

«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 МАҢГИСТАУСКОЙ 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"

Заклучение 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 «Дополнение к Проекту разработки месторождения Аккар Восточный».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.07.2022г. Вх. KZ18RYS00265633.

Общие сведения

Месторождение Аккар Восточный входит в Контрактную территорию Компании «Jupiter Energy Pte. Ltd» и в административно-территориальном отношении находится в Мунайлинском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Батыр (38 км к западу), 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

Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, которое прибыльнее остальных. В рамках рекомендуемого 2 варианта, предусмотрен ввод из бурения 16 добывающих скважин в период 2024-2029гг., ввод в эксплуатацию скважины №53 после зарезки бокового ствола, перевод под нагнетание 4-х добывающих скважин, перевод 4-х скважин между объектами, в т.ч. 3 добывающих и 1 нагнетательной в добычу и проведение КГРП по всем новым скважинам. Максимальная добыча нефти составит 125,7 тыс.т. Максимальная добыча жидкости составит 138,2 тыс.т. Проектный период разработки – 2022-2062гг. Накопленная добыча нефти – 2121,9 тыс. т. Накопленная добыча жидкости – 2404,8 тыс.т.



На месторождении Аккар Восточный в основе существующей системы промыслового сбора и транспорта добываемой продукции заложена герметизированная система, в соответствии с которой продукция скважин по выкидным трубопроводам поступает на Манифольдную станцию (МС) и автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ), а затем направляется на узел регулирования газа (УРГ). По схеме промыслового сбора продукции газожидкостная смесь со скважины поступает по выкидной линии на печь подогрева УН-0,2 м3 (рабочие давления 1,6 МПа, подогрев до 60-70 °С), далее подогретая нефть поступает на буферную ёмкость, где при давлении 0,25 МПа происходит сепарация нефти и газа. Отделенный газ поступает в газовый сепаратор ГС-1, где от газа отделяется увлеченная им нефть и мех.примеси, после чего газ поступает на узел технологического учета. Частично дегазированная нефть поступает в накопительную емкость, где происходит окончательная дегазация при атмосферном давлении. В состав наземного оборудования месторождения Аккар Восточный входят: ДЭС (1 основной, 1 резервный), печи подогрева УН-0,2 (по 2 единицы на скважину), накопительные и технологические емкости, дренажные емкости, газосепараторы, насосы, наливные стояки, емкость с дизтопливом, узлы учета газа и нефти и газопоршневые электростанции с сентября 2022г.

В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2022г. Завершить период разработки планируется 2062 году (согласно рекомендуемому варианту).

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общее количество ЗВ при эксплуатации месторождения в 2023 году, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников составляет: 124,5495379 г/сек и 474,2428153 т/пер, в.т.ч: Азота (IV) диоксид (2кл) - 134,8653929т, Азот (II) оксид (3кл) - 21,91568797т, Углерод (3кл) - 1,661229074т, Сера диоксид (3кл) - 3,60195т, Сероводород (2кл) - 0,000574т, Углерод оксид (4кл) - 171,1981807т, Метан (не классифиц.) - 2,593452269т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) - 28,25543т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) - 7,9278т, Бензол (2кл) - 0,1007194т, Диметилбензол (3кл) - 7,725313т, Метилбензол (3кл) - 0,059985т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,000011т, Пропан-2-ол (Изопропиловый спирт) (2кл) - 0,85484т, Формальдегид (2кл) - 0,35262т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) - 93,12963т. Общее количество ЗВ при строительстве 1 скважины, предполагающихся к выбросу в атмосферу от стационарных источников составляет: 11,27259647 г/сек и 62,13245111 т/пер, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) - 0,000748т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) - 0,0000644т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 18,1031598т, Азот (II) оксид (3кл) - 2,94174628т, Углерод (3кл) - 0,980975654т, Сера диоксид (3кл) - 9,701487т, Сероводород (2кл) - 0,000900282т, Углерод оксид (4кл) - 22,964781т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,0000525т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,000231т, Смесь углеводородов предельных С1-С5 (не кл.) - 0,00215т, Смесь углеводородов предельных С6-С10 (не кл.) - 0,000796т, Бензол (2кл) - 0,0000104т, Диметилбензол (3кл) - 0,00000327т, Метилбензол (3кл) - 0,00000653т, Бенз/а/пирен (1кл) - 3,28Е-05т, Формальдегид (2кл) - 0,247828842т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0003444т, Углеводороды предельные С12-С19 (4кл) - 6,818872999т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,000806т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3кл) - 0,36693т, Пыль абразивная (не кл.) - 0,000524т.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, вода для хозяйственных, производственных и технических нужд доставляется хозяйственно-бытовая вода автоцистернами согласно договору, из ближайших поселков. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Баланс водоотведения и водопотребления в период строительства 1 скв. составляет: Водопотребление – 840,1559 м3, водоотведение – 700,4748 м3. Общее количество воды, используемой для технических



