



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

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, 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 представлено: «Фаза XVIII. Ступень 1. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке, 54 скважины. Дороги и площадки. Манифольная станция МС-23/7. Выкидные и внутри промысловые трубопроводы. Электрообеспечение».

Материалы поступили на рассмотрение: 30.12.2025 г. Вх. KZ48RYS01535211.

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 - вахтовый поселок ФК «BUZACHI OPERATING LTD» (БузачиОперейтинг Лтд) и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км. Расстояние от месторождения до с. Таушик – 173 км, Жынғылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Актау 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 Актау. В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения гражданского назначения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Выбор места обусловлен участком недр, выданным по Контракту на недропользование для добычи нефти и газа.

Контракт на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области РК №4974-УВС от 25 октября 2021 г. Срок действия – до 25 октября 2046 года. Вид недропользования – разведка и добыча углеводородов.

Географические координаты:

- | | |
|--------------------------|--------------------------|
| 1. 45°11'00", 51°34'07"; | 6. 45°09'01", 51°44'32"; |
| 2. 45°11'09", 51°41'46"; | 7. 45°07'38", 51°37'50"; |
| 3. 45°10'33", 51°51'31"; | 8. 45°07'24", 51°34'22"; |
| 4. 45°08'45", 51°50'25"; | 9. 45°07'53", 51°31'18". |
| 5. 45°07'50", 51°48'20"; | |

Краткое описание намечаемой деятельности

Целью проекта является строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу и транспорт продукции скважин. Данный проект предусматривает: 1-й пусковой комплекс: обустройство устьев 13



добывающих скважин: NB217, NB6221-1, NB14025, NB215, NB208-2, NB208-1, NB319-2, NB320-2, NB321-2, NB320-1, NB3006-2, NB308-2, NB4026; модернизация существующих манифольдных станций: MC-NB23/5, MC-GS2/2, MC-23/4, MC-NB23/11, MC-NB23/7, MC-NB23/3, MC-NB22/1; выкидные линии от 13 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов; обустройство устьев 5 вод нагнетательных скважин: NB11018-3, NB21054-3, NB505-3, NB213-3, NB5183-3; нагнетательные линии от существующих манифольдов до 5 проектируемых вод нагнетательных скважин. 2-й пусковой комплекс: обустройство устьев 12 добывающих скважин: NB754-1, NB766-1, NB923, NB637-2, NB721-1, NB29A, NB1033-2, NB1032-2, NB708-2, NB646-1, NB713-2, NB1051-1; модернизация существующих манифольдных станций: MC-NB3/5, MC-GS9/3, MC-GS6/4, MC-GS7/3, MC-5/1, MC-NB3/6, MC-GS12/2, MC-GS6/3, MC-19/3, MC-15/2; выкидные линии от 12 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов; обустройство устьев 6 вод нагнетательных скважин: NB711A-4, NB6209-1A, NB6208-1A, NB6208A, NB1073-3, NB730-3; нагнетательные линии от существующих манифольдов до 6 проектируемых водонагнетательных скважин. 3-й пусковой комплекс: обустройство устьев 10 добывающих скважин: NB6621, NB6622-2, G177, G209, G217, NB10513-1, NB10501-1, NB1065-2, NB5173-2, NB5173-1; манифольдная станция MC-23/7; модернизация существующих манифольдных станций: MC-GS12/3, MC-17/4, MC-NB4, MC-GS12/3, MC-12/2; выкидные линии от 10 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов и проектируемого манифольда; внутри промысловые нефтегазопроводы от проектируемой MC-23/7 до УПСВ-2 с подключением к существующей системе нефтесборная; обустройство устьев 8 вод нагнетательных скважин: G189, NB1096-3, NB1082-3, NB1095-3, NB1063-3, NB1076-3, NB10304, NB6303-3; нагнетательные линии от существующих и проектируемого манифольда до 8 проектируемых вод нагнетательных скважин; внутри промысловые трубопроводы системы поддержания пластового давления (ППД) от УПСВ-2 до проектируемого манифольда MC-23/7. Перевод 18 существующих добывающих скважин в фонд водонагнетательных: NB 3-6, NB 9-3, NB 16, NB 39-2, NB 41, NB 108K, NB 402-2, NB 614, NB 624, NB 662, NB 674-2, NB 1036, NB 721, NB 727, NB 730, NB 1015, NB 1024, NB 1032.

На проектируемых скважинах месторождения Северные Бузачи принято вертикальное и наклонное бурение с эксплуатацией скважин механизированным способом. Для добычи нефти вертикальные скважины оснащаются винтовыми насосами (УШВН), наклонные скважины оснащаются электровинтовыми насосами (УЭВН), винтовыми электроцентробежными насосами (УЭЦН) или глубинно штанговыми насосами (УШГН) с использованием станков-качалок. Рассмотренные в проекте варианты обустройства скважин электроприводным винтовым насосом и станком качалкой являются равнозначными. В период эксплуатации при необходимости допускается переход с одного вида насосов на другой. Технологической схемой разработки месторождения предусмотрена периодическая смена процессов добычи нефти и закачки воды. Действующие добывающие скважины подключены к объектам системы сбора групповым замерным установкам и перекачивающим станциям (ЗУ, ПС).

