

KZ58RYS00250169

30.05.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Petrocraft", 070000, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Усть-Каменогорск Г.А., г.Усть-Каменогорск, Проспект Илияса Есенберлина, дом № 6/1, Квартира 65, 210340017983, ЖУНУСОВ ИЛЬЯС АМАНТАЕВИЧ, 7015413122, Petrocraft_1@mail.ru
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 РАЗВЕДОЧНЫХ РАБОТ (ОЦЕНОЧНЫЙ ЭТАП) НА УЧАСТКЕ ЖАНАТАН Договор № Р-01/2022 от 03.02.2022 г. Настоящим проектом запланировано проведение 2Д сейсморазведки в объеме 300 пог.км для уточнения геологического строения и выявления новых объектов для разведочного бурения и бурение 3-х скважин (Р-1, Р-2 и Р-3) с проектной глубиной 4500м. Газовый фактор - 98,26 м3/м3, дебит нефти - 9 м3/сут. 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) Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft», который приступил к работам согласно Контракта №4940-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. ;
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) Подается впервые .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Перспективный участок Жанатан располагается в пределах восточного борта Прикаспийского нефтегазоносного бассейна. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 391,41 кв.км (Контракт №4940-УВС от 28.06.2021 г., заключенным между Министерством энергетики РК и ТОО «Petrocraft»). Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 28.06.2027г. Месторождение Жанатан находится в Актюбинской области Республики Казахстан, в 40км к юго-юго-западу от месторождения Жанажол, в

пределах номенклатурных листов М-40-XXXV, М-40-XXXVI; L-40-III, L-40-IV. Площадь геологического отвода – 391,41 км². Глубина- до кровли кристаллического фундамента..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Настоящим проектом запланировано проведение 2Д сейсморазведки в объеме 300 пог.км для уточнения геологического строения и выявления новых объектов для разведочного бурения и бурение 3-х скважин с проектной глубиной 4500м. В дальнейшем при составлении проекта на производство сейсморазведочных работ 2Д, с согласованными параметрами съемки 2Д, стоимость этих работ будет откорректирована. В процессе сейсморазведочных работ в полевых условиях предусматривается организация полевой обработки с использованием самого современного обрабатывающего комплекса обработки, позволяющего оперативно оценить качество полевого материала. Этот комплекс позволит получить качественную сумму временного разреза по каждому профилю уже на следующий день после завершения отработки профиля в поле. Это позволит оперативно оценить качество полученного материала и обнаружить новые перспективные объекты. В случае, если по какому-то профилю выяснится, что по перспективному пермскому и каменноугольному комплексу вырисовывается новая ловушка, то в процессе полевых работ могут быть внесены изменения в очередность и направления проектируемых профилей с тем, чтобы точнее оконтурить такие вновь выявленные объекты. В связи с этим и направление, и длина некоторых проектных профилей могут быть впоследствии уточнены окончательно. Интерпретация обработанных данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с применением самых современных аппаратных и программных средств, включающих в себя многоцелевые прикладные пакеты, обеспечивающие решение поставленных геологических задач. Скважина Р-1 - независимая, проектируется с целью оценки залежей УВ в палеозойских отложениях - КТ-II и C1v1. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Скважина Р-2 - независимая, проектируется с целью оценки залежей УВ в палеозойских отложениях-КТ-II и C1v1. Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. Скважина Р-3- независимая, Проектная глубина- 4500 м, проектный горизонт – нижний карбон. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Для бурения скважины будет использоваться буровая установка ZJ-70 или аналог. Тип установки для испытаний - ZJ-30 или аналог. Источником электроснабжения буровых станков при бурении и испытании скважины являются двигатели, работающие на дизельном топливе. Продолжительность цикла бурения и испытания скважин проектной глубиной 4500м, составит 1605 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 20 суток; • бурение и крепление скважины – 150 суток; • испытание: - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 1080 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по отложениям: - палеозойские отложения PZ – 1080 суток (12 объектов). На каждую скважину по 4 объекта. Газовый фактор - 98,26 м³/м³, дебит нефти - 9 м³/сут. Стационарная обработка данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с использованием самых современных методик и технологий, обеспечивающих эффективное подавление помех различных типов, проведение достоверного скоростного анализа, оптимальной фильтрации трасс, увеличения соотношения сигнал/помехе, расширения спектров полезного сигнала, проведения процедур временной миграций до суммирования и т.д. Все новые сейсмические профили будут обработаны с восстановлением истинных значений амплитуд и с использованием передовой технологии временной миграции до суммирования и т.д. Интерпретация обработанных данных 2Д сейсморазведки будет выполняться с применением самых современных аппаратных и программных средств, включающих в себя многоцелевые прикладные пакеты, обеспечивающие решение поставленных геологических задач. Интерпретация данных 2Д сейсморазведки с данными пробуренных скважин будет выполняться в два этапа; структурная интерпретация и динамическая интерпретация. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В 2022 году - предусматривается проведение сейсморазведки МОГТ 2Д общей площадью 300 пог.км. Сроки бурения с испытанием с 2023-2026 годы. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. .

