

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР  
МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ  
МАНҒЫСТАУ 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 «Озенмунайгаз»**

**Заклучение  
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 №9002 на куполе Хумурун месторождении Узень».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.06.2026 г. Вх. KZ59RYS01826207

**Общее 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: 43°25'59.51" с.ш. 52°50'4.13" в.д.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Общая продолжительность строительства скважины – 43,30 сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 3,0 сут., подготовительные работы к бурению – 2,0 сут., бурение и крепление – 30,1 сут., испытание (в эксплуатационной колонне) – 8,2 сут. Вид скважин – наклонно-направленная.

Проектная глубина – по вертикали 1800 м, по стволу 1805,73 м. Расположение – суша. Вид привода – дизельный- электрический. Проектный горизонт – Байос J2 (XXIII). 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 цементированию;
- освоение (испытание) скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважины: Направление  $\square 323,9 \text{ мм} \times 30 \text{ м}$  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. Кондуктор  $\square 244,5 \text{ мм} \times 450 \text{ м}$  устанавливается с целью перекрытия зоны поглощения и прихватоопасной зоны, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Цементируется по всей длине. Устье скважины оборудуется подвеской обсадных колонн и противовыбросовым оборудованием (ПВО). Эксплуатационная колонна  $\square 168,3 \text{ мм} \times 1805,73 \text{ м}$  по стволу (по вертикали 1800 м) устанавливается с целью разобщения пластов, освоения и эксплуатации продуктивных горизонтов. Цементируется по всей длине. 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 - 19,0030219 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 – 0,00005 т/год, натрий хлорид – 0,0024 т/год, азота диоксид – 7,0556 т/год, азот оксид – 1,1464 т/год, углерод – 0,4575 т/год, сера диоксид – 1,1415 т/год, сероводород – 0,00003 т/год, углерод оксид – 5,8168 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000119 т/год, формальдегид – 0,11 т/год, лимонная кислота – 0,00001 т/год, масло минеральное – 0,00009 т/год, алканы C12-19 – 2,9553 т/год, пыль*



неорганическая – 0,2246 т/год, кальций карбонат – 0,091 т/год, Натрий гидрокарбонат – 0,00002 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».

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 - 465,608 тонн, из них:* Опасные отходы - отходы производства: отходы бурения образуются в процессе бурения скважины: буровой шлам – 390,216 т, ОБР – 68,500 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,694 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 – 5,706 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 – 0,178 т. Буровые сточные воды в объеме 358,392 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 – 171,933, электроды – 0,060, цемент – 55,78, моторные масла – 7,608, дизельное топливо: для буровой установки – 219,849, для котельной установки – 7,170.

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 №9002 на куполе Хумурун 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

