

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТИНІҢ
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



Номер: KZ61VWF00487455

Дата: 24.12.2025

РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО МАНГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

Казакстан Республикасы, Манғыстауоблысы
130000 Актау каласы, промзона 3, гимарат 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 представлено: «Индивидуальный технический проект на строительство добывающей наклонно-направленной скважины №502 проектной глубиной 2696 м на месторождении Южный Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.11.2025 г. Вх. KZ24RYS01476279.

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), Актау (80 км). В орографическом отношении район представляет собой слабовсхолмленное обширное плато, погружающееся в юго-западном направлении. Сообщение между промыслом и населенными пунктами: г. Актау, 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:

№1 с.ш. 430 33'56", в.д. 520 01'39"; №5 с.ш. 430 32'18", в.д. 520 16'45";
№2 с.ш. 430 34'59", в.д. 520 02'30"; №6 с.ш. 430 30'54", в.д. 520 16'45";
№3 с.ш. 430 34'41", в.д. 520 03'54"; №7 с.ш. 430 30'17", в.д. 520 12'22";
№4 с.ш. 430 33'44", в.д. 520 12'42"; №8 с.ш. 430 31'05", в.д. 520 07'39".

Проектные координаты скважины: x=12093038, y=3985278



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается добывающей наклонно-направленной скважины №502 проектной глубиной 2696 м на месторождении Южный Жетыбай. 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 - 66,6 суток, в том числе:

- строительно-монтажные работы – 4,0 сут.,
- подготовительные работы к бурению – 4,0 сут.,
- бурение и крепление – 47,6 сут.,
- освоение – 11,0 сут.

Вид скважины – вертикальная. Проектная глубина скважины: по вертикали - 2693 м, по стволу -2696м. Проектный горизонт – Ю-ХII. Проектная скорость бурения, м/ст.мес.– 1700,0. Вид привода - дизельный или электрический. На одну скважину отводится 1,9 га. Цель бурения и назначение скважины – нагнетание воды в пласт. 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 цементирования;
- 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:

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



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

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

4. Эксплуатационная колонна $168,3 \text{ мм} \times 2696 \text{ м}$ по стволу (по вертикали 2693 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 нефтегазоводопроявлений 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 грузоподъёмностью не менее 170 т , при испытании - буровые установки или подъемный агрегат грузоподъёмностью 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 – $19,277255 \text{ т/период (26, 62584659 г/с)}$.** При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды – $0,0014 \text{ т/год}, 0,0405 \text{ г/с}$, марганец и его соединения – $0,00011 \text{ т/год}, 0,0009 \text{ г/с}$, натрий гидроксид – $0,0001 \text{ т/год}, 0,0085 \text{ г/с}$, натрий хлорид – $0,0065 \text{ т/год}, 0,0267 \text{ г/с}$, азота (IV) диоксид – $7,0719 \text{ т/год}, 9,3661 \text{ г/с}$, азот (II) оксид – $1,149 \text{ т/год}, 1,5189 \text{ г/с}$, углерод – $0,3834 \text{ т/год}, 0,4927 \text{ г/с}$, сера диоксид – $1,5599 \text{ т/год}, 1,9608 \text{ г/с}$, сероводород – $0,00004 \text{ т/год}, 0,00009 \text{ г/с}$, углерод оксид – $5,7079 \text{ т/год}, 7,4752 \text{ г/с}$, фтористые газообразные соединения – $0,0001 \text{ т/год}, 0,0003 \text{ г/с}$, фториды неорганические плохо растворимые – $0,0001 \text{ т/год}, 0,0003 \text{ г/с}$, бенз/а/пирен – $0,0000099 \text{ т/год}, 0,0000166 \text{ г/с}$, формальдегид – $0,101 \text{ т/год}, 0,1391 \text{ г/с}$, лимонная кислота – $0,00005 \text{ т/год}, 0,0043 \text{ г/с}$, масло минеральное – $0,000105 \text{ т/год}, 0,0004 \text{ г/с}$, алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) – $2,98402 \text{ т/год}, 3,59784 \text{ г/с}$, пыль неорганическая – $0,2467 \text{ т/год}, 1,8182 \text{ г/с}$, кальций карбонат – $0,0649 \text{ т/год}, 0,1707 \text{ г/с}$, натрий гидрокарбонат – $0,00002 \text{ т/год}, 0,0043 \text{ г/с}$.

Питьевое водоснабжение, а также хоз.-бытовые и вспомогательные нужды работающего персонала обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору. Схема хозяйствственно-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 изнутри промыслового 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 изнутри промыслового



водопровода м/р Жетыбай. Водопотребление при строительстве скважины: всего – 919,689 м³, в том числе: питьевая вода – 162,536м³, техническая вода –757,153 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 – 775,482 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения , образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор)- Буровой шлам 574,413 т; (ОБР)- 186,66 т ; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,909 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 – 6,497т, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (полиэтиленовая пленка) - образуются после ее использования в качестве подстилающего слоя под экологические емкости, вышечный 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 (металлом) - 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) – 2,975 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,274 т. Буровые сточные воды в объеме 729,579 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 – 185,64, электроды - 0,060, цемент-112,49, моторное масло –8,662, дизельное топливо (для бурового станка и котельной установки) – 250,326.

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 добывающей наклонно-направленной скважины №502 проектной глубиной 2696 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

