

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



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО ЖАМБЫЛСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

080000, Жамбыл облысы
Тараз қаласы, Қолбасшы Койгелді көшесі, 188 үй
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

080000, Жамбылская область
город Тараз, улица Колбасшы Койгелды, дом 188
тел.: 8 (7262) 430-040
e-mail: zhambyl-ecodep@ecogeo.gov.kz

ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz»

Заключение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, Технический проект на бурение оценочной скважины глубиной 3500+ -250 м на месторождении Анабай в Мойынкумском районе Жамбылской области, обзорная карта месторождения Анабай.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ55RYS00568868 от 11.03.2024 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении месторождение Анабай расположено в Мойынкумском районе Жамбылской области Республики Казахстан, в 210 км к северу от областного центра г.Тараз. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Уланбель в 60 км. на северо-западе от площади работ. Географически месторождение Анабай находится в северо-восточной части песков Мойынкум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Орографическом отношении описываемый район представлен полужакрепленными барханными песками с относительным превышением песчаных гряд до 20 м. Граница песков на юге и юго-востоке имеет северо-западное простирание. Севернее от площади Анабай в 35 км протекает река Чу.

Местность на всём протяжении равнинная, вздымающаяся к югу, в сторону Тянь-Шаня. Бурение оценочной скважины планируется на территории месторождения Анабай. Недропользователем месторождения Анабай является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №531-Д -УВ от 13 января 2023 года, для осуществления операций по недропользованию на месторождении Анабай расположенной в Жамбылской области РК. Координаты горного отвода: 1) 44°29'38"СШ, 71°33'57"ВД; 2) 44°28'08"СШ, 71°37'23" ВД; 3) 44°22'40"СШ, 71°32'56"ВД; 4) 44°24'0,9"СШ, 71°29'30"ВД. . Площадь участка недр составляет – 62,57 км. кв. Координаты проектируемой скв. №21-ОЦ (44° 24' 38,9304" С.Ш; 71° 31' 58,62" В.Д.).

Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур.

Краткое описание намечаемой деятельности



Техническим проектом предусматривается строительство оценочной скважины №21-ОЦ. Способ бурения – роторный. Для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-40 или буровые установки с грузоподъемностью не менее 225 тн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Размеры отводимых во временное пользование земель под строительство 1 скважины – 3,5 га. Цель бурения и назначение скважин является – доизучение девонского горизонта (D3fm). Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Проектная глубина составляет – 3500 (+/-250) м. Установка оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворяет требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. Процесс ведения работ одной скважины будет состоять из следующих этапов (всего 144,0 суток): строительно-монтажные работы – 8,0 суток; подготовительные работы к бурению – 2,0 суток; бурение и крепление – 89,0 суток; испытание в эксплуатационной колонне – 45,0 суток. Сроки проведения строительства скважины – 2025 г. Пост утилизация объекта – 2068 г.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при бурении скважины предусматривается следующая конструкция: Направление Ø 426,0 мм x 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор Ø 323,9, мм x 400 м - цементируется до устья. Кондуктор предусмотрен для перекрытия зоны поглощения, неустойчивых пород и водоносных горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна Ø 244,5 мм x 1720 м – цементируется до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм x 3500 м. Глубина спуска промежуточной колонны определена по условию предотвращения гидроразрыва пород под ее башмаком при закрытии скважины в случае открытого фонтанирования газом и водой. Спускается с целью перекрытия зоны осыпей и обвалов. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм x 3500 м (±250) – цементируется до устья. Цель бурения и назначение скважин является – добыча углеводородного сырья (газа). Системы приготовления, циркуляции и очистки бурового раствора на буровой установке исключают возможность загрязнения почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки раствора. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при бурении строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Тип бурового раствора и его рецептура подобраны, исходя из горно-геологических условий ствола скважин, а также их наименьшего, отрицательного воздействия на атмосферу, почвы и подземные воды. Буровой раствор готовится и обрабатывается химреагентами в блоке приготовления с помощью гидроворонки. Из блока приготовления буровой раствор поступает в циркуляционную систему. Промывка скважин производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой – манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважин для технологических нужд осуществляется автоцистернами. Исходя из горно-геологических условий, при достижении определенной



