

«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 «Ақтау-Транзит»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Жангурши.»

Материалы поступили на рассмотрение: 22.12.2023г. Вх. KZ00RYS00513404

Общие сведения

В административном отношении площадь исследований находится в Тупкараганском районе Мангистауской области Республики Казахстан. В географическом отношении площадь месторождения находится в центральной части полуострова Тюбкараган, омываемый с юга, запада и севера водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Каратау. Ближайшими населенными пунктами являются районный центр г. Форт-Шевченко и морской порт Баутино, расположенные 37 и 40 км к западу и пос. Таучик -60 км к востоку. Областной центр г. Ақтау с морским портом и железнодорожной станцией Мангистау расположены в 100 км к югу от месторождения. В 46 км к юго-востоку проходит магистральный нефтепровод Каламкас-Ақтау. В географическом отношении месторождение Жангурши находится в центральной части полуострова Тупкараган, который на западе, юге и севере омывается водами Каспийского моря, на востоке примыкает к горной системе Мангышлака. Морфологически полуостров Тупкараган представляет собою возвышенное плато с максимальными абсолютными высотами до «плюс» 200 м.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проведение работ по ликвидации объектов недропользования должно осуществляться в полном соответствии с утвержденным проектом. Ликвидация последствий деятельности недропользования ТОО «АКТАУ-ТРАНЗИТ», связанных с добычей углеводородного сырья, производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК: Кодексом РК «О недрах и недропользовании» № 125-VI ЗРК от 27 декабря 2017 года; «Правилами консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» (приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200); Другими нормативными документами. При прекращении операций по недропользованию, все производственные объекты недропользователя и земельные участки, должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения,



охрану окружающей среды, а последствия деятельности недропользователей должны быть ликвидированы, согласно требованию Кодекса. Порядок организации работ по ликвидации скважин Предприятие – пользователь недр вправе, на договорной или иной правовой основе, делегировать право подготовки документации и проведения работ по консервации, ликвидации скважины предприятиям, привлекаемым для выполнения подрядных работ, при наличии у предприятий лицензии на соответствующий вид деятельности. Во всех случаях право контроля и ответственность за охрану недр и рациональное использование природных ресурсов остаётся за недропользователем. За основу расчетов по ликвидации скважин должны быть приняты проектные решения по пластовым давлениям, по конструкции скважины и испытанию продуктивных горизонтов. Ликвидация и консервация скважины должны производиться с учетом фактических условий строительства скважин. По результатам геофизических исследований, анализу ядерного материала, опробованию интервалов залегания продуктивных горизонтов пластоиспытателем на бурильных трубах в открытом стволе определяется целесообразность спуска эксплуатационной колонны. По этим же критериям определяется целесообразность ликвидации или консервации скважины. Работы по консервации и ликвидации скважины с учетом результатов проверки её технического состояния проводятся по планам изоляционно-ликвидационных работ, обеспечивающим выполнение проектных решений, а также мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей среды. Необходимая сумма банковского вклада (Ликвидационного фонда) на период проведения ликвидации последствий деятельности месторождения Жангурши, составляет на период 2023-2038 гг. – 1 272 417 360 тенге. Основные работы будут включать в себя: Ликвидация скважин Установка тумб с репером на ликвидируемых скважинах; Ликвидация подземных и надземных технологических объектов на месторождении Жангурши; Рекультивационные работы. Производительность объекта. Геологические и извлекаемые запасы нефти, согласно протокола ГКЗ РК составляют: В+С1 – 10429 тыс.т/1776 тыс.т, С2 – 375 тыс.т/37 тыс.т. Предполагаемые размеры. Площадь Горного отвода (участка добычи) составляет 8,62 кв.км. Глубина отвода – до подошвы неокомских отложений. Мероприятия по рекультивации Перед технической рекультивацией, использованных при разведке и добыче земельных площадей, необходимо провести анализ и оценку состояния земельных участков (флоры, фауны, загрязнения земельных площадей углеводородами и другими отходами), относительно начального состояния. Площадь земли, подлежащая технической рекультивации после разведки, определяется геологическим отводом. В период ликвидации все установленное оборудование, конструкции и подземные коммуникации подлежат демонтажу. Территория участка после завершения всего комплекса работ должна представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный ландшафт.

