

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
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

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 наклонно-направленной скважины № 458 проектной глубиной 2133 м на месторождении Асар»

Материалы поступили на рассмотрение: 02.03.2026 г. Вх. KZ30RYS01613814

Общее 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, используемых для проезда в сухое время года. Намечаемая деятельность планируется на действующем месторождении Асар и является производственной необходимостью. Скважина № 458 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.

Месторождение Асар. Лицензия на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №932 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия - 31 год с продлениями. Площадь геологического отвода – 28,43 км². Площадь горного отвода – 34,2 км². 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=12116954.0; Y=3993339,0.

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 привешенного 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 $\square 323,9$ ($12\frac{3}{4}$ ") мм x 50 м - устанавливается с целью предотвращения размыва и обрушения горных пород вокруг устья при бурении под кондуктором, а также для соединения скважины с системой очистки бурового раствора. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Кондуктор $\square 244,5$ ($9\frac{5}{8}$ ") мм x 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 $\square 168,3$ ($6\frac{5}{8}$ ") мм x 2133 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 без амбарный метод бурения скважины.

Продолжительность строительства скважины – 52,0 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 34,0 сут., освоение (испытание) – 11,0 сут. Вид скважины – наклонно-направленная. Проектная глубина скважины: по вертикали – 2133 м, по стволу – 2130 м. Расположение – суша. Вид привода – дизельный или электрический. Проектный горизонт – Ю-IXА, Ю-VIIIА Ю-IV. Цель бурения и назначение скважины – нагнетание воды в пласт. 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, под вышечным пространством 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.

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

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Валовый выброс загрязняющих веществ при строительстве скважины составит 14,3275799 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 – 0,0041 т/год, азота (IV) диоксид – 5,2277 т/год, азот (II) оксид – 0,8495 т/год, углерод – 0,2842 т/год, сера диоксид – 1,1471 т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 4,2187 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000073 т/год, формальдегид – 0,0746 т/год, лимонная кислота – 0,00002 т/год, масло минеральное – 0,00007 т/год, алканы C12-19 – 2,25152 т/год, пыль неорганическая – 0,2454 т/год, кальций карбонат – 0,0224 т/год, кальция хлорид – 0,0001 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 внутрипромышленного 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 760,477 м3, в том числе: питьевая вода – 126,357 м3, техническая вода – 634,120 м3. 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 642,852 т отходов, из них: Опасные отходы: отходы бурения (буровой шлам и отработанный буровой раствор ОБР) - образуются в процессе бурения скважины: ОБР –184,919т. и БШ–449,551 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,633 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 – 4,793 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; 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) – 1,988 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО)-отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,214 т. Буровые сточные воды при строительстве скважины составят 648,076 т, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

Растительные ресурсы с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации: на территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

Виды объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных: 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 – 103,566, электроды – 0,06, цемент – 104,0, моторные масла – 6,391, дизельное топливо (буровые установки и котельная установка) – 184,694.

Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности: 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 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 № 458 проектной глубиной 2133 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

