

Қазақстан Республикасының
Экология, Геология және Табиғи
ресурстар министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ГУ «Западно-Казахстанский межрегиональный департамент
геологии Комитета геологии Министерства экологии,
геологии и природных ресурсов Республики
Казахстан «Запказнедра»

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

На рассмотрение представлено : Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ05RYS00299332 12.10.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается проект на проведение работ по объекту:
Ликвидация бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Жилинская Г-13 в Актюбинской
области.

В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ
(площадь Жилинская) расположена в 15 км от г. Актобе. Проектируемая нефтегазовая
скважина Жилинская Г-13 является бесхозной. Разведочная скважина Г-13 проектной
глубиной 800 метров была пробурена в 1950 году трестом «Актюбнефтеразведка». В связи с
тем, что опробованные интервалы не дали притоки нефти, приказом №95 по тресту
«Актюбнефтеразведка» от 31.03.1953 г. было принято решение скважину №13 ликвидировать
по геологическим причинам. Продолжительность цикла ликвидации скважины составляет 15
дней, работы планируется провести в 2023 году.

В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ
(площадь Жилинская) расположена в 15 км от г. Актобе. Проектируемая нефтегазовая
скважина Жилинская Г-13 является бесхозной. Разведочная скважина Г-13 проектной
глубиной 800 метров была пробурена в 1950 году трестом «Актюбнефтеразведка». В связи с
тем, что опробованные интервалы не дали притоки нефти, приказом №95 по тресту
«Актюбнефтеразведка» от 31.03.1953г. было принято решение скважину №13 ликвидировать
по геологическим причинам. Координаты скважины № Жилинская Г-13: 50°22'59,45"с.ш.,
57°20'45,89"в.д. Площадка проведения ликвидационных работ по бесхозной аварийной
нефтегазовой скважине Жилинская Г-13 составляет 2500 м2 (50мх50м) и ограничена угловыми
точками: 1. 50°22'58.59"с.ш., 57°20'43.73" в.д. 2. 50°23'0.95"с.ш., 57°20'44.67" в.д. 3.
50°23'0.41"с.ш., 57°20'48.16" в.д. 4.50°22'58.19" с.ш., 57°20'47.26"в.д.

Краткое описание намечаемой деятельности

Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-
консервационных работ является соответствие грузоподъемности агрегата весу применяемых
колонн труб (НКТ или бурильных). При этом нагрузка на крюке не должна превышать 0,6
величины параметра «допускаемая нагрузка на крюке» от расчетной массы бурильной
колонны или 0,9 от расчетной массы колонны НКТ. Кроме того, параметры мобильной

установки должны соответствовать ГОСТ16293. Для ликвидации скважин, рассматриваемых



настоящем проекте, рекомендуется применять передвижной подъемный агрегат УПА 60/80 или аналогичные буровые установки. Физическую ликвидацию скважин будет проводить «Компания-Подрядчик», выбранная по тендеру «Заказчиком», для проведения работ по ликвидации скважин. Разведочная скважина Г-13 проектной глубиной 800 метров пробурена в присводовой части Жилианской складки на расстоянии 250 метров от скважины №1 на север с целью вскрыть и разведать (проследивать) артинские отложения, вскрытых скважиной №1 и скважиной №4. В связи с тем, что опробованные интервалы не дали притоки нефти, приказом №95 по тресту «Актюбнефтеразведка» от 31.03.1953г. было принято решение скважину №13 ликвидировать по геологическим причинам. Бурение начато: 25.09.1950 года • Бурение окончено: 11.04.1950 года. • Проектная глубина: 800 метров • Фактическая глубина: 820 метров • Проектный горизонт: артинские отложения • Фактический горизонт: артинские отложения • Испытание начато: 12.04.1951г. • Испытание окончено: 21.04.1951г. • Испытан в интервале 727 – 605 метров. Нефтегазоносность. В процессе бурения с глубины 190 м отмечено слабое газирование в глинистом растворе. Признаки нефти в поднятом керне не отмечено. По данным каротажных диаграмм были выделены для опробования два объекта. В I объекте и II объекте произвели перфорацию 6-5/8" (168,3) колонны в интервалах 727-680, 657-648, 640-680, 611-605, 645-528, 515-507, 487-480, 420-380м. Признаков нефти и газа не отмечено.