Цель проекта - разработка проекта ликвидации последствий деятельности недропользования по углеводородам на месторождении Жангурши в Мангистауской области Республики Казахстан. Решение по ликвидации последствий деятельности на месторождении Жангурши Компании будет принято по техническим или геологическим причинам или в период возврата контрактной территории государству. Перечень объектов, подлежащих ликвидации. Состав основного оборудования, систем и сооружений по всем производственным площадкам месторождения Жангурши будут включать: Обустройство устья добывающей скважины (земляная обваловка вокруг скважины, бетонные площадки для техники и трубопроводов, якоря оттяжек, не включены затраты на покупку и монтаж УШВН и НКТ) 295* скв. Обустройство устья водозаборной скважины (земляная обваловка вокруг скважины, бетонные площадки для техники и трубопроводов, якоря оттяжек, не включены затраты на покупку и монтаж фонтанной арматуры и НКТ и ЭЦН) 3 скв. Выкидные линии Д100мм от добывающих скважин до сточного/осевого коллектора - 27,36 км. Сточный/осевой коллектор Д200мм до УПСВ-2/УПСВ-3 - 15,4 км. Нагнетательные линии Д80мм от нагнетательных осевых коллекторов до нагнетательных скважин - 11,95 км. Нагнетательный коллектор Д150мм от УПСВ до осевых нагнетательных коллекторов 10 км. Водопровод низкого давления от



водозаборной скважины до УПСВ-2/УПСВ-3 - 1,8 км. Внутрипромысловые линии электропередач ВЛ-6кВ - 42,76 км. Внутрипромысловые автомобильные дороги - 42,76 км. Внешняя линия электропередач ВЛ-35кВ от ПС110/35кВ до УПСВ-2/УПСВ-3 - 17,4 км. Внешняя подъездная автомобильная дорога УПСВ-2/УПСВ-3 - 7,4 км. Расширение электрической подстанции ПС-110/35кВ на расстоянии 15км от УПСВ-2/УПСВ-3 - 2 шт. Электрическая подстанция ПС-35/6кВ для УПСВ-2/УПСВ-3 – 3 шт. Электрическая подстанция ПС-6/0,4кВ для УПСВ-2/УПСВ-3 – 3 шт. Электрическая подстанция ПС-6/0,4кВ для скважин - 298 шт. Водораспределительный пункт высокого давления ВРП – 2 шт. Установка предварительного сброса воды УПСВ-1 – 1 шт. Установка предварительного сброса воды УПСВ-2 1 шт. Установка предварительного сброса воды УПСВ-3. Вахтовый поселок. При прекращении операций по недропользованию все производственные объекты недропользователя и земельные участки должны быть приведены в состояние, обеспечивающее безопасность жизни и здоровья населения, охрану окружающей среды, а последствия деятельности недропользователей должны быть ликвидированы в порядке, Согласно требований Кодекса, запрещается проведение операций по недропользованию, требующих ликвидации их последствий, без обеспечения, предоставляемого в соответствии с Кодексом. Объекты недропользования, на которых проводятся или проводились работы, относящиеся к государственному геологическому изучению недр, разведке и добыче, в том числе разведке и добыче подземных вод, лечебных грязей, разведке недр для сброса сточных вод, а также строительству и (или) эксплуатации подземных сооружений, не связанных с разведкой и (или) добычей, за исключением технологических единиц объекта недропользования (блоки, панели, выработки, нефтяные и газовые скважины различного назначения) подлежат ликвидации или консервации при прекращении операций по недропользованию, а также в случае полной отработки запасов полезных ископаемых в соответствии с согласованными и утвержденными проектными документами. Все операции по ликвидации объекта недропользования осуществляются в соответствии с нормативными документами, актами, положениями и правилами по промышленной безопасности, а также проектными данными. Ликвидация скважин производится силами бригад КРС.

Все нефтяные операции на месторождении Жангурши проводит ТОО «Актау-Транзит» в соответствии последним изменением к Контракту № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г., которое внесено в рамках Дополнения № 2 (рег. № 5012-УВС от «31» декабря 2021 г.). Срок действия Контракта № 3908-УВС от «26» апреля 2013 г. – до 2038 г. Предположительные сроки начала реализации 2038 год. Продолжительность проведения ликвидационных работ на месторождении, исходя из опыта аналогичных работ в целом составит 120 дней.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Перечень и объем выбросов ЗВ в атмосферу от стационарных источников при ликвидационных работах 5,6871814 г/сек или 4,6589619 т. Наименования загрязняющих веществ, их классы опасности - 0123 Железа оксид 0,022181 г/с, 0,043143 т/год (Класс опасности 3), 0143 Марганец и его соединения 0,000457 г/с, 0,000717 т/год (Класс опасности 2), 0301 Азота диоксид 1,434563 г/с, 1,267463 т/год (Класс опасности 2), 0304 Азота оксид 0,230533 г/с, 0,200294 т/год (Класс опасности 3), 0328 Углерод (Сажа) 0,09236г/с, 0,077037 т/год (Класс опасности 3), 0330 Ангидрид сернистый 0,221667 г/с, 0,192592 т/год (Класс опасности 3), 0337 Углерод оксид 1,160874 г/с, 1,03106 т/год (Класс опасности 4), 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000129 г/с, 0,00007 т/год (Класс опасности 2), 0344 Фториды неорганические плохо растворимые 0,000139 г/с, 0,000075 т/год (Класс опасности 2), 0416 Углеводороды С6-С10 0,002367 г/с, 0,001534 т/год (ОБУВ 30), Бенз/а/пирен 0,0000034г/с, 2,904Е-06 т/год (Класс опасности 1), 1325 Формальдегид 0,022167г/с, 0,01926 т/год (Класс опасности 2), 2754 Алканы С12-19 0,550074 г/с, 0,549508 т/год (Класс опасности 4), 2908 Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния 1,949667 г/с, 1,276206 т/год (Класс опасности 3).



Водопотребление производственной деятельности предприятия: вода питьевого качества; вода, используемая для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд, соответствует документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования» (пункт.18 «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» утв. приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 июня 2021 года № КР ДСМ-49). Ликвидационно-изоляционные работы на скважинах сопровождаются потреблением технической и питьевой воды и образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Ликвидация скважин характеризуется значительным потреблением воды. Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. По согласованию с районной СЭС автоцистерны будут обеззараживаться не менее 1 раза в 10 дней. Качество питьевой воды будет соответствовать санитарным правилам и нормам. При выполнении изоляционно-ликвидационных работ будет использоваться замкнутая система водопотребления, т.е. заполнение водяной емкости, набор воды в цементировочный агрегат, закачка воды в скважину, сбор вытесняемой воды из скважины и т.д. будут производиться по герметично соединенным трубопроводом. На приготовление буферной жидкости и тампонажного раствора; заполнение скважины перед опрессовкой колонны; промывки трубопроводов и цементировочного оборудования после завершения работ по установке цементного моста; приготовления глистного раствора и другие технологические нужды будет использоваться техническая вода. Питьевая вода на площадке будет храниться в резервуарах питьевой воды ($V=5$ м³), отвечающих требованиям СЭС. Доступ посторонних лиц к резервуарам запрещен. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м³. Общая продолжительность ликвидационных работ составит 120 суток. Численность бригады будет составлять 7 человек. Баланс водопотребления и водоотведения Месторождение. Водопотребление 1136,394 м³. Водоотведение 25,2 м³.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления в процессе ликвидационных работ. Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала - 0,129 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 1,143 т, 3 класс Умеренно опасные 20 03 99. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 0,0007 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06* Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 750,0 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17 Огарки сварочных электродов – отходы сварки, проведение сварочных работ – 0,00112 т 4 класс Мало опасные 12 01 13. Используемая тара (упаковочная тара из-под) – 0,0196 т 4 класс Мало опасные 15 01 05, Строительные отходы – 15,0 т (Код отхода 17 09 04). Всего 766,29342 т. Метод утилизации Сбор и вывоз специализированной организацией по договору.

Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.

Электроснабжение – ДЭС. Расход дизельного топлива в период проведения ликвидационных работ на месторождении 38,52т.



В данном разделе дается комплексная экологическая оценка воздействия работ, предусмотренных проектом. Интегральная оценка воздействия 2-8 баллов – воздействие низкой значимости. Дополнительная антропогенная нагрузка не приведет к существенному ухудшению существующего состояния природной среды, при условии соблюдения технологических дисциплин и соблюдения природоохранного законодательства Республики Казахстан. При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

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 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. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему:

1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах;

2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий.

3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Намечаемая деятельность: «Проект ликвидации последствий недропользования по углеводородам на месторождении Жангурши», 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».



И.о. руководителя департамента

Галымов Магжан Ханатулы

