			Водоотведение, м ³ /период			Безвозвратное потребление	Место отведения стоков
	Всего	На производственные нужды	На хозяйственно-питьевые нужды	всего	Производственные сточные воды	Хозяйственно-бытовые сточные воды		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Мобилизация (демобилизация), строительно-монтажные	54,00	-	54,0	54,0	-	54,0	-	Септик
Подготовительные работы	5,63		5,63	5,63		5,63	-	Септик



бурению								
Бурение и крепление	2259,4	2002,9	256,5	256,5		256,5	2002,9	-
Испытание в эксплуатационной колонне	378,8	135,8	243,0	243,0	-	243,0	135,8	-
Итого	2697,8	2138,7	559,1	559,1	-	559,1	2138,7	

Сброс хоз.фекальных стоков будет производиться в емкости биотуалета с последующим вывозом последних на близлежащие очистные сооружения по договоренности с организацией, эксплуатирующие очистные сооружения.

Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют.

Отходы производства и потребления

Лимиты накопления отходов

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
Всего	-	33,1952
в том числе:		
отходов производства	-	11,3252
отходов потребления	-	21,87
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	5,16
Промасленная ветошь	-	0,0127
Отработанные фильтры	-	0,505
Неопасные отходы		
ТБО	-	21,87
Металлолом (различный)	-	5,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0075
Кардриджи	-	0,64

Ориентировочная видовая и количественная характеристика отходов, образующихся при бурении поисковой скважины

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, т/год	Лимит накопления, т/год
на 2025-2026 годы (от 1-ой независимой скважины М-1)		
Всего	-	7235,5445
в том числе:		
отходов производства	-	7222,9445
отходов потребления	-	12,6
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	7,845
Буровой шлам	-	2911,68
ОБР	-	1592,78
БСВ	-	2697,4
Промасленная ветошь	-	0,0254
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	1,225
Отработанные люминесцентные лампы	-	0,0079
Емкость из под масло	-	1,9749
Неопасные отходы		
ТБО	-	12,6
Металлолом	-	10,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0063
на 2026-2027 годы (для 4-х скважин (две независимые (Ж-1, АК-1) и две зависимые (М-2, М-3)))		
Всего	-	28942,178



в том числе:		
отходов производства	-	28891,778
отходов потребления	-	50,4
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	31,38
Буровой шлам	-	11646,72
ОБР	-	6371,12
БСВ	-	10789,6
Промасленная ветошь	-	0,1016
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	4,9
Отработанные люминесцентные лампы		0,0316
Емкость из под масло		7,8996
Неопасные отходы		
ТБО	-	50,4
Металлолом	-	40,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0252
на 2027-2028 годы (для 7-ми скважин (три независимые (X-1, X-2, X-3) и четыре зависимые (Ж-2, Ж-3, АК-2, АК-3)))		
Всего	-	50648,8115
в том числе:		
отходов производства	-	50560,6115
отходов потребления	-	88,2
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	54,915
Буровой шлам	-	20381,76
ОБР	-	11149,46
БСВ	-	18881,8
Промасленная ветошь	-	0,1778
Использованная тара из-под химических реагентов (бочки и тара)	-	8,575
Отработанные люминесцентные лампы		0,0553
Емкость из под масло		13,8243
Неопасные отходы		
ТБО	-	88,2
Металлолом	-	70,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0441
на 2028-2029 годы (для 6-ти скважин ((X-4, X-5, X-6, X-7, X-8, X-9)))		
Всего	-	43413,267
в том числе:		
отходов производства	-	43337,667
отходов потребления	-	75,6
Опасные отходы		
Отработанные масла	-	47,07
Буровой шлам	-	17470,08
ОБР	-	9556,68
БСВ	-	16184,4
Промасленная ветошь	-	0,1524
Использованная тара	-	7,35



из-под химических реагентов (бочки и тара)		
Отработанные люминесцентные лампы		0,0474
Емкость из под масло		11,8494
Неопасные отходы		
ТБО	-	75,6
Металлолом	-	60,0
Огарки сварочных электродов	-	0,0378

Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации всех видов отходов. В целом же воздействие отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как:

- пространственный масштаб воздействия – локальный (1) – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта.

- временной масштаб воздействия – многолетний (4) – продолжительность воздействия от 3-х лет и более;

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренная (3) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды, но среда сохраняет способность к самовосстановлению.

Оценка воздействия на земельные ресурсы и почвы

В целом воздействие в процессе проведения разведочных работ на участке на почву, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченное (2) – площадь воздействия до 10 км²;

- временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет;

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды.

