

«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 «КазНедраПроект»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду.
проект «Отчет о возможных воздействиях выполнен к Проекту разведочных работ по
поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КазНедраПроект»

Материалы поступили на рассмотрение 14.11.2022 г. вх. №KZ19RVX00604081.

Общие сведения. Участок недр (Контрактная территория) административно относится к Сырдарьинскому району Кызылординской области Республики Казахстан и выделяется на площади листа L-41-XVIII. Площадь геологического отвода, с учетом исключенного участка, составляет 36,26 км.2, глубина отвода – от 850 м до кристаллического фундамента. Координаты угловых точек геологического отвода представлены на .

Геологический отвод ТОО «КазНедраПроект» в плане совпадает с горным отводом месторождения Бектас ТОО СП «Куатамлонмунай», а по глубине находится ниже установленных залежей, поставленных на Государственный баланс полезных ископаемых месторождения Бектас.

Населенные пункты расстояния до них -Жд. станция Жусалы (90 км), г.Кызылорда (120 км), г. Жезказган (280 км). Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш (155 км), Жосалы (90 км), Карсакай (155 км).

Расстояние до областных центров г.Кызылорда и г.Жезказган составляют 120 и 280 км, соответственно. В этих городах имеются аэропорты со взлетно-посадочными площадками для приема самолетов. В орографическом отношении район участка недр представляет собой слабовосхолмленную равнину, покрытую типичной для полупустынь ксерофильной растительностью. Абсолютные отметки рельефа составляют 150-200 м над уровнем моря. Поверхностные источники и водные артерии отсутствуют.

Целевым назначением проектируемых работ является проведение поисковых работ на юрские отложения (верхняя, средняя) месторождения Бектас, получение геолого-геофизических данных для оперативного подсчета запасов нефти и газа, уточнение данных сейсморазведки по результатам бурения.

Недропользователем контрактной территории является ТОО «КазНедраПроект», согласно Контракта №5017-УВС от 19.01.2022 года, на разведку и добычу углеводородов на участке Бектас в Кызылординской области Республики Казахстан.

Материалы, представленные в отчете, относятся к объектам, расположенным на территории углеводородной разведки, соответствующим условиям, изложенным в приложении 2 к экологическому кодексу РК от 01.01.2021 г. №400-VI.

Прочие технологические мероприятия. Основными технологическими процессами, производящими выбросы загрязняющих веществ, является процесс бурения скважин по бурению осуществляются с применением следующих буровых станков:



При проведении работ предприятие будет использовать технологическое оборудование, соответствующее передовому научно-техническому уровню. В настоящее время одним из основных показателей, предъявляемых к данному типу оборудования, является их производительность, высокая точность, многооперационность, управляемость, доступность и безопасность. Использование в различных отраслях промышленности экономически развитых стран, данного типа оборудования и их аналогов, с учетом их соответствия требованиям международных стандартов, свидетельствует о их соответствии передовому научно-техническому уровню.

Надлежащее функционирование и соответствие техническим условиям применяемого на предприятии оборудования обеспечивается за счет регулярного ремонта и контроля исправности.

На данный момент все технологическое оборудование, используемое предприятием, находится в должном техническом состоянии, что создает необходимые условия для качественного решения всех производственных задач.

В соответствии с вышеизложенным, применяемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и характер производимых работ, вполне соответствуют предъявляемым к ним требованиям.

Используемые технологические оборудования при строительстве разведочно-эксплуатационных скважин зарубежного и российского производства соответствуют стандарту ИСО 9001:2000, противопожарным, санитарным и экологическим требованиям и при использовании оборудования с соблюдением правил безопасности и согласно инструкции по эксплуатации гарантийный срок службы увеличивается в несколько раз.

Критериями для выбора оборудования являются:

- характер работ;
- производительность технологических оборудования;
- малоотходность или безотходность технологий;

• минимум затрат на приобретение и эксплуатацию оборудования. На случай возникновения аварийной ситуации в скважине, грозящей газонефтеводопроявлением или открытым фонтанированием, на БУ устанавливается комплекс противовыбросового оборудования. Он включает в себя превенторную установку со станцией управления и штуцерный манифольд. Конструкция универсального превентора позволяет герметизировать скважину при наличии в ней труб любого диаметра при давлении скважин до 700 кгс/см². Штуцерный манифольд с рабочим давлением 700 кгс/см позволяет плавно регулировать давление в скважине при проведении работ по глушению нефтегазопроявлений. В процессе проведения работ будут образовываться коммунальные и производственные отходы. Отходы производства и потребления должны собираться, храниться, обезвреживаться, транспортироваться в места утилизации или захоронения (или после переработки использоваться повторно).

