

KZ20RYS00251047

31.05.2022 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 КАСКЫРБУЛАК ЮЖНЫЙ Договор № - Р-02/2022 от 03.02.2022 г. На месторождении планируется бурение одной независимой скважины Р-14, глубиной 750м, местоположение которой будет уточнено в результате переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсмических работ и расконсервация скважины 7 на глубину 600м, возможно проведение ЗБС. 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 №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Настоящим Проектом предусматривается переинтерпретация ранее проведенных 2Д сейсморазведочных работ на контрактной территории, дальнейший сбор геолого-геофизической информации по пробуренным скважинам и на основе этого пробурить одну независимую скважину и провести оценку ранее выявленных залежей углеводородов в меловых и юрских отложениях.;

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 Недропользователем месторождения Каскырбулак Южный является ТОО «Petrocraft», имеющее Контракт №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение

разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Месторождение Каскырбулак Южный географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 285 км к юго-востоку от областного центра г. Атырау. Ближайший населенный пункт г. Кульсары находится на расстоянии 40 км. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются – Мунайлы, Кульсары, которые находятся в разработке более 70 лет и месторождение Биикжал в пробной эксплуатации. Границы геологического отвода показаны на картограмме и обозначены угловыми точками с № 1 по № 5. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целый восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Геологический отвод с указанием координат представлены в дополнительных данных в соответствующем приложении. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. На месторождении планируется бурение одной независимой скважины Р-14, глубиной 750 м, местоположение которой будет уточнено в результате переобработки и переинтерпретации ранее проведенных сейсмических работ и расконсервация скважины 7 на глубину 600 м, возможно проведение ЗБС. Скважина Р-14 – независимая, местоположение скважины условно в пределах северо-западного крыла, в III блоке, в наиболее приподнятой части. Проектный горизонт – кунгурский ярус нижней перми, проектная глубина – 750 м. Местоположение скважины будет уточняться по результатам переобработки и переинтерпретации сейсморазведочных работ. Скважина 7 – пробурена на сейсмическом профиле f-ad-0562 с целью изучения вскрываемого разреза и поисков залежей нефти и газа. Скважина вскрыла отложения верхнего и нижнего мела, средней юры и кунгурского яруса нижней перми. По результатам комплексной обработки материалов ГИС во вскрытой части разреза нефтенасыщенные пласты выделены в отложениях нижнего мела, при испытании которых получен приток за счет пластовой нефти дебитом 7 м<sup>3</sup>/сут/. Планируется расконсервация скважины на максимальную глубину – на глубину 600 м после получения данных по скважине. Дебит нефти – 9 м<sup>3</sup>/сут. По данным Оперативного подсчета запасов в разрезе месторождения Каскырбулак Южный выявлены только нефтяные горизонты, не содержащих газовых шапок. Глубинные пробы не отобраны, отобраны только поверхностные пробы нефти. Пробы растворенного газа не отобраны из-за очень малого содержания. На балансе месторождения числятся только запасы нефти. И на месторождении очень вязкая нефть, плотность которой достигает до 936 кг/м<sup>3</sup> и соответственно нет растворенного и свободного газа. .

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. Дебит нефти – 9 м<sup>3</sup>/сут. Добыча нефти для скважины Р-14 – 2211 тонн, для скважины 7 равна 537 тонн. По данным Оперативного подсчета запасов в разрезе месторождения Каскырбулак Южный выявлены только нефтяные горизонты, не содержащих газовых шапок. Глубинные пробы не отобраны, отобраны только поверхностные пробы нефти. Пробы растворенного газа не отобраны из-за очень малого содержания. На балансе месторождения числятся только запасы нефти. И на месторождении очень вязкая нефть, плотность которой достигает до 936 кг/м<sup>3</sup> и соответственно нет растворенного и свободного газа. Продолжительность цикла бурения и испытания скважины Р-14 проектной глубиной 750 м (+250 м), составит 305 суток и состоит из 3-х этапов: • строительно-монтажные работы – 10 суток; • бурение и крепление скважины – 20 суток; испытание: - в открытом стволе – 5 суток; в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по меловым К отложениям – 180 суток (2 объекта), по юрским J отложениям – 90 суток (1 объект). Продолжительность цикла расконсервации и испытания скважины 7 составит 115 суток, из них расконсервация – 20 суток, испытание - в открытом стволе – 5 суток; - в эксплуатационной колонне – 90 суток. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft», который приступил к работам согласно Контракта №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Строительство и испытание скважины Р-14 планируется на 2023-2024 годы. Расконсервация скважины 7 планируется на 2025 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 Настоящий проект является первым проектным документом для недропользователя ТОО «Petrocraft», который приступил к работам согласно Контракта №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целый восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. ;

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 объемом 40,0 м<sup>3</sup>. Хранение пресной воды осуществляется в двух емкостях объемом 5,0 м<sup>3</sup> и 20,0 м<sup>3</sup>. Для противопожарных нужд используется емкость для воды V=50,0 м<sup>3</sup> с двумя центро-бежными 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 гидрогеологических скважин специальное водопользование не предусматривается;

объемов потребления воды При строительстве 1 скважины: • водопотребление – 2778,165 м<sup>3</sup>/пер; • водоотведение – 1772,425 м<sup>3</sup>/пер; • безвозвратное потребление – 1005,74 м<sup>3</sup>/пер. При расконсервации скважины: • водопотребление – 1183,33 м<sup>3</sup>/пер; • водоотведение – 866,1 м<sup>3</sup>/пер; • безвозвратное потребление – 317,23 м<sup>3</sup>/пер.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов При проведении работ по строительству и 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) Месторождение Каскырбулак Южный географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 285 км к юго-востоку от областного центра г. Атырау. Ближайший населенный пункт г. Кульсары находится на расстоянии 40 км. Ближайшими разрабатываемыми месторождениями являются – Мунайлы, Кульсары, которые находятся в разработке более 70 лет и месторождение Биикжал в пробной эксплуатации. Недропользователем месторождения Каскырбулак Южный является ТОО «Petrocraft», имеющее Контракт №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. ;

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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов 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 про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и про-дуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

б) 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 цементирочные 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 испытании скважины Р-14 будут иметь выбросы в объеме: 16.37771586 г/сек и 83.560145388 т/год. При расконсервации скважины 7 с испытанием будут иметь выбросы в объеме: 12.71708279 тг/сек и 38.094371988 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 С1-С5 (1502\*) Смесь углеводородов предельных С6-С10 (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, Акрилальдегид) (474) Формальдегид (Метаналь) (609) Масло минеральное нефтяное ( веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19 (в пересчете на С); 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 – 1772,425 м3/пер; При расконсервации скважины: водоотведение – 866,1 м3/пер. 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 скважины: Промасленная ветошь 0,1334т/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 сварочных электродов 0,0036 т/период, Твердо-бытовые

отходы 1,0479 т/период, Металлолом 1,5000 т/период, При расконсервации скважины : Промасленная ветошь 0,0972 т/период, Отработанные масла 4,6815 т/период, Отработанные ртутьсодержащие лампы 0,0511 т/период, Металлические емкости из под масла 1,2503 т/период, Тара из-под химреагентов 1,0068 т/период, Огарки сварочных электродов 0,0231 т/период, Твердо-бытовые отходы 0,4572 т/период, Металлолом 9 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 Атырауской области)
- Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): Республики Казахстан по Атырауской 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 скважины, расконсервации скважины: 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 CO 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 и вариантов ее осуществления не требуются. .

- 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)

