

KZ31RYS00986109

06.02.2025 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 "Becturly Energy Operating", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 14, здание № 70, 150740016853, КУЛУШЕВ ЕРБОЛАТ САЯСАТОВИЧ, 87012225743, ashimkhanov@becturly.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) Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу РК 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. Проектом предусматривается «Проект пробной эксплуатации месторождения Северный Шинжир (по состоянию изученности на 01.12.2024 г.)».

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. В 2017 г. ТОО «НИИ «Каспиймунайгаз» разработано «Дополнение № 2 к проекту поисковых работ на участке Бектурлы Восточный», который был согласован ЦКРР МЭ Республики Казахстан (протокол № 5/11 от «30» ноября 2018 г.). В 2018 г. разработан проектный документ «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектурлы Восточный», в рамках которого предусматривалось бурение двух поисковых скважин в 2019-2020 гг., с проведением полного комплекса геолого-геофизических исследований, отбор керн и проведение испытания перспективных объектов. В 2019 г. пробурена поисковая скважина БВ-1 глубиной 3042 м в Западной части Контрактной территории на месторождении Бектурлы Восточный. В 2020 г. Филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» «КазНИПИМунайгаз» был составлен отчет «Оперативный подсчет запасов углеводородного сырья на участке «Бектурлы Восточный» Мангистауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.09.2020 г.)», который был рассмотрен и утвержден в ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2259-20-П от «28» декабря 2020 г.). Вышеназванный отчет базировался на результатах бурения скважин 1, 6, 90 и БВ-1, а также результатам опробования в колонне скважин 1, 6 и БВ-1. В 2022 г. в Центральной части Контрактной территории пробурена поисковая скважина БВ-3 и, по результатам испытания которой получены притоки нефти с водой из отложений среднеюрских отложений. По результатам бурения, интерпретации материалов ГИС и испытания скважины

