

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИГИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



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

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул.Желтоқсан, 124  
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80  
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ \_\_\_\_\_

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 года

## ТОО «DMS Services»

### **Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. проект «Отчет о возможных воздействиях выполнен к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно контракту №5102-УВС»**

Материалы поступили на рассмотрение 03.05.2023 г. вх. №KZ21RVX00768460.

**Общие сведения.** В административном отношении часть участка Аральский-4 предусмотренным данным проектом ОВВ расположен на территории Кызылординской области РК. Участок представляет собой структуру Западный Куланды, которая расположена в основном в пределах полуострова Куланды. Непосредственно на контрактной территории расположен поселок Куланды. Сейсморазведочные (полевые) работы планируются проводится на расстоянии 25 км от посёлка Куланды. Железнодорожная станция Аральск расположена в 200 км северо-восточнее от района работ.

Площадь участка недр (геологического отвода) составляет 3 339,18 кв. км. Глубина разведки - до кристаллического фундамента.

Аральский участок 4 представляет собой структуру Западный Куланды, которая в административном отношении расположена в Кызылординской области Республики Казахстан, в основном, в пределах полуострова Куланды. Южная часть структуры имеет продолжение в Аральское море. За последние годы из-за обмеления море отошло от берегов и на площади 30 тыс. км<sup>2</sup> обнажилось засоленное морское дно, непроходимое для техники весь год, кроме трех зимних месяцев. Море разделилось на два водоема: Большое и Малое (на севере). Максимальный уровень моря составляет 33 м, средняя глубина воды 5–9 м. Вода имеет высокую концентрацию солей. Из рыб в море обитает только камбала

ТОО «DMS Services» является недропользователем в соответствии с Контрактом №5102-УВС от 12 сентября 2022 года на проведение разведки и добычи углеводородного сырья.

Рассматриваемый объект относится к объектам I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

**Прогноз технологических показателей** Целевым назначением проектируемых работ является проведение разведочных работ на нефть на территории геологического отвода участка ТОО «DMS Services» в отложениях мела, юры и палеозоя.

Основными задачами бурения 2-х скважин и проведения полевых сейсморазведочных работ 2Д являются:

- ☐ обобщение выполненных геологоразведочных работ по контрактной территории;
- ☐ изучение геологического строения разведываемой площади;
- ☐ определение пространственных границ залежей нефти;



- ☐ определение целевых задач проведения разведочных работ и выбор объектов разведки;
- ☐ определение мест заложения разведочных глубоких скважин, проектные глубины целевых горизонтов, количество скважин;
- ☐ определение мест заложения разведочных не глубоких скважин, проектные глубины целевых горизонтов, количество скважин;
- ☐ определение интервалов отбора керна и шлама;
- ☐ планирование 2Д полевых сейсморазведочных работ;
- ☐ определение комплекса промыслово-геофизических исследований;
- ☐ определение оптимальных методов вскрытия объектов и вызова притоков при испытании скважин, а также методов воздействия на объекте при получении низких дебитов в процессе испытания;
- ☐ определение комплекса лабораторных исследований для изучения литологических и физических свойств пород-коллекторов, получения петрофизических зависимостей, определение возраста отложений;
- ☐ определение комплекса лабораторных исследований для изучения компонентного, химического состава и физических свойств глубинных и поверхностных проб нефти;
- ☐ определение объемов и сроков выполнения работ по разведке углеводородов по каждой залежи;
- ☐ определение сметной стоимости работ и составление рабочей программы на основе проектных показателей и нормативов стоимости затрат Компании;
- ☐ определение сроков, условия и стоимости выполнения работ по ликвидации последствий разведки углеводородов;
- ☐ мероприятия по обеспечению рационального использования и охраны недр.

#### Проведение полевых сейсморазведочных работ МОГТ 2Д

2Д сейсморазведка проводится с целью изучения геологического строения и перспектив нефтегазоносности площади, а также определения направлений дальнейших поисково-разведочных работ.

Согласно минимальной рабочей программе планируется провести полевые сейсморазведочные работы МОГТ 2Д в объеме 1000 пог.км.

Методика полевых работ будет разработана в Техническом проекте на проведение сейсморазведочных работ 2Д.

Сейсморазведочные работы должны выполняться с применением современной технологии и оборудования, а также квалифицированного персонала, позволяющие получить первичные материалы высокого качества, подлежащие дальнейшей обработке и интерпретации.

