

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ  
ТАБИғИ 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, ГЕОЛОГИИ  
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

АО «Кристалл Менеджмент»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду  
проект «Отчет о возможных воздействиях дополнению №5  
к «Проекту разведочных работ на территории участка (Блок А)  
АО «Кристалл Менеджмент» (по оценке обнаруженной  
залежи (совокупности залежей) Блок А)»**

Материалы поступили на рассмотрение 09.11.2022 г. вх. №KZ58RVX00600372.

**Общие сведения.**

В географическом отношении исследуемая территория расположена в Тургайских степях, где развиты закрепленные пески с небольшими барханами, пухляки и такыры, а между ними есть невысокие сопки, сложенные цветными глинами бентонитового состава.

Абсолютные высоты на лицензионной территории колеблются от 90 до 145 м.

Реки отсутствуют, хотя обилие промоин временных потоков, а озера площадью 1-2 га образованы артезианскими скважинами с самоизливом от 2 до 14 л/с и минерализацией не более 4 г/л, одна из них – Наушабай имеет дебит около 100 л/час.

Для технического водоснабжения промысла пригодны пластовые воды туронского яруса на глубинах 205-226 м соленостью 1,25 г/л (скважина 064 на структуре Ровная, глубиной до 235 м, дебит 0,5 л/сек). Питьевая вода имеется в отдельных артезианских скважинах (скважина 3, глубиной до 80 м).

Населена территория очень слабо. Здесь расположены небольшие поселки Жинишкекум и Каракум. Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 и 90 км на юг от южной границы участка.

Магистральный нефтепровод Казахстан-Китай. Газопровод Бейнеу-Бозой-Шымкент. Нефтепровод от месторождения Майбулак до м/я Арыскул.

Климат района резко континентальный. Такой климатический режим обусловлен расположением региона внутри евроазиатского материка, южным положением, особенностями циркуляции атмосферы, характером подстилающей поверхности и другими факторами. Континентальность климата проявляется в больших колебаниях метеорологических элементов в их суточном, месячном и годовом ходе. На территории района лето жаркое и продолжительное.

**Цели и задачи проектируемых работ**

Составление настоящего «Дополнения №5...» обусловлено необходимостью изучения:

• перспективности меловых и юрских отложений на юго-восточной и северной части контрактной территории;



Основой для рационального размещения проектных скважин послужили структурные карты, сейсмогеологические и временные разрезы, полученные по результатам интерпретации данных сейсмике МОГТ-2Д и МОГТ-3Д, отработанных в 2015-2017гг. На этапе оценки залежей нефти и газа должны быть решены следующие задачи:

- 1) оценка распространения залежей УВ;
- 2) установление характера насыщения залежей;
- 3) уточнение положения контактов газ-нефть-вода и контуров залежей;
- 4) установление типа залежи;
- 5) изучение емкостно-фильтрационных свойств коллекторов по керну, определение связей Керн-ГИС;
- 6) определение параметров коллекторов: эффективных толщин, пористости, проницаемости, нефтегазонасыщенности и их изменчивость по площади и разрезу;
- 7) изучение физико-химических свойств углеводородов и пластовых вод в пластовых и поверхностных условиях, определение их товарных характеристик и изменчивости по площади и разрезу;
- 8) определение дебитов углеводородов и воды, пластового давления, давления насыщения и коэффициентов продуктивности скважин.

Постановка оценочного бурения является основным этапом оценочных работ. В рамках настоящего «Дополнения №5 ...» предусматривается бурение четырех независимых и четырех зависимых оценочных скважин в 2022-2023 гг.

Выбор местоположения оценочных скважин обусловлен структурно-тектоническими особенностями исследуемой и сопредельных территорий, а проектная глубина зависит от гипсометрического положения скважин на поднятии, обеспечивающая полное вскрытие перспективных горизонтов. Местоположение зависимых оценочных скважин могут быть пересмотрены от результатов бурения и испытания независимых оценочных скважин.

Скважина КМ-9 – оценочная, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 2Д-1604D на выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 2Д структуре Карамай с целью оценки залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты, установленных по данным изучения керна в структурных скважинах 18С и 10С. Проектная глубина 2600 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части, а также для попутного изучения перспектив юры и палеозоя. Проектный горизонт - палеозой.

Скважина КМ-9\_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-9, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1604D.

Скважина КМ-10 – оценочная, независимая проектируется в непосредственной близости и к востоку от месторождения Северный Майбулак, на пересечении сейсмических профилей Inline 2627 и Xline 10618, на структуре Байарал, выявленной по результатам интерпретации сейсморазведочных работ МОГТ 3Д. Цель - разведка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты нижнего неокома и юры. Проектная глубина 2200 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части. Проектный горизонт - палеозой.

