



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 (Бузачи Оперейтинг Лтд)»

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

На рассмотрение представлено: «Проект ликвидации исторически загрязненных территорий на месторождении Северные Бузачи».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.03.2025г. Вх. KZ58RYS01052941

#### Общие сведения

Месторождение Северные Бузачи расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности. Расстояние от западной границы контрактной территории до Каспийского моря составляет 20,0 км. От моря месторождение отделяет дорога Актау-Каламкас и насыпная дамба. Административно месторождение Северные Бузачи входит 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, ближайшая жилая зона от месторождения Северные Бузачи - вахтовый поселок ФК «Buzachi Operating Ltd» и вахтовый поселок подрядчиков расположены на расстоянии примерно 7 км. Областной центр – г. Актау находится от месторождения в 248,0 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау. В геоморфологическом отношении район строительства относится к ново каспийской аккумулятивной террасе морского генезиса. Рельеф характеризуется как плоская равнина, представляющая собой сортовую поверхность. Большая часть лицензированной территории месторождения лежит в пределах большого сора и представляет собой полого наклонную в сторону Каспийского моря морскую аккумулятивную равнину с отрицательными абсолютными отметками ниже уровня моря. Гидрографическая сеть отсутствует. Временные водотоки возникают только во время ливневых дождей или обильного снеготаяния. Грунтовые воды залегают на глубинах порядка 0,4 м – 5,8 м. Обзорная карта месторасположения месторождения Северные Бузачи представлена в Приложении 2.

Основным видом деятельности ФК «Бузачи Оперейтинг Лтд» является недропользование на осно-вании Контракта 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" | 6. 45°09'01" сев долготы, 51°44'32" |
| 2. 45°11'09" сев долготы, 51°41'46" | 7. 45°07'38" сев долготы, 51°37'50" |
| 3. 45°10'33" сев долготы, 51°51'31" | 8. 45°07'24" сев долготы, 51°34'22" |
| 4. 45°08'45" сев долготы, 51°50'25" | 9. 45°07'53" сев долготы, 51°31'18" |
| 5. 45°07'50" сев долготы, 51°48'20" |                                     |



В проекте наиболее приемлемым для ликвидации площадей с историческим нефтезагрязнением выбран физический (механический) метод, включающий извлечение и вывоз нефтезагрязнённых почво-грунтов на специально оборудованный полигон с последующим термическим их обезвреживанием. Это позволит, в первую очередь ликвидировать нефтезагрязненные участки на месторождении, снизить риск для компонентов окружающей среды территории, а, во-вторых, обезвредить вывезенные отходы до приемлемого уровня обезвреживания и захоронить на специальном полигоне. В основном нефтяные загрязнения выявлены под поверхностным слоем на глубине 0,1-0,2 м. Для ликвидации исторических загрязнений рабочим проектом предусмотрены следующие работы:

- перемещение поверхностного слоя над нефтезагрязненным грунтом (чистого грунта) бульдозером;
- срезка нефтезагрязненного твердого грунта;
- погрузка нефтезагрязненного грунта в самосвалы и вывоз в специализированную организацию (15 км);
- сбор и вывоз строительного мусора и металлолома автосамосвалами на полигон (15 км);
- планировка нарушенной поверхности.

По результатам обследования скважин, определен объем работ по ликвидации исторических загрязнений на месторождении Северные Бузачи. Объем работ по ликвидации исторически загрязненных территорий на месторождении Северные Бузачи составит: - снятие загрязненной нефтью грунтов, с вывозом снятого грунта в согласованные с контролирующими органами места – на 65-ти скважинах, массой 195 358,5 т., - очистка площадей скважин от металлолома и других отходов и вывоз всех видов отходов на специализированные полигоны – на 58-ми скважинах, массой 30,6 т. - планировка нарушенной территории – 205613,009 м<sup>2</sup>.

Работы намечается проводить поэтапно, пообъектно, с учетом месторасположения скважин. Период проведения работ – 2025 - 2034 гг. Общая продолжительность работ - 961 сут. Распределение работ по годам: 2025 г. – 37 сут., начало работ – июль 2025 г. 2026 г. – 60 сут., начало работ – 2 квартал 2026 г. 2027 г. – 59 сут., начало работ – 2 квартал 2027 г. 2028-2034 гг. – 115 сут. в год., начало работ – 2 квартал года.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