**Основные источники воздействия на окружающую среду при разведочных работах.** При проведении полевых сейсморазведочных работ 2Д в размере 1000 пог.км и бурение 2-х разведочных скважин АРД-1 и АРД-2 глубинами 3250 ( $\pm 250$ ) ориентировочное количество и перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на участке Аральский-4 принято по проекту аналогу.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ в проведение полевых сейсморазведочных работ являются:

в 2023-2028 г.:

- организованные источники:

- Источник №0001 - Дизель-электростанция ДЭС-100 кВт;
- Источник №0002 - Дизель-электростанция ДЭС-250 кВт;
- Источник №0003 - Дизель-генератор ДГ-275 кВт;
- Источник №0004 - Дизель-электростанция ДЭС-14 кВт;
- Источник №0005 - Ремонтно-механическая мастерская;
- Источник №0006 - Геофизическая мастерская лаборатории;
- Источник №0007 - Буровая установка.

- неорганизованные источники:



- Источник №6001 - Емкости для хранения ГСМ и ТРК;
- Источник №6002 - Сварочные работы;
- Источник №6003 - Бурение скважин;
- Источник №6004 - Земляные работы.

Основными источниками выбросов загрязняющих веществ при бурении разведочных скважин согласно проекту аналогу будут являться:

При строительстве оценочной скважины АД-1:

- организованные источники
- Источник № 0008 – Сварочный агрегат АДД-3124У1;
- Источник № 0009 – Привод буровой установки;
- Источник № 0010 – Привод буровой установки;
- Источник № 0011 – Привод бурового насоса;
- Источник № 0012 – Привод бурового насоса;
- Источник № 0013 – Цементируочный агрегат ЯМЗ-236НЕ2;
- Источник № 0014 – ДЭС АД-400, ЯМЗ-8503.10-01 (в период подготовительных работах к бурению, бурении и креплении);
- Источник № 0015 – Установка для освоения (испытания), ЯМЗ-6581.10-06 (в период испытания скважин);

- Источник № 0016 – Агрегат ЦА -320М, ЯМЗ-236НЕ2 (в период испытания скважин);
- Источник № 0017 – ДЭС АД-200, ЯМЗ-6503.10 (в период испытания скважин);
- Источник № 0018 – Факельная установка; - неорганизованные источники
- Источник № 6005 – Бульдозер;
- Источник № 6006 – Экскаватор;
- Источник № 6007 – Сварочные работы;
- Источник № 6008 – Передвижные источники (ДВС).
- Источник № 6009 – Емкость бурового шлама 20м<sup>3</sup>;
- Источник № 6010 – Емкость бурового шлама 20м<sup>3</sup>;
- Источник № 6011 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6012 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6013 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6014 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6015 – Емкость бурового раствора (запасная) 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6016 – Доливная емкость 10м<sup>3</sup>;
- Источник № 6017 – Вакуумный дегазатор;
- Источник № 6018 – Емкость дизтоплива 10м<sup>3</sup>;
- Источник № 6019 – Емкость дизтоплива 0,2м<sup>3</sup>;
- Источник № 6020 – Емкость масла 2м<sup>3</sup>;
- Источник № 6021 – Емкость отработанного масла;
- Источник № 6022 – Сепаратор;
- Источник № 6023 – Площадка емкости для пластового флюида V=20м<sup>3</sup>.

При строительстве разведочной скважины АД-2:

- организованные источники
- Источник № 0019 – Сварочный агрегат АДД-3124У1;
- Источник № 0020 – Привод буровой установки;
- Источник № 0021 – Привод буровой установки;
- Источник № 0022 – Привод бурового насоса;
- Источник № 0023 – Привод бурового насоса;
- Источник № 0024 – Цементируочный агрегат ЯМЗ-236НЕ2;
- Источник № 0025 – ДЭС АД-400, ЯМЗ-8503.10-01 (в период подготовительных работах к бурению, бурении и креплении);
- Источник № 0026 – Установка для освоения (испытания), ЯМЗ-6581.10-06 (в период испытания скважин);
- Источник № 0027 – Агрегат ЦА -320М, ЯМЗ-236НЕ2 (в период испытания скважин);



- Источник № 0028 – ДЭС АД-200, ЯМЗ-6503.10 (в период испытания скважин);
- Источник № 0029 – Факельная установка;
- неорганизованные источники
- Источник № 6024 – Бульдозер;
- Источник № 6025 – Экскаватор;
- Источник № 6026 – Сварочные работы;
- Источник № 6027 – Передвижные источники (ДВС).
- Источник № 6028 – Емкость бурового шлама 20м<sup>3</sup>;
- Источник № 6029 – Емкость бурового шлама 20м<sup>3</sup>;
- Источник № 6030 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6031 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6032 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6033 – Емкость бурового раствора 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6034 – Емкость бурового раствора (запасная) 40м<sup>3</sup>;
- Источник № 6035 – Доливная емкость 10м<sup>3</sup>;
- Источник № 6036 – Вакуумный дегазатор;
- Источник № 6037 – Емкость дизтоплива 10м<sup>3</sup>;
- Источник № 6038 – Емкость дизтоплива 0,2м<sup>3</sup>;
- Источник № 6039 – Емкость масла 2м<sup>3</sup>;
- Источник № 6040 – Емкость отработанного масла;
- Источник № 6041 – Сепаратор;
- Источник № 6042 – Площадка емкости для пластового флюида V=20м<sup>3</sup>.