Применение передовых технологий и надежного оборудования значительно снижают риск загрязнения окружающей среды вследствие аварий. Поэтому основным фактором воздействия на окружающую среду при проведении буровых работ остается сбор отходов и их утилизация. Применение малотоксичных реагентов для приготовления и обработки буровых растворов, безусловно, снижают отрицательное воздействие на окружающую среду.

Учитывая особое значение экосистемы площади, буровая компания будет работать по принципу «безамбарный» метод.

Технологические оборудования (дизельный генератор и др.) приняты по всем рассматриваемым вариантам, исходя из оценки местных условий и возможностей по перемещению материалов, концентрации вредных выбросов в пределах санитарно-защитной зоны, минимизации выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Основным фактором воздействия на окружающую среду при разведочных работах, при буровых работах, являются выбросы парниковых газов, образующихся в процессе бурения.



технологическое оборудование, установки, системы и сооружения основного и вспомогательного производства, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции.

Загрязнение атмосферы предполагается в результате выделения:

✓ пыли в процессе строительно-монтажных работ (рытье траншей, обвалования площадки ГСМ, транспортировки грунта и т.п.);

✓ выхлопных газов при работе двигателей внутреннего сгорания дизельных установок;

✓ легких фракций углеводородов от технологического оборудования (дренажная емкость, сепараторы, резервуары нефти, нефтеналивной стояк, насосы и запорно-регулирующая аппаратура);

✓ продуктов сгорания топливного газа (факела, печь подогрева).

Источниками выбросов ЗВ являются: технологические оборудования, системы и сооружения основного и вспомогательного производств, необходимые для добычи, сбора и транспорта продукции и углеводородного сырья.

Основные источники воздействия на окружающую среду при строительстве скважин

Для характеристики основных источников выбросов загрязняющих веществ при бурение скважины в период разведочных работ использовались данные проекта-аналога.

При **строительстве скважин**, основное загрязнение атмосферного воздуха происходит в результате:

☐ продуктов сгорания топлива в двигателях внутреннего сгорания агрегатов и спецтехники, применяемых при выполнении основных работ;

☐ испарений из емкостей для хранения ГСМ и жидких отходов бурения;

☐ пыли с поверхности узлов пересыпки и хранения сухого цемента.

Процесс строительства скважины состоит из следующих работ: строительно-монтажные работы, бурение и крепление, испытание, техническая рекультивация.

Все производственные стадии цикла строительства скважины характеризуются последовательным выполнением работ.

За период строительно-монтажных и подготовительных работ

ИЗ №6001 – земляные работы;

ИЗ №6002 - участок сварки.

За период бурения скважин:

Организованные источники

ИЗ №0001 – дизельный двигатель «G12V190PZLG»;

ИЗ №№0002-0003 – дизельный двигатель «CAT3512 DITA»;

ИЗ №0004 – дизельный двигатель «Mtu 12V183TE32»;

ИЗ №0005 – дизельный генератор (резервный);

ИЗ №0006 – цементирувочный агрегат, «ЦА-320М»;

ИЗ №0007 – передвижная паровая установка (ППУ).

Неорганизованные источники

ИЗ №6003 – емкость для хранения дизельного топлива;

ИЗ №6004 – насос для перекачки дизельного топлива;

ИЗ №6005 – емкость для хранения масла;

ИЗ №6006 – блок приготовления бурового раствора.

За период испытания скважины

Организованные источники

ИЗ №0008 – дизельный двигатель при освещении;

ИЗ №0009 – дизельный двигатель ИМЗ-238;

ИЗ №0010 – факел;

ИЗ №0011 – ЦА-320 (М) (236);

ИЗ №0012 – Резервуар для хранения наливного запаса;

Неорганизованные источники

ИЗ №5001 – емкость наливная нефть;

ИЗ №6003 – устье скважины;



ИЗ №6009 – емкость для хранения дизельного топлива;

ИЗ №6010 – насос для перекачки дизельного топлива;

ИЗ №6011 – насос для нефти.

По окончании бурения и опробования скважин, демонтажа и вывоза оборудования работу по технической рекультивации земель необходимо проводить в следующей последовательности:

- ☐ демонтировать сборные фундаменты и вывезти для последующего использования;
- ☐ разобрать монолитные бетонные фундаменты и площадки и вывезти их для использования при строительстве дорог и других объектов;
- ☐ очистить участок от металлолома и других материалов;
- ☐ снять загрязненные грунты, обезвредить их и вывезти на полигон промышленных отходов;
- ☐ провести планировку территории и взрыхлить поверхность грунтов в местах, где они сильно уплотнены;
- ☐ нанести плодородный слой почвы на поверхность участка, где он был снят.

