

«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 Қойгелді 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»

Закключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 142, 143, 144 на месторождении Амангельды» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области.

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» Республика Казахстан, г. Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12.

Намечаемая хозяйственная деятельность: «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 142, 143, 144 на месторождении Амангельды» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности от 02.05.2024 года KZ33VWF00160002;
2. Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 142, 143, 144 на месторождении Амангельды» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области.
3. Протокол общественных слушаний от 27.06.2024 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Месторождение Амангельды находится на территории Мойынкумского и Таласского районов Жамбылской области, 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. Граница песков на юге и юго-востоке простирается в северо-западном направлении, вдоль неё протекает река Талас, в припойменной части которой расположены усадьбы и пункты отгонного животноводства. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождения плюс 350 - 360 м. Местность – равнинная.

Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Ойык находится в 70 км к югу. Основное занятие у населения – животноводство, особенно овцеводство и каракулеводство, а также газодобывающая промышленность – с началом разработки месторождения Амангельды.

Географические координаты расположения скважин: № скважин 142 СШ 71° 4' 0,310836" ВД 44° 18' 24,82", 143 СШ 71° 5' 43,848816" ВД 44° 22' 0,44", 144 СШ 71° 6' 51,638292" ВД 44° 22' 1,88".

Климат района резкоконтинентальный с сухим жарким летом (до плюс 40°C) и холодной малоснежной зимой (до минус 30°C).

В данном «Групповом техническом проекте» планируется строительство 3 эксплуатационных скважин №№142, 143, 144 с проектными глубинами 2280 м. Сроки по строительству бурения эксплуатационных скважин: начало бурения 1 единицы скважины – 2 квартал, 2025 г. Начало бурения 1 единицы скважины – 3 квартал 2025 г. Начало бурения 1 единицы скважины – 2 квартал 2026 г. Начало эксплуатации – 2025 г.

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.

Срок действия Контракта истекает 12.12.2031 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.

Применяемые технико-технологические решения направление 426,0 мм х 30 м - цементируется до устья, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор 324,0 мм х 450 м - цементируется до устья. Спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых и поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна 244,5 мм х 1300 м – цементируется до устья, спускается с целью перекрытия поглощающих горизонтов, перекрытия пластичных пород в интервале 550-900 м, газовых горизонтов в интервале 952-1223 м, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины после спуска промежуточной колонны оборудуется противовыбросовым оборудованием. Эксплуатационная колонна 168,3 мм х 2280 м – цементируется до устья, спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов, а также добычи газа. Буровое оборудование монтируется крупными блоками и перевозится со скважины на скважину автотранспортом. 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. Строительство скважин №№142, 143, 144 планируется начать в 2025 году и завершить в 2026 году начало бурения 1 единицы скважины – 2025 г.(2 квартал), начало бурения 1 единицы скважины – 2025 г. (3 квартал), начало бурения 1 единицы скважины – 2026 г. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины составляет 83 суток.

Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование, подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования.

Бурение и крепление скважин. Бурение скважины 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 скважины, 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 скважины производится по замкнутой циркуляционной системе: скважина - металлические желоба - блок очистки - приемные емкости – насос буровой - манифольд (труба) - скважина. Водоснабжение скважины 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. Сжигание газа на факеле не производится. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). Применение буровых растворов, исключая возможные осложнения при бурении скважин. Проектом предусмотрено использование бурового раствора на водной основе, без применения высокотоксичных веществ.

Монтаж и размещение бурового оборудования производится с использованием автокрана грузоподъемностью - 25-50 тонн. После окончания ожидания затвердевания цемента (ОЗЦ) все обсадные колонны должны подвергаться испытанию на герметичность и качество цементирования. Результатом цементирования должно быть предотвращение межпластовых перетоков и формирование герметичного цементного кольца.

