



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 «Су Тасу»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на «Ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Южный Алатобе в Мангистауской области РК.»

Материалы поступили на рассмотрение: 12.03.2024г. Вх.KZ39RYS00570417

### Общие сведения

В административном отношении участок Южный Алатобе находится в Каракиянском районе Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Южный Алатобе граничит с запада месторождением Алатобе, в северной части с месторождением Северное Карагие и с южной части с месторождением Ащиагар. Район месторождения относится к пустынным и полупустынным зонам с абсолютными от  $-25$  м до  $-100$  м. Во время дождей и снеготаяния в оврагах образуются временные водоемы, которые быстро пересыхают. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Имеются артезианские скважины, пробуренные для водоснабжения отгонного животноводства. При разведочных работах снабжение питьевой водой будет осуществляться автотранспортом из г. Ақтау. Климат полупустынный, резко континентальный, аридный. Лето сухое, жаркое, температура достигает  $+45^{\circ}\text{C}$ , зима холодная малоснежная с температурой до  $-30^{\circ}\text{C}$ . Растительный и животный мир района характерен для зоны полупустыни. Растительность скудная: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. Животный мир представлен паукообразными, пресмыкающимися, грызунами и парнокопытными. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы. Ближайшими населенными пунктами являются поселок Мунайшы (50 км), где расположена железнодорожная станция Мангышлак. Районный центр пос. Курык расположен от месторождения в 55 км. Областной центр г. Ақтау расположен в 60 км от участка. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения транспорта.

### Краткое описание намечаемой деятельности

Ликвидация последствий деятельности работ ТОО «Су Тасу» связанных с разведкой углеводородного сырья производится в соответствии с требованиями действующих законодательных документов РК и сопровождается значительными материальными и финансовыми затратами, что обуславливает создание специального ликвидационного фонда. Ликвидация скважины должна осуществляться в соответствии с проектной документацией и требований действующей нормативно-технической базы, на



основании которых должны составляться индивидуальные планы изоляционно-ликвидационных работ отдельно на каждый ликвидационный мост. В планах должны быть предусмотрены все работы по установке цементных мостов, испытанию их на прочность, работы по оборудованию устья скважины и обследованию устья с указанием ответственных исполнителей, с указанием мероприятий по промышленной безопасности, охране недр и окружающей природной среды. Утвержденный Заказчиком план является основанием для проведения работ по ликвидации скважины, в т.ч. и на установку отсекающих изоляционно-ликвидационных мостов при переходе испытания к вышележащим объектам. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью). Результаты работ по установке моста, проверке на прочность и опрессовке оформляются соответствующими актами за подписью исполнителей. На этом оборудование ствола ликвидируемой скважины считается завершенным. После завершения работ по оборудованию устья ликвидируемой скважины производятся работы по зачистке территории отведенного участка земли и технический этап рекультивации. Составляется акт на рекультивацию земельного отвода, один экземпляр которого хранится в деле скважины, другой передается землепользователю. После завершения всех работ по ликвидации скважины составляется акт на выполненные работы за подписью исполнителей.

Основным критерием выбора установки для проведения изоляционно-ликвидационных 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. Все работы по ликвидации скважин будут производиться установкой УПА-60/80. При установке цементных мостов предусматриваются следующие технологические особенности: 1) способ установки цементного моста – на равновесие, 2) метод установки – с контролем по объему, 3) заливочная колонна - НКТ-73(СБТ -88,9) – с «воронкой» на первой трубе, 4) продавочная жидкость – буровой раствор. Последовательность работ по установке и испытанию мостов на прочность: 1) перевод скважины на буровой раствор, применявшийся при бурении с проектными параметрами, выравнивание его по всему циклу; 2) демонтаж фонтанной арматуры и монтаж на устье скважины противовыбросового оборудования предусмотренного проектом; 3) установка башмака заливочной колонны на заданной глубине; 4) закачка буферной жидкости №1; 5) закачка цементного раствора; 6) закачка буферной жидкости №2; 7) закачка продавочной жидкости в объеме по расчету; 8) подъем заливочных труб до установленной проектом и планом верхней границы цементного моста; 9) герметизация устья скважины превентором и подготовка к обратной промывке буровым насосом (цементировочным агрегатом). 10) срезка моста и обратная промывка с контролем выходящего раствора в объеме «продавочная жидкость + буфер», вымыв с контролем излишек цементного раствора. При отсутствии на «выходе» цементного раствора и буфера продолжать обратную промывку из расчета дополнительной прокачки  $\frac{1}{2}$  расчетного объема продавочной жидкости; 11) разгерметизация устья; 12) подъем 2-3 свечей заливочных труб (50-80м выше глубины срезки моста) и герметизация устья; 13) стоянка на ОЗЦ – не менее 24 часов и подъем заливочной колонны; 14) спуск инструмента для нащупывания цементного моста; 15) испытание моста на прочность разгрузкой; 16) испытание моста на герметичность опрессовкой. После установки ликвидационного моста, после испытания на прочность и герметичность, производится промывка скважины с приведением бурового раствора в соответствие с проектными параметрами и



обработкой ингибитором коррозии. При необходимости буровой раствор обрабатывается нейтрализатором сероводорода. При завершении подъема заливочной колонны необходимо заполнить верхнюю часть скважины (50м) дизельным топливом (нефтью).

