

KZI5RYS01835923

21.07.2026 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Филиал компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд), 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 3, здание № 82, 041241001357, ЧЖУ АЙЦЗЮНЬ, 87017633221, INFO@BUZACHI.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) «Групповой технический проект на строительство (эксплуатационных/нагнетательных) вертикальных скважин с хвостовиком и без хвостовика на месторождении Северные Бузачи», Намечаемая деятельность предусматривает — строительство 140 вертикальных скважин на месторождении Северные Бузачи. Строительство включает: строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. Эксплуатация скважины намечаемой деятельностью не предусматривается. Классификация согласно приложению 1 Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов».

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Северные Бузачи, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Бурение проектируемых скважин, было предусмотрено в Проекте разработки месторождения Северные Бузачи по состоянию на 01.07.2018года» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему» ЗГЭЭ №KZ35VCY00440998 от 23.07.2019г. Существенных изменений в вид деятельности ожидается в отходах. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, бурение и испытание скважины. В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность Филиала компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд);;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) скрининг воздействий намечаемой деятельности проводится в связи

изменением объемов отходов. Бурение проектируемых скважин, было предусмотрено в Проекте разработки месторождения Северные Бузачи по состоянию на 01.07.2018 года» и «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду» к нему» ЗГЭЭ №KZ35VCY00440998 от 23.07.2019г. (Прилагается к ЗНД).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Актау находится от месторождения в 248 км. Автомобильные дороги соединяют месторождение Северные Бузачи с промыслами Каламкас и Каражанбас, с поселками Шетпе и город ами 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. Намечаемые для бурения скважины, не входят в заповедную зону.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Групповым техническим проектом предусмотрено строительство: СМР, бурение, крепление и испытание 140 вертикальных из них: 81 эксплуатационных, 59 нагнетательных скважин с хвостовиком и без хвостовика на месторождении Северные Бузачи, согласно Проекта разработки месторождения Северные Бузачи. Строительство одной скважины будет осуществляться с помощью буровых установок «MR5000», «ZJ30C», «ZJ30/1700C», «ZJ- 30/1700CZ», «ZJ-30/1800CZ», «ZJ20», «ZJ40», «ZJ30», «TD- 100», «TD-125» или аналог, испытание - станками XJ-90. XJ-250. XJ-75, УПА-50 или аналог. Источниками энергоснабжения бурового станка являются дизельные двигатели. Общая продолжительность строительства скважины с хвостовиком – 11 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,0 сут., подготовительные работы к бурению – 1,0 сут., бурение и крепление – 6 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 3,0 сут. и общая продолжительность строительства скважины без хвостовика – 10,8 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 1,0 сут., подготовительные работы к бурению – 1,0 сут., бурение и крепление – 5,8 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 3,0 сут. Вид скважины – вертикальные. Проектная глубина скважины: по вертикали – 550 м. Цель бурения и назначение скважин является – эксплуатационные / нагнетательные. Способ строительства скважин без амбарного метода, вид скважины – вертикальная. Конструкция скважины принята в соответствии с утвержденным Техническим заданием на проектирование, выданное Филиала компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд). Типовая конструкция скважины разработана в соответствии с действующими нормативно-методическими документами исходя из горно-геологических условий бурения, а также с учетом опыта строительства скважин на данной площади. (Прилагается к ЗНД номера и координаты скважин).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: СМР–сооружения фундамента под оборудование, монта жа бурового оборудования, строительства привышечного сооруж-я, сооруж- й (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технол- х линий, проверка работоспособности оборуд-я); процесса бурения и крепления -крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементир- я; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. 1. Направление 339,7 мм х 15 м. цементир- ся до устья с заливкой сверху вниз для обеспечения сцепления между трубами и породой, устан-ся с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бур.раствора из скважины в циркуляц- ю систему. 2. Кондуктор 244,5 (273) мм х 165 м. цементир- ся до устья. Кондуктор спускается в отложения альба, с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных проявлений при бурении под экспл- ю колонну. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием для безопасного вскрытия газового продуктивного горизонта. Если скважина бурится без хвостовика, то тех.колонна 177,8 мм спускается на глубину 550 м, спускается с целью разобшения продуктивных горизонтов и эксплуатации углеводородов. Если скважина бурится с хвостов иком, Тех.колонна 177,8 мм спускается на глубину 400 м с целью перекрытия газовой шапки залежей Н в отложениях неокома, предотвращения ги дрораз рыва пород в процессе ликвидации возможных проявлений при бурении под экс- ю колонну и для обеспечения высоты подъема цементного раствора, а также с целью снижения репрессии на продуктивный пласт и сохранения