**Выбросы загрязняющих веществ по годам составляют: 2025 г. - 1,3409007 т/год; 2026 г. - 2,1434011 т/год; 2027 г. - 2,0956011 т/год; 2028-2034 г. - 11,1028021 т/год** (на каждый год нормирования). **Суммарный выброс загрязняющих веществ на 2025-2034 гг составляет – 83,2983566 т/период.** В том числе: Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) к.о 2 - 0,1374 г/с, 10,838064 т/год; Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) к.о 3 - 0,0223 г/с, 1,761189 т/год; Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) к.о 3 - 0,0117 г/с, 0,94518 т/год; Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) к.о 3 - 0,0183 г/с, 1,41777 т/год; Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) к.о 4 - 0,12 г/с, 9,4518 т/год; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) к.о 1 - 0,0000002 г/с, 0,0000176 т/год; Формальдегид (Метаналь) (609) к.о 2- 0,0025 г/с, 0,189036 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) к.о 4 - 0,06 г/с, 4,7259 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 к.о 3 - 5,013 г/с, 53,9694 т/год. данные, по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее - правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) – нет. В соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденных Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346, вид деятельности рекультивация нарушаемых земель не входит в Виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми



пороговыми значениями для мощности производства, а также оператор не осуществляет выбросы любых загрязнителей в количествах, превышающих применимые пороговые значения указанные в Приложение 2 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей. В связи с чем, загрязняющие вещества, указанные в Ожидаемых выбросах, не входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

Вид водопользования – общее. Вода питьевого и технического качества. Для питьевых нужд предусмотрено использование бутилированной воды, доставляемой из г. Актау. Для хозяйственно-бытовых нужд предусмотрено использование пресно технической Волжской воды, поступающая по водоводу «Астрахань– Мангистау» (АО «Казт-рансОйл»). сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности; Скважины расположены за пределами водоохранных зон и водоохранных полос рек. Установление водоохранных зон не требуются. Водопотребление на хозяйственно-питьевые нужды составит 1498,44 м<sup>3</sup>/цикл и 1,56 м<sup>3</sup>/сут. Вода для технических нужд – не требуется. Отвод хозяйственно-бытовых стоков, от санитарно-технических приборов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. На площадке работ предусматривается устройство мобильных туалетных кабин «Биотуалет». По мере накопления мобильные туалетные кабины «Биотуалет» очищаются и нечистоты вывозятся специальным автотранспортом. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться подрядчиком до начала работ.

При проведении работ по рекультивации на скважинах предполагается образование производственных отходов и отходов потребления 6-ти видов. Из них 3 вида – опасные отходы и 3 видов – неопасные отходы. Общее количество образующихся отходов при ликвидации исторических загрязнений за 2025 – 2034 гг. составит 195415,6936 т. В том числе: Опасные отходы: Нефтезагрязненный грунт – образуется при ликвидации исторических нефтяных загрязнений - 195358,5 т. Отработанные масла - образуются при работе дизель генератора - 7,5978 т. Промасленная ветошь - образуется при обслуживании автотранспорта, дизельной установки - 0,039 т. Неопасные отходы: Строительные отходы - образуются в процессе проведения рекультивации площадок скважин – 10,7 т. Металлолом - образуются в процессе проведения рекультивации площадок скважин – 19,9 т. Твердые бытовые отходы – отходы потребления, образуются в процессе жизнедеятельности рабочего персонала - 18,9568 т. Отходы рекультивации вывозятся автосамосвалами в процессе проведения работ. Остальные отходы подлежат временному складированию в специальных контейнерах на отведенных местах территории проведения работ, с последующим вывозом согласно договору. сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

На площадке проведения работ насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует.

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

Электроснабжение на производственные и бытовые нужды поселка подрядчика предусматривается от дизельной электростанции АД-60 Топливо: дизельное. Расход дизельного топлива на весь период работ - 349,0108 т.

Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия:



- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу. Поверхностные и подземные воды.

В целях охраны поверхностных и подземных вод от загрязнения рекомендуется выполнение следующих мероприятий:

- оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления);
- недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости;
- хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору;
- контроль за техническим состоянием автотранспорта и спецтехники, исключающий утечки горюче-смазочных материалов;
- запрет на слив отработанного масла в неустановленных местах;

Почвенно-растительный покров. С целью обеспечения рационального использования и охраны почвенно-растительного покрова необходимо предусмотреть:

- обустройство мест локального сбора и хранения отходов;
- движение задействованного транспорта должно осуществляться только по имеющимся и отведенным дорогам;
- четкое соблюдение границ рабочих участков;
- регулярное техническое обслуживание транспорта, строительной техники и производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- оптимизация продолжительности работы транспорта;
- введение ограничений по скорости движения транспорта.

Животный мир. Для снижения даже кратковременного и незначительного негативного влияния на животный мир, необходимо выполнение следующих мероприятий:

- поддержание в чистоте территории площадок и прилегающих площадей;
- исключение проливов ГСМ и своевременная их ликвидация;
- исключение несанкционированных проездов вне дорожной сети;
- снижение активности передвижения транспортных средств ночью;
- сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации;
- исключение случаев браконьерства, запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц;
- просветительская работа экологического содержания.

**Намечаемая деятельность:** «Проект ликвидации исторически загрязненных территорий на месторождении Северные Бузачи», относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года № 246 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