Проектом предусматривается повторная физическая ликвидация с целью исключения негативного влияния ликвидации бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Жилианская Г-13 в Актюбинской области. Целью проведения изоляционно-ликвидационных работ является установление порядка и технических требований по проведению ликвидационных работ с обеспечением выполнения условий охраны недр и окружающей среды с переводом скважин в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, а также сохранность недр. Изоляционно-ликвидационные работы включают следующие этапы: передислокацию оборудования, подъемника и ремонтной бригады; глушение скважины; монтаж подъемника; установка ПВО. Спускоподъемные операции: операции по промывке скважины: работы, связанные с бурением; исследовательские работы; изоляционные работы; установка мостов. Заключительные работы. Физическая ликвидация скважины, рассматриваемой в настоящем проекте, будет произведена по IV категория - скважины, ликвидируемые по технологическим, экологическим и другим причинам, пункту IV-е) скважины - специальные объекты, ликвидация которых по мере выполнения поставленных задач проводится в соответствии с требованиями законодательства. Ввиду кратковременности работ (15 суток) и расположения участка проведения работ в близости от г. Актобе, вместо вахтового поселка предусматривается временный полевой лагерь. Режим работы - круглосуточный (2 смены по 12 часов). Организация питания предусматривается путем доставки пищи из базовой столовой, с раздачей и приемом пищи в специально выделенном помещении.

Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Проведение работ характеризуется потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется автоцистернами из поверхностных источников (река Каргала) находящейся на расстоянии 10 км. Хранение воды в 2-х емкостях объемом по 50,0 м³. Водоснабжение буровой бригады пресной водой для хоз/бытовых нужд осуществляется автоцистернами из п. Каргалинское находящейся на расстоянии 10 км от участка работ. Хранение воды в емкости объемом 5,0 м³. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода из п. Каргалинское (10 км.). Для питьевых нужд персонала доставляется бутилированная вода соответствующая ГОСТу ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая»; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Для питьевых целей - привозная бутилированная вода. Вода используется: в питьевых и хозбытовых целях (влажной уборки производственных и бытовых помещений, стирки спецодежды и др. хозяйственно-бытовых нужд); для производственных нужд: для приготовления бурового и цементного раствора, обслуживания транспорта и спецсредств, задействованных при проведении работ, противопожарных нужд и т.д. Качество питьевой воды будет соответствовать согласно

Санитарным правилам «Санитарно-эпидемиологические требования к водопользованию»



местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утвержденных Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 16 марта 2015 года №209; объемов потребления воды Нормативная потребность в технической воде в сутки при очистке устья скважины, монтажных-демонтажных, подготовительных работах и рекультивации площадки составляет 5м³/сут, всего 8 суток x 5м³/сут = 40 м³. Необходимое количество в технической воде для приготовления бурового и цементного растворов составляет 28,67 м³. Количество буферной жидкости - 1,50 м³. ИТОГО потребность в технической воде составляет 70,17 м³. Потребность воды для хоз. бытовых нужд составляет 8 м³. Потребность воды для питьевых нужд составляет 8 м³.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Вода привозная.

Общий выброс ЗВ в атмосферу при ликвидации бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Жилинская Г-13 составит – 5.80783377177 г/сек или 3.7686348316 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (274) Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) Сероводород (Дигидросульфид) (518) Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (615) Бутан (99) Гексан (135) Пентан (450) Метан (727*) Изобутан (2-Метилпропан) (279) Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) Бензол (64) Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (203) Метилбензол (349) Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) Формальдегид (Метаналь) (609) Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10) Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям договора в специализированные организации. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. В процессе ликвидации скважины образуются твердые и жидкие отходы. Основными отходами являются: металлолом; огарки электродов; промасленная ветошь; отработанные масла; твердо-бытовые отходы. Все отходы будут сдаваться согласно договору специализированной организации, имеющей лицензию. В процессе реализации проектируемых работ образуются опасные (Промасленная ветошь, отработанные масла, Разливы жидкости (нефтешлам), Замазученный грунт) и неопасные (Сварочные электроды, ТБО, металлолом, Строительный мусор (бетонные конструкции)) виды отходов. Объем отходов, образуемый в процессе ликвидации скважины №Г-13 составляет: 12,044 тонн, в том числе Замазученный грунт -1,96 тонн; Разливы жидкости (нефтешлам) – 6,72 тонн; Отработанное масло-0,296 тонн; Промасленная ветошь -0,013 тонн; ТБО-0,1627; Металлолом -0,498 тонн; Огарки использованных электродов -0,0015 тонн; Строительный мусор (бетонные конструкции) - 2,3928 тонн.

Планируемое ликвидируемое месторождение расположено в районе города Актобе Актюбинской области. Согласно ответу РГКП «Казахское лесохозяйственное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира, в особо охраняемую природную зону и земли государственного лесного фонда не включаются.



Так как территория месторождения является территорией города Актобе, животные и птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан, не заселены. Сведения о растениях в инспекции отсутствуют. На территории месторождения могут встречаться дикие животные, в том числе лисы, норки, кролики и грызуны.