его естественной проницаемости. Тех. колонна цементируется до устья. Устье скважины после спуска колонны и крепления, оборудуется колонной головкой и противовыбросовым оборудованием для безопасного вскрытия продуктивных горизонтов. Эксплуатационный (хвостовик) 139,7 мм - 350- 550 м, спускается с целью разобщения продуктивных горизонтов и нагнетание горячего пара и воды в продуктивный пласт. Цементируется до «головы» хвостовика. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Для предотвращения возможных ГНВП бурение производится с противодавлением столба бурового раствора согласно Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности от 30.12.2014г. № 355. Проектом предусмотрен безамбарный метод.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: 2027 год. Продолжительность работ строительства скважины без хвостовика –10,8 суток, с хвостовиком –11 суток в течении 2027года.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории Филиала компании "Buzachi Operating Ltd" (Бузачи Оперейтинг Лтд) . Дополнительного отвода земель не требуется. Площадка строительства свободная от застройки и озеленения, за исключением столбов освещения и подземных коммуникаций;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), 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 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 (приготовление бурового и цементного раствора, обмыв оборудования) 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;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) 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 Ориентировочное использование воды на строительство 1 скважину всего -715, 9451 м3/период без хвостовика, 1110,706 м3/период с хвостовиком;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов на питьевые нужды - привозная бутилированная питьевая вода. на производственные нужды (приготовление бурового и цементного раствора) - волжская пресно техническая вода. на промывку вибросит, прессовка бурильного инструмента и обсадных труб, испытание скважин, охлаждение штоков бурильных насосов, гидротормоза, обмыв бурового оборудования - волжская пресно техническая вода.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Контракт на добычу углеводородов на месторождении Бузачи Северные в Мангистауской области Республики Казахстан, №4974-УВС от 25 октября 2021 года. Сроком на 25 лет. номера и координаты (координаты скважины широта и долгота) прилагается к ЗНД;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации В рамках намечаемой деятельности не предусматривается использования растительных ресурсов, компенсационных посадок, вырубки и переноса зеленых насаждений. Зеленые насаждения, подлежащие сносу для организации

строительства проектируемых объектов, отсутствуют;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :
объемов пользования животным миром нет;
предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет;
иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет;
операций, для которых планируется использование объектов животного мира нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью нет.

