



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 эксплуатационной скважины № 31 проектной глубиной 3200 метров на месторождении Северный Аккар».

Материалы поступили на рассмотрение: 20.02.2026 г. Вх. KZ40RYS01597726.

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Северный Аккар в административном отношении расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение находится в 58 километрах к северо-востоку от города Ақтау и в 30 километрах к северо-западу от поселка Жетыбай. К югу от месторождения проходит асфальтированное шоссе Жанаозен - Ақтау и железная дорога Жанаозен - ст. Мангышлак - Атырау. В 45 километрах к югу от месторождения проходит магистральный нефтепровод Жанаозен - Атырау - Самара. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения автотранспорта. Ближайшие населенные пункты расположены: поселок Жетыбай - в 30 км, поселок Мунайши - в 40 км (здесь находится офис ПУ «Жетыбаймунайгаз»), железнодорожная станция Жетыбай - в 45 км, г. Жанаозен - в 40 км и областной центр г.Ақтау - в 120 км, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Месторождение Северный Аккар входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Северный Аккар и является производственной необходимостью. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения Северный Аккар. 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.

Лицензия на право пользования недрами в РК Серия ГКИ №937 Д (нефть) от 08.12.1997 г., выданная Правительством РК АО «Мангистаумунайгаз» на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Северный Аккар в Мангистауской области. **Координаты:**

точка №1 с.ш. 430 48'38'', в.д. 510 45'15'';

точка №2 с.ш. 430 48'38'', в.д. 510 50'00'';

точка №3 с.ш. 430 46'00'', в.д. 510 50'00'';

точка №4 с.ш. 430 46'00'', в.д. 510 49'45'';



точка №5 с.ш. 430 46'48'', в.д. 510 46'46'';

точка №6 с.ш. 430 47'44'', в.д. 510 45'15'';

Координаты устья скважины: x- 12067033,0; y- 4020258,9.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство эксплуатационной скважины № 31 проектной глубиной 3200 метров на месторождении Северный Аккар. Данная намечаемая деятельность не предусматривает эксплуатацию скважины. Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание) скважины. Строительство скважины предусмотрено в 2026 году. Работы носят кратковременный характер. **Общая продолжительность строительства скважины - 77,5 суток**, в том числе: **строительно-монтажные работы - 12,0 сут., подготовительные работы к бурению - 4,0 сут., бурение и крепление - 48 сут., освоение - 13,5 сут.** Вид скважины - вертикальная. Проектная глубина скважины: по вертикали - 3200 м. Проектный горизонт - Т2Б. Проектная скорость бурения, м/ст.мес. - 2000. Вид привода - дизельный или электрический. На одну скважину отводится 1,9 га. Цель бурения и назначение скважины - добыча УВС. Для бурения скважины будет применена буровая установка, оснащенная всеми средствами коллективной защиты для создания безопасных условий труда при строительстве скважины. Буровая установка в дополнение к естественному проветриванию, оснащается средствами проветривания рабочей зоны площадки буровой, подвышечного пространства и помещений буровой, включая помещения насосного блока и очистки бурового раствора, а также необходимыми средствами механизации рабочих процессов, контроля и управления процессами бурения. В связи с отсутствием в составе флюида при бурении скважин сероводорода дополнительная коррозионная защита оборудования не предусматривается. Система приготовления, циркуляции и приготовления бурового раствора исключает загрязнение почвы буровым раствором и химическими реагентами, используемыми для обработки бурового раствора, и обеспечивает высокую очистку бурового раствора от выбуренной породы. В холодное время буровая обогревается электрическим паровым котлом. При подготовительных работах обеспечивается гидроизоляционное покрытие буровой площадки в местах установки оборудования во избежание загрязнения почвенно-растительного покрова. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели.

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

- строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного 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 затрубного цементного камня 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:

- Направление 426 мм × 10 м устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктор, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Кольцевое пространство за направлением заполняют по всей длине тампонажным раствором.



- Кондуктор 323,9 мм х 200 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья.

- Промежуточная колонна - 244,5 мм х 2000 м устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений и снижению репрессии на пласт и минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине.

- Эксплуатационная колонна - 168,3 мм × 3200 м устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, водоносных горизонтов, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. Вид привода - дизельный или электрический. В техническом проекте рассмотрены при бурении буровые установки грузоподъемностью не менее 315 т, при испытании - буровые установки или подъемный агрегат грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный 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 - 19,686698 т/период (26, 6301466 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 - 0,0011 т/год, 0,0085 г/с, натрий хлорид - 0,0112 т/год, 0,0267 г/с, азота (IV) диоксид - 7,1941 т/год, 9,3661 г/с, азот (II) оксид - 1,1688 т/год, 1,5189 г/с, углерод - 0,3906 т/год, 0,4927 г/с, сера диоксид - 1,5823 т/год, 1,9608 г/с, сероводород - 0,00004 т/год, 0,00009 г/с, углерод оксид - 5,8066 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 - 0,0000131 т/год, 0,0000166 г/с, формальдегид - 0,1030 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) - 3,07495 т/год, 3,59784 г/с, пыль неорганическая - 0,2916 т/год, 1,8182 г/с, кальций карбонат - 0,0604 т/год, 0,1707 г/с, кальция хлорид - 0,00005 т/год, 0,0043 г/с, натрий гидрокарбонат - 0,00008 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 внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения не входят в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м).

Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай.



Водопотребление при строительстве скважины: всего - 1201,924 м³, в том числе: питьевая вода - 191,510 м³, техническая вода - 1010,414 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. Для удовлетворения питьевых нужд работающего персонала - привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода.

В период строительства скважины образуется отходов всего - 1182,743 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения, образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор) - Буровой шлам 978,034 т; (ОБР)-194,402; использованная тара (мешки) образуются при при изготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 1,119 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 - 5,183 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, выщелочный 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) - 2,933 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,318 т. Буровые сточные воды в объеме 996,201 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 - 157,274, электроды - 0,001, цемент - 208,09, моторное масло - 6,911, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) - 199,708.

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

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в бурящейся 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 заколонного пространства с изоляцией флюидопластов 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 ёмкостей;
- 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 эксплуатационной скважины № 31 проектной глубиной 3200 метров на месторождении Северный Аккар», 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».



И.о. руководителя департамента

Жумашев Ержан Молдабаевич