Скважина КМ-10\_1 – независимая, закладывается к западу от месторождения Северный Майбулак на пересечении сейсмических профилей Inline 2290 и Xline 10223 на структуре Бериктас, выявленной по результатам интерпретации сейсморазведочных работ МОГТ 3Д. Цель - разведка залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты нижнего неокома и юры. Проектная глубина 2200 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части. Проектный горизонт - палеозой.

Скважина КМ-21 – оценочная, независимая, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1503002 на выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 2Д структуре Досжан Юго-Восточный с целью оценки залежей нефти и газа в отложениях даульской свиты и палеозоя. Проектная глубина 800 м, достаточная для полного вскрытия предполагаемой продуктивной части. Проектный горизонт - палеозой.

Скважина КМ-21\_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-21, проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1503002.

Примечание: В связи с тем, что скважина КМ-21 расположена в непосредственной близости от месторождения Досжан Юго-Восточный, местоположение скважины КМ-21\_1, зависящее от результатов бурения скважины КМ-21, может быть пересмотрено в зависимости от результатов бурения скважины КМ-21.



По результатам бурения скважины КМ-21 геологическое строение в районе структуры Досжан Юго-Восточный возможно претерпит изменения, а вместе с тем и местоположение зависимой оценочной скважины КМ-21\_1.

Скважина КМ-8\_2 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-8\_1, предусмотренной в проектом документе проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 17004Д на выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 2Д перспективной структуре Сулутабан. Проектный горизонт - палеозой. Скважина КМ-12\_1 – оценочная, зависимая от результатов бурения скважины КМ-12, предусмотренной проектом документом [10]. Проектируется на сейсмическом профиле 2Д – 1430001 на выявленной по результатам сейсморазведочных работ МОГТ 2Д перспективной структуре Сулутабан. Проектный горизонт - палеозой.

Выбор типовой конструкции проектных скважин определяется в соответствии с действующими нормативно-методическими документами, исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважины в пределах Блока А.

Количество, глубины спуска, тип и размеры обсадных колонн определены, исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазопроявлений и испытания скважин на продуктивность.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предлагается следующая конструкция:

- Направление диаметром 324/426 мм, глубиной 50 м устанавливается для предотвращения размыва устья скважин при бурении под кондуктор и перекрытия неустойчивых четвертичных отложений. Цементируется до устья.
- Кондуктор диаметром 245/324 мм спускается на глубину 250/350 м для перекрытия неустойчивых отложений, в которых могут наблюдаться обвалы стенок скважин, осыпи и поглощения бурового раствора. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросным оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья.
- Тех. колонна диаметром 245 мм спускается на глубину 900/1500 м для перекрытия водоносных отложений. Устье скважины после крепления кондуктором оборудуется противовыбросным оборудованием (ПВО). Цементируется от «башмака» до устья.
- Эксплуатационная колонна диаметром 177,8 мм спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов; для опробования и испытания перспективных объектов. Цементируется до устья.

Для обеспечения подъема цементного раствора до устья, устанавливается муфта ступенчатого цементирования.

Для улучшения качества крепления на колонне устанавливаются центраторы, турбулизаторы и скребки, а также цементный раствор под эксплуатационную колонну вводится понизитель водоотдачи, понизитель трения. Для ускоренного формирования цементного камня в раствор под кондуктором вводится CaCl. Для предотвращения возможных водопроявлений бурение скважины производится с противодавлением столба бурового раствора.

**Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.** В условиях увеличения добычи нефти важнейшей экологической и социальной задачей является охрана окружающей среды в районах размещения предприятий нефтяной промышленности.

Основной предпосылкой для защиты атмосферы от загрязнения является инвентаризация источников выбросов, то есть получение и систематизация сведений о составе и количестве промышленных выбросов, распределении источников выбросов по территории предприятия и учет мероприятий по улавливанию и обезвреживанию вредных веществ.

Буровые работы по своей сути являются многоэтапным технологическим процессом, сопровождающимся значительными выбросами вредных веществ в атмосферу.

При строительстве скважин основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выбросов:

- пыли в процессе строительства монтажных работ (при загрузке, обкатывании, площадке КМ, транспортировки и разрушения загрязняющих материалов и др.);
- продуктов сгорания топлива при работе компрессора привода насоса и насоса буровых насосов, дизель-генераторов;
- кондуктор-сепаратора при работе с буровым раствором.







