

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАНҒЫСТАУ 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 Актау, 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 представлены: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей горизонтальной скважины № 818 проектной глубиной 2107 метров на месторождении Асар».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.11.2025г. вх. KZ68RYS01434747

Общие сведения

Месторождение Асар в административном отношении находится на территории Мангистауского и Каракиянского района Мангистауской области Республики Казахстан. Месторождение расположено в 25 км от ближайшего населённого пункта, посёлка Жетыбай, в 60 км от города Жанаозен, в 100 км от города Актау, в котором расположено АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Актау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, использующихся для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 916 расположена в Мангистауском районе Мангистауской области РК. Проектируемая скважина расположена на территории действующего месторождения Асар, в границах которого особо охраняемые природные территории и памятники историко-культурного наследия отсутствуют. На одну скважину отводится 1,9 га территории месторождения.

Координаты отвода: 43°34'08" 52°19'40"; 43°34'29"52°21'00"; 43°34'03" 52°24'03"; 43°33'06" 52°26'20"; 43°31'25" 52°28'00"; 43°31'00"52°26'54"; 43°33'10" 52°20'06"; 43°33'37" 52°19'39". Координаты устья X=12112858,0 Y=3996125,5.



Краткое описание намечаемой деятельности

Максимальная продолжительность строительства скважины – 49,6 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 33,6 сут., освоение – 9,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Проектная глубина скважины (максимальная): по вертикали – 2107 м. Расположение – суша. Вид привода – дизельный, электрический. Проектный горизонт – Ю-IV Б. Цель бурения и назначение скважины – добыча углеводородного сырья. 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; освоение (испытание) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление Ø 323,9 мм × 50 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 Ø 244,5 мм × 700 м устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов сеномана и части альба, поглощающих горизонтов палеогена, дата, сенон-турона и сеномана. Служит также для установки противовыбросового устьевого оборудования (ПВО) и подвески последующих обсадных колонн. Цементируется по всей длине. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 1902,54 м по стволу (по вертикали 1742,50 м) устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, водоносных горизонтов, разобщения, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов.



Цементируется по всей длине. Эксплуатационный «хвостовик» (целевой фильтр) Ø 114,3 мм × 1852,54-2107,0 м по стволу (по вертикали 1737,54-1745,0 м) устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивного горизонта. Не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 204,44 м. В техническом проекте для бурения скважин выбраны буровые установки грузоподъемностью не менее 158 т. Буровая установка является самоходной, установленной на шасси. После окончания процесса бурения и крепления скважины производят освоение (испытание) скважины станками грузоподъемностью не менее 60 т. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало – 2026 год, окончание – 2026 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-й скважины составит 14,2805964 т/год. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – 0,0014 т/год, марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,0001 т/год, натрий хлорид – 0,0033 т/год, азота (IV) диоксид – 5,1178 т/год, азот (II) оксид – 0,8314 т/год, углерод – 0,2776 т/год, сера диоксид – 1,1207 т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,117 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000064 т/год, формальдегид – 0,0731 т/год, лимонная кислота – 0,00006 т/год, масло минеральное – 0,00007 т/год, алканы C12-19 – 2,1742 т/год, пыль неорганическая – 0,5223 т/год, кальций карбонат – 0,0402 т/год, кальция хлорид – 0,001 т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00002 т/год.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода. Проектируемая скважина на территории месторождения Асар не входит в водоохранную зону Каспийского моря.

При строительстве скважины объемы водопотребления составят: всего 712,147 м³, в том числе: питьевая вода – 121,124 м³, техническая вода – 591,023 м³.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.); частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах). Водооборотные системы отсутствуют.

В период строительства 1-й скважины образуются всего 582,743 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (Буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины: ОБР – 155,119 т. и БШ – 419,774 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,666 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 – 4,210 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; 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) – 2,016 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,204 т. Буровые сточные воды при строительстве скважины составят 627,761 т, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 135,984, электроды – 0,180, цемент – 79,42 и ускоритель схватывания 626,51, моторные масла – 5,613, дизельное топливо (буровые установки и котельная установка) – 162,216.

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

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. 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 добывающей горизонтальной скважины № 818 проектной глубиной 2107 метров на месторождении Асар», 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

