



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

ФК "Buzachi Operating 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 «РП «Фаза XV. Ступень 2. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 72 скважины. Дороги и площадки. Манифольдные станции MC-East 1, MC-GS6/4, MC-NB22/1. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение»».

Материалы поступили на рассмотрение: 01.09.2022 г. вх. KZ31RYS00283538

Общие сведения

Район строительства находится на месторождении Северные Бузачи, которое расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи. Административно месторождение и временные подъездные дороги к нему входят в состав Тюбкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайший населенный пункт - поселок Шетпе, где находится железнодорожная станция, расположен в 120 км от месторождения Северные Бузачи. Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 248 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Ақтау.

Краткое описание намечаемой деятельности

Данный проект предусматривает: - обустройство устьев 37 добывающих скважин: NB 10615, NB 10563, NB 6672, NB 654-1, NB 6104-1, NB 1008-1, NB 220, NB 517, NB 656-4, NB 6347-2, NB 1006-2, NB 4026, NB 6239-1, NB 14025, NB 108-1, NB 1010-1, NB 713-1, NB 1008-2, NB 1032-1, NB 1041-1, NB 1028-1, NB 1090-1, NB 6350, NB 1052-2, NB 10508, NB 1045-2, NB 4057-2, NB704, NB1045k, NB10101-2, NB10509, NB 4027-2, NB 10377, NB 10321, NB 10401, NB 10404, NB 10417; - манифольдные станции MC-East 1, MC-GS6/4, MC-NB 22/1; - модернизация существующих манифольдных станций: MC-31/3, MC-23/1, MC-23/5, MC-31/4, MC14, MC-22/3, MC-NB23/1, MC-31/3, MC-22/2, MC-GS12/3, MC-17/3, MC-19/3, MC-21/5, MC-21/1, MC-GS2/6, MC-4, MC-GS9/1, MC-11, MC-13/1, MC-13/2, MC-15/1, MC-GS12/2, MC-21/6, MC-22/2, MC-12/2, MC-15/2, MC-NB23/4, MC-12/3; - выкидные линии от 37 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов; - внутрипромысловые нефтегазопроводы от проектируемых манифольдных станций MCEast 1, MC-GS6/4, MC-NB22/1 до существующих манифольдов с



подключением к существующей системе нефтесбора; - обустройство устьев 35 водонагнетательных скважин: NB 374, NB 759-3, NB 502, NB 509-3, NB 416-3, NB 532, NB 10428-3, NB 1073-3, NB 710-3, NB 801-3, NB 6123-3, NB 18С-1, NB 725-3, NB 906-3, NB 349-3, NB 1094-3, NB 6608-3, NB 731-3, NB 395, NB 3036, NB 238-3, NB 367, NB 711А-3, NB 1096-3, NB 10505-3, NB 10101-3, NB 10498-3, NB 718-3, NB 728-3, NB 11012-3, NB 11013-3, NB 11014-3, NB 11015-3, NB 11016-3, G 176. - нагнетательные линии от существующих манифольдов до 35 проектируемых водонагнетательных скважин; - внутрипромысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД) от существующих узлов ППД до проектируемых манифольдных станций; - Перевод 19-ти добывающих скважин на водонагнетательные: NB 6217-2, NB 14033-4Н, NB 652, NB 736, NB 3005, NB 10494, NB 1059, NB 1088, NB 6135, NB 6127, NB 260, NB 746-1, NB 624, NB 1031К, NB 11017, NB 14031, NB 625А, NB 1002, NB 1003К.

Компания планирует вести разработку сущ. месторождения Северные Бузачи по фазе XV, ступени 1 за счет бурения и обустройства, новых 37 добывающих скважин и 35 водонагнетательных скважин, модернизации 28 сущ. манифольдов. Добыча нефти от 37 новых добыв-их скважин-110,7т/сутки, добыча жидкости-1737т/сутки, добыча газа-236,8м3/сутки. Добыча нефти от 35 водонагнетательных скважин на период отработки как добывающие скважины-125,6т/сут, добыча жидкости-1616т/сутки, добыча газа-224м3/сут. Согласно ТехЗадания на проектирование проектом предусматривается: строительство грунтовых площадок для 72 проектных скважин с раз-ми 89х54м. Строительство грунтовых площадок для опор линий электропередач, размерами в плане 8х14, 11х 14, 22х14 м; обустройство устьев 37 добывающих скважин, обустройство устьев 35 водонагнетательных скважин, модернизация существующих манифольдных станций; выкидные линии от 37 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов; нагнетательные линии от существующих манифольдов до 35 проектируемых водонагнетательных скважин; перевод 19 добывающих скважин на водонагнетательные; электрообеспечение.