Продолжительность работ по ликвидации 1 (одной) скважины из опыта аналогичных работ составляет 240 часов, в том числе рекультивация земли техническая и биологическая. Работы по ликвидации последствий разведки углеводородов на участке Южный Аллатобе запланировано на 2028 год.

### **Краткая характеристика компонентов окружающей среды**

Согласно проведенным расчетам выбросов загрязняющих веществ на период реализации проектируемых работ ожидается выброс загрязняющих веществ в объеме: 4.712798446 г/сек и 3.766934832 т/год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу при ликвидации 1-ой скважины следующие вещества с 1 по 4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс 0,0247 г/сек и 0.015542 т/год, Марганец и его соединения 2 класс 0,0006886 г/сек и 0.000369 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 0,953209999 г/сек и 1.30253 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс - 0,154895301 г/сек и 0.21166075 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс- 0,062236666 г/сек и 0.081784728 т/год, Сера диоксид 3класс - 0,244599999 г/сек и 0.2283525 т/год, Сероводород 2класс - 0,000007317 г/сек и 0.00001112 т/год, углерод оксид 4 класс - 0,958445555г/сек и 1.095002 т/год, Пентан (4 класс) 0,00000678 г/сек и 0.00000879 т/год, Метан - 0,00003615 г/сек и 0.00004685 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0,00000978г/сек и 0.00001267т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502\*) 0,0001623 г/сек и 0.0002103 т/год, Бенз/а/пирен 0,000001383г/сек и 0.000002196 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0,014085 г/сек и 0.019926456 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716\*) 0,00001625 г/сек и 0.0000732 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 0,340228 г/сек и 0.481107272 т/год, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс) 0.845048 г/сек и 0.330295 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет.

Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам. Итого потребность в технической воде составляет 70,17 м<sup>3</sup>. Потребность воды для хоз. бытовых нужд составляет 8 м<sup>3</sup>. Потребность воды для питьевых нужд составляет 8 м<sup>3</sup>.

Ориентировочный объем образования отходов составляет для 1-скважины 14,12439 тонн: Промасленная ветошь-2,1344т/год,Отработанные масла - 16,88 т/год, Металлические емкости из под масла - 3,9568 т/год, Тара из-под химреагентов -3,6 т/год, отработанный буровой раствор -158,4208 т/год, Огарки сварочных электродов - 0,01264 т/год, Твердо-бытовые отходы - 0,9856 т/год, Металлолом – 40,0 т/год. Отходы производства временно складировуются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.



Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. На возвышенностях развиты полынно-ковыльные сообщества, на пониженных участках пестрые комплексы бело-полынных и черно-полынных сообществ. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается.

Приобретение и пользование животным миром не предусматривается.

Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов ликвидации недропользования. На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости.

Для снижения негативного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие виды мероприятий:

По атмосферному воздуху.

- применение дизель-генераторов, надежных, экономичных и неприхотливых в эксплуатации, включая дизели с низким уровнем токсичности выхлопа и удельным расходом топлива, которыми будет оснащен энергоблок буровой установки;
- тщательную технологическую регламентацию проведения работ;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;
- ежедневный контроль оборудования буровой площадки для своевременного обнаружения утечек ГСМ, реагентов, контроль за работой контрольно измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами;
- бурение с применением бурового раствора, исключая выбросы пыли;
- приготовление и обработка бурового раствора в циркуляционной системе;
- применение системы контроля загазованности;
- поддержание в полной технической исправности резервуаров и технологического оборудования, обеспечение их герметичности; хранение материалов и химических реагентов в закрытых помещениях;
- применение герметичной системы хранения дизельного топлива с установкой дыхательных клапанов на резервуарах;
- применение на дизельных установках выхлопных труб высотой не менее 6 м, обеспечивающих улучшение условий рассеивания отходящих газов в атмосфере и т.д.

По поверхностным и подземным водам.

- организация системы сбора и хранения отходов производства;
- контроль герметичности всех емкостей, во избежание утечек воды. По недрам и почвам.
- должны приниматься меры, исключаящие загрязнение плодородного слоя почвы минеральным грунтом, строительным мусором, нефтепродуктами и другими веществами, ухудшающими плодородие почв; По отходам производства.
- своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов.

По физическим воздействиям.

- содержание оборудования в надлежащем порядке, своевременное проведение технического осмотра и ремонта, правильное осуществление монтажа вращающихся и движущихся деталей частей оборудования и тщательная их балансировка;
- строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций;
- обязательное соблюдение правил техники безопасности.

По растительному миру.

- перемещение спецтехники и транспорта ограничить специально отведенными дорогами;



- установка информационных табличек в местах произрастания редких и исчезающих растений на территории объекта;
- производить информационную кампанию для персонала объекта и населения с целью сохранения редких и исчезающих видов растений.

По животному миру.

- регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей;
- ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

Намечаемая деятельность: «Ликвидация последствий разведки углеводородов на участке Южный Алатобе в Мангистауской области РК.», 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

