

KZ27RYS00161584

22.09.2021 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 "САУТС-ОЙЛ", 160713, Республика Казахстан, Туркестанская область, Отрарский район, Шиликский с.о., с.Жана шилик, улица Кажымукан Мунайпасов, дом № 21, 060440001855, СЕЙТЖАНОВ СЕРИКЖАН, +7 7252 98-21-15, PRESIDENT@SOUTH-OIL.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) проведение разведки и добычи углеводородного сырья на контрактной территории в пределах блоков XXIX-38-F (частично), XXIX-39-A, B (частично), D (частично), E (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании Контракта №668 от 10.05.2001г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Согласно Разделу 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», приложения 1 Экологического кодекса, данный объект относится к нижеследующему виду деятельности: 2. Недропользование: 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) Объект 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) Объект подается впервые .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Акшабулак Северный находится в пределах Сырдарьинского района Кызылординской области Республики Казахстан. Компания ТОО «САУТС-ОЙЛ» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории в пределах блоков XXIX-38-F (частично), XXIX-39-A, B (частично), D (частично), E (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании Контракта №668 от 10.05.2001г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. В последующем Контракт №668 был дополнен Дополнениями 1-18. Согласно последнему Дополнению (гос. регистр. № 4467-УВС-МЭ от 24.05.2017г) период разведки продлен сроком на 4 года до 10.05.2021г..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Площадь геологического отвода - 817,296 кв.км. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По состоянию на 01.07.2021г. на месторождении Акшабулак Северный общее количество пробуренных скважин составило 14 единиц. Причем скв. №1 пробурена за пределами контрактной территории. В консервации - 13 скважин, в ликвидированном фонде - 1 скважина. Система сбора и подготовки на месторождении отсутствует. На этапе промышленной разработки предполагается следующая технология: скважинная продукция со скважины м/р Акшабулак Северный поступает на ГУ после поступает на УПСВ и далее транспортируется нефтевозами АЦН на ЦППН близлежащего месторождения Кенлык компании ТОО «САУТС-ОЙЛ», для (обезвоживания и обессоливания) подготовки нефти до товарного качества. будет вывозится индивидуальным автотранспортом на ЦППН месторождения Кенлык. Учитывая физико-химические свойства пластового флюида, характеризующегося как высокопарафинистая (10,9 % масс) каждая скважина должна быть обустроена индивидуальной печью подогрева типа УН-0,2, сепаратором, накопительной емкостью для сбора дегазированной нефти. Выделившийся при сепарации нефти попутный газ используется на собственные нужды в печах подогрева (постоянно в течение всего года). Замер нефти и газа осуществляется замерными устройствами. УПСВ (Установка предварительного сброса воды, далее – УПСВ С-Акш.) предназначено для герметизированной системы сбора нефти от скважин м/р Северный Акшабулак и отделения пластовой воды от нефти на установке предварительного сброса, сбора и подготовки пластовой воды с последующей закачкой в нагнетательные скважины для системы ППД и подачи отделенной нефти резервуары для временного хранения нефти с последующей перевозкой автоцистерной на ЦППН м/р «Кенлык». 1. К основным оборудованию УПСВ С-Акшабулак входит: - АГЗУ на 14 скважин; - площадка налива нефти в автоцистерны; - насосная станция приема и налива автоцистерн; - отстойник с разделом фаз типа ОВ-50; - резервуары пластовой воды 2 шт. по V=60 м3 ; - резервуары хранения нефти 2 шт. по V=60 м3; - площадка блока дозирования химреагентов; - площадка . .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) 2021-2030 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 Площадь геологического отвода - 817,296 кв.км. ТОО «САУТС-ОЙЛ» получил разрешение на продление срока действия Контракта на 4 (четыре) года - до 10.05.2021г., для завершения оценочных работ на контрактной территории.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных 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 Гидрографическая сеть на площади отсутствует. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек., с минерализацией до 4 г/л. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. а в летнее время пересыхают, оставляя небольшие заросшие плессы. Водоснабжение для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозится согласно договору специализированной организацией. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из водозаборной скважины № 15. Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 м3 Объемы потребляемой воды приведены на максимальное потребление. Объемы образования сточных вод рассчитаны от объемов потребления – 70% водопотребления. Объемы образования сточных вод в период бурения и крепления рассчитаны при расчетах объемов отходов бурения, т.к. планируется повторное использование буровых сточных вод, что значительно сокращает объемы образования стоков.;

объемов потребления воды на период строительство - 3562,4 м³, при расконсервации скважины - 19,52 м³, при эксплуатации - 3562,4 м³ ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода будет доставляться в бутылках объемом 19 литров из ближайшего населенного пункта. Максимальное количество человек, проживающих на территории лагеря, составляет 50 человек. Суточное потребление воды составляет 0,125 м³/сут. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд. Водоснабжение буровых установок водой технического качества предусмотрено из водозаборной скважины № 15.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания ТОО «САУТС-ОЙЛ» проводит геологоразведочные работы на контрактной территории в пределах блоков XXIX-38-F (частично), XXIX-39-A, B (частично), D (частично), E (частично), расположенных в Карагандинской и Кызылординской областях РК, на основании Контракта № 668 от 10.05.2001г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. В последующем Контракт № 668 был дополнен Дополнениями 1-18. Согласно последнему Дополнению (гос. регистр. № 4467-УВС-МЭ от 24.05.2017г) период разведки продлен сроком на 4 года до 10.05.2021г.;