глубины – после вскрытия нефтегазового пласта - предусматривается крепление скважины эксплуатационной колонной. Колонну (затрубное пространство) цементируют до устья, добиваясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими не нефтяными пластами. Испытание скважины- после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-60/80.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников, при строительстве оценочной скважины №21-ОЦ составляет: – 26,84293 г/с или 80,568781 т/г; Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,000673, марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,000058т, азота (IV) диоксид (2кл) –27,56316 т, азот (II) оксид (3кл) – 4,479014 т, углерод (3кл) – 2,164379 т, сера диоксид (3кл) – 5,12349 т, сероводород (2кл) – 0,0031397 т, углерод оксид (4кл) – 27,674829 т, фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00004725 т, фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,000208 т, метан – 0,1585972 т, смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 0,16327 т, смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 0,2073304 т, бенз/а/пирен (1кл) – 0,00004427 т, формальдегид (2кл) – 0,397247 т, масло минеральное нефтяное (не кл.) – 0,00047 т, углеводороды предельные C12-C19 (4кл) – 11,2919887 т, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 1,3408282 т.

Питьевая вода бутилированная. Хозбытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются привозной водой, которая будет доставляться водовозами из водозаборной скважины м/я Амангельды. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд. Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников при строительстве скважины составит: водопотребление - 287,39 м3/период; водоотведение - 229,91 м3/период; объем воды для технических нужд составляет – 1524,82 м3/период.

Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Сточные воды, образующиеся на месторождении Анабай, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды.

В самом месторождении Анабай отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО. Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства оценочной скважин составляет: 1046,66 т/г, в.т.ч: опасные отходы: буровой шлам (010506*) – 528,33 т, отработанный буровой раствор (010506*) – 502,86 т; промасленная ветошь (150202*) – 0,127т; использованная тара (150110*) - 0,04 т; отработанные масла (130208*) – 11,16 т; не опасные отходы: лом



черных металлов (170407) – 1,0 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,00095 т. твердые бытовые отходы (200301) – 3,14 т.

Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. Использование животного мира не предусмотрено. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При реализации проектных решений на месторождении Анабай составляет 3,9 баллов, что соответствует низкому уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Последствия испытываются, но величина воздействия достаточно низка (при смягчении или без смягчения), а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность.

Намечаемая деятельность относится к I категории согласно п.п.1.3 п.1 Раздела 1 Приложение 2 к Экологическому кодексу РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 6) п.25 гл.3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» утвержденной приказом МЭГПР от 30.07.2021 г. №280. В соответствии пп.2) п.1 ст. 65 и п.1 ст.72 Экологического кодекса провести оценку воздействия на окружающую среду и подготовить проект отчета возможных воздействиях. При проведении оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».

При разработке отчета о возможных воздействиях предусмотреть:

1. Соблюдать предусмотренные ст.397 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее – Кодекс) экологические требования при проведении операций по недропользованию.

2. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса.

3. В целях снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу необходимо соблюдать следующие мероприятия:

– исключения пыления с автомобильной дороги (с колес и др.) и защиты почвенных ресурсов предусмотреть дороги с организацией пылеподавления. Кроме того, предусмотреть мероприятия по пылеподавлению при выполнении земляных работ;

– организация пылеподавления способом орошения пылящих поверхностей;

– при перевозке твердых и пылевидных отходов транспортное средство обеспечивается защитной пленкой или укрывным материалом согласно п. 23 санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления», утвержд. приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25 декабря 2020 года №ҚР ДСМ-331/2020.

4. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодексу, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов.

5. Предусмотреть озеленение санитарно-защитной зоны не менее указанного процента площади для соответствующего класса опасности, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки, при невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территорий ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте СЗЗ. согласно пункта 50 параграфа 1 главы 2 санитарных правил «Санитарно-



эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» Утверждены приказом исполняющий обязанности Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2, а также предусмотреть уход и охрану за зелеными насаждениями в соответствии с подпунктами 2) и б) пункта 6 раздела 1 приложения 4 к Кодексу

6. Для сохранения историко-культурного наследия обеспечить организацию охранной зоны в размере 40 метров от внешней границы в соответствии с приказом Министерства культуры и спорта РК от 14 апреля 2020 года №86.

7. В соответствии ст. 212 Кодекса засорение водных объектов запрещено, в этой связи при пользовании водными объектами предусмотреть мероприятия по охране водных объектов от всех видов загрязнения, включая диффузное загрязнение (загрязнение через поверхность земли, почву, недра или атмосферный воздух). А также, в соответствии с требованиями ст. 112, 115 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

8. Использование подземных или непосредственных поверхностных вод в ходе осуществления планируемой деятельности осуществляется на основании разрешения на специальное водопользование в соответствии с требованиями ст. 66 Водного кодекса РК от 9 июля 2003 года №481.

9. Предусмотреть в соответствии с п. 9 ст. 222 и пп. 1) п. 9 р. 1 прил. 4 к Кодексу внедрение экологически чистых водосберегающих, почвозащитных технологий и мелиоративных мероприятий при использовании природных ресурсов, применение малоотходных технологий, совершенствование передовых технических и технологических решений, обеспечивающих снижение эмиссий загрязняющих веществ в окружающую среду.

10. Согласно п.2 ст.216 Кодекса сброс не очищенных до нормативов допустимых сбросов сточных вод в водный объект или на рельеф местности запрещается.

11. Предусмотреть точки мониторинга контроля за состоянием атмосферного воздуха.

12. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».

Необходимо предусмотреть работы по рекультивации, в том числе земель нарушенных до планируемой намечаемой деятельности, соблюдая их этапность (технологический, биологический), сроки проведения работ.

13. 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.

14. Предусмотреть соблюдение требований в соответствии со ст. 225 Кодекса по охране подземных водных объектов при проведении операций по недропользованию.

15. По твердо-бытовым отходам предусмотреть сортировку отходов по морфологическому составу согласно пп. б) п. 2 ст. 319, ст. 326 Кодекса, а также учесть приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 «Об утверждении Требований к разделному сбору отходов, в



том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному разделному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности». Также указать, то что оператор объекта должен заключать договора, согласно п. 1 ст. 336 Кодекса с субъектами предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов, имеющих лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды.

16. Предусмотреть соблюдения экологических требований при возникновении неблагоприятных метеорологических условий, по охране атмосферного воздуха и водных объектов при авариях, при проектировании, при вводе в эксплуатацию и эксплуатации зданий, сооружений и их комплексов, по охране атмосферного воздуха при эксплуатации транспортных и иных передвижных средств, предусмотренные ст. 208, 210, 211, 223, 224, 227, 345, 393, 394, 395 Кодекса.

17. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, организации экологического мониторинга почв с указанием точек контроля на схеме.

18. Согласно п. 4 ст. 66 Кодекса при проведении оценки воздействия на окружающую среду также подлежат оценке и другие воздействия на окружающую среду, которые могут быть вызван возникновением чрезвычайных ситуаций антропогенного и природного характера, аварийного загрязнения окружающей среды, определяются возможные меры и методы по предотвращению и сокращению вредного воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду, а также необходимый объем производственного экологического мониторинга.

19. Разработку отчета о возможных воздействиях предусмотреть в соответствии со ст.72 Кодекса и приложения 2 к Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

20. Согласно пп.1 п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в период эксплуатации.

21. Согласно пп. 2 п. 4 ст. 72 Кодекса для дальнейшего составления отчета необходимо представить рациональный вариант, наиболее благоприятный с точки зрения охраны жизни и (или) здоровья людей, окружающей среды.

22. В соответствии с пп. 5 п. 4 ст. 72 Кодекса представить обоснование предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, обоснование предельного количества накопления отходов по их видам, обоснование предельных объемов захоронения отходов по их видам, если такое захоронение предусмотрено в рамках намечаемой деятельности.

23. Для всех видов отходов указать класс отхода в соответствии с приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 06.08.2021 года № 314 «Об утверждении Классификатора отходов».

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

25. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года № 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, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы.

26. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери п.1 ст.238 Экологического Кодекса.

27. Согласно требованиям пункта 1 статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, охране подлежат растительный мир и места произрастания растений. Согласно п.2 статьи 7 Закона РК «О растительном мире» физические и юридические лица обязаны: 1) не допускать уничтожения и повреждения, незаконного сбора дикорастущих растений, их частей и дериватов; 2) соблюдать требования правил пользования растительным миром и не допускать негативного воздействия на места произрастания растений; 3) не нарушать целостности природных растительных сообществ, способствовать сохранению их биологического разнообразия; 4) не допускать в процессе пользования растительным миром ухудшения состояния иных природных объектов; 5) соблюдать требования пожарной безопасности на участках, занятых растительным миром; 6) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

28. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнению земельных ресурсов, атмосферного воздуха и водных ресурсов) по отдельности.

29. В соответствии со ст. 77 Кодекса 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.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

