



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»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 43 скважины. Дороги и площадки. Манифольдная станция MS-East 4. Выкидные и внутрипромысловые трубопроводы. Электрообеспечение».

Материалы поступили на рассмотрение 29.05.2026 г. Вх. KZ34RYS01750221.

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 – 193 км (рисунок 2), Жынгылды – 191 км, Шетпе – 202 км. Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 245 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Ақтау. 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" сев долготы, 51°34'07" вост широты 2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" вост широты 3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" вост широты 4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" вост широты 5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" вост долг. 6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" 7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" 8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" в.д. 9. 45°07'53" сев д., 51°31'18" в.д.;

Координаты проектируемых скважин:

G124	546060.129	5003874.418	G131	548074.551	5001727.170
G140	552275.652	5000716.191	G148	546926.829	5005146.009
K57	557455.647	5004618.080	711A-3	553043,500	5004597,000
10512-2	559562,000	5002181,000	921-3	555393,000	5004972,000
225	546565,500	5005031,000	4064-1	542099,730	4999653,910
4063-1	541866,000	4999694,000	10191-3	566042,000	5004053,000



50-4A	556167,000	5003914,151	902-2	555172,920	5003864,600
502	545278,000	5000422,000	518	545520,718	5000130,330
758A-1	553333,000	5004569,000	722-3	551019,000	5004775,000
5132-3	546127,000	5001033,000	5117-3	545647,138	5001326,811
5104-3	545651,401	5001556,980	729-1	550565,000	5004676,000
726-1	550815,000	5004676,000	759A-2	553518,200	5004569,231
758-1	553320,233	5004454,681	759-1	553567,248	5004450,871
934-1	554143,580	5004609,000	904-1	554346,000	5004577,000
905-1	554639,000	5004597,000	905-2	554512,000	5004457,500
906-2	554778,000	5004455,000	938-1	554341,000	5004322,216
909-1	554644,630	5004324,900	926-1	554394,405	5004823,231
927-2	554484,000	5004743,000	917-3	554396,000	5004899,000
918-3	554645,420	5004945,246	10505-1	559346,054	5002419,456
10511-2	559296,450	5002027,400	10515	559633,850	5002141,230
10516	559882,089	5002178,156	10521-1	559296,108	5001860,591
10592	566876,516	5003908,053			

Краткое описание намечаемой деятельности

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).

Данный проект предусматривает: 1-й пусковой комплекс:

- обустройство устьев 5 добывающих скважин: G124, G131, G140, G148, K57;
- выкидные линии от 5 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-NB23/4, MC-NB23/10, MC-17/4, MC-NB23/5, GS-14. 2-й пусковой комплекс:
- обустройство устьев 13 добывающих скважин: NB10512-2, NB225, NB4064-1, NB4063-1, NB902-2, NB518, NB729-1, NB726-1, NB10505-1, NB10511-2, NB10515, NB10516, NB10521-1;
- обустройство устьев 6 водонагнетательных скважин: NB50-4A, NB502, NB722-3, NB5132-3, NB5117-3, NB5104-3;
- выкидные линии от 13 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов;
- нагнетательные линии от существующих манифольдов до 6 проектируемых водонагнетательных скважин;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-12/4, MC-NB23/11, MC-31/4, MC-21/5, MC-21\2, MC-31/3, MC-5/1, MC-NB23/8, MC-East 3; 3-й пусковой комплекс:
- обустройство устьев 11 добывающих скважин: NB758-1, NB759-1, NB934-1, NB904-1, NB905-1, NB905-2, NB906-2, NB938-1, NB909-1, NB926-1, NB927-2;
- обустройство устьев 6 водонагнетательных скважин: NB711A-3, NB921-3, NB758A-1, NB759A-2, NB917-3, NB918-3;
- выкидные линии от 11 проектируемых добывающих скважин до существующих манифольдов;



- нагнетательные линии от существующих манифольдов до 6 проектируемых водонагнетательных скважин;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-GS6/4, MC-GS9/2, MC-GS9/3, MC-9, MC-GS9/1; 4-й пусковой комплекс;
- обустройство устьев 2 водонагнетательных скважин: NB10191-3, NB10592;
- нагнетательные линии от проектируемого манифольда до 2 проектируемых водонагнетательных скважин;
- внутрипромысловый нефтегазопровод от проектируемого MC-East 4 до УПСВ-1 с подключением к существующим системам нефтесбора;
- внутрипромысловый трубопровод системы поддержания пластового давления (ППД) от MC-12/1 до проектируемого манифольда MC-East 4;
- манифольдная станция MC-East 4;
- модернизация существующих манифольдных станций: MC-12/1, УПСВ-1.
- узлы подключения № 1, 2,3

