

KZ06RYS00546664

08.02.2024 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 "Becturly Energy Operating", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, здание № 70, 150740016853, КУЛУШЕВ ЕРБОЛАТ САЯСАТОВИЧ, 87015441979, 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 Восточный Бектурлы (по состоянию изученности на 01.12.2023 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 рамках проектного документа предусмотрен перенос сроков расконсервации трех ранее пробуренных скважин из консервации с 2017-2018 гг. на 2020 г. В конце 2019 г., на основании проектного документа «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Бектурлы Восточный», пробурена поисково-разведочная скважина БВ-1 и при глубине 3042 м вскрыла отложения среднего триаса. Основанием для составления настоящего дополнения к проекту пробной эксплуатации явился 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.);

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 Восточный Бектурлы 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 Восточный Бектурлы приурочено к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. К югу от участка проходит железная дорога «Жанаозен-Жетыбай-Курык-Мангистау-Атырау». Железнодорожная станция Жетыбай находится в 3 км от месторождения. В городе Актау имеется морской порт с нефтеналивным причалом, к которому подведен магистральный нефтепровод. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных 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. В непосредственной близости от Контрактной территории расположены разрабатываемые месторождения Узень, Жетыбай, Восточный Жетыбай, Асар, Шинжир, Каменистое, Актас с развитой инфраструктурой..

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 – бурение и ввод в пробную эксплуатацию трех проектных опережающих добывающих скважин (ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12) и ввод в пробную эксплуатацию двух существующих скважин (1 и БВ-1) из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; 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; бурение одной проектной оценочной скважины (БВ-4) для доразведки месторождения. Производительность. 2024 - Добыча нефти, 1,529 тыс.т, 2025 - Добыча нефти, 21,669 тыс.т., 2026 - Добыча нефти, 25,548 тыс.т, 2027 - Добыча нефти, 25,046 тыс.т. В рамках настоящего проектного документа, в пробную эксплуатацию планируется ввести продуктивные горизонты Ю-III «Б», Ю-Х «А» и Ю-Х «В», которые являются наиболее изученными, характеризуются наибольшими запасами нефти (в сумме составляют более 86 % от всех запасов месторождения Восточный Бектурлы) и площадями продуктивности. Из вышеприведенных продуктивных горизонтов, наибольшей площадью нефтеносности характеризуется горизонт Ю-Х «В» и составляет 4511 тыс.м². Предполагаемые размеры. Площадь для проведения пробной эксплуатации составляет 9 043 тыс.м², что составляет 3,2 % от всей площади Геологического отвода. В рамках настоящего проектного документа рекомендуется ввести в пробную эксплуатацию только нефтяные залежи. Газовые залежи, ввиду незначительных запасов газа (всего 72 млн.м³) и, учитывая невозможность его утилизации, в пробную эксплуатацию не планируется вводить. Пробную эксплуатацию I-го объекта (горизонт Ю-III «Б») планируется вести существующей поисковой скважиной 1, II-го объекта (горизонт Ю-Х «А») – существующей поисково-разведочной скважиной БВ-1, а также дополнительным вводом в эксплуатацию из бурения двух проектных опережающих добывающих скважин ВБ-10 и ВБ-11 и III-го объекта (горизонт Ю-Х «В») – вводом из бурения проектной опережающей добывающей скважины ВБ-12. Пробная эксплуатация будет вестись на режиме истощения пластовой энергии, без поддержания пластового давления. Ожидается, что скважины I-го (горизонт Ю-III «Б») и III-го (горизонт Ю-Х «В») объектов будут эксплуатироваться механизированным способом добычи (ШГН), а II-го объекта – фонтанным способом..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Согласно проектным решениям, предусмотренным в рамках настоящего проектного документа, учитывая удаленность расположения скважин относительно друг друга, на месторождении Восточный Бектурлы, сбор, замер и предварительную подготовку продукции планируется производить индивидуально по каждой скважине. В настоящее время на месторождении Восточный Бектурлы отсутствуют мощности по

