

Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ09RYS00358818

28.02.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Су Тасу", 050051, Республика Казахстан, г.Алматы, Медеуский район, Микрорайон Самал-2, дом № 20, Квартира 1, 150640005616, КАСАНОВ РУСТЕМ ЖАНИБЕКОВИЧ, 87770676529, maitasgeoservis@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный Алатобе, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан. Основной целью поисковых работ на участке Южный Алатобе являются изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа в отложениях среднего и верхнего триаса. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Су Тасу» проведение гелиевой съемки, бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС, освоения скважины предполагается открытие залежей нефти в триасовых отложениях, схожих с залежами, открытыми на месторождениях Алатобе, Атамбай-Сартобе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие. Согласно классификации Приложения 1 к Экологическому кодексу намечаемый вид деятельности отнесен к Разделу 2 - Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным, пункту 2.1. - разведка и добыча углеводородов.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Подается впервые;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Не выдавалось заключение о результатах скрининга.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест 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. Актау. Климат полупустынный, резко континентальный, аридный. Лето сухое, жаркое, температура достигает $+45^{\circ}\text{C}$, зима холодная малоснежная с температурой до -30°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. Актау расположен в 60 км от участка. Многочисленные грунтовые дороги пересекают территорию месторождения в разных направлениях. В сухое время года они пригодны для передвижения транспорта. Перспективы контрактной территории определяются местоположением в пределах Карагинской седловины в западной части Южно-Мангышлакского прогиба, региональная промышленная нефтегазоносность которого связана верхнетриасовыми и среднетриасовыми продуктивными толщами. Вблизи к участку работ находятся разрабатываемые месторождения Алатюбе, Северное Карагие, Ащиагар, Атамбай-Сартюбе, Кариман, продуктивность которых связана с триасовыми отложениями. В 2012 году на контрактной и прилегающей территории были проведены сейморазведочные работы 3Д-МОГТ. На основе проведенных сейморазведочных работ были выделены и стратифицированы опорные отражающие горизонты, построены структурные карты отражающим горизонтам III, IV2, V1 и V13 горизонтам. Целью данного проекта является проведение комплексного изучения ранее проведенных геолого-геофизических работ на основе анализа литолого-стратиграфического разреза, уточнения геоструктурных особенностей территории и ее нефтегазоносности и выявление по аналогии с известными месторождениями перспективных объектов и ловушек, благоприятных для формирования залежей углеводородов. Площадь контрактного участка Алатюбе Южный поисковым бурением не изучена, изучены близлежащие территории, где в результате поискового бурения были открыты нефтяные месторождения. К западу от участка находится месторождение Алатюбе, к востоку – месторождение Карагие Северный, южнее – месторождение Ащиагар. В поисковое бурение структура Северное Карагие была введена в сентябре 1982 года, а в октябре 1984 года в скважине 1 из отложений верхнего триаса получен первый фонтан нефти. В апреле 1987 г. было начато поисковое бурение на структуре Алатюбе и в октябре 1987 года в скважине 1 с глубины 3758 м из среднетриасовых отложений был получен фонтанный приток нефти дебитом 1400 м³/сут на 13 мм штуцере. В конце 1990 г. в результате бурения скважины 1 Ащиагар также был получен фонтанный приток из среднетриасовых отложений и было открыто месторождение Ащиагар. Месторождение было введено в пробную эксплуатацию в 1993 г. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основной целью поисковых работ на участке Южный Алатюбе являются изучение геологического строения и поиски залежей нефти и газа в отложениях среднего и верхнего триаса. Основанием для составления «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Южный Алатюбе, расположенного в Мангистауской области Республики Казахстан»: - результаты проведенных сейморазведочных работ 3Д-МОГТ; - открытия на прилегающей территории месторождений УВС Алатюбе, Атамбай-Сартюбе, Кариман, Ащиагар, С. Карагие и тд; - геологическое задание, выданное ТОО «Су Тасу» на основании Контракта на разведку и добычу углеводородного сырья. Для решения поставленных задач предусматривается по контрактной территории ТОО «Су Тасу» проведение гелиевой съемки, бурение поисковой скважины. По результатам бурения и проведенных ГИС, освоения скважины предполагается открытие залежей нефти в триасовых отложениях, схожих с залежами, открытыми на месторождениях Алатюбе, Атамбай-Сартюбе, Кариман, Ащиагар, С.Карагие. Для решения геологических задач настоящим проектом предусматривается проведение гелиевой съемки для определения концентрации гелия в подпочвенном слое. Проектом предусматривается бурения и испытания скважины Г-1 Южный Алатюбе проектной глубиной 4000м (+\ -250м). Ожидаемые параметры - дебит нефти 30 т/сут. Газосодержание колеблется от 95-299 м³/м³. Скважина Г-1 – поисковая, проектируется на сейсмическом профиле Crossline 330 и Inline 170, проектная глубина 4000м, проектный горизонт – палеозой, с целью поисков залежей нефти и газа в триасовых отложениях. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Продолжительность цикла бурения и испытания скважины Г-1 Южный Алатюбе проектной

