



030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.
1 оңқанат
Тел. 55-75-49

030012 г.Ақтөбе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж
правое крыло
Тел. 55-75-49

ОО «Арал Петролеум Кэпитал»

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: №KZ24RYS00396378 01.06.2023 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области.

Работы планируются в 2024 году.

Недропользователь получил Контракт на добычу нефти по месторождению Жагабулак Восточный, в связи с чем, горный отвод месторождения был исключен из геологического отвода. Площадь геологического отвода по Контракту на разведку составляет 1466,41 кв. км, глубина отвода – по всему осадочному разрезу. В административном плане участок проведения изоляционно-ликвидационных работ участка «Северный» расположена в Темирском и Мугалжарском районах Актюбинской области. Местность ровная полупустынная, с резко континентальным климатом. Координаты угловых точек в Приложении №1. Координаты ликвидируемых скважин на промплощадки которых будут проводиться работы: Площадь Итасай: Сква. №И-26-И – с.ш. = 48° 31' 34,77" в.д. = 56° 37' 51,82". Площадь Жагабулак Сква. №302 – с.ш. = 48°29'55,12462" в.д. = 57°33'38,36239"; Сква. №303 – с.ш. = 48°27'48,15867" в.д.= 57°30'15,06922"; Сква. №316 – с.ш. = 48°31'31,35" в.д. = 57°29'24".

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается физическая ликвидация скважин №№302, 303, 316 на площади Жагабулак а также №И-26-И на площади «Исатай» на участке «Северный». Основным решением по ликвидации скважины является установка цементных мостов с учетом горно-геологических особенностей разреза. Высота цементных мостов и места их установки в скважине определены в соответствии с требованиями «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» Министра энергетики Республики Казахстан» №200 от 22.05.18г. Конечной целью при проведении изоляционно-ликвидационных (ликвидация скважин) работ является установление порядка и технических требований по переводу ликвидируемой скважины в состояние, обеспечивающее сохранность Контрактной территории, безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей природной среды, зданий и сооружений в зоне влияния ликвидируемого объекта. Физическая ликвидация скважины будет производиться по следующим направлениям: 1. Промывка скважины глинистым раствором до глубины, определенной ПЛАНом изоляционно-ликвидационных работ по каждой скважине. 2. Установка цементных мостов согласно ПЛАНА изоляционно-ликвидационных работ. 3. Демонтаж оборудования с вывозом за пределы участка ликвидационных работ с последующей технической рекультивацией.



нарушенных земель. Работы по ликвидации скважины, с учетом её технического состояния, проводятся по настоящему проекту, обеспечивающим выполнение проектных решений по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Ликвидация скважины считается завершённой после подписания Акта о ликвидации «Заказчиком» работ и «Компанией-Подрядчиком», выполнившим работы по физической ликвидации скважины. Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. Общая задача изоляционно-ликвидационных работ при физической ликвидации скважины – установка цементных мостов тампонирующей смесью, затвердевающей в прочный малопроницаемый камень, находящийся в состоянии надежного контакта или сцепления с ограничивающими его связями.

Изоляционно-ликвидационные работы (ИЛР) в скважинах на участке «Северный» будут проводиться согласно приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан № 355 от 30 декабря 2014 года «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». Проведение изоляционно-ликвидационных работ в скважине должно исключить возможность выхода токсичных и агрессивных газов на устье скважины после физической ликвидации скважины. При проведении изоляционно-ликвидационных работ в скважинах рекомендуется буровая установка ZJ-15 или аналог, технические характеристики которого должны обеспечить в полной мере качественную ликвидацию скважины, с соблюдением требований промышленной безопасности, охраны недр, земельных ресурсов, окружающей среды и промышленной санитарии. При проведении работ по консервации и ликвидации скважин выделено 15 стационарных источников, из них 5 организованных и 10 неорганизованных источников. В процессе ликвидации скважин источники загрязнения атмосферного воздуха аналогичные и ими являются: Дизель генератор (220 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; ДВС БУ (346 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; Силовой привод, (243 кВт) – продукты сгорания дизельного топлива; ДВС цементировочного агрегата (178 кВт) - продукты сгорания дизельного топлива; ППУ (паропроизводительная установка) – продукты сгорания дизельного топлива; Пыление в период рекультивационных работ – пыль; Емкости для дизтоплива (50 м³) – пары углеводородов; Емкость для моторного масла (5 м³) - пары углеводородов; Емкости для бензина (5 м³) – пары углеводородов; Сварочный пост (1 ед.) - сварочный аэрозоль; Цементировочный блок - пыль цемента; Емкости для отработанного промывочного раствора - пары углеводородов; Насосы – пары УВ; Дегазатор – пары углеводородов; Автотранспорт – выхлопные газы.

