

KZ01RYS00705931

16.07.2024 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 "Petro Energy Group", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 17, здание № 39, 221140000259, АМАН МҰРАТ БАЙҚАДАМҰЛЫ, 87017535979, petroenergygroup@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) Объект: «Групповой технический проект на строительство поисковых скважин Тасшара 1 и Тасшара 2 средней глубиной 4350м (±250)». Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400- VI ЗРК намечаемый вид деятельности относится: Раздел 2. п.2. Недропользование 2.9. глубокое бурение; .

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) -;

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) Строительство 2-х скважин (Тасшара 1 и Тасшара 2) заложена в «Проекте разведочных работ по поиску углеводородов на участке Тасшара». Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ14VWF00117761 от 16.11.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Площадь проектируемых работ в административном отношении расположено на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Ближайшими населенными пунктами являются ст. Опорный, расположенная в 68 км к северо-востоку и районный центр Бейнеу – в 105 км. Областной центр – город Актау находится на расстоянии более 500 км к юго-западу. Выбор других мест: возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду геологической привязки..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрены работы по строительству поисковых скважин Тасшара 1 и Тасшара 2 средней глубиной 4350

м (± 250). Проектным горизонтом являются отложения палеозоя (PZ). Проект предусматривает отработку на факел по 90 суток каждого из 5 нефтяных объектов на каждой скважине. Газовый фактор объектов испытания до 83.3 м³/м³. Дебит нефти объектов до 390 м³/сут. Плотность нефти после дегазации до 0,9301-г/см³, относительная плотность газа по воздуху - 0,9329, сероводород отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Целью бурения является: поиск и разведка залежей нефти и газа в отложениях триаса и палеозоя. Проектная глубина скважин по вертикали –4350м (± 250 м). Проектным горизонтом являются отложения палеозоя (PZ). В проекте предусматриваются строительно-монтажные работы, подготовленные работы к бурению, бурение, крепление, подготовительные работы перед испытанием, испытание. Основные проектные данные: •Способ бурения – Ротор •Вид привода- ДВС, ДЭС •Тип вышки - К-образная • Тип установки для испытаний - г/п-80/100тонн Общая продолжительность строительства одной скважины составляет ориентировочно 577 сут. Конструкция скважины состоит из: - Направление \varnothing 426 мм - устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. - Кондуктор \varnothing 323,9 мм - спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых и поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. - Промежуточная \varnothing 244,5 мм - спускается с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. - Эксплуатационная \varnothing 168,3 мм - спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и поиска углеводородов. Плотность бурового раствора принимается различной на интервалах: интервал 0 – 100 м: 1,1 – 1,15 г/см³, интервал 100 – 1100 м: 1,11 – 1,16 г/см³, интервал 1100 – 3450 м: 1,19 – 1,22 г/см³, интервал 3450 – 4350 м: 1,22 – 1,25 г/см³

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Сроки начала реализации проекта - 2024 год, срок окончания реализации проекта – 2026 годы..

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 Размер отводимого участка под одну скважину 3,5 га. (на 2 скважины – 7 га), предполагаемые сроки использования – до 2029 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Источниками водоснабжения на объекте является привозная вода на договорной основе: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для технических нужд; • пресная вода для хозяйственно-бытовых нужд. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) необходимо: питьевая вода, техническая вода, пресная вода;

объемов потребления воды Вода привозная: бутилированная. питьевая, техническая. Ориентировочные суммарные объемы потребления воды при строительстве 2-х скважин 9162,5 м³, в том числе 4061.2 м³ на технические нужды, 5101,3 м³ на питьевые и хозяйственно-бытовые нужды.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые, хозяйственно-бытовые и технические нужды при строительстве скважин.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Географические координаты скважин: Тасшара 1 - 45°54'6.3661" С, 54°17'43.5064" В Тасшара 2 - 45°46'41.0780" С, 54°19'25.6077" В;

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 Использование растительных ресурсов не предусматривается;;

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

объемов пользования животным миром Использование ресурсов животного мира не предусматривается;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Не предусматривается;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Дизельное топливо для генераторов, установок, сварочные электроды, цемент, химреагенты. Источник электроснабжения – ДЭС (дизельный генератор);

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается;.

