

«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 «KMG Barlau»

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

На рассмотрение представлены: «Проект ликвидации последствий разведки на участке недр Озен Северный».

Материалы поступили на рассмотрение: 17.04.2025вх. KZ64RYS01093282.

Общие сведения

Участок Озен Северный приурочен к Южно-Мангистауской нефтегазоносной области. В административном отношении площадь исследования расположена в Каракиянском и Мангистауском районах Мангистауской области Республики Казахстан. Областной центр г. Ақтау расположен к юго-западу от площади на расстоянии 130 км, г. Жанаозен – в 20 км к югу. Ближайшими к участку Озен Северный являются населенные пункты - села Бостан и Кызылсай, непосредственно примыкающие к его юго-восточной части. Скважина NO-1 расположена в Каракиянском районе, а скважина NO-4 - в Мангистауском районе. Ближайшими населенными пунктами к проектируемой скважине NO-4 являются поселок Бостан, до которого 12,88 км и г. Жанаозен, расположенный на расстоянии 22 км. Расстояние от вышеуказанных населенных пунктов до скважины NO-1 соответственно – 18,2 км и 20 км. Дорожная сеть района представлена в основном грунтовыми дорогами, пригодными для передвижения автотранспорта круглый год, за исключением весны и осени, когда выпадает наибольшее количество осадков. Автодороги с твердым покрытием и населенные пункты на этой территории отсутствуют. Участок Озен Северный прилегает к северной части месторождений Узень и Карамандыбас с доказанной промышленной нефтегазоносностью. Через территорию, прилегающую к месторождениям Узень и Карамандыбас, проходит нефтепровод Узень-Ақтау и газопровод Тенге-Жетыбай-Ақтау. Недропользователем смежных месторождений Узень и Карамандыбас является АО «Озенмунайгаз» (далее – ОМГ), осуществляющий разработку на основании Контракта №40 от 29.05.1996 г. К северо-западу от участка Озен



Северный находятся месторождения Бурмаша и Туркменой. Орографически Южно-Мангышлакский район представляет собой обширное слабовсхолмленное плато, слегка наклоненное к югу, юго-западу, в сторону моря, с абсолютными отметками от +260 м на севере до +24 м на юге. Постоянная гидрографическая сеть отсутствует. Участок Озен Северный располагается на лицензионной территории ТОО «KMG Barlau» (Лицензия на геологическое изучение недр гос. рег. № 184-ГИН от 21.12.2022 г.), следовательно, дополнительного отвода не требуется

Координаты поисковых скважин: скважина NO-1 - 43°32'4.4015 52°48'44.8833"; скважина NO-4 - 43°33'28.6447" 52°55'34.4098".

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается проведение ликвидации последствий недропользования на участке Озен Северный, посредством ликвидации, 2-х поисковых скважин № NO-1 и № NO-4. Вид скважин – вертикальная. Глубина по вертикали – 2000 (±250) м или 1650 (±250) м. Продолжительность ликвидации одной скважины не более 10 дней.

Работы по ликвидации скважин проводятся согласно акту обследования скважин, плана проведения изоляционно – ликвидационных работ. При ликвидации скважины со спущенной эксплуатационной колонной, в интервалы перфорации обсадной колоны должны быть установлены цементные мосты по всей его мощности и на 20 метров ниже и выше интервала перфорации, а также интервалов негерметичности, установки муфт ступенчатого цементирования, мест стыковок, при секционном спуске эксплуатационной и технической колонн. В башмаке последней обсадной колонны должен быть установлен цементный мост на 50 метров выше и на 20 метров ниже башмака колонны. На устье ликвидированной скважины устанавливается армированная бетонная тумба размером 1х1х1 метров, где устанавливается табличка, на которой рельефно (для обеспечения сохранности данных) указываются номер и географические координаты скважины, наименование месторождения, недропользователь, дата ликвидации. Далее проводится техническая рекультивация площадки и устья скважины. Работы по ликвидации скважин будут производиться с использованием установки для освоения БАРС 80А (или аналог). Завершающим этапом ликвидационных работ предусмотрена техническая рекультивация площадки и устья скважины. При проведении работ предусматривается использование автомобильного транспорта и специального оборудования: мобильная установка БАРС 80А, емкости ГСМ, емкости для технической воды, насос перекачки топлива, кран, автоцистерна для воды, цементировочный агрегат, смесительная машина, бульдозер.

