

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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
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 «Недра Ком»

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 19.06.2023 г. вх. № KZ46RYS00404615.

Общие сведения. Юго-Восточное поднятие месторождения Аксай в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено пробной эксплуатации юго-восточного поднятия месторождения Аксай. На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 1600 (± 250) м: □ Направление □ 426.0 мм спускается глубину 10 м для предотвращения размыва устья скважины. Цементируется до устья. □ Кондуктор 324.0 мм спускается на глубину 50 м для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Промежуточная колонна □ 244.5 мм спускается на глубину 750 м для перекрытия верхней части меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Эксплуатационная колонна □ 168.3 мм спускается на глубину 1600 м (± 250 м) для разобщения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. В настоящее время на Юго-Восточном поднятии месторождения Аксай отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Соответственно, на период проведения пробной эксплуатации Юго-Восточного поднятия месторождения Аксай, сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине. В дальнейшем, по фактическим результатам работы скважин, с учетом потенциала месторождения, будет рассматриваться возможность дальнейшей

оптимизации и усовершенствования системы сбора и транспорта продукции. Согласно проектным решениям в рамках данного проекта, в пробную эксплуатацию будут введены: существующая поисковая скважина Аксайский-2 и проектная опережающая добывающая скважина А-13. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным 2-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительными емкостями в количестве 2 ед. ($V=50$ м³) для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой. В состав индивидуальной системы сбора скважинной продукции предполагается использовать по каждой скважине добывающего фонда



следующее оборудование: • Тестовый сепаратор «АРГО» для замера дебитов; • Двухфазный нефтегазосепаратор НГС-16 (1 ступень сепарации); • Накопительная емкость (V=50 м3), 2 ед. (концевая ступень сепарации); • Факельная установка ; • Нефтеналивная площадка. Рекомендуемая схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу поступает в нефтегазовый двухфазный сепаратор 1 ступени сепарации (НГС-16), где происходит основной процесс отделения газа от нефти, нефть (либо эмульсия) затем поступает в накопительную емкость, работающую под избыточным давлением 0.05 МПа, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Накопительная емкость должна устанавливаться на высоте обеспечивающей налив жидкости в автоцистерны самотеком. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, сжигается на факельной установке. Добытая продукция скважин с накопительной емкости самотеком подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. Замер текущего дебита жидкости будет осуществляться с помощью тестового сепаратора фирмы «АРГО» по определенному графику. От устья скважин до накопительных емкостей выкидные линии оборудованы специальными термо-кабелями для подогрева потока газожидкостной смеси. Энергоснабжение будет осуществляться от стационарного источника электроэнергии ДЭС (дизельная электростанция). Для хранения дизельного топлива предусмотрен резервуар

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: 2024 год: - Железо (II, III) оксиды - 0.00278 тонны (3 класс) - Марганец и его соединения - 0.000218 тонны (2 класс) - Азота (IV) диоксид - 27.293785399 тонны (2 класс) - Азот (II) оксид - 34.7733627 тонны (3 класс) - Углерод - 4.815535602 тонны (3 класс) - Сера диоксид - 8.917 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.000084074 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 25.867015997 тонны (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0.000186 тонны (3 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0002 тонны (3 класс) - Метан - 0.089258899 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.09324 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.03451 тонны (0 класс) - Бензол - 0.0004504 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00014159 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.00028318 тонны (3 класс) - Проп-2-ен-1-аль - 1.07004 тонны (2 класс) - Формальдегид - 1.07004 тонны (2 класс) - Масло минеральное нефтяное - 0.000073 тонны (0 класс) - Алканы C12-19- 10.702833 тонны (4 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.085366 тонны (3 класс) всего: 114.816403841 тонн, 2025 год: - Азота (IV) диоксид - 0.613843194 тонны (2 класс) - Углерод - 0.409228797 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 4.092287961 тонны (4 класс) - Метан - 0.1023072 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6- C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол - 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00007545 тонны (3 класс) всего: 5.286244662 тонн 2026 год: - Азота (IV) диоксид - 0.210722292 тонны (2 класс) - Углерод - 0.140481528 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 1.404815271 тонны (4 класс) - Метан - 0.035120382 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол - 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00007545 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.0001509 тонны (3 класс) всего: 1.859716983 тонн

