

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Филиал Компании "Jupiter Energy Pte. Ltd."

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Строительство 6 добывающих скважин, расконсервация 1 скважины, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья».

Материалы поступили на рассмотрение: 21.12.2021 г. вх. KZ75RYS00197386

Общие сведения

Контрактная территория компании «Jupiter Energy Pte.Ltd» в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском и Каракиянском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Жетыбай (35 км к востоку) и железнодорожные станции Жетыбай (50 км к юго-востоку) и Мангышлак (40 км к западу). Областной центр – город Ақтау, расположен в 60 км на запад от площади работ

Краткое описание намечаемой деятельности

Разработка месторождения предусматривает строительство 6 добывающих скважин, расконсервация 1 скважины, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья. Количество добываемой нефти и газа в период разработки месторождения: Добыча нефти 2022 г. - 5,28 тыс. т.; 2023 г. - 13,0 тыс.т.; 2024 г.-14,7 тыс.т.; 2025 г.-28,7 тыс.т.; 2026 г. -52,9 тыс.т.; Добыча нефтяного газа 2022 г. - 0,723 млн. м3; 2023 г. - 1,694 млн. м3; 2024 г.- 1,838 млн. м3; 2025 г.- 3,762 млн. м3.; 2026 г. -6,554 млн. м3.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; испытания скважины. Сжигание газа на



факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление – 426 мм х 10 м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины циркулирующим буровым раствором при бурении под кондуктор и канализации восходящего потока бурового раствора в циркуляционную систему. Цементируется до устья. • Кондуктор – 324 мм х 400 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых, сыпучих отложений и возможных водоносных горизонтов. На устье скважины устанавливается ПВО. Цементируется до устья. Промежуточная колонна – 244,5 мм х 1200 м. Устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений и предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна – 168,3 мм х 3500 м. Устанавливается для испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется до устья. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины. Расконсервация скважин. Из консервации в эксплуатацию рекомендуется ввести скважину № 55. Система сбора и промысловой подготовки продукции скважин. Для сбора и транспорта нефти на месторождении рекомендуется лучевая герметизированная напорная система сбора продукции, которая до минимума сокращает потери нефти и газа при внутрипромысловом сборе и подготовке нефти по месторождению и при транспортировке нефти с автовозами.

Срок реализации проекта - рентабельный КИН достигается в течение 40 лет (2022-2061 годы).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве перечень загрязняющих веществ, присутствующих в выбросах в атмосферу при СМР: Пыль абразивная 0,0081т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,5058 т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 0,03084т/г; Алканы C12-19-88,02936т/г; Углеводороды C1-C5-332,95662т/г; Углеводороды C6-C10-125,01276т/г; Масло минеральное нефтяное 0,0000045т/г; Углерод оксид 343,77768т/г; Азотадиоксид 321,468т/г; Углерод 15,22962т/г; Сера диоксид 129,59406т/г; Бенз/а/пирен0,00042т/г; Формальдегид 3,63612т/г; Марганец 0,0009т/г; Железо оксиды 0,01932т/г; Фториды 0,00252т/г; Фтористые соединения 0,00066т/г; Сероводород 1,78074т/г; Азот оксид 52,23756т/г; ВСЕГО: 1420,9686т/г. расконсервация Азота диоксид 4,52130т/г; Азот оксид 0,45730т/г; Сера диоксид 0,38570т/г; Углерод оксид 13,7915т/г; Бенз/а/пирен 4,6Е-06т/г; Формальдегид 0,0477т/г; Масло минеральное нефтяное 1,6Е-08т/г; Алканы C12-19 - 1,23510т/г; Сероводород 0,0051т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00670т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 0,00510т/г; Углерод 1,3664т/г; Углеводороды C1-C5 - 6,1926т/г; Углеводороды C6-C10 - 2,2904т/г;; Метан 1,1195 т/г; Бензол 0,0299т/г; Метилбензол 0,0188т/г; Диметилбензол 0,0094т/г; ВСЕГО: 31,4825т/г. Стр-во системы сбора Железо 0,01898т/г; Марганец 0,00165 т/г; Азота (IV) диоксид 4,98372т/г; Углерод1,46449т/г; Сера диоксид 1,92870т/г; Углерод оксид 28,08304т/г; Фтористые соединения0,00135т/г; Фториды 0,00585т/г; Диметилбензол 5,08718т/г; Бенз/а/пирен0,00004т/г; Бензин 3,12135т/г; Уайт-спирит 0,08543т/г; Алканы C12-19 - 2,79938т/г; Пыль неорганическая, в %: 70-20 0,00248т/г; Пыль неорганическая, в %: менее 20 - 2,81065т/г;; ВСЕГО50,39425т/г. Эксплуатация Азота диоксид 124,66140т/г; Азот оксид 3,790т/г; ; Углерод 1,04120т/г; Сера диоксид 9,16430т/г; Сероводород 0,00000т/г;Углерод оксид 24,11600т/г; Метан 0,42840т/г; Углеводороды C1-C5-58,05835т/г; Углеводороды C6-C10 - 21,51201т/г; Бензол 0,26535т/г; Метилбензол 0,16655т/г; Диметилбензол 0,08460т/г;Бенз/а/пирен 0,00003т/г; Формальдегид 0,26040т/г; Алканы C12-19 - 16,68951т/г; ВСЕГО: 160,23811т/г.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Техническая вода для бурения используется из водозаборных скважин, находящейся на расстоянии 40 км, питьевая



завозится автотранспортом. Ближайший водозабор питьевой воды (Куюлус) расположен в 8 км к западу от площади.

Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая,непитьевая) Вид водопользования – общее.; объемов потребления воды Предварительный баланс водопотребления при строительстве скважин: 1 скважина, Питьевые нужды - 137,65 м3/цикл, Бытовые нужды - 171,0 м3/цикл, Столовая-330,36 м3/цикл, Прачечная - 110,12 м3/цикл. ВСЕГО: 749,13 м3/цикл. 6 скважин, Питьевые нужды - 825,90 м3/цикл, Бытовые нужды - 1026,00 м3/цикл, Столовая-1982,16 м3/цикл, Прачечная - 660,72 м3/цикл. ВСЕГО: 4494,78 м3/цикл. Предварительный баланс водопотребления при расконсервации скважины: Питьевые нужды - 2,5 м3/цикл, Бытовые нужды - 5,0 м3/цикл, Столовая-6,0 м3/цикл, Прачечная - 2,0 м3/цикл. ВСЕГО: 15,5 м3/цикл. Предварительный баланс водопотребления при строительстве системы сбора: Питьевые нужды - 68,62 м3/период, Хоз-Бытовые нужды - 857,75 м3/период, ВСЕГО: 926,37м3/период. Предварительный баланс водопотребления при эксплуатации Питьевые нужды – 7,3 м3/год, Хоз-Бытовые нужды – 91,25 м3/год, ВСЕГО: 98,55м3/год. Месторождение расположено на расстоянии более 60 км от Каспийского моря.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые нужды, Хоз-Бытовые нужды.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительно-монтажных работах: Отходы бурения 6175,62т, Использованная тара 19,08т, Огарки сварочных электродов 0,0126 т, Промасленная ветошь 0,18т, Отработанные масла 49,92т, Металлолом 0,6т, Коммунальные отходы 61,8т, Всего 6307,2126т. Расконсервация скважины: Использованная тара 0,022т, Огарки сварочных электродов 0,00015т, Промасленная ветошь 0,03т, Отработанные масла 0,0334т, Строительные отходы- 2,2т, Металлолом 0,2т, Коммунальные отходы 0,073т, Всего 2,55855т. Строительство системы сбора Использованная тара ЛКМ 1,43т, Огарки сварочных электродов 0,071т, Промасленная ветошь 0,036т, Отработанные масла 2,76т, Строительные отходы- 4,0т, Металлолом 2,15т, Коммунальные отходы 23,59т, Всего 34,037т. Эксплуатация системы сбора Нефтешлам 5,0т, Использованная тара из под химреагентов 1,5т, Промасленная ветошь 0,12т, Коммунальные отходы 3,0т, Всего 9,62т.

На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства месторождения.;

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства: Атмосферный воздух Локальное -Многолетнее -Слабое -8 баллов , Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды Локальное -Многолетнее -Незначительное-4 балла, Недра Локальный -Многолетнее -Слабое-8 баллов, Почвы Локальное -Многолетнее-Слабое-8 баллов, Растительность Локальное-Многолетнее -Слабое-8 баллов, Ландшафты Локальное-Многолетнее -Незначительное -4 балла, Животный мир Локальное -Многолетнее-Слабое -8 баллов,. Эксплуатация: Атмосферный воздух Локальное -Многолетнее -Слабое -8 баллов , Поверхностные воды воздействие отсутствует, Подземные воды Локальное-Многолетнее - Незначительное -4 балла, Недра Локальный -Многолетнее -Умеренное -12 баллов, Почвы Локальное - Многолетнее-Слабое -8 баллов, Растительность Локальное -Многолетнее-Слабое-8 баллов, Ландшафты Локальное -



Многолетнее -Незначительное -4 балла, Животный мир Локальное-Многолетнее-Слабое - 8 баллов, При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы) с целью искрогашения и улавливания сажи; дизельное топливо хранится в емкостях, оборудованных дыхательными клапанами; на устье скважин устанавливается противовыбросовое оборудование, которое перекрывает устье скважин в случае противодействия на пласт по каким-либо причинам и препятствует выбросам нефти и газа в атмосферу. Проектом предусмотрен ряд мер по предотвращению негативного воздействия проектируемых работ на подземные воды: полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга; локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод, замазученного грунта и вывоз их на обустроенный полигон. Сокращение потенциальных источников загрязнения грунтовых вод возможно за счет выполнения ряда природоохранных мероприятий: Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти.

Намечаемая деятельность: «Строительство 6 добывающих скважин, расконсервация 1 скважины, обустройство системы добычи, транспортировки и подготовки углеводородного сырья», относится согласно пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

