

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР
МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУКОМИТЕТИНІҢ
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»

Казахстан Республикасы, Манғыстауоблысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, гимарат 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 представлены: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных вертикальных скважин №33, 34, 35, 38, 39 проектной глубиной 3250 метров на месторождении Западное Тенге».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.09.2025г. вх. KZ91RYS01376133

Общие сведения

Месторождение Западный Тенге расположено в степной равнинной части полуострова Мангышлак и административно относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: г. Жанаозен (24 км), пос. Жетыбай (60 км), г. Актау (138 км), пос. Курык (90 км). Асфальтированное шоссе Жанаозен-Актау проходит в непосредственной близости от района работ. На 1 скважину отводится 1,9 га территории месторождения. Проектируемые скважины находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Озенмунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

Общая площадь геологического отвода месторождения Западный Тенге - 16,18 км². Координаты геологического отвода: 43° 21' 30", 52° 26' 26"; 43° 21' 39", 52° 28' 04"; 43° 21' 34", 52° 31' 09"; 43° 20' 58", 52° 32' 09"; 43° 20' 16", 52° 33' 32"; 43° 19' 58, 52° 33' 53"; 43° 20' 27", 52° 28' 55".

Краткое описание намечаемой деятельности

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 скважин №33-151 сут., №34 –131сут, №35 -140 сут, №№38,39-73сут., в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление: с отбором керна №33-132 сут ,№34- 122сут, №34 -121сут, без отбора керна №№38,39- 54 сут. , испытание в эксплуатационной колонне – 12 сут. Вид скважин – Вертикальная. Проектная глубина – по вертикали 3250 м. Проектная скорость бурения-1800,0 м/ст. мес Расположение – суши. Вид привода – дизельный- электрический. Проектный горизонт – VII, Xv, XIII, T. 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 мм × 50 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 □ 324 мм × 500 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений способных к обвалам стенок скважины, водоносных горизонтов. Устье скважины оборудуется противовывбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Техническая колонна □ 245 мм устанавливается на глубину 1600 м и цементируется до устья. Техническая колонна устанавливается для перекрытия неустойчивых отложений, перекрытие водоносного горизонта и снижению репрессии на пласт и минимизации зон кольматации, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под



эксплуатационную колонну. Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм x 3250 м по вертикали устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. Эксплуатационная колонна цементируется до устья. В техническом проекте принят буровой станок грузоподъемностью не менее 180 тонн. 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 течение 2026 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предельный выброс загрязняющих веществ за весь период строительства 1 скважины составит 44,0989751 т/год . При строительстве скважины ожидаются выбросы загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо оксид – 0,0014 т/год, калий хлорид- 0,0111 т/год; марганец и его соединения – 0,00011 т/год, натрий гидроксид – 0,00094 т/год, натрий хлорид – 0,0035 т/год, азота диоксид – 16,194 т/год, азот оксид – 2,6314 т/год, углерод – 0,9947т/год, сера диоксид – 3,5707 т/год, сероводород – 0,00009т/год, углерод оксид – 13,3164 т/год, фтористые газообразные соединения – 0,0001 т/год, фториды неорганические плохо растворимые – 0,0001 т/год, бенз/а/пирен – 0,0000251т/год, формальдегид – 0,2327 т/год, лимонная кислота – 0,00005 т/год, масло минеральное – 0,00023 т/год, алканы С12-19 – 6,7259 т/год, пыль неорганическая – 0,3081т/год, кальций карбонат – 0,1073 т/год, кальций дихлорид – 0,00005т/год, натрий гидрокарбонат – 0,00008 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 – 1449,777 м³, в том числе: питьевая вода – 371,322 м³, техническая вода – 1078,455 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.

За весь период строительства 1 скважины образуются отходы в общем количестве 1189,635 тонн, из них: Опасные отходы - отходы производства: отходы бурения (буровой шлам и ОБР) образуются в процессе бурения и освоения скважины : буровой шлам -987,840 т , ОБР-184,8 т; использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 1,441 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 – 14,619 т. Неопасные отходы:



отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; смешанные металлы (металлом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,4 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,621 т. Буровые сточные воды на 1 скважину в объеме 875,766 м³ или 945,827 т. передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

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: Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства скважины (тонн): химреагенты – 235,67, электроды – 0,060, цемент – 241, моторные масла – 19,121, дизельное топливо: для буровой установки – 552,545, для котельной установки – 30,154.

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 проникаемых 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 противовывбросовым 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: «Групповой технический проект на строительство эксплуатационных вертикальных скважин №33, 34, 35, 38, 39 проектной глубиной



3250 метров на месторождении Западное Тенге», 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

