



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

№ _____
« ____ » _____ 2024 года

ТОО «Orda BB»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 11.04.2024 г. вх. № KZ66RYS00592920

Общие сведения.

В административном отношении контрактная территория, в основном, расположена на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан, и небольшая часть территории находится в Улытауском районе Карагандинской области. Участок Нуралы Западный граничит с запада с открытыми месторождениями Хайркельды, Хаиркельды Северный и Южный, с восточной и южной части обрамлена месторождением Нуралы и Акшабулак Северный, северо-восточной части находится месторождение Северное Нуралы. Географически район работ расположен в Тургайский низменности в пределах Кызылординской и Карагандинской областях.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Имеются артезианские скважины, пробуренные для водоснабжения отгонного животноводства. Ближайшими населенными пунктами являются областной центр Кызылорда, расположенный в 150 км. Ближайшим населенным пунктом является п. Теренозек, расположенный в 120 км.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС), которые также являются источниками теплоснабжения (ТЭНы). Постоянная связь обеспечивается по радиации или мобильной связью при его доступности.

В пределах 10-15 км от участка проходит асфальтированная дорога Кызылорда-Кумколь, и грунтовая дорога от асфальтированной дороги до месторождения КАМ (Кызылкия-Арыс-Майбулак, а от этой дороги дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами труднопроходимые в период дождей.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан.

Для решения поставленных задач предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 150 пог.км и бурение двух поисковых скважин КА-1 и КА-2 проектными глубинами по 4000 м каждая (+ 250) м, проектным горизонтом - PZ. Из них скважина КА-2 является зависимой от результатов бурения скважины КА-1.



Основанием для проектирования сейсморазведочных работ послужили:

- результаты проведенных в 2007 году сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в 2013 году сейсморазведочных работ МОГТ-3D;
- открытие на прилегающей территории месторождений нефти Хаиркелды, Хаиркелды Северный, Хаиркелды Южный, Жолтай и Таур.

Полевые сейсморазведочные работы 2D-МОГТ:

Для решения поставленных задач в южной части контрактной территории ТОО «Orda BV» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 150 полнократных пог.км в 2024 г. Сейсморазведочные работы должны выполняться с применением современной технологии и оборудования, а также квалифицированного персонала, позволяющие получить первичные материалы высокого качества, под-лежащие дальнейшей обработке и интерпретации.

Последовательность работ:

- Составление технического проекта сейсморазведочных работ 2D-МОГТ и его согласование со всеми соответствующими контролирующими органами;
- Получение всех необходимых разрешений и согласований от контролирующих органов, в том числе землепользователей и сторонних недропользователей, на территории которых будут располагаться сейсмические профили;
- Мобилизация сейсморазведочной партии на участок работ;
- Производственный экологический мониторинг;
- Опытно-методические работы по выбору оптимальных производственных параметров съемки с вибрационным источником возбуждения;
- Полевые исследования МОГТ-2D в объеме 150 пог. км. полнократной съемки;
- Изучение скоростей верхней части разреза методом МПВ в объеме 100 физ. точек;
- Рекультивация нарушенных земель;
- Демобилизация сейсморазведочной партии.

Передача полевых материалов, оформление, согласование и сдача окончательного отчета по полевым работам.

С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности на площади Калжан Ахун проектируется бурение 2-х поисковых скважин.

Основной задачей являются поиски залежей нефти и газа, изучение нефтегазоносности разреза, гидродинамических и фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов.

Скважина КА-1 поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю КРГ07-21 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт - PZ.

Скважина КА-2, зависящая от результатов бурения скважины КА-1, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю КРГ07-22 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт –PZ.

Срок начало сейсморазведочных работ на 2024 год. Срок начало бурения скважин 2025-2027 годы. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4000м (+\250м), составит 744 суток: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 4 суток бурение и крепление скважины – 150 суток; испытание: в открытом стволе – 10 суток; в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При проведении сейсморазведочных работ Предполагаемый объем выбросов - 32,780581 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составляют: 63,437988248



г/сек и 990,217813379 тонн (от 2-х скважин будет составлять 1980,43562675 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 т/год, Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся.

