



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 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 «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 добывающей горизонтальной скважины №6417 на месторождении Узень».

Материалы поступили на рассмотрение 10.06.2026. Вх. KZ35RYS01772610.

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. Актау (160 км), г. Жанаозен (35 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен-Актау проходит в непосредственной близости от района работ. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении. На 1 скважину отводится 1,6 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°32'00", 52°31'30"; 43°32'15", 52°31'59"; 43°30'40", 52°37'40";
43°30'48", 52°40'34"; 43°30'43", 52°42'50"; 43°29'46", 52°46'33";
43°29'45", 52°49'16"; 43°28'51", 52°52'54"; 43°28'23", 52°55'47";
43°27'15", 53°00'32"; 43°22'40", 53°03'58"; 43°21'15", 53°04'33";
43°20'30", 53°01'51"; 43°20'43", 52°58'28"; 43°21'30", 52°54'50";
43°22'25", 52°52'46"; 43°24'41", 52°46'11"; 43°27'28", 52°39'33";
43°28'00", 52°37'20"; 43°30'33", 52°30'53".

Координаты устья скважины: Условная система координат СК-66: x – 12163163; y – 3975543, СК-66: x – 9663163,03; y – 4805150,06.

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;
- освоение (испытание) скважины.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление $\square 426 \text{ мм} \times 50 \text{ м}$ устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор $\square 324 \text{ мм} \times 120 \text{ м}$ устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений способных к обвалам стенок скважины, водоносных горизонтов. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Промежуточная колонна $\square 244,5 \text{ мм} \times 850 \text{ м}$ устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, водоносных горизонтов и снижению репрессии на пласт, минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна $\square 177,8 \text{ мм} \times 1438,7 \text{ м}$ по стволу (по вертикали 1279,29 м) устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. Эксплуатационный хвостовик $\square 114,3 \text{ мм}$ щелевой фильтр устанавливается в интервале 1388,7-1749,7 м эксплуатации продуктивных горизонтов. Хвостовик не цементируется. Горизонтальная часть ствола, т.е. расстояние по продуктивному коллектору от точки А до В составляет 311,00 м. В техническом проекте принят буровой станок грузоподъемностью не менее 125 тонн (типа ZJ – 40 или аналог), испытание - станком УПА-60/80, Барс-80 или аналогичными буровыми станками по грузоподъемности. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Намечаемая деятельность включает строительно-монтажные работы, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, освоение (испытание). Данная намечаемая деятельность не предусматривает добычу нефти, поэтому не внесет существенных изменений в основную деятельность АО «ОМГ». Общая продолжительность строительства скважины – 39,87 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 3,0 сут., подготовительные работы к бурению – 2,0 сут., бурение и крепление – 29,17 сут., испытание в эксплуатационной колонне – 5,7 сут. Вид скважин – Горизонтальная. Проектная глубина – по вертикали 1279,29 м, по стволу -1749,70 м. Проектная скорость бурения-1800,0 м/ст. мес. Расположение – суша. Вид привода – дизельный- электрический. Проектный горизонт – XIII. 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.

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 **12,3767684 т/год (26,707565 г/сек)** 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 – 0,00007 т/год, натрий хлорид – 0,004 т/год, азота диоксид – 4,4412 т/год, азот оксид – 0,7216 т/год, углерод – 0,2655 т/год, сера диоксид – 0,9153 т/год, сероводород – 0,00002 т/год, углерод оксид – 3,6057 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000084 т/год, формальдегид – 0,065 т/год, лимонная кислота – 0,00009 т/год, масло минеральное – 0,00007 т/год, алканы C12-19 – 2,0317 т/год, пыль неорганическая – 0,252 т/год, кальций карбонат – 0,0728 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.

Водопотребление на 1 скважину – 779,398 м³, в том числе: питьевая вода – 97,834 м³, техническая вода – 681,564 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 **720,842 тонн**, из них: Опасные отходы :отходы бурения , образуются в процессе бурения скважины (буровой шлам и Отработанный буровой раствор) - Буровой шлам 543,360 т; (ОБР) - 172,200 т , использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,851 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 – 3,953 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 – 0,164 т. Буровые сточные воды в объеме 666,189 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. 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 скважины (тонн): химреагенты – 158,333, электроды – 0,060, цемент – 122,34, моторные масла – 5,270, дизельное топливо: для буровой установки – 152,287, для котельной установки – 6,962.



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 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 емкостей; 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 горизонтальной скважины №6417 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