БВ-3 открыто месторождение Северный Шинжир на участке Бектурлы Восточный». В 2023 г. по результатам бурения, интерпретации материалов ГИС и испытания скважины БВ-3 АО «НИПИнефтегаз» был составлен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти и растворенного в нефти газа месторождения Северный Шинжир Мангистауской области Республики Казахстан (по состоянию изученности на 01.11.2023 г.)», который был рассмотрен и утвержден в ГКЗ Республики Казахстан (протокол № 2260-24-П от «15» апреля 2024 г.). В рамках вышеуказанного оперативного подсчета запасов, на месторождении Северный Шинжир установлены три продуктивных горизонта в среднеюрских отложениях неструктурного типа (литологически экранированные залежи): Ю-VIII, Ю-IX и Ю-XII «Б». Вышеназванный отчет по оперативному подсчету запасов явился основанием для разработки настоящего проектного документа – «Проект пробной эксплуатации месторождения Северный Шинжир (по состоянию изученности на 01.12.2024 г.)». Согласно представленным материалам отмечаем, что заключением ГЭЭ №KZ65VCY00101831 от 11.12.2017г. ранее был согласован проект «Дополнение №2 к проекту поисковых работ на участке Бектурлы Восточный» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему. В связи с переносом срока начала работ с 2018 года на 2019 год в название данного проекта было внесено изменение без изменений проектных решений согласно требованием Кодекса РК «О недрах и недропользовании» от 27 декабря 2017г. т.е. проект «Дополнение №2 к проекту поисковых работ на участке Бектурлы Восточный» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему, без изменений проектных решений. На основании вышеизложенного, а также учитывая что государственную экологическая экспертиза проводится не на субъект а на объект сообщаем, что по проекту «Проект разведочных работ на участке Бектурлы Восточный» ПредОВОС к нему, проведение государственной экологической экспертизы не требуется KZ52 VCY00136985 22.11.2018г. Далее было получено положительное заключение №KZ84VCZ01212155 от 21.07.2021г. Заключение государственной экологической экспертизы на «Индивидуальный технический проект на строительство поисково-разведочной скважины БВ-3 на участке Бектурлы Восточный» и «Оценка воздействия на окружающую среду» к нему.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Северный Шинжир находится на участке Бектурлы Восточный и располагается в пределах Южно-Мангышлакского осадочного бассейна, в достаточно изученном регионе по данным сейсморазведочных работ и бурения глубоких скважин. В непосредственной близости от месторождения находятся промышленно разрабатываемые месторождения Узень, Карамандыбас, Жетыбай, Бектурлы, Восточный Жетыбай, Актас и др. В административном отношении месторождение Северный Шинжир приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Скважина БВ-3 находится от Жетыбая в 24 км, старый Жетыбай 23 км, каспийское море 70 км, до Жанаозень – 38 км. Скважина СШ-1 находится от Жетыбая в 23 км, Мунайши 22 км, каспийское море 68 км, до Жанаозень – 39 км. В орографическом отношении район месторождения представляет собой слегка всхолмленную равнину. Отметки рельефа изменяются от «плюс» 120 м до «плюс» 135 м. Климат района – резко-континентальный, с значительными колебаниями среднесуточных и сезонных температур. Летом температура воздуха достигает «плюс» 45оС, зимой – опускается до «минус» 35оС. Частые сильные ветры, преимущественно восточного и юго-восточного направлений. Редкие осадки выпадают, в основном, в осенне-весенний период, среднегодовое количество осадков не превышает 100-150 мм в год. Растительный и животный мир характерен для зоны пустынь и полупустынь. Гидрографическая сеть представлена редкими колодцами с горько-соленой водой, непригодной для питья. Постоянных водотоков нет. Для питьевых целей вода подвозится автоцистернами из посёлка Жетыбай. В непосредственной близости от Контрактной территории расположены разрабатываемые месторождения Узень, Жетыбай, Восточный Жетыбай, Асар, Шинжир, Каменистое, Актас с развитой инфраструктурой. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохранных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Цель пробной эксплуатации: уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации: ввод в пробную эксплуатацию существующей скважины БВ-3 из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважины и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; бурение одной проектной оценочной скважины СШ-1 для доразведки месторождения и испытание перспективных интервалов; отбор керна и проведение лабораторных исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды. Производительность. 2025 - Добыча нефти, 1,024 тыс.т./год, газа - 53537 м3/год, 2026 - Добыча нефти 4,861 тыс.т./год, газа - 254 250 м3/год, 2027 - Добыча нефти 3,644 тыс.т./год, газа - 190 588 м3/год, 2028 - Добыча нефти, 0,076 тыс.т./год, газа - 3 950 м3/год. По месторождению Северный Шинжир на период пробной эксплуатации с «01» июля 2025 по «31» марта 2028 гг. Сжигание сырого газа на факеле планируется произвести только в 2026 г. в объеме 44 850 м3/год, а в остальные годы – весь объем добытого сырого газа будет использоваться на собственные технологические нужды – для эксплуатации устьевого нагревателя типа УН-0,2. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины СШ-1 в 2026 году, которая закладывается на расстоянии 1000 м Северо-Западнее от пробуренной поисковой скважины БВ-3. Ожидаемый объем сжигания сырого газа при испытании объектов в проектной оценочной скважине СШ-1 месторождения Северный Шинжир общий составит 112 155 м3/год. Строительство скважины состоит из следующих этапов: Строительно-монтажные и подготовительные работы; Бурение скважины; Крепление скважины; Испытание скважины; Тех.рекультивация. Предполагаемые размеры. Площадь месторождения Северный Шинжир составляет 4,04 кв.км. Площадь скважины БВ-3 для проведения пробной эксплуатации 1,0 га. Объекты пробной эксплуатации: на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного основного (Ю-IX) и одного возвратного (Ю-VIII) объектов пробной эксплуатации. Продуктивный горизонт Ю-XII «Б», ввиду незначительных запасов нефти не будет принимать участие в пробной эксплуатации. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Выбор техники и технологии добычи нефти и газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств флюидов, технологических показателей и условий эксплуатации скважин. Согласно проектным решениям, предусмотренным в рамках настоящего проектного документа, сбор, замер и предварительную подготовку продукции планируется производить по индивидуальной схеме. Для проведения пробной эксплуатации будет введена из консервации существующая скважина БВ-3. Работы по расконсервации скважины (КРС): ревизия устьевого оборудования и в случае необходимости его замена, обследование и очистка ствола скважины до нижних отверстий существующего фильтра с обеспечением зумпфа 5-10 м. При необходимости реперфорация или перфорация по уточненным данным ГИС. Разбуривание цементных мостов. Освоение и испытание объектов исследования. По характеру притока возможно интенсификация притока - методом СКО и химических технологий глубокой очистки ПЗП и освоения осложнённых скважины. В настоящее время на месторождении Северный Шинжир отсутствуют мощности по подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Схема подключения для скважины БВ-3 следующая: Схема для добывающей скважины БВ-3 будет оборудоваться необходимыми сооружениями и оборудованием в следующем порядке. - поток газожидкостной смеси по выкидному трубопроводу подается на устьевой нагреватель УН-0,2, в количестве 1 ед.; - после подогрева, нефтегазовый поток поступает в двухфазный сепаратор, где происходит основной процесс отделения нефти и газа. Нефтяная эмульсия, отделенная от газа, поступает в накопительную емкость, где происходит слив воды. Рядом с накопительной емкостью предусмотрена дренажная емкость для сбора воды и дыхательная свеча сброса газа. Слив нефти в автоцистерны происходит через наливной стояк с гибким соединением/шлангом, посредством насоса для откачки. Газ, выделяющийся в процессе сепарации, после учета, частично направляется для потребности устьевого нагревателя УН-0,2, далее, остаток газа направляется через факельную линию на запальную горелку факельной установки. На факельной линии предусматривается

