



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

Акционерное общество "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 наклонно-направленной скважины № 447 проектной глубиной 2197 м на месторождении Асар.

Материалы поступили на рассмотрение: 03.11.2025 г. Вх. KZ22RYS01434799.

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 Ақтау, в котором расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Сообщение между месторождением и населёнными пунктами осуществляется автотранспортом. Вблизи месторождения проходит асфальтированное шоссе Ақтау-Жанаозен. Развита сеть грунтовых дорог, использующихся для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 447 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 Асар. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Координаты отвода:

1. 43°34'08" 52°19'40";
2. 43°34'29" 52°21'00";
3. 43°34'03" 52°24'03";
4. 43°33'06" 52°26'20";
5. 43°31'25" 52°28'00";
6. 43°31'00" 52°26'54";
7. 43°33'10" 52°20'06";
8. 43°33'37" 52°19'39".

Координаты устья X=12115224,0 Y=3993341,0.



Краткое описание намечаемой деятельности

Продолжительность строительства скважины - 53,05 суток, в том числе: строительно-монтажные работы - 4,0 сут., подготовительные работы к бурению - 3,0 сут., бурение и крепление - 35,05 сут., освоение (испытание) - 11,0 сут. Вид скважины - наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали - 2194 м, по стволу - 2197 м. Расположение - суша. Вид привода - дизельный или электрический. Проектный горизонт - Ю-IXБ, Ю-IXА. Цель бурения и назначение скважины - добыча УВС. Бурение скважины производится с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 158 тонн, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 тонн. 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. Источниками энергоснабжения при бурении и при испытании скважины 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.

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

Направление 323,9 (12 $\frac{3}{4}$ ") мм х 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. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Кондуктор 244,5 (9 $\frac{5}{8}$ ") мм х 700 м - устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, 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. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Эксплуатационная колонна 168,3 (6 $\frac{5}{8}$ ") мм х 2197 м - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте для бурения скважины выбрана буровая установка 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



Валовый выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит 14,6814599 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 – 5,3604 т/год, азот (II) оксид – 0,8708 т/год, углерод – 0,2911 т/год, сера диоксид – 1,1767 т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,3258 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000099 т/год, формальдегид – 0,0767 т/год, лимонная кислота – 0,00002 т/год, масло минеральное – 0,00008 т/год, алканы C12-19 – 2,30499 т/год, пыль неорганическая – 0,2463 т/год, кальций карбонат – 0,0232 т/год, кальция хлорид – 0,0002 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 внутри промыслового водопровода. Проектируемая скважина на территории месторождения Асар не входит в водоохранную зону Каспийского моря.

Вид водопользования - общее. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

При строительстве скважины объемы водопотребления составят: всего 771,984 м3, в том числе: питьевая вода - 128,959 м3, техническая вода - 643,025 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 скважины образуются всего 650,693 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор ОБР) - образуются в процессе бурения скважины: ОБР – 184,919 т и БШ – 457,185 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,636 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 – 4,916 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, выщелный 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) – 2,065 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,218 т. Буровые сточные воды при строительстве скважины составят 604,892 м3 или 653,283 т, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.



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

Электроснабжение - дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты - 102,160, электроды - 0,06, цемент - 106,0, моторные масла - 6,555, дизельное топливо (буровые установки и котельная установка) - 197,913.

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. 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 наклонно-направленной скважины № 447 проектной глубиной 2197 м 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 протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