Сообщаем, что при проведении работ на месторождении, при проведении работ за пределами территории государственного лесного фонда, вопросы сносов (вырубки) деревьев и кустарников должны быть согласованы с местными исполнительными органами. Данная процедура регламентируется Правилами содержания и охраны зеленых насаждений на территориях городов и населенных пунктов (решение маслихата Актюбинской области от 11 декабря 2015 года № 349).

В процессе производства работ должны быть выполнены и соблюдены требования статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года № 593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

Намечаемая деятельность согласно - «Проект на проведение работ по объекту: Ликвидация бесхозной аварийной нефтегазовой скважины Жилинская Г-13 в Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов), относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии п.3.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за 1 полугодие 2022 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Актюбинской области. Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха согласно данным ближайшего поста наблюдений Кенкияк за 1 полугодие 2022 года. По данным сети наблюдений, максимально-разовая концентрация сероводорода составила на точке №1 – 2,6 ПДК и на точке №2 – 2,6 ПДК, концентрации остальных загрязняющих веществ находились в пределах допустимой нормы. Мониторинг качества поверхностных вод на территории Актюбинской области Наблюдения за качеством поверхностных вод по Актюбинской области проводились на 19 створах 12 водных объектов (11 рек и 1 озеро). При изучении поверхностных вод в отбираемых пробах воды определяются 38 физико-химических показателей качества: температура, взвешенные вещества, прозрачность, водородный показатель (рН), растворенный кислород, БПК5, ХПК, главные ионы солевого состава, биогенные элементы, органические вещества (нефтепродукты, фенолы), тяжелые металлы. Качество ближайшей поверхностной воды в реке Эмба улучшилось и перешло с 4 класса к выше 3 классу. Концентрация по фенолу составляет 0.0019 мг/дм³ Информация о качества поверхностных вод Актюбинской области по створам река Эмба Температура воды отмечена в пределах 24,5 - 27 °С, водородный показатель 8,05 - 8,11, концентрация растворенного в воде кислорода 5,74 – 6,5 мг/дм³, БПК5 0,97– 1,13 мг/дм³, запах – 0 балл. Радиационная обстановка. Средние значения радиационного гамма-фона приземного слоя атмосферы в Актюбинской области находились в пределах 0,04–0,30 мкЗв/ч (норматив–до 5 мкЗв/ч). Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует природоохранному законодательству.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка проектируемых разведочных работ на участке предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. При выполнении работ по ликвидации скважин и после ликвидации должна быть обеспечена охрана недр согласно Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, Кодекса Республики Казахстан "О недрах и недропользовании", Экологического кодекса Республики Казахстан и других нормативных документов РК. Под охраной недр подразумевается недопущение

загрязнения подземных вод минерализованными пластовыми водами, нефтью



химическими реагентами, недопущение бесконтрольных перетоков пластовых вод в нефтегазоносные пласты и, наоборот, нефти - в водоносные пласты, а также недопущение загрязнения нефтеносных пластов промывочными жидкостями, жидкостями глушения (или их компонентами), тампонажными растворами и т.п. Наиболее актуальными мероприятиями по охране атмосферного воздуха при ликвидации скважины являются: - установление научно обоснованных нормативов ПДВ для источников загрязнения; - регулирование топливной аппаратуры дизельных ДВС агрегатов и автотранспорта, задействованного в ликвидационных работах для снижения загазованности территории ведения работ; - отвод отработанных газов дизельных двигателей через гидрозатвор (емкости с водой); - использование герметичных систем в блоке приготовления глинистого раствора, цементного Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): раствора, отработанных стоков, шлама, ГСМ; - хранение сыпучих материалов и химических реагентов в закрытом помещении в герметичной таре; - размещение источников выбросов ЗВ на площадке ликвидации скважины с учетом преобладающего направления ветра. Мероприятия по охране недр в процессе ликвидационных работ предусматривают: • следование установленному порядку ликвидации объектов недропользования; • предохранение недр от обводнения, пожаров и других стихийных факторов, осложняющих производство работ при ликвидации скважины; • предотвращение загрязнения подземных водных источников вследствие межпластовых перетоков воды в процессе ликвидации скважины, а также вследствие утилизации отходов производства и сточных вод; • предотвращение поглощения промывочной жидкости, грифообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков воды в процессе ликвидации скважины; • надёжную изоляцию в ликвидируемой скважине возможных водоносных горизонтов; • мероприятия по предупреждению осложнений в процессе ликвидации скважины. • Подбор материалов (тампонажный раствор) для установки цементных мостов в скважине, осуществляется с учётом горно-геологических условий участка работ. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог; в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы



