



ТОО «Арал Петролеум Кэпитал»

**Закключение 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: №KZ94RYS01293532 07.08.2025 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью планируется проект ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области.

Работы планируется провести в 2025-2026 гг.

Недропользователем Контрактной территории лицензионного участка «Северный» является ТОО «Арал Петролеум Кэпитал» согласно Контракту на разведку углеводородного сырья №1081 от 29.12.2002г. В 2013г. 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. 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".

Угловые точки: 1) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 15' 30"; 2) с.ш. 48° 29' 30" в.д. 57° 15' 30"; 3) с.ш. 48° 29' 35" в.д. 57° 05' 05 "; 4) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 01' 28"; 5) с.ш. 48° 32' 27" в.д. 57° 44' 30"; 6) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 42' 58"; 7) с.ш. 48° 31' 25" в.д. 56° 35' 21"; 8) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 44' 00"; 9) с.ш. 48° 40' 00" в.д. 56° 45' 42"; 10) с.ш. 48° 44' 07" в.д. 56° 45' 42"; 11) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 48' 30"; 12) с.ш. 48° 47' 10" в.д. 56° 55' 21"; 13) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 56° 55' 21"; 14) с.ш. 48° 53' 25" в.д. 57° 07' 40"; 15) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 08' 00"; 16) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 16' 20"; 17) с.ш. 48° 42' 40" в.д. 57° 16' 20"; 18) с.ш. 48° 42' 41" в.д. 57° 19' 09"; 19) с.ш. 48° 42' 09" в.д. 57° 19' 12"; 20) с.ш. 48° 43' 00" в.д. 57° 24' 20"; 21) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 24' 20"; 22) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 28' 32"; 23) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 28' 32"; 24) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 26' 51"; 25) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 26' 51"; 26) с.ш. 48° 50' 00" в.д. 57° 40' 00"; 27) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 40' 00"; 28) с.ш. 48° 48' 57" в.д. 57° 47' 44"; 29) с.ш. 48° 44' 00" в.д. 57° 47' 00"; 30) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 44' 10"; 31) с.ш. 48° 41' 25" в.д. 57° 39' 05"; 32) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 39' 05"; 33) с.ш. 48° 38' 00" в.д. 57° 44' 10"; 34) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 44' 10"; 35) с.ш. 48° 35' 00" в.д. 57° 50' 00"; 36) с.ш. 48° 31' 11" в.д. 57° 50' 00"; 37) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 46' 50"; 38) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 43' 00"; 39) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 43' 00"; 40) с.ш. 48° 34' 11" в.д. 57° 42' 14"; 41) с.ш. 48° 33' 52" в.д. 57° 42' 39"; 42) с.ш. 48° 28' 14" в.д. 57° 42' 47"; 43) с.ш. 48° 28' 00" в.д. 57° 42' 00"; 44) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 40' 45"; 45) с.ш. 48° 26' 00" в.д. 57° 39' 00"; 46) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 35' 48"; 47) с.ш. 48° 20' 00" в.д. 57° 23' 12"; 48) с.ш. 48° 20' 09" в.д. 57° 23' 42"; 49) с.ш. 48° 21' 02" в.д. 57° 23' 30"; 50) с.ш. 48° 21' 12" в.д. 57° 24' 42"; 51) с.ш. 48° 22' 06" в.д. 57° 24' 48"; 52) с.ш. 48° 22' 36" в.д. 57° 25' 24"; 53) с.ш. 48° 22' 42" в.д. 57° 26' 54"



54) с.ш. 48° 23' 24" в.д. 57° 28' 30"; 55) с.ш. 48° 24' 36" в.д. 57° 28' 18"; 56) с.ш. 48° 24' 53" в.д. 57° 30' 02"; 57) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 30' 00"; 58) с.ш. 48° 25' 48" в.д. 57° 25' 24"; 59) с.ш. 48° 30' 48" в.д. 57° 25' 24"; 60) с.ш. 48° 31' 00" в.д. 57° 24' 00"; 61) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 23' 00"; 62) с.ш. 48° 30' 00" в.д. 57° 19' 15"; 63) с.ш. 48° 28' 53" в.д. 57° 18' 18".

Краткое описание намечаемой деятельности

Предусматривается физическая ликвидация скважин №№302, 303, 316В 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 приказу 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.



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 136 м³ /год, технической – 400 м³ /год. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору.

Согласно данным РГКП «Казахское Лесоустроительное предприятие» Комитета лесного хозяйства и животного мира Мэптр Республики Казахстан, проектируемые участки разведочных работ относятся к землям государственного лесного фонда, т. е. КГУ «Темирское учреждение охраны лесов и животного мира» расположены на территории кварталов 169-222, 224,227 Журинского лесничества и кварталов 62-83 Толганайского лесничества (приложение на 3 страницах).

В соответствии со статьей 54 Лесного кодекса Республики Казахстан выполнение строительных работ в Государственном лесном фонде, добыча общераспространенных полезных ископаемых, подведение коммуникаций и иных работ, не связанных с ведением лесного хозяйства и лесопользованием, если для этого земли государственного лесного фонда переведены в другие категории и (или) изъяты если не нужно ставить, доводим до сведения, что при наличии положительного заключения государственной экологической экспертизы осуществляется на основании решения местного исполнительного органа области по согласованию с уполномоченным органом (Комитетом лесного хозяйства и животного мира).

Предварительный объем образуемых выбросов 22,4159702 тонн. 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) - 0,0004885 тонн; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,0000865 тонн; 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) - 7,70372 тонн; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) - 1,2518545 тонн; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) - 0,48311 тонн; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) - 1,34966 тонн; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) - 0,000065464 тонн; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) - 6,56204 тонн; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) - 0,00002 тонн; 0415-Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0,0375570185 тонн; 0416-Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0,013391649 тонн; 0501-Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,000096925 тонн; 0602-Бензол (64) - 0,00007754 тонн; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,0000058155 тонн; 0621-Метилбензол (349) - 0,0000562175 тонн; 0627-Этилбензол (675) - 0,0000019385 тонн; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 0,0000131 тонн; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) - 0,11909 тонн; 2735-Масло минеральное нефтяное (716*) - 0,00002249 тонн; 2754-Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19) (4 класс опасности) - 3,772348536 тонн; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,0003456 тонн; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 1,1216808 тонн; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027*) - 0,0002376 тонн.

Отходы производства: Отработанный буровой раствор (отходы разбурки ЦМ) (опасный уровень) - 0,441 тонн, Отработанные масла (опасный уровень) – 2,068 тонн; Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) - 0,028 тонн, Строительный мусор (не опасный уровень) - 2,25 тонн, Металлолом (не опасный уровень) - 1,5 тонн, ТБО (не опасный уровень) - 1,282 тонн; Отходы использованной тары (неопасный уровень) – 3,0 тонн, Возможность превышения пороговых значений отсутствует.

Намечаемая деятельность - «Проект ликвидации последствий недропользования по контрактной территории участка «Северный» в Актюбинской области» (работы по рекультивации и (или) ликвидации объектов I категории) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии подпункт 3 пункт 10 Глава 2 Приказа Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 13.07.2021 г. №246.



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 ($-14,4^{\circ}\text{C}$) на территории Актюбинской области. Средняя температура воздуха в июле равномерна и составляет $+31,3^{\circ}\text{C}$. Абсолютный максимум составляет $+43^{\circ}\text{C}$ 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/>).

И.о. руководителя департамента

Уснадин Талап

