

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТІНІҢ
МАҢҒЫСТАУ 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

ТОО «КОМ-МУНАЙ»

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

На рассмотрение представлены: «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной скважины К-26НН на месторождении Комсомольское».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.08.2025. вх. KZ66RYS01324106

Общие сведения

Месторождение Комсомольское расположено в северо-восточной части полуострова Бузачи в пределах сора Мертвый Култук. Месторождение было открыто в 1984г, с получением первого притока нефти в поисковой скважине №2 из среднеюрских отложений. По административному делению месторождение находится в Мангистауском районе Мангистауской области. Территория представляет собой дно отступившего моря, периодически затапливаемое водой, особенно во время продолжительных северо-западных нагонных ветров. Ориентировочные расстояния от Каспийского моря до скважины К-26НН на месторождении Комсомольское – 71,68 км. Ближайшим населенным пунктом от месторождения является поселок Акшмырау на расстоянии 84 км и поселок Кызан на расстоянии 100 км. Районный центр пос. Шетпе расположен в 240 км к юго-западу от месторождения, а областной центр г. Ақтау – в 350 км. Действующий нефтепромысел Прорва находится от Комсомольского месторождения на расстоянии 80 км к северу. В 120 км от месторождения проходит нефтепровод Узень-Атырау-Самара. Постоянно действующей гидрографической сети на площади нет. В климатическом отношении район работ относится к северной части пустынь с резко континентальным аридным климатом. В наиболее жаркое время температура воздуха достигает временами до плюс 35 °С плюс 45 °С, тогда как зимой опускается до минус 40 °С. Летом постоянно дуют сильные ветры, преимущественно западного и юго-западного направлений, достигающие иногда ураганной силы. Координаты скважины К-26НН на месторождении Комсомольское относительно заповедных зон, памятников природы и охранных зон, не входят в земли государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий



со статусом юридического лица: - ориентировочное расстояние до Актау-Бузачанский государственного природного заказника 177,10 км; - ориентировочное расстояние до государственной заповедной зоны в северной части Каспийского моря 0,71 км; - ориентировочное расстояние до Устюртский государственного природного заповедника 217,75 км; - ориентировочное расстояние до Кендирли-Каясанкой государственной заповедной зоны 211,92 км; - ориентировочное расстояние до Каракия-Каракольский государственного природного заказника 241,21 км; - ориентировочное расстояние до Государственного природного заказника местного значения Манашы 35,83 км.

Географические координаты скважины К-26НН: 45°15'58.29" СШ 53°45'12.87" ВД

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель бурения наклонно-направленного ствола скважины К-26НН проектным горизонтом – среднеюрские отложения (Ю-I (А, Б, В, Г)), проектная глубина по вертикали-3200м, по стволу-3250м. Основными объектами, по которым приняты решения, являются: для бурения скважин будет использована буровая установка ZJ-50 или аналог. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка XJ 550 или аналог. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и испытании скважины являются дизельные двигатели.

Согласно заданию на проектирование и нормам РК проектами предусматриваются следующие работы: бурения наклонно-направленного ствола скважины К-26НН проектным горизонтом. Конструкция скважины. С целью охраны недр, подземных вод и предотвращения возможных осложнений при строительстве скважины предусматривается следующая конструкция: 1. Направление - Ø 508 мм спускается на глубину 30 м и цементируется до устья. 2. Кондуктор Ø 339,7 мм спускается на глубину 750 м и цементируется до устья. Кондуктор устанавливается с целью перекрытия верхних, неустойчивых пород. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. 3. Техническая колонна Ø 244,5 мм спускается на глубину 2750 м по стволу. Колонна устанавливается для перекрытия меловых отложений с целью обеспечения оптимальных условий вскрытия продуктивных горизонтов, а также для предотвращения возможного гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Колонна оборудуется ПВО, цементируется до устья. 4. Эксплуатационная колонна – хвостовик Ø 177,8 мм спускается в интервале 2600 - 3250 м по стволу с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и для добычи углеводородов. Цементируется до «головы» хвостовика.