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, 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) Суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве (при СМР, бурение, крепление и испытание) 140 скважин составляет – 448,9935584т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1- 4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды 0,8693706т/г; Марганец и его соединения 0,06392078т/г; Азота (IV) диоксид; 139,759925т/г Азот (II) оксид 22,6815771т/г; Углерод (Сажа) 8,8287976т/г; Сера диоксид 29,0570868т/г; Сероводород 0,01426068т/г; Углерод оксид 125,662064т/г Фтористые газообразные соединения 0,05012т/г; Фториды неорганические плохо растворимые 0,2282т/г Метан 0,64888474т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5- 23,3532334т/г; Смесь углеводородов предельных C6- C10- 28,453628т/г; Бензол0,072212т/г; Диметилбензол 0,022694т/г; метилбензол 0,045388т/г; Бенз/а/пирен 0,0002289т/г; Формальдегид2,1275394т/г; Масло минеральное нефтяное 0,04087664т/г ; Алканы C12- C19 - 61,6202325т/г ; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -5,393318т/г.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Всего накопление отходов на 140 скважин составит-38533,366060тн Буровой шлам 16783,903780тн ОБР 17954,717620 тн Ткани для вытирания, загрязненные 62,23 тн опасными материалами (промасленная ветошь) Другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанное масло) 147,38976 тн Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами химреагентами (отработанная тара) 70,6608 тн Замазученная полиэтиленовая пленка 61,60 тн Тара металлическая из под масла 0,3500 тн Остатки отходов химреагентов 17,4720 тн Тара металлическая от химреагента 1,0920 тн ООПС при испытании скважин 924,0 тн Нефтешлам 714,0 тн Нефтедержателе отходы (замасленные и замазученные баклажки и все использованные замазученные, замасленные материалы, пластик древесина, ткань и т д.) 28,0 тн Отходы металлов (металлолом) 42,00 тн Отходы сварки (огарки сварочных электродов) 1,008 тн, Смешанные коммунальные отходы (ТБО) 55,9041 тн Пищевые отходы 123,20 тн Отходы пластика и пластиковой тары (пластиковых бутылок) 56 тн Отходы затвердевшего цемента 1225,00 тн Упаковка от цемента 4,20 тн Отходы протекторов труб металлические 75,306 тн Отходы протекторов труб пластиковые 87,332 тн, Древесные отходы (поддоны, ящики, ДСП и фанеры, опилки, стружка, обрезки, дерево) – 98,0тн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений нет.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и

(или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) В районе месторождения Северные Бузачи проводится ежеквартально ПЭК на объектах предприятия, согласно программе ПЭК, и включает в себя наблюдение за состоянием компонентов ОС. Результаты анализа проведенных лабораторных исследований за 2024 г: Мониторинг воздействия атмосферного воздуха: в отчетный период на границе санитарно- защитной зоны объектов предприятия концентрации загрязняющих веществ не превышали допустимые нормы (ПДК); Мониторинг воздействия водных ресурсов: Отобранные пробы воды высокоминерализованные, харак- ся большой жесткостью. В сравнении с данными за аналогичный период изменений в уровне загрязнений подземных вод не выявлено . Мониторинг радиационного воздействия: в результате обследования было установлено, что мощность дозы гамма- излучения не превышает допустимые значения. Мониторинг почв: концентрации загрязняющих веществ, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в ПДК. Растительный и животный мир: визуальные наблюдения в период проведения экологического производственного мониторинга показали, что наиболее многочисленными являются сарсазан, полыни – солелюбивая и морская, гармала обыкновенная, солянки, ковыли и овсяница. В районах техногенного влияния в сообществе преобладают сорные виды травянистых растений. Редких, эндемичных и реликтовых видов растений в ходе визуального обследования не обнаружено. Пресмыкающиеся представлены относительно многочисленными ящерицами агамами, менее распрост. змеями и редкими черепахами. Визуальное наблюдение жив. и раст. мира проведенное на месторождении, согласно программе ПЭК, эколог. состояние растительности и животного мира данного района оценивается как удовлетворительное. Данные о фоновых концентрациях ЗВ в атмосфере не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосфер.воздуха в Тупкараг-ом районе Мангист.области. На данной терр-рии отсутствуют сельскохоз угодия, пастбища, объекты историч. загрязнений, быв.воен.полигон..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Атмосф. воздух: Своевременное проведение ППР и проф-ка всего автотранспорта; все использ. машины и мех- мы должны пройти тех осмотр; применение неэтилированного бензина; укрытие поверхности пыл. материалов при транспор- ке; контроль за точным соблюдением технологии производства работ; при укладке, разравн-и и уплотнении грунта произв- тся пылеподавление. Водные ресурсы: отвод сточных вод с технолог. площ-к в дренажные емкости (дрен. приемники); бетонирование технолог. площадок с устройством бортиков из бетонных бортовых камней, искл ю ч- их разлив нефтепродуктов на рельеф; металлические контейнеры для временного складирования бурового шлама, отходов потребления и производства устроены на гидроизолированных платформах, необходимый контроль за всеми парам- ми, обеспечивающими защиту ОС; бурение и освоение.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и варианты ее осуществления не рассматриваются в данном проекте.

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Жолдасбаев

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)

