

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
МАҢГЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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

Филиал компании "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: «Групповой технический проект на строительство (эксплуатационных/нагнетательных) вертикальных скважин с хвостовиком и без хвостовика на месторождении Северные Бузачи».

Материалы поступили на рассмотрение: 12.05.2026 г. Вх. KZ60RYS01722399

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 город ами 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. Намечаемые для бурения скважины, не входит в заповедную зону.

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: 45°10'39.3073", 51°41'8.0667". 45°10'38.1109", 51°40'13.1395". 45°10'10.8606", 51°37'46.6036". 45°8'38.1063", 51°34'32.9275". 45°8'3.6676", 51°35'5.8517", 45°8'3.2290", 51°36'5.3409". 45°8'51.1161", 51°38'2.2961". 45°8'55.4567", 51°37'45.5444". 45°9'7.3791", 51°37'33.4070". 45°9'5.1387", 51°39'32.3827".

Краткое описание 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 цементировка; испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

1. Направление 339,7 мм х 15 м. цементируется до устья с заливкой сверху вниз для обеспечения сцепления между трубами и породой, устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бур.раствора из скважины в циркуляющую систему.

2. Кондуктор 244,5 (273) мм х 165 м. цементируется до устья. Кондуктор спускается в отложениях альба, с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных проявлений при бурении под эксплуатационную 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 разобщения продуктивных горизонтов и эксплуатации углеводородов. Если скважина бурится с хвостовиком, Тех.колонна 177,8 мм спускается на глубину 400 м с целью перекрытия газовой шапки залежей Н в отложениях неокома, предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных проявлений при бурении под эксплуатационную 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.

Строительство: 2027 год. Продолжительность работ строительства скважины без хвостовика –10,8 суток, с хвостовиком –11 суток в течении 2027года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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.

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.



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.

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.

Всего накопление отходов на 140 скважин составит-32482,234540тн Буровой шлам 10878,456260тн 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 Нефтедержащие отходы (замасленные и замазученные баклашки и все использованные замазученные, замасленные материалы, пластик древесины, 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) 8,3160 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.

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.

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

Электроснабжение – дизельные двигатели и генераторы буровых установок, электротрансформатор.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважины допустимо принять как воздействие низкой значимости.

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, разравни 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, исклю 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 параметрами, обеспечивающими защиту ОС; бурение и освоение.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство (эксплуатационных/нагнетательных) вертикальных скважин с хвостовиком и без хвостовика на месторождении Северные Бузачи», 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