подготовке нефти, объекты утилизации и переработки сырого газа. Обустройство каждой из вышеуказанных скважин отдельные, где каждая добывающая скважина будет оборудоваться следующими сооружениями и оборудованием: Схема подключения для скважин 1 и БВ-12, следующая: Схема для каждой скважины отдельная и каждая добывающая скважина будет оборудоваться необходимыми сооружениями и оборудованием в следующем порядке: 1. Устьевой нагреватель УН-0,2 (на скважине 1 – 2 ед. и БВ-12 – 1 ед.). 2. Замерной сепаратор ($V = 1,6 \text{ м}^3$) – 1 ед. Производительность по газу – 220 тыс.м³/сут.; Рабочее давление 0,5 МПа; Допустимая температура жидкости – 50 °С. 3. Узел учета нефти – 1 ед. Производительность расходомера по нефти в диапазоне до 5 м³/час.; Рабочее давление – 0,5 МПа. 4. Расходомер учета воды – 1 ед. Производительность расходомера по воде в диапазоне до 5 м³/час.; Рабочее давление – 0,5 МПа. 5. Узел учета газа – 1 ед. Диапазон измерений по газу до 250 м³/час; 6. Накопительная емкость – 2 ед. ($V = 50 \text{ м}^3$). 7. Автоналивная система налива – 1 ед. 8. Факельная установка со встроенной дежурной горелкой – 1 ед. 9. Дренажная емкость ($V = 8 \text{ м}^3$) – 1 ед. Схема подключения для скважин БВ-1, БВ-10 и БВ-11, следующая: Обустройство каждой из вышеуказанных скважин отдельные, где каждая добывающая скважина будет оборудоваться следующими сооружениями и оборудованием: 1. Устьевой нагреватель ПП-0,63 – 1 ед. 2. Замерной сепаратор ($V = 1,6 \text{ м}^3$) – 1 ед. Производительность по газу – 220 тыс.м³/сут.; Рабочее давление 0,5 МПа; Допустимая температура жидкости – 50 °С. 3. Узел учета нефти – 1 ед. Производительность расходомера по нефти в диапазоне до 5 м³/час.; Рабочее давление 0,5 МПа. 4. Расходомер учета воды – 1 ед. Производительность расходомера по воде в диапазоне до 5 м³/час.; Рабочее давление 0,5 МПа. 5. Узел учета газа – 1 ед. Диапазон измерений по газу до 250 м³/час. 6. Накопительная емкость – 2 ед. ($V = 50 \text{ м}^3$). 7. Автоналивная система налива – 1 ед. 8. Факельная установка с встроенной дежурной горелкой – 1 ед. 9. Дренажная емкость ($V = 8 \text{ м}^3$) – 1 ед. Производственные мощности всех объектов промысла и технологических установок должны соответствовать максимальным технологическим показателям разработки рассматриваемого периода. Ремонтное и аварийное опорожнение нефте-трубопроводов и оборудования осуществляются в автоцистерну агрегатом или вакуумной автоцистерной. 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 Восточный Бектурлы планируется провести в течение полных 3 (трех) лет – с октября 2024 г. по сентябрь 2027 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». График расконсервации скважин №1 и БВ-1 – 2024 году. График бурения скважин: - опережающая добывающая скв. БВ-10 – 2025 году. - опережающие добывающие скв. БВ-11, БВ-12 - 2026 году; - оценочная скв. БВ-4 – 2026 году..

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 Восточный Бектурлы.;

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. 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, непитивая) 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 - 653,35 м³/год. - расконсервации 1 скважины - 83,1 м³/год. - строительстве 1 скважины – 1848,3 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. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации. 43° 29' 30", 45. 79° 52' 12", 38° 60' 430", 29. 21,10"° 52' 17", 54° 15,30", 43. 28° 14' 59" 52° 19' 56,5941", 43. 28° 44,19" 52 15' 55,85".;

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 вырубке 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 вырубке 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 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 – 969,7878 т /за весь цикл бурения 1 скважины (ZJ-40 или аналог). Срок использования 2024-2026 гг.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых, при строительстве скважин на месторождении Восточный Бектурлы, 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) При количественном анализе выявлено, что общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при: расконсервации скважин на месторождении составит: от 1 скв. 10,481663 г/с или 2,523062 т/цикл, от 2 скв. - 20,963327 г/с или 5,046124 т/цикл. При строительстве скважин составит: -скв. ВБ-10 (2025 г.) – 19,350704 г/с или 70,815937 т/год, - скв. ВБ-11 (2026 г.) - 19,329404 г/с или 70,760726 т/год, - скв. БВ-12 (2026 г.) - 19,179812 г/с или 31,973014 т/год, - скв. БВ-4 (2026 г.) - 19,242987 г/с или 71,779699 т/год. Общий объем выброса загрязняющих веществ в период пробной эксплуатаций составит: 2024г: 10,741238 г/сек или 8,762962 т/год. 2025г: 11,590606 г/сек или 32,906245 т/год. 2026г: 12,086807 г/сек или 30,363650 т/год. 2027г: 12,544527 г/сек или 36,863405 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,333939г/с, 7,530496т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,054264г/с, 1,223707т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,043823г/с, 0,988217т/год, Кл.опас. 3, 0337 Углерод оксид 0,589269г/с, 13,288219т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,161999г/с, 3,653104т/год, ОБУВ 50, 0415 С1-С5 10,828051г/с, 5,464724т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,452945г/с, 2,484077т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,028720г/с, 0,751687т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,024875г/с, 0,735993т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,026643г/с, 0,743180т/год, Кл.опас. 3. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,200 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 0,9627 т/год. Лимиты накопления отходов производства и потребления при расконсервации 1 скв. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,9 5 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,300 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,512 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 153,1727 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0018 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 0,1612 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 154,2612 т/от 1 скв. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве 1 скв.: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,6839 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0635 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 2,3472 т. 4

класс Мало опасные 16 01 17. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 8,5895 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Буровые отходы (буровой шлам, отработанный БР) - бурение скважин – 581,6015 т 3 класс Умеренно опасные 01 05 05* Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,0015 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под реагентов, бочки из-под масел и др.) – 2,6464 т 4 класс Мало опасные 16 07 08. ВСЕГО - 595,9335 т/от 1 скв..

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 «Vecturly 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 строительстве скважин. ТОО «Vecturly 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 «Vecturly Energy Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Восточный Бектурлы, на границе СЗЗ 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 Восточный Бектурлы 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 – бурение и ввод в пробную эксплуатацию трех проектных опережающих добывающих скважин (ВБ-10, ВБ-11 и ВБ-12) и ввод в пробную эксплуатацию двух существующих скважин (1 и БВ-1) из консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; 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; бурение одной проектной оценочной скважины (БВ-4) для доразведки месторождения. Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Восточный Бектурлы планируется провести в течение полных 3 (трех) лет – с октября 2024 г. по сентябрь 2027 гг. (включительно), согласно п. 13, ст. 123 Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании». Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии трех объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-III «Б», Ю-X «А» и Ю-X «В». Остальные продуктивные горизонты, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделены в качестве второстепенных объектов, которые требуют доразведки. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении).

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):
Кулушев Е.С.

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