Оценка воздействия на растительность

В целом воздействие при разработке месторождения на растительность, при соблюдении проектных природоохранных требований, можно оценить:

- пространственный масштаб воздействия – ограниченное (2) – площадь воздействия до 10 км²;

- временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия отмечаются в период от 1 до 3 лет;

- интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде, превышающие пределы природной изменчивости, приводят к нарушению отдельных компонентов природной среды.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на атмосферный воздух

Основные мероприятия по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу:

- выбор технологии и применяемого оборудования бурения с целью снижения отрицательного воздействия на атмосферный воздух;

- оптимизация работы технологического оборудования с целью соблюдения нормативов ДВ и поддержания уровня концентрации ЗВ ниже ПДК на границе СЗЗ (регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта для снижения загазованности территории ведения работ);

- использование герметичных систем в блоке приготовления и очистки бурового раствора, на участках хранения бурового раствора, отработанных буровых стоков,



бурового шлама, емкостей ГСМ, емкости приема пластовых флюидов при строительстве скважин;

- хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении;
- размещение стационарных источников выбросов ЗВ на площадке бурения с учетом преобладающего направления ветра;
- соблюдение «Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» на всех стадиях строительства, эксплуатации и ремонта скважины;
- проведение испытания и освоения скважин при благоприятных метеорологических условиях;
- герметизация скважин и утилизация жидких флюидов при испытании и освоении скважины, разработка мер ликвидации при аварийных выбросах;
- выбор сокращенного режима работы двигателей (до 20%) в период НМУ с целью уменьшения зоны опасных явлений.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на подземные воды

Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий:

- циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу: скважина - циркуляционная система - приемные емкости - нагнетательная линия - скважина;
- очистка и утилизация буровых сточных вод;
- соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ;
- своевременный ремонт аппаратуры;
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на почвенный покров

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, складываются из организационно-технологических решений:

- установка контейнеров для сбора ТБО и периодического вывоза на полигон ТБО;
- вывоз хозяйственно-бытовых стоков и твердых отходов в специализированной организации по договору.
- Проектом предусмотрен также ряд мероприятий, направленных на обеспечение инженерно-экологической безопасности объектов и предупреждения аварийных ситуаций:
- защита проектируемых сооружений от коррозии;
- оперативная ликвидация загрязнений на площадках строительства;
- оснащение временных сооружений первичными средствами пожаротушения в соответствии с типовыми правилами пожарной безопасности на весь период строительства.
- Для защиты почвенного покрова от механических нарушений и химического загрязнения проектом предусматриваются следующие технические решения:
- проезд транспортной техники по бездорожью исключается;
- необходимо неукоснительное соблюдение санитарно-гигиенических требований, норм по хранению ГСМ, утилизации отходов, хранения и транспортировки бытовых и технологических отходов.

Мероприятия по снижению негативного воздействия на растительность и животный мир

Мероприятия, обеспечивающие защиту почвы, флоры и фауны складываются из организационно — технологических; проектно — конструкторских; санитарно-противоэпидемических.

Организационно-технологические:

- организация упорядоченного движения автотранспорта и техники по территории, согласно разработанной и утвержденной оптимальной схеме движения;
- тщательная регламентация проведения работ, связанных с загрязнением рельефа при производстве земляных работ; технической рекультивации.



Проектно-конструкторские:

- согласование и экспертиза проектных разработок в контролирующих природоохранных органах и СЭС;

- проектно-конструкторские решения, направленные на снижение загрязнения почв.

Санитарно-противоэпидемические - обеспечение противоэпидемической защиты персонала от особо опасных инфекций. В районе проведения запроектированных работ необходимо обеспечение следующих мероприятий по охране животного мира:

- защита окружающей воздушной среды;

- защиту поверхностных, подземных вод от техногенного воздействия;

- ограждение всех технологических площадок, исключающее случайное попадание на них животных;

- движение автотранспорта осуществлять только по отсыпанным дорогам с небольшой скоростью, с ограничением подачи звукового сигнала;

- ввести на территории участка запрет на охоту;

- строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных;

- проектные решения по обустройству участка принять с учетом требований РК в области охраны окружающей среды, включая проведение работ по технической рекультивации после окончания работ.

Основными требованиями по сохранению объектов флоры и фауны является:

- сохранение фрагментов естественных экосистем,

- предотвращение случайной гибели животных и растений,

- создание условий производственной дисциплины исключающих нарушения законодательства по охране животного и растительного мира со стороны производственного персонала.