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

При проведении сейсморазведочных работ: Твердо-бытовые отходы– 2,116 т/год. Промасленная ветошь - 0,00127 т/год. Отработанные моторные масла - 1,29 т/год. Отходы сварки 0,0030 т/год. Опилки и стружка черных металлов - 0,0016 т/год. Общий объем отходов составляет 13,4119 т/год. При бурении 1-ой скважины образуются: Промасленная ветошь 0,1334тонн, Отработанные масла 19,425 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости изпод масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов0,3805 тонн, Буровой шлам 1150,625 тонн, Отработанный буровой раствор 341,7 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0075 тонн, Твердо-бытовые отходы 4,0377 тон, Металлолом 12,5 тонн, Всего: 1530,9058 тонн (или 3061,8116 тонн от 2-х скважин). На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складировются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Намечаемая деятельность относится к 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.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.



Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

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

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

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».





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

№ _____
« _____ » _____ 2024 года

ТОО «Orda BB»

Заклучение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 11.04.2024 г. вх. № KZ66RYS00592920

Общие сведения.

В административном отношении контрактная территория, в основном, расположена на территории Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан, и небольшая часть территории находится в Улытауском районе Карагандинской области. Участок Нуралы Западный граничит с запада с открытыми месторождениями Хайркельды, Хаиркельды Северный и Южный, с восточной и южной части обрамлена месторождением Нуралы и Акшабулак Северный, северо-восточной части находится месторождение Северное Нуралы. Географически район работ расположен в Тургайский низменности в пределах Кызылординской и Карагандинской областях.

Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Имеются артезианские скважины, пробуренные для водоснабжения отгонного животноводства. Ближайшими населенными пунктами являются областной центр Кызылорда, расположенный в 150 км. Ближайшим населенным пунктом является п. Теренозек, расположенный в 120 км.

Местные источники электроснабжения отсутствуют. Буровые будут обеспечиваться автономными электростанциями (ДВС), которые также являются источниками теплоснабжения (ТЭНы). Постоянная связь обеспечивается по радиации или мобильной связью при его доступности.

В пределах 10-15 км от участка проходит асфальтированная дорога Кызылорда-Кумколь, и грунтовая дорога от асфальтированной дороги до месторождения КАМ (Кызылкия-Арысум-Майбулак, а от этой дороги дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами труднопроходимые в период дождей.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение разведочных работ по поиску углеводородов на участке Нуралы Западный, расположенного в Кызылординской области Республики Казахстан.

Для решения поставленных задач предусматривается проведение сейсморазведочных работ 2Д МОГТ в объеме 150 пог.км и бурение двух поисковых скважин КА-1 и КА-2 проектными глубинами по 4000 м каждая (+ 250) м, проектным горизонтом - РЗ. Из них скважина КА-2 является зависимой от результатов бурения скважины КА-1.



Основанием для проектирования сейсморазведочных работ послужили:

- результаты проведенных в 2007 году сейсморазведочных работ МОГТ-2D и в 2013 году сейсморазведочных работ МОГТ-3D;
- открытие на прилегающей территории месторождений нефти Хаиркелды, Хаиркелды Северный, Хаиркелды Южный, Жолтай и Таур.

Полевые сейсморазведочные работы 2D-МОГТ:

Для решения поставленных задач в южной части контрактной территории ТОО «Orda BV» предусматривается проведение сейсморазведочных работ МОГТ-2D в объеме 150 полнократных пог.км в 2024 г. 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.

Последовательность работ:

- Составление технического проекта сейсморазведочных работ 2D-МОГТ и его согласование со всеми соответствующими контролирующими органами;
- Получение всех необходимых разрешений и согласований от контролирующих органов, в том числе землепользователей и сторонних недропользователей, на территории которых будут располагаться сейсмические профили;
- Мобилизация сейсморазведочной партии на участок работ;
- Производственный экологический мониторинг;
- Опытные-методические работы по выбору оптимальных производственных параметров съемки с вибрационным источником возбуждения;
- Полевые исследования МОГТ-2D в объеме 150 пог. км. полнократной съемки;
- Изучение скоростей верхней части разреза методом МПВ в объеме 100 физ. точек;
- Рекультивация нарушенных земель;
- Демобилизация сейсморазведочной партии.

