



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»

Заклучение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных добывающих скважин проектной глубиной 2000 метров на месторождении Карамандыбас».

Материалы поступили на рассмотрение: 09.09.2025 г. Вх. KZ67RYS01345040.

Общие сведения

Месторождения Узень и Карамандыбас расположены в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относятся 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. Месторождение Узень приурочено к крупной антиклинальной складке субширотного простирания размерами 45х10 км по замкнутой изогипсе – 1140 м и амплитудой 340 м. На 1 скважину отводится 1,6 га территории месторождения. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Срок действия контракта на недропользование АО «Озенмунайгаз» (ОМГ) – до 31 мая 2036 г (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 32' 00", 52 31' 30"; 43 32' 15", 52 32' 00"; 43 30' 40", 52 37' 40"; 43 30' 15", 52 40' 45"; 43 29' 30", 52 41' 00"; 43 30' 00", 52 38' 55"; 43 28' 45", 52 38' 20"; 43 28' 15", 52 39' 20"; 43 28' 10", 52 39' 10"; 43 28' 00", 52 37' 20"; 43 29' 00", 52 34' 45"; 43 30' 00", 52 31' 50".

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 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;



- испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится.

Конструкция скважины: Направление 324 мм×30 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктором и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор 244,5мм×470мм устанавливается для верхних неустойчивых пород неогена, сенон-тулона, сеномана и альба способных к обвалам стенок скважины и поглощениям с последующим нефтегазоводопроявлением, а также из условий предупреждения гидроразрыва пород при ликвидации ГНВП. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна 168 мм х 2000 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Диаметр эксплуатационной колонны принят равным 168 мм, допускается применение эксплуатационной колонны диаметром 178мм. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте рассмотрены буровые станки ZJ-20, TXJ-100, VR-500, МБУ-125 (или аналогичные по грузоподъемности), испытание станком УПА-60 (или аналогичным по грузоподъемности). Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Номера скважин, строящихся по данному проекту: 914; 915; 916; 917; 918; 919; 920; 921; 946; 947; 948. Общая продолжительность строительства 1-й скважины – 45 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 2,0 сут., подготовительные работы к бурению – 2,0 сут., бурение и крепление – 33,0 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 8,0 сут. Вид скважин – вертикальные. Цель бурения и назначение скважины – добыча нефти. Проектная глубина скважин – 2000 м.

Срок начала и завершения строительства скважин – в течении 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При строительстве скважин ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. **Предельный выброс загрязняющих веществ при строительстве 11 скважин в 2026 году составит – 215,6807708 т/год**, из них: железо (II, III) оксиды – 0,0154 т/год, марганец и его соединения – 0,00121 т/год, натрий гидроксид – 0,0044 т/год, натрий карбонат – 0,00165 т/год, азота (IV) диоксид – 80,18076 т/год, азот (II) оксид – 13,02972 т/год, углерод – 4,9665 т/год, сера диоксид – 14,5871 т/год, сероводород – 0,000407 т/год, углерод оксид – 65,4214 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0011 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0011 т/год, бенз/а/пирен – 0,0001408 т/год, формальдегид – 1,2122 т/год, масло минеральное – 0,001089 т/год, алканы C12-19 – 33,117194 т/год, пыль неорганическая – 2,7313 т/год, кальций карбонат – 0,3905 т/год, кальций дихлорид – 0,0176 т/год.

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. Водопотребление на 1 скважину – 686,073 м3, в том числе: питьевая вода – 109,368 м3, техническая вода – 576,705 м3. Водопотребление на 11 скважин – 7546,803 м3, в том числе: питьевая вода – 1203,048 м3, техническая вода – 6343,755 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.



Максимальное образование отходов при строительстве 11 скважин составит **5582,203 т.** Опасные отходы, в том числе: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам – 2874,168 т., отработанный буровой раствор – 2626,569 т., ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) – 0,143 т., другие моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) – 68,002 т., упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара) – 7,975 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 3,3 т; отходы сварки (огарки сварочных электродов) – отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,011 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 2,035 т.

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.

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-ой скважины (тонн): химреагенты – 104,025, электроды – 0,060, цемент – 115,800, моторные масла – 8,243, дизельное топливо: для буровых установок – 238,217.

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 флюид пластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами, предупреждающими газ проявления бурящийся 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 закаленного пространства с изоляцией флюид пластов 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 метров 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: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных добывающих скважин проектной глубиной 2000 метров на



месторождении Карамандыбас», 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