Грунт, ПГС, песок, щебень – объемом 125 м3 будет доставляться из местного карьера. Цемент ПЦТ– 143,817 тонн, кальцинированная сода – 0,49 тонн, каустическая сода – 0,49тонн, утяжелитель кислоторастворимый – 49,875.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы



Источниками загрязнения атмосферы в процессе строительства эксплуатационных скважин на месторождении Амангельды являются:

При строительно-монтажных работах дизельный двигатель САГ Д-144-81-1; бульдозер; экскаватор; сварочные работы; емкость для масла $V=5$ м³; емкость дизтоплива $V=40$ м³; емкость отработанного масла $V=5$ м³, ДВС передвижных источников. Подготовительные работы, бурение-крепление; двигатель САТ 3512 (привод буровой установки); цементирувочный агрегат САТ С15; ёмкости для бурового раствора $V=116,4$ м³; доливная ёмкость $V=20$ м³; шламонакопитель $V=40$ м³; вакуумный дегазатор; газосепаратор; ёмкость для масла, $V=5$ м³; ёмкость для дизтоплива, $V=40$ м³; ёмкость отработанного масла, 5м³.

Испытание/освоение скважины; установка для освоения (испытания) двигатель ЯМЗ-6581; цементирувочный агрегат ЦА -320М ЯМЗ-236НЕ2; насосный агрегат КТГJ70-12 двигатель САТ С15; установка смесительная МС-600 двигатель САТ 3406; газосепаратор; емкость дизтоплива, $V=40$ м³; ёмкость масла, $V=5$ м³; ёмкость отработанного масла, $V=5$ м³. Общее количество источников выбросов составляет 36 ед. Из них 12 источников – организованных, и 24 – неорганизованные источники выбросов. Валовый выброс загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферный воздух, от стационарных источников в период строительства (СМР, подготовительные работы, бурение) от одной скважины составит 19,78123 г/с и 19,75578 тонн, в период испытание (освоение) от одной скважины составит 15,71133 г/с и 8,75654 тонн. В целом за 2025 год от двух скважин – 70,98512 г/с и 57,02464 тонн/год, за 2026 год – 35,49256 г/с и 28,51232 тонн/год.

Атмосферный воздух по масштабам распространения загрязнения атмосферного воздуха выбросы относятся к локальному типу загрязнения, то есть проявляется в пределах расчетной санитарно-защитной зоны. По продолжительности воздействие будет временным (период строительства).

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.

Водопотребление и водоотведение

Обеспечение технической водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться от водозаборных скважин, расположенных на месторождении Амангельды. Обеспечение питьевой водой для персонала будет осуществляться за счет привозной бутилированной питьевой воды.

Общее потребление воды на 1 скважину – 2097,46 м³; на 3 скважины – 6292,38 м³. Объем образования буровых сточных вод составит на одну скважину 674,0608 м³, на 3 скважин 2022,1824 м³. На период СМР сброса сточных вод в поверхностные водные источники производиться не будет. Интенсивность воздействия слабая, так как изменения природной среды не выходят за существующие пределы естественной природной изменчивости.

Вывоз сточных вод осуществляется согласно договору со специализированной организацией. Все образующиеся сточные воды будут собираться в емкость и сдаваться в специализированные организации по утилизации буровых сточных вод, имеющее



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

Отходы производства и потребления

При строительно-монтажных работах, подготовительных работах, бурение и крепление скважин (на одну скважину) всего образуется: 729,1334 т/год, в т.ч. отходы производства 727,4444 т/год, отходы потребления 1,6890. Буровой шлам 377,5697 т/год, буровой раствор 346,0642 т/год, отработанные масла 0,1936 т/год, промасленная ветошь 0,0153 т/год, использованная тара 3,5007 т/год, металлолом 0,1000 т/год, огарки сварочных электродов 0,0009 т/год, коммунальные отходы 1,6890 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 0,0169 т/год, использованная тара 0,6352 т/год.

Все виды и типы образующихся отходов, в первую очередь, зависят от осуществляемых технологических процессов и выполняемых производственных операций: при приготовлении бурового и тампонажного растворов; в процессе строительства и освоения скважины; при вспомогательных работах. Основными эмиссиями при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом (лом черных металлов); промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

Отработанный буровой раствор (ОБР) – один из видов отходов при строительстве скважины. Буровой шлам (БШ) – выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием. Металлолом – образуется в результате износа машин, оборудования, отдельных металлических конструкций и деталей, заменяемых при капитальных и текущих ремонтах, ремонта скважин, от износа инструмента, инвентаря и другого технологического оборудования. Металлолом хранится на специальной площадке с твердым покрытием, ограждением, препятствующему развалу отходов. Лом черных металлов передается по договору со специализированной организацией. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки работающего автотранспорта и спецтехники. Отработанные масла образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при работе двигателей. Отработанные масла собираются в герметичную емкость, вывозятся специализированной организацией. Использованная тара (металлические бочки, мешки из-под химреагентов) – твердые, металлические или пластмассовые инертные емкости. Подлежат передаче специализированным предприятиям для переработки. Коммунальные отходы – упаковочная тара продуктов питания, бумага. Твердые бытовые отходы, нетоксичные, будут размещаться в специальных контейнерах и по мере накопления будут вывозиться на собственный полигон ТБО, расположенный на м. Амангельды.