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. Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft»,

который приступил к работам согласно Контракта №4940-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 391,41 кв.км (Контракт №4940-УВС от 28.06.2021 г., заключенным между Министерством энергетики РК и ТОО «Petrocraft»). Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 28.06.2027г. ;

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. Хранение технической воды предусмотрено в емкости объёмом 40,0 м³. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объёмом 5,0 м³ и 20,0 м³. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м³ с двумя центро-бежными насосами и электроприводом к нему N=30 кВт (со встроенным рабочим баком). Из-за отсутствия на территории месторождения поверхностных вод водоохранные зоны и полосы не предусмотрены;

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

объемов потребления воды При строительстве 1 скважины: • водопотребление – 4727,78 м³/пер и/или 27,56 м³/сут; • водоотведение – 3622,03 м³/пер или 17,25 м³/сут; • безвозвратное потребление – 1105,74 м³/пер и/или 10,31 м³/сут. Водоотведения при проведении сейсморазведочных работ - 1716 м³/период. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по строительству 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) Перспективный участок Жанатан располагается в пределах восточного борта Прикаспийского нефтегазоносного бассейна. Площадь участка, согласно выданному геологическому отводу составляет 391,41 кв.км (Контракт №4940-УВС от 28.06.2021 г., заключенным между Министерством энергетики РК и ТОО «Petrocraft»). Согласно Контракту выдано разрешение на период разведки сроком на 6 лет до 28.06.2027г.;

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 вырубки 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;

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. Объемы земляных масс при разведочных работах взяты согласно плану разведки. Для проведения буровых работ 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) На этапе строительства и испытания 1-ой скважины будут иметь выбросы в объеме: 16.587378812 г/сек и 225.724135631 т/год. На этапе проведения сейсморазведочных работ - 0.01670958688 г/сек и 19.60496812 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) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акральдегид) (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 строительстве 1 скважины: • водоотведение – 3622,03 м3/пер или 17,25 м3/сут. При проведении сейсморазведочных работ - 211,2 м3/ период. Сточные воды (включая буровые сточные воды) временно будут собираться в емкость, по мере заполнения предусмотрен вывоз специализированной организацией. На буровой площадке предусмотрен гидроизолированный септик. 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 При строительстве 1-ой скважины : шлам - 683,7 т/период, отработанный буровой раствор - 211,62т/период, БСВ - 45,34 т/период, Промасленная ветошь - 0,1334 т/период, Отработанные масла 9,7000 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0107 т/период, Металлические емкости из под масла 2,0860 т/период, Тара из-под химреагентов 0,2250 т/период, огарки электродов 0,0036 т/период, Твердо-бытовые отходы 2,4452 т/период, Металлолом 2,3 т/период. При сейсморазведочных работ: ТБО - 8,0,77 т/период, огарки электродов - 0,00075 т/период. .

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 Актыбинской 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) По-лученные данные свидетельствуют о незначительном техногенном нарушении почвенного покрова на исследуемой территории, практически ограниченного дорожной де-грессией 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 Оценка воздействия на компоненты окружающей среды при строительстве и испытании скважин: 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 Охрана атмосферного воздуха •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 (документы, не являющиеся ее требованиями, указанные 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):
Жунусов И.

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