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2025 год, срок завершения – 2026 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

При проведении ликвидационных работ ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности. Выброс загрязняющих веществ при ликвидации 1-й скважины – 3,060045 т/год, из них: Железо (II, III) оксиды - 0,0001 т/год; Марганец и его соединения -0,00001 т/год; Азота (IV) диоксид -0,6 т/год; Азот (II) оксид -0,1 т/год; Углерод -0,05 т/год; Сера диоксид -0,1 т/год; Сероводород -0,000004 т/год; Углерод оксид -0,5 т/год; Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617)-0,00001 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые -0,00001 т/год; Бенз/а/пирен -0,000001 т/год; Формальдегид - 0,01 т/год; Масло минеральное нефтяное -0,00001 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 -0,2 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -1,5 т/год.

Водоснабжение: пресная вода – привозная автоцистернами, питьевая - бутилированная из ближайших населенных пунктов, Снабжение технической водой - предполагается привозная автоцистернами из ближайших месторождений/населенных пунктов. Участок Озен Северный расположен на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории постоянные водоемы и водотоки отсутствуют.

Водопотребление при проведении ликвидационных работ составит, м³: 730,0, в том числе: хоз-питьевые нужды – 20,0, технические нужды – 710,0. Водоотведение в период строительства скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК.

В период проведения ликвидационных работ образуются опасные и не опасные отходы, всего – 0,8152 тонн отходов, из них: Опасные отходы: использованная тара (мешки) образуются при при-готовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,1 т, промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,01 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых устано-вок, дизель-генераторов – 0,45 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,0002 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,03, пищевые отходы - образуются в процессе приготовления пищи – 0,025 т.

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 будет осуществляться от дизель-генераторов и ЛЭП. Теплоснабжение –котельная. При проведении ликвидационных работ. Общий расход материалов и сырья (т) составит: электроды – 0,01; цемент – 35; химреагенты – 0,3; моторное масло – 0,5; дизельное топливо – 17,0.

Воздействие на окружающую среду при проведении ликвидации на участке Озен Северный допустимо принять как воздействие низкой значимости.

При проведении работ предусматриваются ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения техосмотра задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. При ликвидации производственных объектов обеспечивается безопасность для жизни и здоровья населения, охрана зданий и сооружений, атмосферного воздуха, земель, вод, животного мира и других объектов окружающей среды. При проведении ликвидационных работ на месторождениях необходимо соблюдать требования «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности», разработанных в соответствии с Законом Республики Казахстан «О гражданской защите» и определяющих порядок промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. При проведении изоляционно-ликвидационных работ объектов недропользования выполняются мероприятия, обеспечивающие минимальное воздействие и рациональное использование природных ресурсов: – соблюдение природоохранных требований и нормативных актов Республики Казахстан, внутренних документов и стандартов компании; – контроль за объемом водопотребления и водоотведения; – сбор и безопасная для окружающей среды утилизация всех категорий сточных вод и отходов; – перевозка жидких и твердых объектов, а также ГСМ в герметичных специальных контейнерах, исключающих возможность загрязнения окружающей среды во время их транспортировки или в случае аварии транспортного средства; –обеспечение недопустимости залповых сбросов вод на рельеф местности; –разработка Плана ликвидации аварийных ситуаций; – проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений РК и т.д. Для снижения воздействия проектируемых работ на атмосферный воздух предусмотрены ряд технических и организационных мероприятий. С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. Мероприятия по охране недр в процессе ликвидации объектов недропользования предусматривают: сохранение свойств энергетического состояния верхних частей недр на уровне, предотвращающем появление техногенных процессов; соблюдение установленного порядка ликвидации объектов недропользования; надежную прочность и герметичность цементных мостов, отсекающих продуктивные горизонты водопринимающие пласты в скважинах; разработку мероприятий по предупреждению осложнений в процессе проведения ремонтно-изоляционных работ, если таковые появятся. По окончании работ планируется рекультивация нарушенных земель.



Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий разведки на участке недр Озен Северный», относится согласно пп.3 п.10 Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 13 июля 2021 года 246 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