В связи с нахождением месторождения на значительном расстоянии от населенных пунктов значимого воздействия на здоровье и безопасность местного населения не ожидается. В границах санитарно-защитной зоны территории жилой застройки отсутствуют.



Экологические условия:

1. При подаче заявления на получение экологического разрешения на воздействие необходимо приложить полный перечень документов согласно статьи 122 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI (далее - Кодекс). Проведение общественных слушаний до начала или в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным для объектов I и II категорий согласно ст. 96 Кодекса.

2. Предусмотреть управление отходами горнодобывающей промышленности в соответствии с гл.26 Кодекса. При выполнении операций с отходами учитывать принцип иерархии согласно ст.329 и ст.358 Кодекса.

3. Согласно п.2 ст.320 Кодекса, места накопления отходов предназначены для: временного складирования отходов на месте образования 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. Также, в соответствии с п.1 ст.336 Кодекса, субъекты предпринимательства для выполнения работ (оказания услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов обязаны получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

4. Предусмотреть по твердо-бытовым отходам сортировку отходов по морфологическому составу согласно подпункта 6) пункта 2 статьи 319 и статьи 326 от 2 января 2021 года № 400-VI.

5. Согласно 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:

- 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.

6. Для ликвидации последствий недропользования оказывающее негативное воздействие на окружающую среду, должна быть проведена работа по приведению земельных участков в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и (или) здоровья людей, охрану окружающей среды и пригодное для их дальнейшего использования по целевому назначению, в порядке, предусмотренном земельным законодательством Республики Казахстан в соответствии с пунктом 2 статьи 145 Кодекса.

7. В соответствии с статьи 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 статей 112, 115 Водного кодекса Республики Казахстан от 9 июля 2003



года № 481 необходимо соблюдать ограничения правил эксплуатации, предохраняющие водные объекты от загрязнения, засорения, истощения.

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

9. Предусмотреть проведение мониторинга эмиссий за состоянием окружающей среды в период строительно-монтажных работ и периода эксплуатации загрязняющих веществ характерных для данного вида работ на объекте.

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

11. 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 №КР ДСМ-331/2020.

12. В соответствии с п.п.8) п.4 статьи 238 Кодекса обеспечить обязательное озеленение нарушенных земель.

13. Согласно пп.3) п.4, пп.6) п.6 приложение 4 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI предусмотреть биологическую рекультивацию с осуществлением высадки зеленых насаждений на нарушенных антропогенным воздействием землях для восстановления, воспроизводства и повышение плодородия почв и других полезных свойств земли.

14. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

15. 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. Необходимо привести в соответствие с вышеуказанными требованиями закона.

Вывод: представленный Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 142, 143, 144 на месторождении Амангельды» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.



Представленный Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин № 142, 143, 144 на месторождении Амангельды» расположенного в Таласском районе, Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 07.06.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 07.06.2024 года.

Наименование газеты, в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер: газета «Jambyl Taraz» от 22 мая 2024 года. № 41 (1851) на казахском и русском языках.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Jambyl» с 20-22 мая 2024 года объявление транслировалась на казахском и русском языках.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности raldabergenova@opm.kz, телефон +7747 841 0946

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях – s.agabek@zhambyl.gov.kz.

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, дата и адрес места их проведения 27.06.2024 года, время регистрации 10 час 45 мин, начало 11 час 00 мин. Место проведения: дом культуры Жамбылская область, Таласский район, с. Ойык при проведении общественных слушаний проводилась видеозапись.

Объявление о проведении общественных слушаний на официальных интернет-ресурсах уполномоченного органа:

1) На Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания».

Руководитель департамента

Латыпов Арсен Хасенович