Сроки строительства запланированы в 2023 г. Общая продолжительность строительства составит 17 месяцев. Начало эксплуатации проектируемых объектов с 2024 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: При Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 64,5897 т/период, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0094 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,0011 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1213 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0106 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,1076 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,0168 т/период, сажа (3 кл.оп) - 0,0106 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,0021 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2109 т/период, уайт-спирит – 0,0422 т/ период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,0595 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 63,9830 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) – 0,0033 т/период, пыль абразивная (4 кл.оп) 0,0022 т/период. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: углеводороды предельные C1-C5 -12,5745867 тонн, углеводороды предельные C6-C10 -4,650827 тонн, бензол (2 кл.оп)- 0,0607384 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) -0,0190892 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,0381784 т/год;

Вид водопользование – общее; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитываемая). Общее водопользование с использованием привозной бутилированной питьевой воды – для питьевых нужд, и волжская вода (пресно техническая вода), поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл») – для производственных нужд; объемов потребления воды. Расчетные объемы водопотребления при строительных работах



составят – 7315, 26 м³/период, из них на питьевые нужды – 80,33 м³/период, на производственные нужды – 7234,93 м³/ период; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Для питьевых нужд – привозная бутилированная питьевая вода, для хозяйственно-бытовых нужд (умывальни, столовая, душевые) – волжская пресно техническая вода, для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) – волжская пресно техническая вода. Отходы от биотуалетов вывозятся на очистные сооружения биологической очистки «KEEProcess», мощностью 250 м³/суток, месторождения Северные Бузачи.

Основные виды отходов на период строительных работ на месторождении Северные Бузачи составят: металлолом – 1,85 т/ период. Металлолом - инертные отходы, остающиеся при строительстве, техническом обслуживании и демонтаже оборудования (металлические стружки, обрезки труб, арматуры и т.д.). По мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Огарки сварочных электродов Э-42 – 0,00945 т/период, образуются в процессе проведения сварочных работ. Огарки складируются в контейнеры и по мере накопления вывозятся подрядной организацией на договорной основе. Отходы тары ЛКМ – 0,57625 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складируются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Строительные отходы – 3,8 т/период, отходы, образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Твердо-бытовые отходы – 7,96875 т/период, образуются при обеспечении жизнедеятельности обслуживающего персонала и включают в себя отходы столовой, бытовой мусор, канцелярский и упаковочный мусор, ветошь и т.д. Класс опасности - 5. ТБО передаются на утилизацию в стороннюю организацию на договорной основе.

Растительные ресурсы не применяются при строительстве сооружений данного проекта. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Операций, для которых планируется использование объектов животного мира приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 176,58 т/период, бензин 12,49 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,63 т/период, лакокрасочные материалы – 0,5625 т/период, битум – 6,8388 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 877016 т/ период. Потребность в электрической энергии: трансформаторы 20/0,4 КВ. Потребность в ресурсах в период эксплуатации отсутствует.

Атмосферный воздух: Воздействие на состояние атмосферного воздуха при реализации проекта может быть оценено как незначительное, временное при строительстве и незначительное, постоянное при эксплуатации. Поверхностные и подземные воды - при строительстве проектируемых объектов воздействие на поверхностные и подземные воды будет незначительным. Последствия будут носить ограниченный и локальный характер и не приведут к необратимым изменениям в природной среде. Уровень воздействия на окружающую среду при эксплуатации проектируемых объектов можно оценить как допустимый. С учетом всех предусмотренных технических решений и специальных мероприятий воздействие проектируемой деятельности не окажет значительного влияния на поверхностные и подземные воды.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все использование машины и мех-мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. Материалов при транспортировке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравнивании и уплотнении грунта производится пылеподавление. Водные



ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площадок в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков исключительных разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийн. режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающий надежность герметизации технолог. систем; защита сальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормирование использования воды. Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных и заменимых масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительных и почвенных покровах запрещается; движение наземных видов транспорта осуществившихся только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительных работ технической рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промстоков с их сортировкой по токсичности в спец. емкостях и на спецспециальное оборудование. полигонах; повторное использование отходов; Животный мир: ограничение техногенной деятельности вблизи участков с большим биологическим разнообразием; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; принятие административных мер для пресечения браконьерства; ограничение подачи звука, сигналов, снижение шум. фактора.

Намечаемая деятельность: «РП «Фаза XV. Ступень 2. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 72 скважины. Дороги и площадки. Манифольдные станции MC-East 1, MC-GS6/4, MC-NB22/1. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение»», 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».



И.о. руководителя департамента

Айсин Мақсат Жақсығалиұлы

