

«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
МИНИСТЕРСТВА 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»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин месторождения Айрақты» расположенного в Мойынқумском 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: «Групповой технический проект на бурение эксплуатационных скважин месторождения Айрақты» расположенного в Мойынқумском и 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 15.04.2024 года KZ09VWF00153062;
2. Отчет о возможных воздействиях к «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин месторождения Айрақты» расположенного в Мойынқумском и Таласском районе, Жамбылской области.
3. Протокол общественных слушаний от 23.05.2024 года.

Общее описание видов намечаемой деятельности

В административном отношении месторождение Айрақты находится в пределах Таласского района Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от г. Тараз и в 70 км к северо-востоку от месторождения азотно-гелиевого газа Ушарал-Кемпиртубе.



Географически оно расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго-запада примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау.

Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу, у р. Таспас. С населенными пунктами месторождение Айрақты соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель.

Географические координаты: № скв.108 44°7'37".919 С 71°24'44".805 В, № скв.109 44°7'52".719 С 71°24'11".292 В, № скв.110 44°8'17".220 С 71°25'26".980 В, № скв.111 44°7'39".255 С 71°26'7".769 В, № скв.112 44°7'21".756 С 71°23'40".785 В, № скв.113 44°7'29".829 С 71°24'12".509 № скв.114 44°8'20".597 С 71°23'5".229 В, № скв.115 44°7'16".488 С 71°25'57".776 В, № скв.116 44°8'0".782 С 71°24'32".938 В

Климат исследуемого района так же, как и всего региона, резко континентальный на территории исследуемого района лето жаркое и продолжительное, среднегодовая температура воздуха 10,8 °С. Среднемесячная температура самого жаркого месяца июля составляет 27 °С, средняя максимальная температура воздуха самого жаркого месяца составляет 34,3 °С, абсолютный максимум – +46 °С.

Разработка месторождения предусматривает бурение 9 добывающих скважин №№108, 109,110, 111, 112, 113, 114, 115, 116 глубиной 2250м на месторождении «Айрақты». Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: способ бурения скважины будет роторный, ВЗД. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка УПА - 80/120. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

Строительство скважин №№108,109,110,111,112,113,114,115,116 планируется начать в 2025 году и завершить в 2028 году. Начало бурения 1 единицы скважины – 2025 г. Начало бурения 3 единицы скважины – 2026 г. Начало бурения 3 единицы скважины – 2027 г. Начало бурения 2 единицы скважины – 2028 г. Общая продолжительность строительства 1-ой скважины составляет 83 суток и состоит из следующих видов работ. Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования.

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, добываясь разобщения продуктивных горизонтов с земной поверхностью и другими нефтяными пластами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин.

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.

Условная глубина бурения принята при массе погонного метра бурильной колонны 30 кг. Данным критерия подходит буровая установка ZJ-30 или аналоги грузопольемностью не менее 180 кН. Буровая установка оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом. Монтаж и размещение бурового оборудования производится с использованием: Автокран г/п 25-50 тн. 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.

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду на контрактной территории месторождений 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 месяцев). Таким образом, интегральная оценка воздействия строительства скважины на месторождении оценивается как воздействие низкой значимости.

Характеристика производства как источника загрязнения атмосферы

При реализации данных проектных решений предполагается загрязнение атмосферы в процессе бурения скважин. При производстве работ по бурению и испытанию скважин на рассматриваемой территории основное воздействие на атмосферу будет происходить в процессе работы дизель-генераторных установок.

При строительстве скважины основное загрязнение атмосферного воздуха предполагается в результате выделения: пыли в процессе строительно-монтажных работ



(планировка площадки); продуктов сгорания дизельного топлива (привод лебедки и ротора, привод буровых насосов, дизель-генераторы); легких фракций углеводородов от технологического оборудования (емкости для хранения горюче-смазочных материалов, технологические емкости).

От источников загрязнения в период строительно-монтажных работ (смп), 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 -5,7421 т/г, фтористые газообразные соединения-0,000047 т/г, фториды неорганические плохо растворимые-0,000208 т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5-0,51065 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 -0,0000117 т/г, формальдегид-0,10487 т/г, масло минеральное нефтяное -0,0000066 т/г, алканы C12-19-2,62946 т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,29492 т/г, Всего: 19,75578 т/г (от 9 скважин – 177,80202 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 -3,36249 т/г, азот (II) оксид -0,54640 т/г, углерод -0,210156 т/г, сера диоксид-0,52539 т/г, сероводород -0,000018 т/г, углерод оксид-2,7320 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)-0,0000057 т/г, формальдегид (Метаналь) (609)-0,052539 т/г, масло минеральное нефтяное-0,0000027 т/г, алканы C12-19-1,2676 т/г, Всего: 8,75654 т/г (от 9 скважин – 78,80886 тонн). Всего на период строительства - 28,51232 тонн (от 9 скв. – 256,61088 тонн). Общее количество источников выбросов составляет 36 ед. Из них 12 источников – организованных, и 24 – неорганизованные источники выбросов.