При количественном анализе выявлено, что ориентировочный выброс загрязняющих веществ в атмосферу на этапе строительно-подготовительных работ, а также бурение скважин (буровая установка при бурении ZJ- 40 или аналог) с испытанием (установкой ZJ-30 или аналог) составит –23.088008067 г/сек или 360.10622429 т/год.

В целом по месторождению при строительстве скважины выявлено: 23 стационарных источников загрязнения, из них организованных – 12, неорганизованных – 11.

Мероприятия по предотвращению загрязнения атмосферного воздуха

В данном разделе перечислены основные мероприятия по снижению количества выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при реализации проектных решений, разработанных для данного проекта.

Для безаварийной эксплуатации месторождения должны быть предусмотрены следующие мероприятия организационно-технического характера:

- ☐ использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу;
- ☐ предупреждение открытого фонтанирования скважин в процессе бурения и проведения технологических и ремонтных работ в скважине;
- ☐ установка на устье скважин противовыбросового оборудования;
- ☐ внедрение методов испытания скважин, исключающих выброс вредных веществ в атмосферу;
- ☐ подбор оборудования, запорной арматуры, предохранительных и регулирующих клапанов в строгом соответствии с давлениями, под которым работает данное оборудование;
- ☐ автоматизация технологических процессов подготовки нефти, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией при нарушении заданного режима, что позволит обслуживающему персоналу предотвратить возникновение аварийных ситуаций;
- ☐ применение на всех резервуарах с нефтепродуктами устройств, сокращающих испарение углеводородов в атмосферу;
- ☐ усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта;
- ☐ контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации;

— мониторинг соблюдения всех технологических параметров;

— осуществление постоянного контроля за ходом технологического процесса;

— измерение расхода, давления, температуры;

— обеспечение надежности управления и систем автоматического управления и регулирования, а также — другими техническими средствами, позволяющими



возникновение и развитие аварийных ситуаций при нарушении технологических параметров процесса;

- осуществление постоянного контроля за изменением параметров качества природной среды: воздуха в рабочей зоне, почвы, грунта на промышленных площадках и прилегающей территории;

- антикоррозионная защита оборудования и трубопроводов;
- обеспечение электрохимической катодной защитой металлических конструкций;
- своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования;

- наличие и постоянное функционирование систем аварийного оповещения и связи, контроля качества воздуха;

- целью обучения персонала методам реагирования на аварийную ситуацию и борьбе с последствиями этих аварий;

- трапы, сепараторы и другие аппараты, работающие под давлением, должны эксплуатироваться в соответствии с «Правилами устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением»;

- при наступлении неблагоприятных метеорологических условий – осуществление комплекса мероприятий с целью снижения объемов выбросов;

- обучение обслуживающего персонала реагированию на аварийные ситуации;

- проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации;

- при нарастании неблагоприятных метеорологических условий – прекращение работ, которые могут привести к нарушению техники безопасности (работа на высоте, работа с электрооборудованием и т.д.);

- озеленение территорий объектов месторождения;

- систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, согласно графика режимно-наладочных работ;

- проведение производственного экологического контроля состояния атмосферного воздуха.

Водопотребление и водоотведение

Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Строительство и бурение скважин характеризуется большим потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Суточный расход технической воды на производственные нужды определяется согласно техническому проекту на строительство скважин.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной водяной скважины глубиной 250м. Хранение воды в двух емкостях объемом 10 м³ и 15 м³.

Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами из артезианской скважины на расстояние 8 км. Хранение воды в двух емкостях объемом 5 м³ каждая.

Для питьевых целей – вода привозная и бутилированная.

Расход воды на хозяйственные нужды для одного человека составляют 25 л/сут и 20 л/сут вода питьевого назначения на 1 человека (СНиП 2.04.01-85). Норма расхода технической воды при бурении и геологических работах – 43 м³/сут, при этом на 20 м³ воды (СНиП 2.04.01-85).

Для питьевой воды. Сеть канализационной канализации на площадке буровой установки не предусматривается, поэтому все стоки буровой системы направляются на площадку непосредственно короткое время. Мокрая же площадка сразу разматывается и производится сбор стоков на специально оборудованный канал для предотвращения загрязнения окружающей среды.



