

KZ77RYS00287754

12.09.2022 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 "Тепке", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/1, 071140024759, КАРАМУРЗИЕВ БЕРКИН КУЛКАШЕВИЧ, 87272445233, sturemuratova@meridian-petroleum.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп 2.1. разведка и добыча углеводородов. Объект «Раздел ООС к Проекту пробной эксплуатации м/р Х.Узбекгалиев». (Подробная информация представлена в приложении 2)..

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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается.;
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) Существенных изменений в виды деятельности и деятельность объектов не предусматривается. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: нефтегазовое месторождение Х. Узбекгалиев. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным направлением проекта является пробная эксплуатация м/р Х.Узбекгалиев, обустройство по Варианту-1 или по Варианту-2: 2022 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 42,3, Добыча жидкости, тыс.т - 41,2, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2023г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 239,9, Добыча жидкости, тыс.т - 239,9, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2024 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 229,3, Добыча жидкости, тыс.т - 234,0, Газосодержание, м3/т - 229,7; 2025 г: Фонд добывающих скважин, ед. - 3, Добыча нефти, тыс.т - 199,8, Добыча жидкости, тыс.т - 206, Газосодержание, м3/т - 229,7..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По рекомендуемому варианту разработки пробная эксплуатация месторождения Х.Узбекгайиев будет производиться в период с 2022 г. по 2025 г. Проектными решениями на месторождении планируется пробурить дополнительно 2 добывающие скважины, обустроить герметизированную лучевую однострунную систему внутрипромыслового сбора, установить временную установку замера дебита нефти и газового фактора (УВЗДНиГФ) или пункт сбора и подготовки нефти (ПСПН) (в зависимости от варианта обустройства), построить газо-поршневую электростанцию (ГПЭС), дожимную насосную станцию (ДНС) и пункт сдачи нефти (ПСН). Во время пробной эксплуатации планируется индивидуальный сбор нефти и транспортировка до пункта сбора и подготовки нефти. За это время максимальный уровень добычи нефти ожидается в 2023 г. и составит 657,26 т/сут, при обводненности 0%, при этом планируется добыть 239,9 тыс. т жидкости и 55,1 млн.м³ нефтяного газа..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало-конец строительства по годам: Обустройство по Варианту-1 – 11.2022-08.2023г.; Обустройство по Варианту-2 – 11.2022-08.2023г. Начало эксплуатации по годам: На начальном этапе пробной эксплуатации – ноябрь 2022 год; Обустройство по Варианту-1 – февраль 2023 год; Обустройство по Варианту-2 – март 2023 год. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 50,16 км²;

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 месторождении является привозная вода: • бутилированная вода питьевого качества; • техническая вода для пылеподавления. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода ; объемов потребления воды При строительстве скважины №ТЗ-2 составят: • водопотребление – 7910,27 м³/пер и/или 21,262 м³/сут; • водоотведение – 6450,043 м³/пер или 14,046 м³/сут; • безвозвратное потребление – 1460,222 м³/пер и/или 7,217 м³/сут. При строительстве скважины ТЗ-4 составят: • 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. При строительстве 4-х скважин в рамках мероприятий по разведке составят: • водопотребление – 18911,12 м³/пер и/или 27,56 м³/сут; • водоотведение – 14488,12 м³/пер или 17,25 м³/сут; • безвозвратное потребление – 4422,96 м³/пер и/или 10,31 м³/сут.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов питьевые и технические нужды при строительстве скважин (Подробная информация представлена в приложении 8).;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) С.Ш.44°53'39.99", В.Д. 54°4'51.39"; С.Ш.44°54'50.98", В.Д.54°5'35.41"; С.Ш. 44°55'33", В.Д.54°5'55.41"; С.Ш.44°56'14.99", В.Д.54°6'34.41"; С.Ш.44°56'57", В.Д.54°8'16.39"; С.Ш.44°57'0.78", В.Д.54°9'1.61"; С.Ш.44°57'33.13", В.Д.54°9'53.68"; С.Ш.44°57'4.05", В.Д.54°11'50.22"; С.Ш.44°54'55.16", В.Д.54°12'32.29"; С.Ш.44°54'37.64", В.Д.54°11'58.16"; С.Ш.44°54'24.8", В.Д.54°10'58.54"; С.Ш.44°53'37.41", В.Д.54°9'53.02"; С.Ш.44°53'23", В.Д.54°6'39.43". ;

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 Согласно ЗГЭЭ №КЗ20VСY01593337 от 02.03.2022г. в связи с открытием нефтеносной толщи углеводородов в