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 Зеленые насаждения на территории проведения работ отсутствуют. Физическое воздействие на почвеннорастительный покров сводится в основном к механическим повреждениям, при которых наиболее ранимыми видами оказываются однолетние растения. Они погибают при самом поверхностном нарушении почвенного слоя в пределах непосредственно ограниченной площадки строительства скважин, которые впоследствии подлежат рекультивации. При этом, в целом участок работ характеризуется скудной растительностью ;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование животным миром не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Пользование животным миром не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Пользование животным миром не предусматривается;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования дизельные топлива для ДЭС, цементного агрегата, для двигателей бурового оборудования, электроды для сварочных работ. Строительство скважин предусматриваются на 2021-2030 годы. Период эксплуатации на 2021-2030 годы, Перечень используемых видов транспорта состоит из следующих видов автотехники: ☐ Бульдозер; ☐ Автоцистерна для воды; ☐ Вахтовая; ☐ Полноприводный легковой автомобил; ☐ Грузовые машины полуприцепы; ☐ Самосвал; ☐ Экскаватор ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и(или) невозобновляемостью не предусматривается.

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) При проведении строительно-монтажных и подготовительных работ, бурении, креплении и испытании скважин на 2023, 2029 и 2030 годы - 20,1573 г/сек, 93,910246 т/год, на 2024 год и 2028 год - 30,235947 г/сек, 140,86536 т/год, на 2025 год -10,078649г/сек, 46,95512 т/год, на 2026 год и 2027 год - 50,393245г/сек, 234,7756т/год, При эксплуатации месторождения Акшабулак Северный на 2021-2030 годы -

6,8336673г/сек, 154,5237 т/год

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 Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик) объемом 20 м³, из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта..

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 Буровой шлам 482,52 Буровой раствор 588,56 Отработанное масло 0,507, ТБО, тонн 3,4 Металлолом, тонн 2,02 Огарки использованных электродов 0,075 Использованная тара 1,5 Пустая бочкотара 0,5. При эксплуатации Промасленная ветошь 0,0405 Люминесцентные лампы 0,0208 Отработанные масляные фильтры 0,00256 ТБО, тонн 3,4 Металлолом, тонн 0,1517 Использованные автошины 0,1574,

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений не требуется .

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) Территория нефтяного месторождения Акшабулак Северный, согласно гидрогеологическому районированию Южного Казахстана, относится к Арало-Каспийской (Туранской) артезианской области, Торгайской системе артезианских бассейнов первого порядка и Мынбулакскому артезианскому бассейну второго порядка. В разрезе месторождения вскрыты и опробованы водоносные комплексы верхнеюрских отложений. Воды Торгайского артезианского бассейна формируются в сложных геологических и гидрогеологических условиях. Засушливость климата, отсутствие постоянно действующих рек и значительная удаленность от основных областей питания при наличии водоаккумулирующих коллекторов, а также повсеместная закрытость структур, определяют особенности накопления, движения и водообмена в водоносных горизонтах. Водовмещающими породами являются песчаники крупнозернистые, слабосцементированные и мелкообломочные гравелиты. По химическому составу пластовых вод в разрезе Южно-Торгайской впадины выделяются три гидрохимические зоны: верхняя, средняя и нижняя. Верхняя зона включает верхнемеловой водоносный комплекс, водоносные горизонты палеогена и грунтовые воды неоген-четвертичных отложений. Пластовые воды этой зоны пресные сульфатно-гидрокарбонатно-хлоридного состава минерализации, являются фильтрационными активного инфильтрационного гидрохимического режима поверхностных вод. Средняя гидрохимическая зона в составе карачетауской свиты апт-альба характеризуются минеральным составом: от пресных и слабосолоноватых вод в бортах арыскупского бассейна, аналогичных по солевому составу верхней зоне, и до высокоминерализованных хлоридно-натриево-кальциевого состава во внутренней части бассейна. Питание горизонтов осуществляется, в основном за счет инфильтрации атмосферных осадков на участках выходов их на поверхность и частично-фильтрации паводковых вод (долины рек Белеуты и др.). Они характеризуются свободным водообменом и неблагоприятным для образования и сохранения залежей углеводородов (УВ) условиями..

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 Уровень воздействия разве работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует.

Изменения состояния окружающей среды незначительные, временные, локальные. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику, а также рост занятости местного населения.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для уменьшения загрязнения окружающей территории предусматривается комплекс следующих основных мероприятий: • циркуляция промывочной жидкости осуществляется по замкнутому циклу; • соблюдение технологического регламента на проведение буровых работ; • своевременный ремонт аппаратуры; • недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности. Для предотвращения загрязнения гидросферы все технологические площадки на буровой выполняются гидроизолированными. По периметру буровой площадки, площадки склада горюче-смазочных материалов и блока сжигания продукции освоения скважины сооружается обваловка. Для сбора поверхностных стоков по периметру гидроизолированных технологических площадок оборудуется система сбора и отведения стоков в виде лотков. Собранная вода поступает в отстойник технического водоснабжения буровой. Это позволит предотвратить поступление за пределы этих площадок загрязняющих веществ вместе с поверхностным стоком даже в случае возникновения аварийных ситуаций, связанной с разливом технологических жидкостей и горюче – смазочных материалов. Проектом предусмотрен иерархический подход к минимизации отходов, который включает: •исключение или снижение самой возможности образования отходов; • повторное использование либо рециркуляцию отходов; •транспортировку отходов допустимым, с точки зрения экологической безопасности, образом на соответствующие объекты размещения отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических процессов и методов (способов) выполнения работ). Проведения указанным не предусмотрено.

- 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):
Сейтжанов С.

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