Количество источников выбросов на период 2023-2026 гг. от сейсморазведочных работ составляет 11 ед. Из них 7 источников – организованные, и 4 – неорганизованные источники выбросов. Организованным источникам выбросов при проведении работ присвоены номера, начинающиеся с 0001, неорганизованным – с 6001.

Процесс строительства скважин состоит из следующих работ: строительно-монтажные, подготовительные работы, бурение и крепление, испытание.

Ориентировочное количество источников выбросов на период 2024-2025 гг. при строительстве 2-ух разведочных скважин (АРД-1, АРД-2) составляет 60 ед. Из них 22 источника – организованных, и 38 – неорганизованные источники выбросов. Организованным источникам выбросов присвоены номера, начинающиеся с 0008, неорганизованным – с 6005.

Общий валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников, выбрасываемых в атмосферный воздух на каждый год:

- ☐ в 2023 г.: 5,6666902692 г/с и 64,8641686 тонн/год;
- ☐ в 2024-2028 гг.: 111,3909932 г/сек и 423,4624421 тонн/год.

**Водопотребление и водоотведение.** Для технических нужд, хозяйственно-бытовых нужд и для питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Ориентировочное общее потребление воды согласно проекту аналогу на 1 скважину – 2 756,0608 м<sup>3</sup> и соответственно – 5 512,1216 м<sup>3</sup> на строительство 2-ух скважин.

Объем образования бытовых сточных вод принимается в соответствии нормируемому расходу воды в производственно-бытовом секторе предприятия (СП РК 4.01-101-2012). Применительно к проектируемому участку, образование бытовых сточных вод ограничивается расходом воды производственным персоналом на рабочих местах на питьевые и гигиенические нужды, который оценивается до 3,0 м<sup>3</sup>/сут. Исходя из этого, проектом предусматривается установка биотуалетов. По мере заполнения, проектом предусматривается её очистка и транспортировка сточных вод и фекальных отложений на близлежащие очистные сооружения с помощью ассенизаторской машины специализированной подрядной организацией.

**Отходы производства и потребления.** *Отработанный буровой раствор (ОБР)* – один из видов отходов при строительстве скважины. О загрязняющей способности отработанного бурового раствора судят по содержанию в нем нефти и органических примесей,



оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы.

*Буровой шлам (БШ)* – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен.

*Металлолом* собирается в металлические контейнеры, по мере накопления вывозятся специализированной организацией.

*Огарки сварочных электродов* - собираются на месте проведения сварочных работ в металлические контейнеры.

*Промасленная ветошь* образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Состав: тряпье – 73%, масло – 12%, влага – 15%. Данный отход – пожароопасный, нерастворим в воде, химически неактивен. Сбор промасленной ветоши осуществляется на производственных объектах в металлические ящики.

*Отработанные масла* собираются в емкость, вывозятся специализированной организацией.

*Использованная тара* (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) - собираются в металлический контейнер и на площадках временного хранения отходов, вывозятся специализированной организацией.

*Коммунальные отходы* – упаковочная тара продуктов питания, бумага и др., собираются в контейнеры и вывозятся специализированной организацией. Для оценки ориентировочного количества и перечень отходов, образуемых при реализации проектных решений при строительстве скважин (АРД-1 и АРД-2) за основу принят проект-аналог.

**В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:**

1) С 1 января 2022 года предусмотрена выдача Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по проектированию:

☐ Составление базовых проектных документов для месторождений углеводородов и анализ разработки месторождений углеводородов;

☐ Составление технических проектных документов для месторождений углеводородов.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации горных производств (углеводородов), необходимо получение в Министерстве энергетики РК.

Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на следующие подвиды деятельности по эксплуатации:

☐ Промысловые исследования при разведке и добыче углеводородов;

☐ Сейсморазведочные работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Геофизические работы при разведке и добыче углеводородов;

☐ Прострелочно-взрывные работы в скважинах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Бурение скважин на суше, на море и на внутренних водоемах при разведке и добыче углеводородов;

☐ Подземный ремонт, испытание, освоение, опробование, консервация, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Цементация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Повышение нефтеотдачи нефтяных пластов и увеличение производительности скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Работы по предотвращению и ликвидации разливов на месторождениях углеводородов на море.

В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК Лицензии на работы и услуги в сфере углеводородов на подвид деятельности «Эксплуатация магистральных трубопроводов».