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

Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. Для объектов ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» на месторождении источниками водоснабжения являются: вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Для технических и хозяйственно-бытовых нужд месторождения используется привозная вода, согласно договору. Далее техническая вода на месторождении используется для изготовления воды питьевого качества на установке. Обеспечение технической и питьевой водой на хозяйственно-бытовые и технические нужды будет осуществляться автоцистернами, на договорной основе. Объем 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 9 скважин хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 5502,24 м³/период строительства, на технические нужды 13374,9 м³/период. Общее потребление воды на 1 скважину – 2097,46 м³; на 9 скважины –



18877,14 м3. Сбор хозяйственно-бытовых стоков осуществляется в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения. На территории проектируемого объекта сброс загрязняющих веществ на рельеф местности не производится, водоохранных зон и полос – нет.

Отходы производства и потребления

Процесс строительства скважины сопровождается образованием различных видов отходов. В процессе строительства скважины образуются следующие группы отходов: производственные; коммунальные. 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 скважин; при вспомогательных работах. Основными отходами при бурении скважины являются: отработанный буровой раствор; буровой шлам; металлолом; промасленная ветошь; огарки электродов; использованная тара; отработанные масла; коммунальные отходы.

Наименование отходов лимит накопления, всего 868,3453 тонн/год, лимит захоронения, 860,1191 тонн/год в т. ч. отходы производства накопления 866,6562 тонн/год, захоронения 858,4301 тонн/год, отходы потребления накопления 1,6890 тонн/год, захоронения 1,6890 тонн/год. Опасные отходы образования буровой шлам 457,7852 тонн/год, буровой раствор 400,6449 тонн/год, отработанные масла 0,1936 тонн/год, промасленная ветошь 0,0153 тонн/год, использованная тара 7,9164 тонн/год. Неопасные отходы металлолом (черный) 0,1000 тонн/год, огарки сварочных электродов 0,0009 тонн/год, коммунальные отходы 1,6890 тонн/год. Всего на 9 скважин образуются отходы 7815,108 тонн/год из них: отходы производства 7799,906 тонн/год, потребления 15,201 тонн/год, буровой шлам 4120,067 тонн/год, буровой раствор 3605,804 тонн/год, отработанные масла 1,7424 тонн/год, промасленная ветошь 0,1377 тонн/год, использованная тара 71,2476 тонн/год. Неопасные отходы металлолом (черный) 0,9 тонн/год, огарки сварочных электродов 0,0081 тонн/год, коммунальные отходы 15,201 тонн/год. При испытании/освоении скважин (на одну скважину) всего 1,8393 тонн/год в т. ч. отходов производства 0,7245 тонн/год, отходы потребления 1,1148 тонн/год. Опасные отходы: из них отработанные масла 0,0793 тонн/год, промасленная ветошь 0,0101 тонн/год, использованная тара 0,6352 тонн/год. Не опасные отходы коммунальные отходы 1,1148 тонн/год. На 9 скважин всего 16,5537 тонн/год, в т. ч. отходов производства 6,5205 тонн/год, отходов потребления 10,0332 тонн/год из них опасные отходы отработанные масла 0,7137 тонн/год, промасленная ветошь 0,0909 тонн/год, использованная тара 5,7168 тонн/год. Не опасные отходы коммунальные отходы 10,0332 тонн/год.

Все отходы, образующиеся в производственной деятельности по мере накопления, сдаются для утилизации, в соответствии с договорами, сторонним организациям, имеющим лицензию на данный вид деятельности.

Месторождение Айрақты расположен на достаточном расстоянии от населенных пунктов и, таким образом, данный объект не будут представлять непосредственной угрозы для постоянно проживающего в этих населенных пунктах жителей.



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 б) 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 №ҚР 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 месторождения Айрақты» расположенного в Мойынкумском и 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 месторождения Айрақты» расположенного в Мойынқумском районе, Жамбылской области соответствует Экологическому законодательству.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на интернет ресурсе Уполномоченного органа в области охраны окружающей среды: 06.05.2024 года.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов 19.04.2024 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 «Магнолия» от 17 апреля 2024 года. № 16 (1698 г.) на казахском и русском языках.

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы): «Радио НС» с 17-18 апреля 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@orm.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 23.05.2024 года, время регистрации 13 час 45 мин, начало 14 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