газовый счетчик и конденсатосборник. На этапе пробной эксплуатации транспорт нефти будет осуществляться автоцистерной, согласно договорам, заключенных между недропользователем и потребителями. Более детальная система внутривидового сбора продукции на дальнейшую эксплуатацию будет разработана и описана в проектах по обустройству месторождения. Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода. Решение вопроса целесообразности организации и строительства системы подготовки нефти, с доведением до товарной кондиции непосредственно на месторождении, будет рассматриваться по результатам проведения пробной эксплуатации месторождения..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок пробной эксплуатации: для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Северный Шинжир планируется провести в течение 33 месяцев – с июля 2025 г. по март 2028 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Согласно Дополнению № 8 (рег. № 5073-УВС от «08» июля 2022 г.) к действующему Контракту № 4152-УВС -МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2025 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Для проведения пробной эксплуатации будет введена из консервации существующая скважина БВ-3 в 2025 году. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины СШ-1 в 2026-2027 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. Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Северный Шинжир.;

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. Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере необходимости вывозятся на очистные сооружения по договору.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Водопотребление производственной деятельности предприятия: - вода питьевого качества. Вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № ҚР ДСМ-49); - вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды Вода используется: - в питьевых и хозяйственных целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); и спецсредств, задействованных при проведении буровых работ, противопожарных нужд и т.д. Расчет расхода воды, используемой на хозяйственно-питьевые нужды, выполнен в соответствии с нормами СП РК 4.01-01-2012.;

объемов потребления воды. Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения составит - 653,35 м³/год. Общее количество воды, используемой при расконсервации скважины составит - 457,6 м³/год. Общее количество воды, используемой при строительстве скважины составит – 1512,3 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Использование водных ресурсов отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователь – ТОО «Becturly Energy Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Мангистауской области, Республики Казахстан согласно контракта №4152-УВС-НЭ от 17.06.2015 г. Согласно Дополнению № 8 (рег. № 5073-УВС от «08» июля 2022 г.) к действующему Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2025 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Координаты угловых точек границ месторождения Северный Шинжир: 1. 43°28'50.91", 52°22'06.85", 2. 43°30'23.59", 52°21'54.61", 3. 43°30'22.69" 52°22'55.82", 4. 43°28'57.36" 52°24'21.55", 5. 43°28'02.45" 52°24'28.98", 6. 43°28'03.75", 52°23'25.87". Координаты скважины БВ-3 - 43° 28 '48.73" 52° 23' 18.04", Координаты скважины СШ-1 - 43° 29' 15.17" 52° 22' 52.74".;

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 Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ВЛ. Электроснабжение – в период расконсервации скважин ДЭС. Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС. Электроснабжение буровой установки будет осуществляться дизель-генератором БУ (Электроснабжение – в период бурения скважин ДЭС). Стройматериалы, грунт и песчано-гравийная смесь будет доставляться автосамосвалами с местных карьеров. Материалы, трубы, хим.реагенты, тампонажные цементы, ГСМ также будут доставляться автотранспортом. Связь с головным офисом и представительством спутниковая. Дизтопливо – 752,5549 т/за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-30 или аналог). Дизтопливо при расконсервации скважины – 49,17 т/год. Срок использования 2025-2028 гг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, в период пробной эксплуатации на месторождении Северный Шинжир, природных ресурсов согласно проектным решениям 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) Общий объем выброса загрязняющих веществ в период пробной эксплуатации составит: в 2025г: 3,141 г/сек или 3,762 т/год, в 2026г. (макс.год): 3,179 г/сек или 6,1303 т/год в 2027г: 3,141 г/сек или

4,7833 т/год, в 2028г: 3,141 г/сек или 3,3 т/год. При расконсервации скважины составит в 2025 г. - 6,0818491 г/с или 3,758709 т/год. При строительстве оценочной скважины СШ-1 составит: общий 69,8747 т/год, в том числе по годам: (в 2026 г.) – 12,856г/с или 40,10532 т/год, (в 2027 г.) – 4,6971 г/с или 29,7694 т/год. В период пробной эксплуатации объем выброса загрязняющих веществ, наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,019693г/с, 0,593822т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,003200г/с, 0,096496т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,003004г/с, 0,090585т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0,040458г/с, 1,219951т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,011168г/с, 0,336746т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 2,688959г/с, 1,587205т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,361130г/с, 0,855989т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,017987г/с, 0,430835т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,014900г/с, 0,427028т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,016315г/с, 0,428773т/год, Кл.опас. 3. 1061 Метанол 0,001993г/с, 0,062850т/год, Кл.опас. 4. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. По остальным работам описание по веществам при бурении скважины и расконсервации скважины проложено отдельно. .