Техническая вода привозная, питьевая вода привозная бутилированная. Водоохранная зона отсутствует. Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта. Расход воды составят: хоз-питьевой 19,5 м³/год, технической – 100 м³/год (Скважина № И-26-И); хоз-питьевой 39 м³/год, технической – 150 м³/год (Скважина №303); хоз-питьевой 39 м³/год, технической – 150 м³/год (Скважина №316). Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договора. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющей стали.

Участки Исатайского и Жагабулакского месторождений расположены на территории Темирского района. В соответствии с ответом учреждения РГКП «Казахское лесоустроительное предприятие» сообщает, что координаты участков месторождения расположены за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых территорий.

На территории Темирского района обитают птицы, занесенные в Красную книгу Республики Казахстан - степной орел, стрепет, филин, лебедь-кликун, а также встречаются дикие животные, в том числе лисы, корсаки, норки, зайцы и грызуны.

Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.

Предварительный объем образуемых выбросов 12,33169129 тонн. 0123 - Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0006839 тонн; 0143 - Марганец и его соединения/в пересчете на марганца (IV) оксид/(327) (2 класс опасности)



0,0001211 тонн; 0301 - Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 3,175422 тонн; 0304 - Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 0,5160032 тонн; 0328 - Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,14815178 тонн; 0330 - Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 1,43676 тонн; 0333 - Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,00002904 тонн; 0337 - Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 3,68252 тонн; 0342 - Фтористые газообразные соединения в пересчете на фтор/(617) (2 класс опасности) - 0,000028 тонн; 0415 - Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,038882 тонн; 0416 - Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,0138971 тонн; 0501 - Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,00009135; 0602 - Бензол (64) - 0,00007302 тонн; 0616 - Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,000005478 тонн; 0621 - Метилбензол (349) - 0,00005293 тонн; 0627 - Этилбензол (675) - 0,000001827 тонн; 0703- Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 4,8528E-06 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,03466354 тонн; 2735 - Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,000020117 тонн; 2754 - Алканы C12-19/в пересчете на C/(Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 1,78790246 тонн; 2902 - Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0004608 тонн; 2908 - Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 1,4956 тонн; 2930 - Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0003168 тонн.

Сбросы не предусматриваются.

Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,590 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,034 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 3,0 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 2,0 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,795 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) - 2,932 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) - 4,0 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства и потребления будут вывозиться компаниями по договорам на специализированные полигоны.

Намечаемая деятельность согласно - «Корректировка проекта ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

В административном отношении площадь Жагабулак располагается на территории Мугалжарского района Актюбинской области. Климат изучаемого района отличается высокой континентальностью с продолжительной холодной зимой, устойчивым снежным покровом и сравнительно умеренно жарким летом. Годовое число часов солнечного сияния составляет 2300-2500. Основные климатические характеристики приводятся по метеостанциям г. Актобе и г. Эмба. Температурный режим. В целом климат области характеризуется холодной зимой и продолжительным, сухим, жарким летом. Абсолютный минимум температуры воздуха (годовой) составляет -48°C на севере Актюбинской области (г. Актобе). В средних и южных областях (Байганинский, Мугалжарский и Темирский районы) минимум температуры воздуха (годовой) составляет -42°C. Среднемесячная температура воздуха в январе (-14,4°C) на территории Актюбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет +31,3°C. Абсолютный максимум составляет +43°C равномерно по всей территории Актюбинской области..

Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу.

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://ecoportal.kz/>).

Руководитель

Куанов Ербол Бисенұлы