Согласно пункту 1 статьи 146 Кодекса «О недрах и недропользовании», сжигание сырого газа в факелах запрещается, за исключением случаев:



- угрозы или возникновения аварийных ситуаций, угрозы жизни персоналу или здоровью населения и окружающей среде;
- при испытании объектов скважин;
- при пробной эксплуатации месторождения;
- при технологически неизбежном сжигании сырого газа.

Порядок выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах утверждается уполномоченным органом в области углеводородов. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 апреля 2018 года № 140 утверждены Правила выдачи разрешений на сжигание сырого газа в факелах.

В соответствии с пунктом 1 статьи 23 Кодекса «О недрах и недропользовании», в случаях, предусмотренных настоящим Кодексом, операции по недропользованию могут проводиться только при наличии проектного документа, предусматривающего проведение таких операций.

Также согласно пункту 1 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», операции по недропользованию по углеводородам осуществляются в соответствии со следующими проектными документами: базовые проектные документы: проект разведочных работ; проект пробной эксплуатации; проект разработки месторождения углеводородов;

Технические проектные документы, перечень которых устанавливается в единых правилах по рациональному и комплексному использованию недр.

Государственная экспертиза базовых проектных документов в сфере недропользования по углеводородам регулируется статьей 140 Кодекса «О недрах и недропользовании». Вместе с тем, согласно пункту 3 статьи 134 Кодекса «О недрах и недропользовании», проект разведочных работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий (предусматривающие) бурение и (или) испытание скважин, проект пробной эксплуатации (изменения и дополнения к нему) и проект разработки месторождения (изменения и дополнения к нему) подлежат государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения.

2) В соответствии п.2 ст.397 Экологического кодекса РК от 02.01.2021 г. (далее – Кодекс), при проведении операций по недропользованию недропользователи обязаны обеспечить соблюдение решений, предусмотренных проектными документами для проведения операций по недропользованию, а также следующих требований:

- конструкции скважин и горных выработок должны обеспечивать выполнение требований по охране недр и окружающей среды;
- при проведении операций по недропользованию должны проводиться работы по утилизации шламов и нейтрализации отработанного бурового раствора, буровых, карьерных и шахтных сточных вод для повторного использования в процессе бурения, возврата в окружающую среду в соответствии с установленными требованиями;
- после окончания операций по недропользованию и демонтажа оборудования проводятся работы по восстановлению (рекультивации) земель в соответствии с проектными решениями, предусмотренными планом (проектом) ликвидации;
- буровые скважины, в том числе самоизливающиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации или использование которых прекращено, подлежат оборудованию недропользователем регулируемыми устройствами, консервации или ликвидации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;
- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством РК о недрах и недропользовании.

3) Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу, а также предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: охрана атмосферного воздуха; охрана от воздействия на водные экосистемы; охрана водных объектов; охрана земель; охрана животного и растительного мира; обращение с отходами; радиационная, биологическая и химическая безопасность; внедрение систем управления и наилучших безопасных технологий.



4) Инициатором, пользование поверхностными и (или) подземными водными ресурсами непосредственно из водного объекта с изъятием или без изъятия для удовлетворения намечаемой деятельности в воде, осуществлять при наличии разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями статьи 66 Водного кодекса РК.

5) Согласно п.4 статьи 225 Кодекса, если при проведении операций по недропользованию происходит незапроектированное вскрытие подземного водного объекта, недропользователь обязан незамедлительно принять меры по охране подземных водных объектов в порядке, установленном водным законодательством Республики Казахстан, и сообщить об этом в уполномоченные государственные органы в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, по изучению недр, государственный орган в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения. В этой связи, необходимо предоставить план мероприятий по охране подземных вод.

6) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

☐ содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

☐ до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель;

☐ проводить рекультивацию нарушенных земель.

7) Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (*методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации*). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов №314 от 06.08.2021 г. указать класс опасности отходов (*опасный, неопасный, зеркальные отходы*).

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, для проведения геологоразведочных работ, добычи полезных ископаемых в соответствии со статьей 237 Кодекса и требованиями статьи 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира», также должно быть обеспечено неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом лесного и животного мира МЭГПР РК.

9) В представленном отчете о возможных воздействиях предусматривается сжигание сырого газа на факелах. Согласно ст.146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» от 10.03.2021 г. №63 необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений, согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) Согласно ст.78 Кодекса, послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

После проектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

**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 №KZ34VWF00093539 от 06.04.2023 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно контракту №5102-УВС»

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к проекту «Разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно контракту №5102-УВС»

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на участке недр согласно контракту №5102-УВС» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Муталапов.О  
Тел. 230207





Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