нужд, при строительстве скважины составляет 283,603 м3/скв./цикл. Баланс водоотведения и водопотребления в период эксплуатации месторождения составляет: Водопотребление – 438,8213 м3/год, водоотведение – 352,057 м3/год.

Собственные полигоны, хранилища и иные места для долговременного хранения отходов на балансе Компании «Jupiter Energy Pte. Ltd.» отсутствуют. По мере образования все образующиеся отходы при проведении работ будут вывозиться специализированной организацией, имеющей все необходимые разрешительные документы. Объем образования отходов производства и потребления в период эксплуатации месторождения составит - 97,212856 тонн в год, в том числе опасные отходы: нефтешлам (05 01 03*) - 1,449т, отходы обратной промывки скважин (01 05 99*) - 43,155т, отработанные масла (13 02 06*) – 40,221556т, отработанные масляные фильтры (16 01 07 *) - 0,183т, промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,5165т, использованная тары (15 01 10*) – 4,54т, отработанные свинцовые аккумуляторы (16 01 01 *) - 0,1024т, неопасные отходы: медицинские отходы (18 01 04) - 0,0022т, лом черных металлов (17 04 05) – 0,8т, огарки сварочных электродов (12 01 13) - 0,0175т, строительные отходы (10 13 14) - 0,5т, пластиковые отходы (15 01 02) – 2т, бумага, картон (15 01 01) - 0,8712т, ТБО (20 03 01) – 1,65т, пищевые отходы (20 01 08) - 1,2045т. Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины составит - 1270,3404т/пер, в том числе опасные отходы: отработанный буровой раствор (01 05 06*) - 246,39т; буровой шлам (01 05 05*) - 1006,25т; промасленная ветошь (15 02 02*) - 0,03т, отработанные масла (13 02 08*) – 4,86т, использованная тары (мешки) (15 01 10*) – 2,22т, использованная тары (бочки) (15 01 10*) – 0,14т, неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0004т, лом черных металлов (17 04 07) – 0,1т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 10,35т.

На территории предполагаемого места проведения работ зеленые насаждения отсутствуют.

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

В близи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из газопоршневых генераторов и дизельных генераторов в качестве резервных.

Оценка воздействия на окружающую среду в при реализации проектных решений: При эксплуатации месторождения: 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 строительстве скважин: 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. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового Оценка воздействия на окружающую среду от планируемых работ

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения сварных межтрубных соединений, автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией, применение электрохимзащиты для трубопроводов, предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной



техники, организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений, тщательный контроль качества сварных соединений физическими и радиографическими методами, обеспечивающими герметичность технологических систем, усиленная защита трубопроводов от коррозии, бетонирование и гидроизоляция площадки, недопущение сброса сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения, обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров и в подземные воды. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Намечаемая деятельность: Дополнение к Проекту разработки месторождения Аккар Восточный», 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