глубиной 4000м (+\ -250м), составит 444 суток и состоит из 3-х этапов: монтажные и демонтажные работы – 50 суток; подготовительные работы – 4 суток, бурение и крепление скважины – 110 суток; испытание: - в открытом стволе – 10 суток; - в эксплуатационной колонне – 270 суток (из расчета на 1 объект испытания – 90 суток), из которых по верхний триас – 90 суток (1 объекта), по средний триас– 180 суток (2объекта). Для решения геологических задач настоящим проектом предусматривается проведение гелиевой съемки для определения концентрации гелия в подпочвенном слое. В качестве инструмента имеет серьезное физикогеологическое обоснование: в современных глубинных флюидах (газовых потоках), главными компонентами которых обычно являются глубинный (неатмосферный) азот, CO₂, CH₄ и другие УВ – газы, гелиеносность очень высокая и составляет от 0,1 до 10% об. Изменение степени вертикальной проницаемости разреза, тектонических нарушений и характеристик трещинных коллекторов, находит отражение в изменении концентрации гелия в подпочвенном слое. Гелий – благородный газ, химически инертен, не сорбируется породами и не образует соединений с другими химическими элементами. Способность гелия к миграции выше, чем у остальных газов, кроме водорода. Гелий не имеет биогенного происхождения в отличие от большинства газов (метан, водород, углекислый газ). Он образуется в результате радиоактивного распада элементов U-Th ряда. Существуют два первичных источника гелия: мантия и породы земной коры. Главными источниками гелия являются радиоактивные горные породы – породы кристаллического фундамента (основной вклад в генерацию гелия), а также глины и обогащенные ОВ (органическим веществом) породы. Фундаментальным для прогноза залежей нефти и газа по гелию является факт, что растворимость гелия в нефти на порядок больше чем в воде. Средние концентрации гелия в растворенном состоянии составляют: в подземных водах (пластовые воды нефтегазоносных бассейнов) – 0,65 мл/л; в нефти – 7 мл/л (рис.5.2.1); в поверхностных водах (океаны, озера) – 0.00004 мл/л. Средние концентрации гелия в смеси газов составляют 300 – 1300 ppm в залежах свободных газов (рис.5.2.2). Средняя концентрация гелия в приповерхностном воздухе атмосферы 5,2 ppm (0.00052 об. %)...

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектируемые работы будут запланированы на 2023-2027 годы..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Недропользователем участка Южный Аллатобе является ТОО «Су Тасу» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов №5024 -УВС-МЭ от 15.02.2022г. Площадь геологического отвода участка Южный Аллатобе составляет 19,91 (девятнадцать целых девятноста одна сотых) км. кв. Глубина разведки – до кристаллического фундамента. Основной задачей проектируемых поисковых работ является детальное изучение геологического строения с целью поисков залежей нефти и газа на участке Южный Аллатобе;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода питьевая и не питьевая (техническая). Снабжение питьевой водой буровых бригад, находящихся в степи, для санитарно-бытовых приборов и столовой осуществляется привозной водой с близлежащего населенного пункта в пластиковых бутылках объемом 19 литров или автоцистернами. Вода для хоз-бытовых нужд будет привозиться автоцистернами из близлежащего населенного пункта на договорной основе и храниться в резервуарах. Вода для технических нужд также поставляется согласно договору специализированной организацией с близлежащего населенного пункта. Техническая вода используется при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора;

объемов потребления воды Расход воды на производственные нужды составляет около 1116,6 м³/период.

Количество образуемых сточных вод составляет 580,596 м³;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода также используется для орошения территории предприятия водой для пылеподавления на площадке при погрузочно-разгрузочных работах строительных материалов. Также вода используется для хозяйственно- бытовых и питьевых нужд рабочего персонала;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем участка Южный Алатобе является ТОО «Су Тасу» на основании контракта на разведку и добычу углеводородов №5024 -УВС-МЭ от 15.02.2022г. Площадь геологического отвода участка Южный Алатобе составляет 19,91 (девятнадцать целых девяносто одна сотых) км. кв. Контракт заключен на срок 6 лет, и действуют до 15 февраля 2028 года. Контракт прилагается в приложении 1. Координаты угловых точек геологического отвода: 1) 51°35'00", 43°38'00", 2) 51°35'00", 43°40' 00", 3) 51°36'00", 43°40'00", 4) 51°36'00", 43°42'00", 5) 51°37'00", 43°42'00". 6) 51°37'00", 43°39'00". 7) 51°39'00", 43°39'00". 8) 51°39'00", 43°38'00". ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Проектируемая площадь относится к пустынным и полупустынным зонам с типичными для них растительным и животным миром. Растительность скудная: полынь, осока, верблюжья колючка, саксаул. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства объекта;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Общий выброс ЗВ в атмосферу при строительстве и испытании 1-ой скважины будет составлять: 23.755660477 г/сек или 335.26410197 год. Перечень загрязняющих веществ выбрасываемых в атмосферу 1-4 класс опасности: Железо (II, III) оксиды 3 класс – 0.005696 т/ период, Марганец и его соединения 2 класс 0.000262 т/период, Азота (IV) диоксид 2 класс – 53.491869156 т/ период, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 67.028765008 т/период, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3 класс- 10.144656964 т/ период, Сера диоксид 3класс – 19.2939 т/период, Сероводород 2 класс – 0.050739724 т/ период, Углерод оксид 4 класс -48.596691638 т/период, фтористые газообразные соединения 2 класс 0.000363 т/период, фториды неорганические плохо растворимые 2 класс – 0.001598 т/период, Бутан (99) 4 класс – 0.103496 т/ период, Гексан (135) 4 класс 0.034586 т/период, Пентан (450) 4 класс 0.06888706 т/период, Метан (727*) 4 калсс 0.35855994 т/период, Изобутан (2-Метилпропан) (279)-0.1142636 т/период, Смесь углеводородов