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) Основными ЗВ в атмосферу при строительстве скважин будут выбросы от: факельных установок, дизельных двигателей генераторов/установок/агрегатов, сепараторов, дегазаторов, емкостей для дизельного топлива, масел, отработанного масла, площадки шламовых емкостей и емкостей с буровым раствором, насосов дизельного топлива, сварочных работ, строительной техники, узла приготовления цемента и хим.реагентов. Ориентировочное суммарное количество ЗВ, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников за весь период бурения 2-х скважин составит: 926 тонн От стационарных источников: Железо (II, III) оксиды - 0.0017514 т (3 к.о.) Марганец и его соединения - 0.0001374 т (2 к.о.) Азота (IV) диоксид - 192.3953818 т (2 к.о.) Азот (II) оксид - 31.2642503 т (3 к.о.) Углерод - 38.1682313 т (3 к.о.) Сера диоксид - 27.9536319 т (3 к.о.) Сероводород - 0.0887266 т (2 к.о.) Углерод оксид - 414.8222724 т (4 к.о.) Фтористые газообразные соединения - 0.0001172 т (2 к.о.) Фториды неорганические плохо растворимые - 0.000126 т (2 к.о.) Метан - 7.2027618 т (к.о.) Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 107.974696941 т (к.о.) Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 39.830338 т (к.о.) Бензол - 0.5200602 т (2 к.о.) Диметилбензол - 0.1634474 т (3 к.о.) Метилбензол - 0.326895 т (3 к.о.) Бенз/а/пирен - 0.0002652066 т (1 к.о.) Формальдегид - 2.3899568 т (2 к.о.) Масло минеральное нефтяное - 0.0010211 т (к.о.) Алканы C12-19 - 58.191324 т (4 к.о.) Взвешенные частицы - 0.3533228 т (3 к.о.) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 4.3159877 т (3 к.о.) От передвижных источников – менее 1 т. От передвижных источников: Азота оксиды (2 к.о.) – 0,019т; Углерод (3 к.о.) – 0,029т; Сера диоксид (3к.о.) – 0,00000004т; Углерод оксид (4к.о.) – 0,0000002т; Бенз/а/пирен (1к.о.) – 0,0000007т; Бензин (4к.о.) – 0т, Керосин (4к.о.) – 0,058т. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, серы диоксид, фториды неорганические, углерода оксид, углеводороды, взвешенные частицы, входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей..

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 Сброс сточных вод не предусматривается.

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 Суммарное количество отходов за период строительства 2-х скважин ориентировочно составит – 12487тонн Основными видами отходов в процессе строительства скважин будут являться: Буровой шлам - 8217.73 тонн Отработанный буровой раствор - 4239.31 тонн Отработанные масла - 3.89 тонн Промасленная ветошь - 0.08 тонн Использованная тара - 18.42 тонн Твердые бытовые отходы - 7.22 тонн Металлолом - 0.2 тонн Огарки сварочных электродов – 0,002 тонн Строительные отходы - 0.2 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

1. Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории от РГУ «Департамент экологии по Мангистауской 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) Современное состояние атмосферного воздуха, почвенного покрова по общедоступным источникам в районе проведения работ находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду проектных работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² или на удалении до 100 м от линейного объекта); - Слабое воздействие (изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости); - Воздействие продолжительное (в период от 1 до 3 лет). Таким образом, интегральная оценка воздействия при проведении проектных работ как воздействие средней значимости..

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 • контроль за точным соблюдением технологии производств работ; • организация движения транспорта; • исправное техническое состояние используемой строительной техники и транспорта; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • хранение производственных отходов в строго определенных местах; • раздельный сбор отходов в специальных контейнерах; • предотвращение разливов ГСМ; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) нет.

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Тельманова А.

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