Мероприятия по управлению отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры:

- обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; временное складирование отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.);

- отходы высокой степени опасности изолируются; несовместимые отходы физически разделяются; опасные отходы не смешиваются;

- утилизация всех видов отходов, не подлежащих вторичному использованию и переработке;

- своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия;

- транспортировка отходов осуществляется с использованием транспортных средств, оборудованных для данной цели;

- при сборе, хранении, транспортировании, использовании или обезвреживании должны соблюдаться действующие экологические, санитарно-эпидемиологические, технические нормы и правила обращения с отходами;

- проведение учета образования, хранения, размещения, обезвреживания и вывоза отходов;

- обеспечение герметичности емкостей для сбора отходов производства;

- составление паспортов отходов;

- проведение периодического аудита системы управления отходами;

- максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационального использования сырья и материалов, используемых в производстве;

- рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они



не будут переведены в разряд отходов;

–принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидкого сырья и топлива;

–повторное использование отходов производства, для достижения снижения использования сырьевых материалов;

–заключение контрактов со специализированными компаниями на утилизацию отходов производства и потребления.

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

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности «Проведение сейсморазведочных работ МОГТ 2Д вобъеме 1000 пог. км и бурение 18 поисковых скважин» № KZ31VWF00349285 от 16.05.2025.

2. «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный, расположенного в Мангистауской области».

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний Частная компания «Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd», «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный, расположенного в Мангистауской области».

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Соблюдение требований экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК и действующего законодательства;

2. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно ст. 122 Экологического Кодекса РК;

3. Необходимо учесть экологические требования по охране атмосферного воздуха при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, указанным в ст. 210 Кодекса;

4. В периоды кратковременного загрязнения атмосферного воздуха в городских и иных населенных пунктах, вызванного неблагоприятными метеорологическими условиями, юридические лица, индивидуальные предприниматели, имеющие стационарные источники выбросов в пределах соответствующих административно-территориальных единиц, обязаны соблюдать временно введенные местным исполнительным органом соответствующей административно-территориальной единицы требования по снижению выбросов стационарных источников вплоть до частичной или полной остановки их эксплуатации в соответствии с п.3 ст.210 Кодекса;

5. Представить результаты рассеивания загрязняющих веществ в расчетном прямоугольнике, на границе СЗЗ, в жилой зоне и в расчетных точках, которые необходимо установить. В соответствии с пунктами 21,22 Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10 марта 2021 года 63 «Об утверждении



Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» нормативы допустимых выбросов разрабатываются с учетом общей нагрузки на атмосферный воздух, т. е. учесть в расчете физика - географические и климатические условия региона, расположение промышленных площадок и жилых домов.

6. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха, в том числе, мероприятия по пылеподавлению на всех этапах эксплуатации;

7. В соответствии с п.3, 4 ст. 320 Кодекса накопление отходов разрешается только в специально установленных и оборудованных в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан местах (на площадках, в складах, хранилищах, контейнерах и иных объектах хранения). Запрещается накопление отходов с превышением сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и (или) с превышением установленных лимитов накопления отходов (для объектов I и II категорий).

8. Необходимо указать информацию о транспортировке каждого вида опасных отходов и соответствии всем требованиям, указанным в ст.345 Кодекса.

9. Необходимо предусмотреть систематический мониторинг атмосферного воздуха, почвы и подземных вод, («Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля от 14.07.2021 г № 250).

Вывод: Представленный «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный, расположенного в Мангистауской области» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



1. Представленный «Отчет о возможных воздействиях к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке Кендала Южный, расположенного в Мангистауской области» соответствует Экологическому законодательству.

2. Дата размещения проекта отчета 22.05.2025 год на интернет-ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды.

3. Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа: на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz/>; Дата публикации: 02.05.2025г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 23.05.2025 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: в газетном издании на казахском языке «Огни Мангистау» от 13.05.2025г. №36 (10436), на русском языке №36 (13186) от 13.05.2025г.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): №048 от 14 мая 2025г. состоялось размещение информационного материала на государственном и русском языках на радио канале «Mangystau».

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 Частная компания Kazakhstan FengYuanXinMao Energy Ltd., БИН 240440900565, тел. +77758887889, Г.АСТАНА, район ЕСИЛЬ электронная почта: Fenquyanactana@gmail.com.

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 –g.akhmetova@ecogeo.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – общественные слушания проведения проведены 16.06.2025 года, присутствовали **28 человек**, при ведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Все замечания и предложения общественности к проекту отчета о возможных воздействиях, в том числе полученные в ходе общественных слушаний, и выводы, полученные в результате их рассмотрения, были сняты.

Вместе с тем, замечания и предложения от заинтересованных государственных органов инициатором сняты.



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