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 209,58 т; - отработанный буровой раствор - 223,2 т. - буровые сточные воды - 48,825 т. - промасленная ветошь - 0,038 т. - отработанные моторные масла - 0,975 т. - ТБО - 1,65 т. - огарки сварочных электродов - 0,003 т, - металлолом - 0,4 тонны. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления.

Начеваемая 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 намечаемой 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. Создаёт 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. Повлечёт 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, размещённого на портале «Единый экологический портал».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы





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 «Недра Ком»

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Подтверждающие документы.

Материалы поступили на рассмотрение 19.06.2023 г. вх. № KZ46RYS00404615.

Общие сведения. Юго-Восточное поднятие месторождения Аксай в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически месторождение расположено в южной части Торгайской низменности. Ближайшим населенным пунктом является г. Кызылорда (120 км), в 25 км к востоку от месторождений Аксай и Аксай Южный расположено разрабатываемое месторождение Акшабулак, к северо-востоку на расстоянии 55 км находится месторождение Кумколь.

Краткое описание намечаемой деятельности. Намечаемая деятельности предусмотрено пробной эксплуатации юго-восточного поднятия месторождения Аксай. На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 1600 (± 250) м: □ Направление □ 426.0 мм спускается глубину 10 м для предотвращения размыва устья скважины. Цементируется до устья. □ Кондуктор 324.0 мм спускается на глубину 50 м для перекрытия неустойчивых палеогеновых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Промежуточная колонна □ 244.5 мм спускается на глубину 750 м для перекрытия верхней части меловых отложений. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. □ Эксплуатационная колонна □ 168.3 мм спускается на глубину 1600 м (± 250 м) для разобщения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. В настоящее время на Юго-Восточном поднятии месторождения Аксай отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Соответственно, на период проведения пробной эксплуатации Юго- Восточного поднятия месторождения Аксай, сбор, замер и предварительную подготовку продукции предлагается производить индивидуально по каждой скважине. В дальнейшем, по фактическим результатам работы скважин, с учетом потенциала месторождения, будет рассматриваться возможность дальнейшей

оптимизации и усовершенствования системы сбора и транспорта продукции. Согласно проектным решениям в рамках данного проекта, в пробную эксплуатацию будут введены: существующая поисковая скважина Аксайский-2 и проектная опережающая добывающая скважина А-13. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться замерным 2-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительными емкостями в количестве 2 ед. ($V=50$ м³) для сбора нефтяной эмульсии и факельной установкой. В состав индивидуальной системы сбора скважинной продукции предполагается использовать по каждой скважине добывающего фонда следующее оборудование: • Тестовый сепаратор «АРГО» для замера дебитов; • Двухфазный



нефтегазосепаратор НГС-16 (1 степень сепарации); • Накопительная емкость ($V=50 \text{ м}^3$), 2 ед. (концевая степень сепарации); • Факельная установка ; • Нефтеналивная площадка. Рекомендуемая схема подключения следующая: поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу поступает в нефтегазовый двухфазный сепаратор 1 степени сепарации (НГС-16), где происходит основной процесс отделения газа от нефти, нефть (либо эмульсия) затем поступает в накопительную емкость, работающую под избыточным давлением 0.05 МПа, откуда происходит окончательная дегазация нефти и слив жидкости в автоцистерны через наливной стояк. Накопительная емкость должна устанавливаться на высоте обеспечивающей налив жидкости в автоцистерны самотеком. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, сжигается на факельной установке. Добытая продукция скважин с накопительной емкости самотеком подается на нефтеналивной стояк и вывозится автомашинами на ЦППН месторождения Кенлык для окончательного доведения нефти до товарного качества и сдачи её потребителю. Замер текущего дебита жидкости будет осуществляться с помощью тестового сепаратора фирмы «АРГО» по определенному графику. От устья скважин до накопительных емкостей выкидные линии оборудованы специальными термо-кабелями для подогрева потока газожидкостной смеси. Энергоснабжение будет осуществляться от стационарного источника электроэнергии ДЭС (дизельная электростанция). Для хранения дизельного топлива предусмотрен резервуар