водами, производственная площадка буровой обваловывается грунтом, высотой 0,5-0,7 м с одним выездом и въездом, расположенным вверх по уклону для предотвращения растекания загрязненного поверхностного стока с промплощадки буровой.

Ливневые воды, выпадающие на площадке буровой установки по спланированной поверхности, собираются в двух гидроизолированных приемках и используются в качестве промывочной или подпиточной жидкости.

Ливневые воды с территории буровой площадки не отводятся за ее пределы и не оказывают воздействия на окружающую среду.

Хозбытовые сточные воды. Для отвода хозяйственных сточных вод от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной, на территории полевого лагеря предусматривается система хозяйственной канализации.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта.

Сточные воды сбрасываются в емкость, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения, согласно заключенному договору.

Септики после окончания буровых работ будут опорожнены, дезинфицированы. Территория септиков будет рекультивирована.

Отходы производства и потребления. В процессе строительства скважин образуется значительное количество твердых и жидких отходов. Основными отходами в процессе строительства скважины являются: буровой шлам, отработанный буровой раствор, промасленная ветошь, металлолом, огарки сварочных электродов, использованная тара, отработанные масла, коммунальные (ТБО) отходы.

Все образованные отходы будут храниться в контейнерах с маркировкой с указанием содержимого, в соответствии с нормативными требованиями по хранению, а также в соответствии с рекомендациями поставщика или изготовителя. Контейнеры будут храниться в специально отведенных местах на достаточном удалении от любого взрыво- и пожароопасного участка.

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;

☐ Подъемники, насосы, испытательные насосы, опробования, консервации, ликвидация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Ремонтация скважин при разведке и добыче углеводородов;

☐ Повышение эффективности добычи углеводородов, гидродинамическое моделирование 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, предусматривающими плановый режим ликвидации.

Буровые скважины, в том числе скважины, находящиеся в факелах, не пригодные к эксплуатации, или не эксплуатируемые, подлежат консервации. Консервация скважин проводится недропользователем по утвержденным проектам консервации или ликвидации скважины в 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 отходов на объектах, согласно п.46 Кодекса, «Охрана и недропользование и Обеспечение безопасности населения от негативного воздействия на окружающую среду» от 06.08.2021 г. Необходимо получить разрешение на сжигание газа на объектах.

10) Предусмотреть мероприятия по подачке газовых насадочных колонн согласно Приложению 4 к Кодексу.

11) Согласно п.2 статьи 238 Кодекса, недропользователи обязаны предоставлять отчеты о выполнении намечаемой деятельности, проводить обследование состояния окружающей



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 №KZ65VWF00079013 от 26.10.2022 года.

2. Проект «Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду» к «Дополнению №1 проекта разведочных работ по поиску углеводородов на участке вблизи Кумколь согласно контракта №4919-УВС-МЭ от 28.05.2021 г.».

3. Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания по проекту Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КазНедраПроект» согласно Контракта №5017-УВС от 19.01.2022 г.».

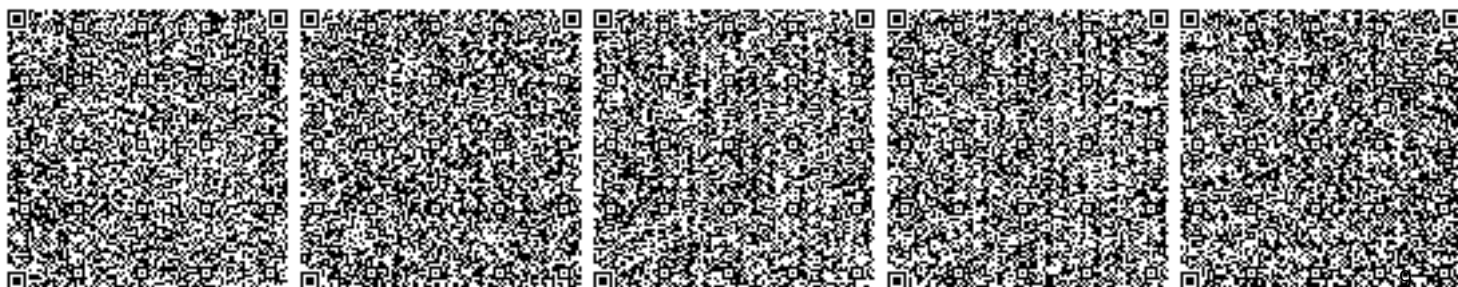
В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный проект Отчет о возможных воздействиях к «Проекту разведочных работ по поиску углеводородов на контрактной территории ТОО «КазНедраПроект» согласно Контракта №5017-УВС от 19.01.2022 г.», 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