Начало строительства – IV квартал (октябрь) 2026 года. Распределение СМР по годам строительства: 1 пусковой комплекс строительства: 2026 год–3 мес.–37,5 %; 2027 год–5 мес.–62,5 %; 2 пусковой комплекс строительства: 2027 год–5 мес.– 100 %; 3 пусковой комплекс строительства: 2027 год–2 мес.– 40 %; 2028 год–3 мес.–60 %; 4 пусковой комплекс строительства: 2026 год–3 мес.– 75%; 2026 год–1 мес.– 25%. 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 58,8005 т/период** Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,000136 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000002 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,937533 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,152282 т/период, Углерод (3 кл.оп) -0,081786 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,123217 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,818871 т/период, Диметилбензол (3 кл.)- 0,03015 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.оп)- 0,0000015, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,0000001 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,016347 т/период, уайт-спирит – 0,0063 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,414971 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,000622 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,000367 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 56,217922 т/период.

2. пусковой комплекс. 48,4259 т/период Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,000048 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,669562 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,108759 т/период, Углерод (3 кл.оп) -0,058421 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,08783 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,584466 т/период, Диметилбензол (3 кл.)- 0,02925 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.оп)- 0,0000011, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,0000001 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,011676 т/период, уайт-спирит – 0,00675 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,298652 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,000392 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,000248 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 45,569864 т/период.

3. пусковой комплекс. 48,1224 т/период Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,00025 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000005 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,187156 т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,030299 т/период, Углерод (3 кл.оп) -0,016344 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,025620 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,165677 т/период, Диметилбензол (3 кл.)- 0,045675 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.оп)- 0,0000003, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,0000002 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,003254 т/период, уайт-спирит – 0,0020025 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,101367 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,001107 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) -0,000721 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 47,524912 т/период.

4. пусковой комплекс. 14,6845 т/период Железо (II, III) оксиды (3 кл.оп) – 0,000039 т/период, марганец и его соединения (2 кл.оп) – 0,000001 т/период, азота диоксид (2 кл.оп) – 0,063076



т/период, азот оксид (3 кл.оп) 0,010222 т/период, Углерод (3 кл.оп) -0,005524 т/период, сера диоксид (3 кл.оп) – 0,008422 т/период, углерод оксид (4 кл.оп) – 0,055391 т/период, Диметилбензол (3 кл.)- 0,018450 т/период, Бенз/а/пирен (1 кл.оп)- 0,0000001, хлорэтилен (1 кл.опасности) 0,0000002 т/период, формальдегид (2 кл.оп) – 0,001099 т/период, уайт-спирит – 0,00405 т/период, углеводороды предельные C12-19 (4 кл.оп) – 0,031513 т/период, взвешенные вещества (3 кл.оп) -0,000298 т/пер, пыль абразивная (4 кл.оп) - 0,000192 т/пер, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в % 70-20 (3 кл. оп) – 14,486199 т/период. Нормативные объемы выбросов при эксплуатации составит: углеводороды предельные C1-C5 - 9,533474863 тонн, углеводороды предельные C6-C10 - 3,526243698 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.

Расчетные объемы водопотребления при строительных работах составят – 5937,87 м3/период, из них на питьевые нужды – 107,22 м3/период, на производственные нужды – 5830,65 м3/период.

Основные виды отходов на период строительных работ на месторождении Северные Бузачи составят: металлолом – 8 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 – 0,04 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 складируются 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. 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.

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 биюргуновой и боялычево-биюргуновой ассоциациями с проективным покрытием 20-25 %, представлен единичными экземплярами ежовника шестиногого или изреченными саксаульчиками. 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.

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 использ. 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, исключающих 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 технолог. систем; защита стальных подземных трубопроводов от почвенной коррозии, а также электрохимзащиты; 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 осуществляться только по отведенным дорогам; проведение на заключительном этапе строит. работ технич. рекультивации. Отходы: инвентаризация, сбор промстоков 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 звук. сигналов, снижение шумового фактора.

Намечаемая деятельность: «Обустройство месторождения Северные Бузачи при промышленной разработке. 43 скважины. Дороги и площадки. Манифольдная станция МС-East 4. 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