На контрактной территории нет собственных полигонов. Отходы производства и потребления будут собираться в отдельные емкости с четкой идентификацией для каждого типа отходов, и будут вывозиться специализированными организациями на договорной основе в согласованные места временного хранения или утилизации. При реализации проектных решений должна применяться следующая методика разделения отходов:

- промышленные отходы на местах хранятся в специально маркированных, окрашенных контейнерах для каждого вида отхода. Контейнеры устанавливаются на специально организованных и оборудованных площадках;

- отходы имеют предупредительные надписи с соответствующей табличкой опасности (огнеопасные, взрывчатые, ядовитые и т.д.), согласно требованиям, установленным в спецификации материалов по классификации. Смешивание различных материалов не разрешается.

С целью охраны почв от возможного загрязнения отходами производства предъявляются повышенные требования к надежности специально организованных и оборудованных площадкам. Сбор отходов в контейнерах позволяет предотвратить утечки, уменьшить уровень их воздействия на окружающую среду, а также воздействие погодных условий на состояние отходов.

Отходы производства и потребления будут храниться не более шести месяцев, «Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования 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».

В соответствии с п.2 ст. 77 Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) 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) С 1 января 2022 года предусматривается 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:

- 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 предупреждению и ликвидации аварий на месторождениях углеводородов на море;

- В случае самостоятельного выполнения заявителем работ по эксплуатации углеводородов, необходимо получение в Министерстве энергетики РК.



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 самонаиваляющиеся, а также скважины, не пригодные к эксплуатации, и/или неиспользуемые, должны подлежать оборудованию недропользователем регенерирующими устройствами, обеспечивающими ликвидацию в поровых пространствах скважины и/или в окружающей среде.



- консервация и ликвидация скважин в пределах контрактных территорий осуществляются в соответствии с законодательством Республики Казахстан 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 Республики Казахстан.

5) Согласно п.4 статьи 225 Экологического 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 Экологического 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, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо 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

Экологического Кодекса РК, предусматривающей, «статья 237. Защита биологического разнообразия и использования животного мира» «Каждое лицо, осуществляющее хозяйственную и иную деятельность, предоставляющую ресурсную функцию в качестве среды обитания для животных и растений и необходимо согласовать мероприятия с Комитетом по охране животного мира МЭТ РК».

9) В проектной документации, возможных воздействиях, прилагаются следующие сведения: табл. №1 в файлах 1-3 согласно ст. 146 Кодекса «О недрах и недропользовании» и «Об



утверждении Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду» №63 от 10 марта 2021 год Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан до начала пробной эксплуатации необходимо получить разрешение на сжигание газа на факелах.

10) Предусмотреть мероприятие по посадке зеленых насаждений согласно Приложения 4 к Экологическому Кодексу РК.

11) Согласно ст. 78 Экологического Кодекса послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) 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.

Послепроектный 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 №KZ60VWF00080073 от 08.11.2022 года.

2. «Отчет о возможных воздействиях дополнению №5 к «Проекту разведочных работ на территории участка (Блок А) АО «Кристалл Менеджмент» (по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей) Блок А)»».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду от 01.12.2022 года.

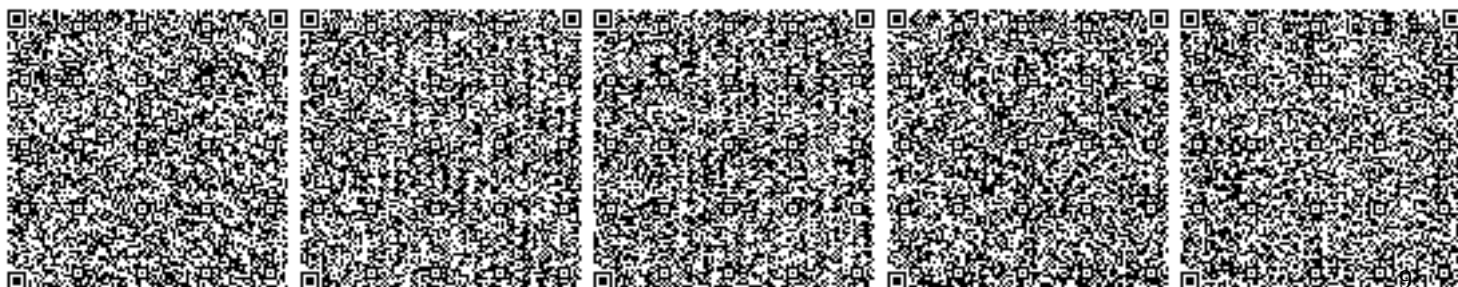
В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Экологического законодательства.

**Вывод:** Представленный «Отчет о возможных воздействиях дополнению №5 к «Проекту разведочных работ на территории участка (Блок А) АО «Кристалл Менеджмент» (по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей) Блок А)» допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

**Руководитель  
Департамента экологии  
по Кызылординской области**

**Н.Өмірсерікұлы**

Исп. Ахметова Г.  
Тел. 230207



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

