



TOO «Big Steps»

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

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности KZ29RYS00607845 от 23.04.2024 года.

Общие сведения:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Big Steps», A15K5G3, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, улица Касымова, дом №32, Нежилое помещение 137, 211240024981, ЮСУПОВА КАРИНА МУХМАД-ШАРИПОВНА, +7(727)2486521, bigsteps.t@yandex.ru.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 заявления о намечаемой деятельности №KZ29RYS00607845 от 23.04.2024 года, основным видом намечаемой деятельности является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривает – «Проект разработки месторождения Кумысбек». Целью настоящего проекта является обоснование системы разработки для перехода месторождения на промышленный этап освоения, с внедрением мероприятий по оптимизации условий разработки, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Кумысбек.

Максимальная годовая добыча нефти составит 5,6 тыс. т, максимальная добыча жидкости 9,8 тыс. т, максимальная добыча попутного газа – 0,113 млн.м³.

Состав и свойства нефти в поверхностных условиях I блок. Величина плотности нефти в поверхностных условиях характеризуется 0,891г/см³, кинематическая вязкость при 40°C равна 47,4мм²/с, парафинистая, малосернистая. По содержанию серы нефть относится к малосернистым, содержание серы в нефти составляет 0,35%. По содержанию парафина нефть относится к парафинистым, содержание парафина равно 5,86%. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 200оС, составляет 2,0%.

Компонентный состав растворённого газа месторождения Кумысбек изучен по результатам исследований 7 проб газа, полученных в результате однократного разгазирования проб пластовой нефти из скважин Г-5, Г12, Г-14, SLW-3.

Рассмотренные три варианта разработки для каждого эксплуатационного объекта различаются режимами разработки залежей, плотностями сеток скважин, тех. режимами эксплуатации скважин.

Вариант 1 является базовым предусматривает ввод из консервации 5 скважин перевод под нагнетание 1 скважины.

Вариант 2 (рекомендуемый) основан на первом с дополнительным бурением 2 добывающих скважин (Г-17, Г-18), закачкой горячей воды через нагнетательные скважины.

Вариант 3 основан на втором с дополнительным бурением 2 добывающих скважин (Г-19, Г-20) и переводом 1 скважины под нагнетание. Также с целью доразведки месторождения, проектом предусматривается восстановление и повторное испытание



ликвидированной скважины Г-2 и бурение и испытание одной оценочной скважины ОЦ-1 с проектной глубиной 850м.

В настоящее время на месторождении Кумысбек пробурено 13 скважин, добывающих скважин составил 5 ед., все в действии, ликвидированные – 7 ед., в специальном фонде (поглощающая) – 1 ед. Все добывающие скважины оборудованы установками штанговыми винтовыми насосами. Выбор насосов обоснован, кроме технического соответствия, возможностью интенсификации отбора жидкости.

В пределах месторождения Кумысбек выявлен 1 продуктивный горизонт в нижнемеловых отложениях. Залежи нефти обнаружены в северном (I) и южном (III) блоках и приурочены к терригенным отложениям аптского возраста. Продуктивные коллекторы представлены песками, песчаниками, алевролитами и залегают в пределах блоков на глубине от минус 597 м до минус 825 м. Нефтегазовая смесь, передаваемая через выкидные линии, поступает в общий коллектор через блок гребенки, а затем направляется в трехфазный сепаратор. В этом сепараторе происходит разделение нефтяной эмульсии от попутного газа. Газ, выделяющийся на данном этапе, направляется на газовый сепаратор, а затем подается на печь для подогрева (ПП-063). Для индивидуального замера дебита скважин на месторождении установлен тестовый сепаратор (ТС). Отделенная от попутного газа эмульсия, выходящая из трехфазного сепаратора, направляется в систему отстойников («ОН-V-60м³») и далее через УПН проходит полную очистку от воды и мехпримесей. Отделенная вода сбрасывается в водяную емкость («ОВ-V-60м³»), после чего используется на ППД. Подготовленная нефть поступает в резервуарный парк, далее, через нефтеналивной гусак автоцистернами АЦН транспортируется к месту продажи.

В период промышленной эксплуатации на месторождении сбор нефти и отделение попутного газа выполняется по герметичной системе. Существующие сооружения и установки системы сбора и подготовки скважинной продукции и утилизации попутного газа работают в устоявшемся режиме и соответствуют объемам добычи по месторождениям. Таким образом весь объем добытого газа, добываемый на месторождении, используется на собственные нужды промысла.

По административному делению площадь находится на территории Курмангазинского района Атырауской области. Район работ расположен в 360 км к северо-западу от областного центра г. Атырау. Районным центром является поселок Ганюшкино, расположенный в 60 км к югу от площади работ.

Недропользователем месторождения Кумысбек является ТОО «Big Steps», который проводит работы согласно Контракту № 5261-УВС от 23.08.2023г на добычу углеводородов на участке Кумысбек в Атырауской области. Контракт заключен на срок, равный 25 лет и действует до 23.08.2048 года. Общая площадь горного отвода 325,63 кв.км и глубина отработки – до минус 825,1м.

В соответствии пункту 1.3 раздела 1, приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, добыча углеводородов относится к объектам I категории.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2025 г. Завершить период разработки планируется 2049 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Кумысбек составляет – 10,6172 г/с, 126,45328 т/г.

Суммарные выбросы при расконсервации 5-ти скважин составляет – 66,99243г /с, 141,38723т/г.

Суммарные выбросы при бурении 2-х эксплуатационных скважин составляет – 44,934323г/с, 68, 449302 т/г.

Суммарные выбросы при бурении и испытании оценочной скв.ОЦ-1, составляет – 22,57297г/с, 43,13767 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при восстановлении и испытании скважины Г-2 из ликв. фонда, составляет – 13,398485 г/с, 28,277445 т/г.



Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождений: водопотребление – 2586,9375 м³/год, водоотведение – 2069,55 м³/год.

Объем водопотребления и водоотведения при бурении 2-х эксплуатационных скважин: водопотребление – 1373,4м³/год, водоотведение – 1098,72м³/год.

Объем водопотребления и водоотведения при бурении расконсервации водопотребление – 1677,375 м³/год, водоотведение – 1341,9 м³/год.

Объем водопотребления и водоотведения при бурении и испытании оценочной скважины в целях доразведки – 716,625м³/год, водоотведение – 573,3м³/год.

Объем водопотребления и водоотведения при восстановлении и испытании скважины Г-2 из ликв. фонда в целях доразведки: водопотребление – 335,475 м³/год, водоотведение – 268, 38 м³/год.

Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Кумысбек составит – 32,2606 т/г, в том числе: отходов производства – 23,6356 т/г; отходов потребления – 8,625 т/г, в том числе, опасные отходы: нефтешлам (050103*) – 1,449 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 14,88 т/г, отработанные свинцовые аккумуляторы (16 06 01*) – 0,1024 т/г, отработанные люминесцентные лампы (200121*) – 0,104 т/г, медицинские отходы (180109*) – 0,0025 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,508т/г, использованная тара(150110*) – 4,54т, тара из-под ЛКМ(080111*) – 0,1701т. Не опасные отходы: металлолом - (17 04 05) – 0,8т/г, огарки сварочных электродов (120113) – 0,006 т/г, отработанные шины (160118) – 1,0736т/г, бумага и картон – 1,0 т/г, пластиковые отходы – 1,0 т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 6,625т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении 2-х эксплуатационных скважин, составить: 460,03т/г, в.т. ч. отходов производства – 457,896т/г, отходов потребления – 1,067 т/г, в том числе, опасные отходы: буровой шлам - (01 05 05*) – 227,14т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 215,86т/г, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,127т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 8,2т/г, использованная тара(150110*) – 2,52т/г. Не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 4,04т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,009т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) (20 03 01) – 2,134 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при вводе в эксплуатацию 5 скважин из консервации составить: 1128,125 т/г, в.т.ч. отходов производства – 1119, 105 т/г, отходов потребления – 9,02 т/г, в том числе, опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (010505*) – 513,8т/г, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 575,8т/г, промасленная ветошь(150202*) – 0,3175 т/г, отработанные масла (13 02 08*) – 12,765т/г, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 6,3т/г, не опасные отходы: металлолом - (17 04 07) – 1,01 т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0225т/г, Твердо-бытовые отходы (20 03 01) – 9,02 т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при бурении и испытании оценочной скважины составить: 229,621т/г, в.т.ч. отходов производства – 226,318 т/г, отходов потребления – 3,303т/г. Опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 102 ,76т/г, отработанный буровой раствор(01 05 06*) – 115,16 т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,0635т, отработанные масла(13 02 08*) – 5,05т, использованная тара (150110*) – 1,26т. Не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02 т/г, огарки сварочных электродов- (120113) – 0,0045т/г, Твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 3,303т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при восстановлении и испытании скважины Г-2 из ликв. фонда в целях доразведки, составить: 229,621т/г, в.т.ч. отходов производства – 226,318 т/г, отходов потребления – 3,303т/г. Опасные отходы: буровой шлам - образуются в процессе бурения скважины (010505*) – 102,76 т, отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 115,16т, промасленная ветошь (150202*) – 0,0635т, отработанные масла (13 02 08*) – 5,05 т, использованная тара (мешки) (15 01 10*) – 1,26т/г. Не опасные отходы: металлолом (170407) – 2,02 т, огарки сварочных электродов (120113) – 0,0045т, ТБО-(200301)–3,303т.

Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Площадка для временного хранения



производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZZ29RYS00607845 от 23.04.2024 года о намечаемой деятельности пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

В заявлении о намечаемой деятельности указано, что намечаемая деятельность по классификации относится к пп. 2.1 Разведка и добыча углеводородов п.2 Недропользование Раздела 2 приложения 1 и заключение о результатах скрининга ранее не было выдано.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности **«Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.**

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст.72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Необходимо представить карта-схему расположения месторождения с указанием границ санитарно-защитной зоны.

2. 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.

В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 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).

4. Согласно пп. 5 п. 1 Инструкции необходимо указать информацию о показателях объектов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая их мощность, габариты (площадь занимаемых земель, высота), другие физические и технические характеристики, влияющие на воздействия на окружающую среду; сведения о производственном процессе, в том числе об ожидаемой производительности предприятия, его потребности в энергии, природных ресурсах, сырье и материалах; указать размер санитарно-защитной зоны.



5. В процессе оценки воздействия на окружающую среду проводится оценка воздействия на следующие объекты, в том числе в их взаимосвязи и взаимодействии:

- 1) атмосферный воздух;
- 2) поверхностные и подземные воды;
- 3) поверхность дна водоемов;
- 4) ландшафты;
- 5) земли и почвенный покров;
- 6) растительный мир;
- 7) животный мир;
- 8) состояние экологических систем и экосистемных услуг;
- 9) биоразнообразие;
- 10) состояние здоровья и условия жизни населения;
- 11) объекты, представляющие особую экологическую, научную, историко-культурную и рекреационную ценность.

6. Добавить информацию об объемах выбросов загрязняющих веществ, о количестве стационарных источников.

7. 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.

8. 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.

9. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

10. 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.

11. Представить классы опасности и предполагаемый объем образующихся отходов.



Руководитель департамента

Бекмухаметов Алибек Муратович