Начало строительства – апрель 2026 года. Распределение СМР по годам строительства: 1 пусковой комплекс строительства: 2026 год–9 мес.–90 %, 2027 год–1 мес; 2 пусковой комплекс строительства: 2027 год–7 мес. 3 пусковой комплекс строительства: 2027 год – 4 мес. Общая продолжительность строительства составит 21 месяц. Начало эксплуатации проектируемых объектов с середины 2027 года. Срок эксплуатации проектируемых объектов – до ликвидации месторождения.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Нормативные объемы выбросов при строительстве составит: 1 пусковой комплекс 64.5896 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) 0,0197 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,1076 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) – 63,983 т/период, сажа (3 кл.оп) – 0,0106 т/пер, сера диоксид (3 кл.оп) -0,0168 т/пер, Бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,0000002 т/пер, формальдегид (2 кл.оп)- 0,0021 т/пер, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,0033 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,0022 т/пер. **2. пусковой комплекс. 69,7932 т/период**, из них: Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,0068 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,1044 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,0170 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,0923 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,0403 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,05 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 69,2476 т/период. **3. пусковой комплекс . 28,11129 т/период.** Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,010623 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,00083 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,0016504 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,00026817 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,010162 т/период, метилбензол (3 кл.оп)- 0,2014 т/период, уайт-спирит – 0,05542 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,0034 т/период, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 27,945384 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,054 т/период, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,0000002 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,0055 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,033 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,0022 т/пер, фтористые газообразные соединения (2 кл.оп) - 0,0007104 т/период, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл.) - 0,000764 т/период, Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (3 кл.) - 0,0565 т/период, Бутан-1-ол (102) - 0,02558 т/период . Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: углеводороды предельные C1-C5 - 20,75569647 тонн, углеводороды предельные C6-C10 - 7,676885969 тонн; Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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.

Временное водоснабжение строительства – питьевая вода (бутилированная) предусматривается доставкой автотранспортом и автоцистернами из города Актау (250 км), за счет собственных средств Подрядчика. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Для производственных нужд (опрессовка трубопроводов, пылеподавление) используется пресно техническая Волжская вода, поступающая по водоводу «Астрахань – Мангистау» (АО «КазтрансОйл»). Противопожарное водоснабжение – не требуется. Водоохранные зоны и полосы на планируемом участке работ отсутствуют. Вид водопользование – общее. Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 4860,11 м3/период, из них на питьевые нужды – 125,09 м3/период, на производственные нужды – 4735,02 м3/период. 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 по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. Сточные воды от промывки оборудования собираются в дренажные емкости и вывозятся подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах.

Основные виды отходов на период строительных работ на месторождении Северные Бузачи составят: металлолом – 6 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 – 0,1 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 – 0,5763 т/ период, образуются в процессе покрасочных работ. Отходы тары складываются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Строительные отходы – 7,5 т/период, отходы образующиеся в процессе производства строительных работ. Собираются в контейнеры и вывозятся на договорной основе. Коммунальные отходы (ТБО) – 12,206 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, отходы пластиковой тары – 3,34 тонн.

Сбросы сточных вод в водоемы и водотоки и на рельеф местности не планируется. Отходы от биотуалетов вывозятся по договору подрядной организации в специализированную компанию на утилизацию. После опрессовки трубопроводов вода собирается в емкость и вывозится подрядной организацией на утилизацию или на повторное использование на других объектах. Выбор специализированной организации будет определен после получения всех разрешительных документов по данному проекту. Намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей

Растительный покров региона очень редко встречается либо отсутствует вовсе, что обусловлено своеобразием суровых природных условий – засушливость климата, резкие колебания температуры, большой дефицит влажности и высокая засоленность почв. Растительность на рассматриваемых участках сформирована в основном биоргуновой и боялычево-биоргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежевика шестинногого или изреченными саксаульниками. В целом по месторождению отмечено 7 семейств, из них полукустарников – 6 видов, кустарников – 7 видов, трав – 4 вида. Большинство из них ксерофиты и ксерогалофиты. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений не обнаружено. В рамках настоящего проекта растительные ресурсы не используются, вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.

Животный мир рассматриваемой территории характеризуется обедненным видовым составом и сравнительно низкой численностью. При реализации настоящего проекта использование объектов животного мира не предполагается.

Необходимое количество ГСМ при строительно-монтажных работах на территории строительства составит: дизельное топливо – 339,53 т/период, бензин 107,45 т/период. Строительные материалы: сварочные электроды – 0,63 т/период, лакокрасочные материалы – 0,537 т/период, битум – 18 т/период, пылящие строительные материалы (щебень, ПГС, песок) – 855054 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.

Атмосферный воздух: Своевременное проведение ППР и профилактика всего автотранспорта; все используя 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 из



бетонных бортовых камней, исключаящих разлив нефтепродуктов на рельеф; усиленная защита трубопроводов от коррозии; система автоматики и телемеханики, обеспечивающая работу систем сбора, транспорта и подготовки нефти в безаварийном режиме, необходимый контроль за всеми параметрами, обеспечивающими защиту ОС; надежный контроль качества сварных стыков физическими и радиографическими методами, обеспечивающей надежность герметизации технологических систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимической защиты; внедрение замкнутых циклов водопользования; ограничение и обоснование земляных работ; строго нормировать использование воды.

Почвенный и растительный покров: на каждом объекте работы спецтехники должен быть организован сбор отработанных масел с последующей отправкой их на регенерацию; слив масла на растительный и почвенный покров запрещается; движение наземных видов транспорта осуществляется только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строительно-технических работ рекультивации.

Отходы: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и на специально оборудованных полигонах; повторное использование отходов;

Животный мир: ограничение технологической 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 звуковых сигналов, снижение шумового фактора.

Намечаемая деятельность: «Фаза XVIII. Степень 1. Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке, 54 скважины. Дороги и площадки. Манифольдная станция МС-23/7. Выкидные и внутри промысловые 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 с п.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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