предельных С1-С5 (1502*) - 2.8898392 т/период, Смесь углеводородов предельных С6-С10- 0.729548 т/период, Бензол (64) -2 класс 0.00931 т/период, Диметилбензол 3 класс – 0.00287 т/период, Метилбензол (349) 3 класс – 0.005742 т/период, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) 1 класс – 0.000044 т/период, проп-2-ен1-аль – 2.05918 т/период, Формальдегид (Метаналь) (609) 2 класс-2.05918 т/период, Аммофос 4 класс - 0.001316 т/период, Масло минеральное нефтяное - 0.00015268 т/период, Алканы С12-19 /в пересчете на С/4 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): класс- 25.913476 т/период, Пыль неорганическая, содержащая 3 класс – 2.0092988 т/период. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Все отходы производства и потребления временно складированы на территории предприятия и по мере накопления отходы вывозятся по договорам в специализированные предприятия имеющей лицензию на переработку и захоронение. Буровой шлам** 909,7тонн, ОБР** 803,27тонн, БСВ** 311,96 тонн, Промасленная ветошь** 0,038 тонн, Отработанные масла**1,72 тонн, Использованная тара ** 11,25 тонн, Медицинские отходы ** 0,003 тонн, Металлолом** 12,5 тонн, Огарки сварочных электродов** 0,03825 Коммунальные отходы** 23,004 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК.

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществл. путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиен.нормативов по всем компонентам ОС не выявлено.

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Атмосферный воздух –Слабое, Кратковременное, Незначительное. Подземные водыЛокальное, Кратковременное, Незначительное. Почва - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы строительство - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Отходы эксплуатация Локальное, Постоянное, Незначительное. Растительность - Локальное, Кратковременное, Незначительное. Животный мир- Локальное, Кратковременное, Незначительное. Физическое воздействие- Локальное, Кратковременное, Слабое. При интегральной оценке воздействия при строительстве – 2 балла: «воздействие низкой значимости» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия достаточно низка, а также находится в пределах допустимых стандартов или рецепторы имеют низкую чувствительность/ценность.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Не предусмотрено проектом.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Охрана

атмосферного воздуха • Применение технологических установок, оборудования и механизмов с повышенной эксплуатационной надежностью технологических процессов, исключающих создание аварийных ситуаций; • Проверка установок на содержание в выбросах CO и NOx; • При выборе оборудования предпочтение Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): отдается наиболее экологичным установкам (с наименьшим удельным выбросом, с наличием очистного оборудования и т.д.); • Проведение мониторинга атмосферного воздуха и контроля на источниках выбросов. Охрана водных ресурсов • Регламентирование применения реагентов в технологических жидкостях, способных к фазовым переходам, испарению, исключение легколетучих соединений; • Оптимизация режима водопотребления (сокращение удельного водопотребления); • Хозяйственные сточные воды и производственные сточные воды собираются и сдаются по договору; • Проведение мониторинговых наблюдений за водной средой на всех этапах строительства скважины. Образование отходов производства и потребления • Обеспечение сбора, хранения и удаления отходов в соответствии с требованиями охраны окружающей среды; • Заключение контрактов со специализированным предприятием на утилизацию отходов производства и потребления; • Максимально возможное повторное использование отходов; • Составление паспортов отходов; • Проведение периодического аудита системы управления отходами. Охрана биологической среды • Запрет для персонала на любые формы рыболовства, охоты и отлова животных и птиц; • Проведение мониторинговых исследований за биологическими компонентами окружающей среды на всех этапах строительства скважины, на основе Программы производственного экологического контроля, согласованной с компетентными органами РК; • Сведение к минимуму длительности работ, вызывающих повышенные уровни шума и вибрации.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): решений и мест расположения объекта) Проектными решениями не предусмотрены.

- 1) в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):
Касанов Р.

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