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 Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при пробной эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,75 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание оборудования - 0,0127 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - износ оборудования – 0,2 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. ВСЕГО - 0,9627 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации скважины БВ-3. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,1045 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, образуются при обслуживании оборудования машин и механизмов - 0,127 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02*. Строительные отходы - смешанные отходы образуются при ремонтных работах – 2,0 т/год, 4 класс, Неопасные, код 17 01 07. Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуются при расконсервации скважины в процессе разбуривания мостов в разных интервалах скважины, с последующей промывкой в 2 цикла - 231,6926 т/год, 3 класс, Опасные, код 01 05 05*. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированного оборудования, а также при списании запчастей – 0,5 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Огарки сварочных электродов – образуются в результате проведения сварочных работ – 0,00045 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки и др.) – 0,6 т/год, 4 класс, Опасные, код 15 01 05. ВСЕГО - 234,91025 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве оценочной скважины СШ-1: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,9009 т/год, 5 класс, Неопасные, код 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т/год, 3 класс, Опасные, код 15 02 02. Металлолом - образуется при проведении ремонта специализированной техники, а также при списании оборудования – 1,6706 т/год, 4 класс, Неопасные, код 16 01 17. Масло отработанное - образуются после истечения срока годности масла процессе работы дизель-генераторов, машин и механизмов – 6,6655 т/год, 3 класс, Опасные, код 13 02 06*. Буровые

отходы (буровой шлам, отработанный БР) образуется при приготовлении бурового раствора обработанный химическими реагентами, представлен выбуренной породой, отделенной от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 831,8476 т/год, 3 класс, Опасные, коды 01 05 05*/01 05 06*. Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0009 т/год, 4 класс, Неопасные, код 12 01 13. Используемая тара (образуется упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,7415 т/год, 4 класс, Опасные, код 16 07 08*. ВСЕГО - 841,8905 т/год. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Согласно пункту 3 статье 139 Кодекса Республики Казахстан «О недрах и недропользовании», Проект на выполнение работ (изменения и дополнения к нему), предусматривающий пробную эксплуатацию, подлежит государственной экспертизе проектных документов при наличии соответствующего экологического разрешения. - 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) ТОО «Becturly Energy Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при пробной эксплуатации. ТОО «Becturly Energy Operating» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Becturly Energy Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Северный Шинжир, на границе СЗЗ 1000 метров находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Проведение работ в период пробной эксплуатации на месторождении Северный Шинжир оказывает прямое и косвенное благоприятное воздействие на финансовое положение области (увеличению поступлений денежных средств в местный бюджет, развитию системы пенсионного обеспечения, образования и здравоохранения), а также увеличивает первичную и вторичную занятость местного населения. На основании интегральной оценки можно сделать вывод, что по интенсивности воздействия на компоненты окружающей среды наибольшее воздействие будет оказываться на атмосферный воздух, геологическую среду. Интегральная оценка воздействия – средняя. В целом воздействие можно принять как умеренное, локальное, продолжительное. Интегральная оценка воздействия – средняя. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного

воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Цель пробной эксплуатации: уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации: ввод в пробную эксплуатацию существующей скважины БВ-3 из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважины и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; бурение одной проектной оценочной скважины СШ-1 для доразведки месторождения и испытание перспективных интервалов; отбор керна и проведение лабораторных исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды. Срок пробной эксплуатации: для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Северный Шинжир планируется провести в течение 33 месяцев – с июля 2025 г. по март 2028 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Согласно Дополнению № 8 (рег. № 5073-УВС от «08» июля 2022 г.) к действующему Контракту № 4152-УВС-МЭ от «17» июня 2015 г., период разведки истекает «02» апреля 2025 г. В дальнейшем недропользователь намеревается продлить период разведки месторождения в соответствии со статьей 117 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Для проведения пробной эксплуатации будет введена из консервации существующая скважина БВ-3 в 2025 году. В рамках настоящего проектного документа, дополнительно предусматривается бурение проектной оценочной скважины СШ-1 в 2026-2027 год. Объекты пробной эксплуатации: на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного основного (Ю-IX) и одного возвратного (Ю-VIII) объектов пробной эксплуатации. Продуктивный горизонт Ю-XII «Б», ввиду незначительных запасов нефти не будет приниматься участие в пробной эксплуатации. Альтернативные варианты: достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Рахимов Ерген

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