Передача полевых материалов, оформление, согласование и сдача окончательного отчета по полевым работам.

С целью уточнения геологического строения и выяснения перспектив нефтегазоносности на площади Калжан Ахун проектируется бурение 2-х поисковых скважин.

Основной задачей являются поиски залежей нефти и газа, изучение нефтегазоносности разреза, гидродинамических и фильтрационно-емкостных характеристик коллекторов.

Скважина КА-1 поисковая, независимая, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю КРГ07-21 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт - PZ.

Скважина КА-2, зависящая от результатов бурения скважины КА-1, проектируется на сейсмическом разрезе по профилю КРГ07-22 с целью поисков залежей нефти и газа в отложениях верхней-средней юры и палеозоя, оценки их коллекторских свойств. Проектная глубина скважины – 4000 (+ 250)м. Проектный горизонт –PZ.

Срок начало сейсморазведочных работ на 2024 год. Срок начало бурения скважин 2025-2027 годы. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4000м (+\250м), составит 744 суток: монтажные и демонтажные работы – 40 суток; подготовительные работы – 4 суток бурение и крепление скважины – 150 суток; испытание: в открытом стволе – 10 суток; в эксплуатационной колонне – 540 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

При проведении сейсморазведочных работ Предполагаемый объем выбросов - 32,780581 т/год. При количественном анализе выявлено, что общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу при бурении 1-ой скважины составляют: 63,437988248



г/сек и 990,217813379 тонн (от 2-х скважин будет составлять 1980,43562675 тонн). При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо оксиды 3 класс 0.00535 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0.00046 т/год, Азота диоксид 2 класс – 175,604676866 т/год, Азот оксид 3 класс – 116.0401432 т/год, Углерод 3 класс- 15.348799622 т/год, Сера диоксид 3класс – 127.027316223 т/год, Сероводород 2 класс – 0.2336253709 т/год, Углерод оксид 4 класс – 171.56696004 т/год, Фтористые газообразные соединения 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.00165 т/год, Пентан 0.1346098 т/год, Метан – 126.620698751 т/год, Изобутан (4класс) 0.1939929 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 128.948367 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 44.7544245 т/год, Бензол (2класс) 0.003513 т/год, Диметилбензол (3класс) 0.0011027 т/год, Метилбензол (3класс) 0.0022054 т/год, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен 0.0000474058, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.439741436 т/год, Масло минеральное нефтяное 0.0001463 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 162.143686862 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 10.03615 т/год. Пыль абразивная 0.72962 т/год. На этапе эксплуатации загрязнения в атмосферу не производятся.

Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков предусмотрен в биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей, отсутствуют.

При проведения сейсморазведочных работ: Твердо-бытовые отходы– 2,116 т/год. Промасленная ветошь - 0,00127 т/год. Отработанные моторные масла - 1,29 т/год. Отходы сварки 0,0030 т/год. Опилки и стружка черных металлов - 0,0016 т/год. Общий объем отходов составляет 13,4119 т/год. При бурении 1-ой скважины образуются: Промасленная ветошь 0,1334тонн, Отработанные масла 19,425 тонн, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 тонн, Металлические емкости изпод масла 2,086 тонн, Тара из-под химреагентов0,3805 тонн, Буровой шлам 1150,625 тонн, Отработанный буровой раствор 341,7 тонн, Огарки сварочных электродов 0,0075 тонн, Твердо-бытовые отходы 4,0377 тон, Металлолом 12,5 тонн, Всего: 1530,9058 тонн (или 3061,8116 тонн от 2-х скважин). На этапе эксплуатации жидкие и твердые отходы не образуются. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.



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

3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.

4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.

5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.

6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.

7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

*Исп. Ахметова Г.
Тел. 230019*



Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан

