

«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, «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин №142, №143, №144 на месторождения Амангельды» в Мойынкумском районе Жамбылской области. Расчеты, обзорная карта района работ.

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ14RYS00584738 от 02.04.2024 года.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Месторождение Амангельды находится на территории Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз. Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, занимающих междуречье Шу и Таласа, к которым с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. В орографическом отношении район представлен бугристыми песками Мойынкум с относительным превышением бугристых песчаных гряд северно-западного направления до 20 м. Ближайший населённый пункт – село Уюк находится в 70 км к югу.

Географические координаты: № скв.142 СШ 71° 4' 0,310836" ВД 44° 18' 24,82", № скв. 143 СШ 71° 5'43,848816" ВД 44° 22' 0,44", № скв.144 СШ 71° 6' 51,638292" ВД 44° 22' 1,88". Климат района резко континентальный с большими колебаниями сезонных и суточных температур.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основными направлениями проекта являются: -Бурение эксплуатационных скважин № 142,143,144 глубиной 2280 м. на месторождении Амангельды. Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: - Способ бурения скважины будет роторный - для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА – 60/80 – источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели. Проектом предусматриваются следующие работы: конструкция скважин, вертикальная. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости. Виды работ при строительстве скважин 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. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин УПА-80/120 или аналог. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией).

Необходимые для осуществления намечаемой деятельности материалы: грунт, ПГС, песок, щебень – объемом 125 м³ будет доставляться из местного карьера. Цемент ПЦТ– 129,86 тонн, кальцинированная сода – 0,49 тонн, каустическая сода – 0,49 тонн, утяжелитель кислоторастворимый – 49,879 тонн. Все материалы будут использоваться в процессе бурения с 2025 года по 2026 год, на каждую скважину сроком 83 суток. Начало бурения 1 скважины – 2 квартал 2025 г., начало бурения 2 скважины – 3 квартал 2025 г., начало бурения 3 скважины – 2 квартал 2026 г.

Максимальный размер отводимых во временное пользование земельных участков на период строительства буровых установок и размещения оборудования и техники для бурения скважин составит 3,24 га на скважину. Проектируемые скважины находятся на контрактной территории ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при бурении будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, при работе шлифовальных машин, при проведении битумных работ, при резке металла, при лакокрасочных работах, от двигателей внутреннего сгорания при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов на строительной площадке. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при бурении скважин несут кратковременный характер. От источников загрязнения в период строительно- монтажных работ, подготовительных работах, бурения и крепления скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: При бурении 1-ой скважины: железо (II, III) оксиды-0,000673 т/г, марганец и его соединения-0,000058 т/г, азота (IV) диоксид-7,28752 т/г, азот (II) оксид-1,184207 т/г, углерод-0,39557 т/г, сера диоксид-1,52823 т/г, сероводород -0,0000461 т/г, углерод оксид -5,74217 т/г, фтористые газообразные соединения-0,0000472 т/г, фториды неорганические плохо растворимые-0,000208 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5-0,5106 т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10-0,07626 т/г, бензол -0,000428 т/г, диметилбензол -0,0001346 т/г, метилбензол -0,0002692 т/г, бенз/а/пирен -0,00001177 т/г, формальдегид-0,104878 т/г, масло минеральное нефтяное -0,000006662 т/г, алканы C12-19-2,629467 т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,2949282 т/г. Всего: 19,75578 т/г, (от 3 скважин – 59,267 тонн). От источников загрязнения в период испытания/освоения скважин в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: при испытании/освоении 1-ой скважины: азота (IV) диоксид -3,362496 т/г, азот (II) оксид -0,5464056 т/г, углерод -0,210156 т/г, сера диоксид-0,52539 т/г, сероводород -0,00001884 т/г, углерод оксид-2,732028 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5-0,0359 т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10- 0,02395 т/г, бенз/а/пирен (3,4-



бензпирен) - 0,000005781 т/г, формальдегид (метаналь) (609)-0,052539 т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000002726 т/г, алканы C12-19- 1,267646 т/г. На период испытания всего: 8,75654 т/г (от 3 скважин – 26,26962 тонн). Всего на период строительства - 28,51232 т, (от 3скв. – 85,53696 т.).

Объемов потребления воды на 1 скважину хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды - 611,36 м³/период строительства, на технические нужды 1486,1 м³/период; на 3 скважины хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 1834,08 м³/период строительства, на технические нужды 4458,3 м³/период. Основными эмиссиями при бурении скважины являются - буровые сточные воды. Объем буровых сточных вод: на одну скважину – 674,0608 м³, на 3 скважин – 2022,18 м³. Источниками водоснабжения на месторождении является привозная вода: бутилированная вода питьевого качества; техническая вода для производственных целей.

На период строительства объём сброса с дальнейшей передачи в собственный КОС, расположенный на месторождении Амангельды, составляет от 1 скважины – 277,5208 м³, от 3 скважин – 832,5624 м³. Наименование загрязняющих веществ - 13, в том числе: БПК₅, ХПК, нитриты, нитраты, СПАВ, нефтепродукты, хлориды, сульфаты, фосфаты, взвешенные вещества, азот аммонийных солей, железо, жиры. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 2 класс опасности – БПК₅, нитриты, сульфаты; 3 класс опасности – нитраты, нефтепродукты, фосфаты, железо, жиры; 4 класс опасности – ХПК, СПАВ, хлориды, азот аммонийных солей.

При строительном-монтажных работах, подготовительных работах, бурение и крепление скважин (на одну скважину) всего образуется: 868,3453 т/год, в т.ч. отходы производства 866,6562 т/год, отходы потребления 1,6890, из них: буровой шлам 457,7852 т/год, буровой раствор 400,6449 т/год, отработанные масла 0,1936 т/год, промасленная ветошь 0,0153 т/год, использованная тара 7,9164 т/год, металлолом 0,1000 т/год, огарки сварочных электродов 0,0009 т/год, коммунальные отходы 1,6890 т/год. Отходы на 3 скважины всего образуются: 2605,03 т/год в т.ч. отходы производства 2599,96 т/год, потребления 5,067 т/год из них: буровой шлам 1373,35 т/год, буровой раствор 1201,93 т/год, отработанные масла 0,5808 т/год, промасленная ветошь 0,0459 т/год, использованная тара 23,7492 т/год, металлолом (черный) 0,3 т/год, огарки сварочных электродов 0,0027 т/год, коммунальные отходы 5,067 т/год.

При испытании/освоении на 1 скважину всего образуется отходов: 1,8393 т/год, в т.ч. отходы производства 0,7245 т/год, отходы потребления 1,1148 т/год из них: отработанные масла 0,0793 т/год, промасленная ветошь 0,0101 т/год, использованная тара 0,6352 т/год. На 3 скважин всего образуется 5,5179 тонн/год, в т. ч. отходов производства 2,1735 тонн/год, отходов потребления 3,3444 тонн/год из них: отработанные масла 0,2379 т/год, промасленная ветошь 0,0303 т/год, использованная тара 1,9056 т/год, коммунальные отходы 3,3444 т/год.

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

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Кратковременное воздействие (до 6-ти месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия при бурении скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости.

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. 6) 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 вызваны 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. 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.

21. 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.

22. 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».

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

24. 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.

25. 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.

26. Согласно требованиям п. 1 ст. 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 ст. 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; б) не нарушать права иных лиц при осуществлении пользования растительным миром.

27. 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.

28. 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.

29. В соответствии с п. 2 ст. 238 Кодекса 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. Согласно пп. 8) п. 4 ст. 238 Кодекса при рекультивации в обязательном порядке обеспечить проведения озеленение нарушенных земель.

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович

