

KZ89RYS00268235

15.07.2022 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Частная компания High Tech Solutions Ltd., Z05T3E5, Республика Казахстан, г.Нур-Султан, район "Есиль", Проспект Мангилик Ел, здание № 55/21, 201140900212, КАЛИЕВА АЙГУЛЬ МУХАМБЕТКАЛИЕВНА, +77021305004; 87019575175, aisarov.i@cosm-inc.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) ПРОЕКТ РАСКОНСЕРВАЦИИ И ИСПЫТАНИЯ СКВАЖИНЫ №26 НА УЧАСТКЕ КОПБУЛАК В АКТЮБИНСКОЙ ОБЛАСТИ. Поисковая скважина Г-26 площади Кокбулак пробурена с целью оценки перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений терригенного асселя, известняков нижнего-среднего карбона и терригенно песчаных толщ визея в пределах подсолевого поднятия Кокбулак, выявленного по результатам сейсморазведки 2Д в 1989-1990 гг. Объем сжигаемого газа составляет – 893,400 тыс м3. Объем нефти – 6750 м3 или 5872,5 тонн. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Подается впервые;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности Номер: KZ94 VWF00056569 Дата: 05.01.2022 на «Проект разведки на участке Копбулак», который включал следующий объем работ: расконсервация и испытание скважины № 26, проведение переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ 3Д-МОГТ, а также увязка их с ранее проведенными сейсморазведочными 2Д-МОГТ работами, общий объем при этом 3Д работ составит 50 кв.км. По результатам вышеприведенных геологоразведочных работ, предусматривалось бурение 2-ух разведочных скважин глубиной 1700м (+/-250м). .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок Копбулак относится Байганин-скому району Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты находятся на значительном удалении от площадок проведения работ (поселок Жаркамыс в 80 км, Караукельды 30 км).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью изучения геологического строения надсолевых и подсолевых структур на участке Копбулак и оценки нефтегазоносности отложений надсо-левого и подсолевого комплексов отложений, выявленных в результате геологической съемки и данных сейсморазведочных работ, организацией СП «Казахтуркмунай» 22 мая 1991 года была начата бурением скважина №26, которая в последствии была пробурена с забоем 5105 м и фактическим горизонтом в нижнекаменуугольных отложениях визейского яруса С1v. Поисковая скважина Г-26 площади Кокбулак пробурена с целью оценки перспектив нефтегазоносности подсолевых отложений терригенного асселя, известняков нижнего-среднего карбона и терригенно песчаных толщ визея в пределах подсолевого поднятия Кокбулак, выявленного по результатам сейсморазведки 2Д в 1989-1990 гг. В последующем, работами 3Д (1992-1995 гг) наличие подсолевого поднятия было подтверждено, но местоположение и размеры его несколько изменились. Скважина Г-26 Кокбулак позволяет предположить наличие здесь залежей углеводородов в отложениях нижней перми и карбона, аналогично полученных в опущенном блоке Лактыбайского месторождения и в случае получения здесь притоков, учитывая периферийное положение скважины, можно ожидать промышленные залежи нефти и газа. По данным промыслово-геофизических исследований к испытанию на нефтеносность были рекомендованы следующие интервалы: 5025-5073, 5005-5010, 4969-4983, 4914-4936, 4874-4890, 4823-4841, 4690-4714, 4608-4639, 4489-4502, 4414-4446 м. Все рекомендуемые интервалы с большой долей вероятности выявления запасов нефти. Коэффициенты пористости составляют до 26%, нефтенасыщенности до 100%, а эффективная мощность до 20 метров. Из-за проблемы с финансированием, скважина в течение пяти лет (1996-2001) находилась в консервации. В 2001 году после повторной интерпретации промыслово-геофизических данных по всему стволу скважины, были выявлены объекты в надсолевой (подкарнизной) части ствола, по отложениям верхней перми в условиях, аналогичных месторождению К.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для проведения восстановительных работ в скважинах используется буровая установка типа ZJ-40 или аналоги грузоподъемностью 225 тонн. Высота стола ротора 139,45 м. Общая глубина 5100 м. Направление 426 x 11 мм 42 м.; цементаж до устья Кондуктор 324/299 x 9,5, 11, 12,4 мм Д,Е, ОТТМа, 0-940,62 м, цементаж до устья. Техническая колонна 219,1 x 12,7мм P110; C95, 0- 3614 м; цементаж до устья. Эксплуатационная колонна 139,7 x 10,54:9,17 мм, N-80:P110 ВТС 0- 5100 м, цементаж до устья. Испытания объектов. С целью получения притока пластового флюида и оценки критических параметров УЭС, при которых возможно получение притоков углеводородов в скважине №26 после проведения восстановительных работ проектируется провести опробование продуктивных интервалов. В целях интенсификации притока в технически исправных скважинах могут проводиться работы по воздействию на призабойную и зону скважин и прискважинную часть пласта, включая гидроразрыв пласта, радиальное вскрытие пластов, применение потокоотклоняющих технологий, акустическую реабилитацию, термобарохимическое воздействие, электровоздействие, волновое бароциклическое воздействие на пласт, химическую обработку и т.д. В результате опробования должны быть получены данные о дебитах флюидов, о составе нефти, газа и характеристике воды, сведения о пластовом давлении, о выносе песка. Испытание перспективных объектов в скважинах предусматривается сроком 90 дней по каждому интервалу с проведением промыслово-геологических и гидродинамических исследований согласно Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность расконсервации скважины – 118 суток, работы предусмотрены на 2022 год. .