нижнеюрских отложениях на западном участке Тепке, выведен участок земли из состава природного заказника для дальнейшей добычи углеводородного сырья. Уменьшение территории природного заказника необходимо для дальнейшего продолжения геологоразведочных работ и оценке обнаруженной нефтеносной залежи на участке Тепке для последующей разработки месторождения, что позволит в дальнейшем привлечение инвестиций и создание дополнительных рабочих мест в регионе порядка 100-150 человек в ближайшие 5 лет. Площадь участка, предлагаемого для вывода из состава природного заказника, составляет 55 455 га. Площадь природного заказника после уменьшения территории составит 172 573,2 га. Государственный природный заказник «Манашы» расположен на землях госземзапаса Бейнеуского и Мангистауского районов. Согласно данным РГП «Научно-производственного центра земельного кадастра Комитета по управлению земельными ресурсами по Мангистауской области» на территории заказника имеется 26 землепользователей с общей площадью участков 23 969,3 га. Земли оформлены в аренду и предназначены в основном под выпас скота.;

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

объемов пользования животным миром 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 -;

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

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 загрязняющими атмосферу веществами будут являться вещества, выделяемые при СМР, бурении и креплении скважин, а также токсичных выхлопных газов при работе задействованного автотранспорта, строительных машин и механизмов. Учитывая характер строительного процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии со строительными операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительных работах несут кратковременный характер. При строительстве скважины ТЗ-2: Железо (II, III) оксиды (274)-0.002587т/г Калий хлорид (301)-0.140616т/г Марганец и его соединения (IV) оксид/-327-0.000223т/г диНатрий карбонат (408)-0.005206т/г Азота (IV) диоксид -4-55.750220765т/г Азот (II) оксид (6)-63.543045137т/г Углерод (Сажа, Углерод черный)-583-14.320978138т/г Сера диоксид -516-17.80221т/г Сероводород (Дигидросульфид) (518)-0.035529988т/г Углерод оксид (Оксид углерода,-94.84226938т/г Угарный газ) (584)-т/г Фтористые газообразные соединения (617)-0.000182т/г Фториды неорганические плохо растворимые (615)-0.0007986т/г Пентан (450)-0.02765503т/г Метан (727*)-1.514318034т/г Изобутан (2-Метилпропан) (279)-0.0399042т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-1.5429978т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*)-0.355994т/г Бензол (64)-0.004195т/г Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203)-0.001318т/г Метилбензол (349)-0.002635т/г Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)-0.000036т/г Проп-2-ен-1-аль (Акролеин,Акрилальдегид) (474)-2675404т/г Формальдегид (Метаналь) (609)-2675404т/г Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*)-0.00010905т/г Алканы C12-19 /в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)-23.907415т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1.8799302т/г. В С Е Г О: 279.565373 т/г. Подробная информация представлена в приложении 9..

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 нет..

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 ТЗ-2, всего отходов: 957,2857 т/год, из них: опасные – 938,2075 т/год: Буровой шлам - 644,6689 т/год, Отработанный буровой раствор - 283,6125 т/год, Промасленная ветошь-0,1080 т/год, Отработанные масла-8,0538 т/год,Использованная тара - 1,7320 т/год,Отработанные люминесцентные лампы- 0,0323 т/год; неопасные – 19,0782 т/год: Металлолом - 5,0000 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,0036 т/год, Коммунальные (смешанные отходы и раздельно собранные отходы, которые по своему характеру и составу сходны с отходами домашних хозяйств)- 14,0746 т/год. При строительстве скважины ТЗ-4, всего отходов: 1127,2362 т/год, из них: опасные – 1124,1555 т/год, неопасные – 3,0807 т/год. При строительстве 4-х скважин в рамках мероприятий по доразведке, всего отходов: 4508,9448 т/год, из них: опасные – 4496,622 т/год, неопасные – 12,3228 т/год. (Подробная информация представлена в приложении 11)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение, 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) на предприятии проводится мониторинг состояния окружающей среды. Современное состояние атмосферного воздуха. Максимально-разовые концентрации загрязняющих веществ по всем анализируемым веществам находятся в допустимых пределах и не превышают санитарно-гигиенические нормы предельно-допустимых концентраций (ПДК м. р.). Современное состояние почвенного покрова. Почва на контролируемых участках не загрязнена нефтепродуктами и другими компонентами деятельности предприятия. По территории пролегает сеть грунтовых дорог. Антропогенная нарушенность слабая. Концентрации загрязняющих веществ в пробах почв не превышали значений предельно допустимых концентраций (ПДК)..

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 на контрактной территории месторождения допустимо принять как: - Ограниченное воздействие; - Умеренное воздействие; - Многолетнее воздействие (постоянное). Интегральная оценка воздействия оценивается 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 нет ..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий • содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; • контроль безопасного движения строительной спецтехники; • для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; • для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; • проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; • четкая организация учета водопотребления и водоотведения; • сбор хозяйственно-бытовых стоков в обустроенный септик, с последующим вывозом на очистные сооружения; • обустройство мест локального сбора и хранения отходов; • раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; • предотвращение разливов ГСМ; • движение автотранспорта только по отведенным дорогам; • захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; • запрет на вырубку кустарников и разведение костров; • маркировка и ограждение опасных участков; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на

производственные объекты; • запрет на охоту в районе контрактной территории; • разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; • ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; • выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений) (документы, подтверждающие сведения, 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):

Бесимбаева Жанар

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

