



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

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины №500 проектной глубиной 2685 м на месторождении Южный Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение 12.12.2025г. Вх. KZ24RYS01507513.

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Южный Жетыбай в административном отношении расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай (20 км), города Жанаозен (75 км), Ақтау (80 км). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Ақтау, г. Жанаозен и поселком Жетыбай осуществляется по асфальтированному шоссе. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Южный Жетыбай и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения Южный Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. В границах месторождения особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют.

Месторождение Жетыбай. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №929 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода 119,34 км². Площадь горного отвода 97,0 км². Координаты угловых точек месторождения Жетыбай: точка №1 с.ш. 43033'56'', в.д. 520 01'39''; точка №2 с.ш. 430 34'59'', в.д. 520 02'30''; точка №3 с.ш. 430 34'41'', в.д. 520 03'54''; точка №4 с.ш. 430 33'44'', в.д. 520 12'42''; точка №5 с.ш. 430 32'18'', в.д. 520 16'45''; точка №6 с.ш. 430 30'54'', в.д. 520 16'45''; точка №7 с.ш. 43030'17'', в.д. 520 12'22''; точка №8 с.ш. 43031'05'', в.д. 520 07'39''.

Проектные координаты скважины: $x = 12092118$ $y = 3985570$

Краткое описание намечаемой деятельности

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов:



- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства превышенного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения;
- подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования);
- процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию;
- после окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания скважин. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и за трубным цементным камнем кумулятивными зарядами (перфорацией). Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция:

1. Направление 426 мм × 20 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонным раствором.

2. Кондуктор 323,9 мм × 350 м устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО) для безопасного вскрытия продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине.

3. Промежуточная (техническая) колонна 244,5 мм × 1200 м устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводпроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине.

4. Эксплуатационная колонна 168,3 мм × по вертикали 2685 м устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Количество, глубины спуска и типоразмеры обсадных колонн определены исходя из совместимости условий бурения и безопасности работ при ликвидации возможных нефтегазоводпроявлений и испытания скважин на продуктивность. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Вид привода - дизельный или электрический. В техническом проекте рассмотрены при бурении буровые установки грузоподъемностью не менее 170 т, при испытании - буровые установки или подъемный агрегат грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен без амбарный метод бурения скважины. Сбор отходов бурения предусматривается в шламовые емкости.

Срок начала и завершения строительства скважины – в течение 2026 года.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. Суммарный выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит – **19,2047249 т/период (26,7111466 г/с)**. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, 0,0405 г/с, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, 0,0009 г/с, натрий гидроксид – 0,0001 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид – 0,0065 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид – 7,0466 т/год, 9,3661 г/с, азот (II) оксид – 1,1448 т/год, 1,5189 г/с, углерод – 0,3819 т/год, 0,4927 г/с, сера диоксид – 1,5542 т/год, 1,9608 г/с, сероводород – 0,00004 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид – 5,6875 т/год, 7,4752 г/с, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, 0,0003 г/с, бенз/а/пирен – 0,0000099 т/год, 0,0000166 г/с, формальдегид – 0,1007 т/год, 0,1391 г/с, лимонная кислота – 0,00005 т/год, 0,0043 г/с, масло минеральное –



0,000105 т/год, 0,0004 г/с, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – 2,97359 т/год, 3,59784 г/с, пыль неорганическая – 0,2467 т/год, 1,9035 г/с, кальций карбонат – 0,0602 т/год, 0,1707 г/с, , натрий гидрокарбонат – 0,00002 т/год, 0,0043 г/с.

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Источники водоснабжения: Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутри промышленного водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

Водопотребление при строительстве скважины: всего – 948,950 м³, в том числе: питьевая вода –162,040 м³, техническая вода –786,910 м³.

На период строительства: вода технического качества используется для произв. нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В период строительства скважины образуется отходов всего – **774,788 т**, из них: Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор)- Буровой шлам 575,347 т; (ОБР)- 188,080 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,893 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 6,473 т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, выщелчный блок, блок приготовления растворов и насосов – 0,44 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; черные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб, защитные крышки) – отходы производства, образуются при использовании труб (заглушки устанавливаются с 2-х сторон трубы для предотвращения попадания грязи в полую часть трубы и предупреждения повреждения) – 2,968 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,273 т. Буровые сточные воды в объеме 731,430 т передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора. Сведений о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей нет.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1- й скважины (тонн): химреагенты – 180,371, электроды - 0,060, цемент- 112,36, моторное масло –8,631, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) – 249,427.



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

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газ проявления бурящийся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием закаленного пространства с изоляцией флюид пластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых емкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 м для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей вертикальной скважины №500 проектной глубиной 2685 м на месторождении Южный Жетыбай», 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