Работы по строительству скважин будут проводиться в 2026 году, продолжительность 73 суток.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве скважин будут являться вещества, выделяемые при проведении сварочных работ, от ДВС при работе задействованных строительных машин и механизмов на строительной площадке, при работе дизельных двигателей, от емкостей с ГСМ, моторным маслом, буровым раствором, шламом и т.д., от работы дегазаторов и газосепараторов. От источников загрязнения в период строительства скважины К-



26НН на месторождении Комсомольское (СМР, подготовительные работы к бурению, бурение и крепление, испытание) в атмосферу будут выделяться следующие загрязняющие вещества: Железо (II, III) оксиды- 0,006735 т/г; Марганец и его соединения- 0,000580 т/г; Азота (IV) диоксид- 35,300210 т/г; Азот (II) оксид - 5,736131 т/г; Углерод- 1,941159 т/г; Сера диоксид- 7,238576 т/г; Сероводород - 0,000332 т/г; Углерод оксид - 27,893868 т/г; Фтористые газообразные соединения- 0,000473 т/г; Фториды неорганические плохо растворимые- 0,002079 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,618692 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,305157 т/г; Бензол - 0,003038 т/г; Диметилбензол - 0,000955 т/г; Метилбензол - 0,001910 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000057 т/г; Формальдегид- 0,511790 т/г; Масло минеральное нефтяное - 0,000032 т/г; Алканы C12-19- 12,786815 т/г; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20- 0,149682 т/г. В С Е Г О: 93,49827 т/год. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности – бенз/а/пирен; 2 класс опасности – азота диоксид, марганец и его соединения, сероводород, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, формальдегид; 3 класс опасности - азота оксид, углерод, сера диоксид, пыль неорганическая, железо оксиды; 4 класс опасности - углерод оксид, алканы C12-19. 0 класс опасности - смесь углеводородов предельных C1-C5, C6-C10, масло минеральное нефтяное.

Источником водоснабжения на производственные нужды и хозяйственно-бытовые нужды является: привозная вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Проектируемая скважина, согласно координатам, располагается на безопасном расстоянии от Каспийского моря – ориентировочно 71,68 км. Проектируемый объект расположен за пределами водоохранной зоны и водоохранной полос.

Объем потребления воды на период строительства скважины № К-26НН составят: хозяйственные нужды, в том числе питьевые нужды – 322,70 м3/период строительства, на технические нужды 913,8 м3/период.

Бурение скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Все образованные отходы передаются сторонним организациям по договору. Всего отходов при строительстве скважины ориентировочно составит 1822,57844 т/год, из них: Опасные отходы – 1819,453554 тонн: Буровой шлам – 1109,393630 тонн; Отработанный буровой раствор - 702,887330 тонн; Отработанные масла – 0,938549 тонн; Промасленная ветошь - 0,025400 тонн; Использованная тара – 6,208646 тонн. Неопасные отходы – 3,124886 тонн: Металлолом – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – 0,009450 тонн; Бумага, картон – 0,350000 тонн; Пластиковая тара из-под питьевой воды – 0,199436 тонн; Коммунальные отходы - 1,590000 тонн; Пищевые отходы – 0,876000 тонн. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными.

На территории зеленые насаждения и объектов животного мира отсутствуют.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования: Местное - грунт, привозное - оборудование и установки, электроды; Источники электроснабжения: на период проведения работ – ДЭС (дизельное топливо).

Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении строительных работ по скважине № К-26НН допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов



или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие кратковременной (Длительность воздействия до 6 месяцев). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие низкой значимости.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий: содержание дизельных двигателей в исправном состоянии и своевременный ремонт поршневой системы; контроль безопасного движения строительной спецтехники; для предотвращения повышенного загрязнения атмосферы выбросами необходимо проводить контроль на содержание выхлопных газов от дизельных двигателей на соответствие нормам и систематически регулировать аппаратуру; для поддержания консистенции смазочных масел применение специальных присадок; проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации; четкая организация учета водопотребления и водоотведения; сбор хозяйственно-бытовых стоков будут собираться в емкость, и для очистки и сброса передаваться специализированным организациям, имеющим экологическое разрешение на сброс сточных вод, на договорной основе, по результатам проведенного тендера; обустройство мест локального сбора и хранения отходов; раздельное хранение отходов в соответственно маркированных контейнерах и емкостях; предотвращение разливов ГСМ; захоронение отходов производства и потребления на специально оборудованных полигонах; запрет на вырубку кустарников и разведение костров; маркировка и ограждение опасных участков; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; запрет на охоту в районе контрактной территории; разработка оптимальных маршрутов движения автотранспорта; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время на месторождении; выбор соответствующего оборудования и оптимальных режимов работы.

Намечаемая деятельность: «Индивидуальный технический проект на строительство наклонно-направленной скважины К-26НН на месторождении Комсомольское», 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

