



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 «Озенмунайгаз»

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 наклонно-направленной скважины №9006 на месторождении Узень».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2026 г. Вх. KZ54RYS01785363.

Общие сведения

Месторождение Узень расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: областной центр - г. Ақтау (160 км), г. Жанаозен (35 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен - Ақтау проходит в непосредственной близости от района работ. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения Узень. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» - до 31 мая 2036 года (Контракт №40 от 31 мая 1996 года между Министерством нефтяной и газовой промышленности Казахстана и АО «Озенмунайгаз»). Вид недропользования - добыча нефти и газа.

Координаты геологического отвода: 43 10' 05'', 52 38' 55''; 43 29' 30'', 52 41' 00''; 43 30' 48'', 52 40' 34''; 43 30' 37'', 52 42' 53''; 43 29' 23'', 52 46' 37''; 43 29' 36'', 52 49' 25''; 43 28' 38'', 52 51' 13''; 43 28' 13'', 52 54' 36''; 43 27' 00'', 53 00' 32''; 43 22' 40'', 53 03' 58''; 43 22' 00'', 53 03' 54''; 43 21' 38'', 53 04' 20''; 43 21' 34'', 53 04' 20''; 43 21' 14'', 53 03' 51''; 43 20' 50'', 53 01' 46''; 43 20' 49'', 52 58' 28''; 43 21' 30'', 52 54' 50''; 43 22' 35'', 52 53' 01''; 43 25' 10'', 52 45' 50''; 43 28' 08'', 52 38' 44''; 43 28' 10'', 52 39' 10''; 43 28' 15'', 52 39' 20''; 43 28' 48'', 52 38' 20''.

Координаты устья скважины (предв.): 43°24'09" с.ш. 52°51'18" в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Общая продолжительность строительства скважины - 36,40 сут., в том числе: строительно-монтажные работы - 3,0 сут., подготовительные работы к бурению - 2,0 сут., бурение и крепление - 23,6 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) - 7,8 сут. Вид скважин - наклонно-направленная.

Проектная глубина - по вертикали 1400 м, по стволу 1417,0 м. Расположение - суша. Вид привода - дизельный - электрический. Проектный горизонт - XVIII. 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 цементирования;
- освоение (испытание) скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление 426,0 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 323,9 мм х 120 м - устанавливается с целью перекрытия верхних неустойчивых отложений и зон поглощений, а также для обеспечения управления скважиной в процессе ликвидации возможных водопроявлений при бурении под промежуточную (техническую) колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. Цементируется до устья. Промежуточная колонна 244,5 мм х 600 - устанавливается с целью перекрытия водоносных горизонтов, неустойчивых отложений, поглощающих горизонтов, 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 мм х 1400 (1417) м - устанавливается с целью изоляции вскрываемого разреза, разобщения, испытания (освоения) и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Бурение скважины производится с помощью буровых установок ZJ-20, TXJ-100, KB-200, МБУ-125, IRI-5000, HRI-700, TD-125 или аналогом по грузоподъемности, испытание - станком УПА-60/80, Барс-80 или аналогичными буровыми станками по грузоподъемности. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Срок начала и завершения строительства скважины - в 2027 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В процессе намечаемой деятельности появляются временные источники выбросов, которые прекращают свою деятельность по завершению процесса строительства скважины. ***Предельный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства скважины составит - 15,45567 т/год.*** При строительстве скважины



ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо оксид - 0,0014 т/год, марганец и его соединения - 0,00011 т/год, натрий гидроксид - 0,0001 т/год, натрий хлорид - 0,0023 т/год, азота диоксид - 5,71 т/год, азот оксид - 0,9279 т/год, углерод - 0,3701 т/год, сера диоксид - 0,9231 т/год, сероводород - 0,00003 т/год, углерод оксид - 4,7066 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 - 0,089 т/год, лимонная кислота - 0,00002 т/год, масло минеральное - 0,00007 т/год, алканы C12-19 - 2,4079 т/год, пыль неорганическая - 0,2453 т/год, кальций карбонат - 0,0714 т/год, Кальций дихлорид - 0,0001, Натрий гидрокарбонат - 0,00003 т/год. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее - правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) нет.

Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из города Жанаозен. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Узень. Проектируемая скважина расположена на значительном удалении от Каспийского моря - более 50 км, и не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

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

Водопотребление на 1 скважину - 553,457 м3, в том числе: питьевая вода - 88,486 м3, техническая вода - 464,971 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.

За весь период строительства скважины образуются отходы в общем количестве - 505,436 тонн, из них: Опасные отходы - отходы производства: отходы бурения образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам - 428,108 т, ОБР - 71,500 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,714 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 - 4,65 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,15 т. Буровые сточные воды в объеме 377,894 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 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 - 146,639, электроды - 0,060, цемент - 88,191, моторные масла - 6,2, дизельное топливо: для буровой установки - 177,924, для котельной установки - 5,718.

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 наклонно-направленной скважины №9006 на месторождении Узень», 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