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Участок Копбулак был реализован на аукционе недропользования по углеводородам 23 апреля 2021 год. В

июле 2021 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и недропользователем в лице Частной компании «High Tech Solutions Ltd.» был подписан Контракт № 4930 УВС от 16.07.2021 г., на разведку и добычу углеводородов на участке Копбулак расположенного в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Площадь контрактной территории составляет 80,93 кв. км;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Источник водоснабжения – привозная вода. Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Для противопожарных нужд используется емкость для воды $V=50,0$ м³ с двумя центробежными насосами и электроприводом к нему $N=30$ кВт (со встроенным рабочим баком). Из за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохраные зоны и полосы не предусмотрены;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Ввиду отсутствия на участке Копбулак гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается. ;

объемов потребления воды Питьевые нужды: 1,25м³/сут, 147,5 м³/период, Бытовые нужды 0,15 м³/сут, 17,8 м³/период, Технические нужды 8,36 м³/сут, 986,48 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по расконсервации скважины потребность в воде возникает для следующих нужд: - для производственных целей: вода питьевая ГОСТ 2874-82 - для противопожарных целей; - для бытовых целей (на нужды соцкультбыта и питья);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В июле 2021 года между Министерством энергетики Республики Казахстан и недропользователем в лице Частной компании «High Tech Solutions Ltd.» был подписан Контракт № 4930 УВС от 16.07.2021 г., на разведку и добычу углеводородов на участке Копбулак расположенного в Байганинском районе Актюбинской области Республики Казахстан. 4) Площадь контрактной территории составляет 80,93 кв. км. Скважина № 26 заложена в пределах координат 47 51 58 СШ и 56 49 58 ВД и вскрыла отложения от мезозоя до нижнекаменноугольных отложения. ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Акт обследования зеленых насаждений прилагается.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электричество обеспечивается автономными электростанциями, работающими на дизельном топливе, они же являются источниками теплоснабжения. Для проведения расконсервации скважины будет использоваться буровой станок и цементировочные агрегаты, дизель- генераторы

работающие на дизельном топливе. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Расчетом выявлено, что на этапе раконсервации скважины будут иметь место выбросы в объеме 8.96564239 г/сек и 35.112703015 т/год, в том числе: твердые - 2.097800669 т/год, газообразные, жидкие - 33.014902346 т/год. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Калий хлорид (301) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (408) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) Метилбензол (349) (54) Проп- 2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное , цилиндрическое и др.) (716*) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей При расконсервации скважины: • водоотведение – 132,16 м3/пер или 7,808 м3/сут. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. Сбросы сточных вод от производственных объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности отсутствуют. Воздействие на воды будет носить: в пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – многолетнее (4 балла), интенсивность воздействия – умеренное (3 балла). Интегральная оценка выражается 24 баллами – воздействие среднее..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Буровой шлам - 18,564т, ОБР - 138,024т, Промасленная ветошь - 0,03т, Отработанные масла - 2,25т, Использованная тара - 0,025т, Металлолом - 0,1т, Огарки сварочных электродов - 0,00045т, Коммунальные отходы - 2,25т. Вывозится автотранспортом по договору специализированной организацией для утилизации..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений • Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (Департамент экологии по Актюбинской области) •Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по о Актюбинской области. .

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено

или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Полученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной депрессией и выявленными участками территории, где ранее проводились. В настоящее время работы на рассматриваемой территории не проводятся..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосферный воздух- локальный-продолжительный-умеренное; Подземные воды - ограниченный -продолжительный -слабая; Почвы - локальный -продолжительный -умеренное; Растительность-локальный -продолжительный - умеренное; Животный мир-локальный - продолжительный - слабая; Твердые бытовые и промышленные отходы-локальный -продолжительный - незначительная; Физическое воздействие- локальный -продолжительный -незначительная ; Недралокальный -многолетнее – умеренное. В результате рассмотрения технического проекта установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет варьировать от низкого до среднего, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект. В целом же воздействие работ на состояние окружающей среды может быть оценено, как среднее..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах СО и NOx; • При выборе оборудования предпочтение отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозбытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности (проектными решениями на предмет реализации заявленные в заявлении):

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Калиева А.М.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