Краткая характеристика компонентов окружающей среды. Ориентировочное количество загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу: 2024 год: - Железо (II, III) оксиды - 0.00278 тонны (3 класс) - Марганец и его соединения - 0.000218 тонны (2 класс) - Азота (IV) диоксид - 27.293785399 тонны (2 класс) - Азот (II) оксид - 34.7733627 тонны (3 класс) - Углерод - 4.815535602 тонны (3 класс) - Сера диоксид - 8.917 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.000084074 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 25.867015997 тонны (4 класс) - Фтористые газообразные соединения - 0.000186 тонны (3 класс) - Фториды неорганические плохо растворимые - 0.0002 тонны (3 класс) - Метан - 0.089258899 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.09324 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.03451 тонны (0 класс) - Бензол - 0.0004504 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00014159 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.00028318 тонны (3 класс) - Проп-2-ен-1-аль - 1.07004 тонны (2 класс) - Формальдегид - 1.07004 тонны (2 класс) - Масло минеральное нефтяное - 0.000073 тонны (0 класс) - Алканы C12-19 - 10.702833 тонны (4 класс) - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0.085366 тонны (3 класс) всего: 114.816403841 тонн, 2025 год: - Азота (IV) диоксид - 0.613843194 тонны (2 класс) - Углерод - 0.409228797 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 4.092287961 тонны (4 класс) - Метан - 0.1023072 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол - 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00007545 тонны (3 класс) всего: 5.286244662 тонн 2026 год: - Азота (IV) диоксид - 0.210722292 тонны (2 класс) - Углерод - 0.140481528 тонны (3 класс) - Сероводород - 0.00004116 тонны (2 класс) - Углерод оксид - 1.404815271 тонны (4 класс) - Метан - 0.035120382 тонны (3 класс) - Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0.04968 тонны (0 класс) - Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0.01839 тонны (0 класс) - Бензол - 0.00024 тонны (2 класс) - Диметилбензол - 0.00007545 тонны (3 класс) - Метилбензол - 0.0001509 тонны (3 класс) всего: 1.859716983 тонн

Основными отходами в процессе выполнения работ являются: - буровой шлам - 209,58 т; - отработанный буровой раствор - 223,2 т. - буровые сточные воды - 48,825 т. - промасленная ветошь - 0,038 т. - отработанные моторные масла - 0,975 т. - ТБО - 1,65 т. - огарки сварочных электродов - 0,003 т, - металлолом - 0,4 тонны. Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления.

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 намечаемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал», а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы. При пробной эксплуатации 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. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламление земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

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

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

3) проводить рекультивацию нарушенных земель.

3. При проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается:

1) нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;



2) снятие плодородного слоя почвы в целях продажи или передачи его в собственность другим лицам.

11. В связи с тем что, предусматривается водоотведение хозяйственно-бытовых сточных и производственных вод, учесть требования п.10 ст.222 Кодекса: Запрещается сброс сточных вод без предварительной очистки, за исключением сбросов шахтных и карьерных вод горно-металлургических предприятий в пруды-накопители и (или) пруды-испарители, а также вод, используемых для водяного охлаждения, в накопители, расположенные в системе замкнутого (оборотного) водоснабжения.

12. Представить характеристику образуемых в процессе эксплуатации отходов и методы их утилизации. 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).

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

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

Исп. Муталапов .О
Тел. 230019

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



