



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «ARK Petroleum»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности на
«Обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации».

Материалы поступили на рассмотрение: 26.04.2024г. Вх.KZ41RYS00612673

Общие сведения

Проектируемый объект расположен в Мангистауской области, Мангыстауского района на месторождении Шалва. Площадь работ расположена в 20 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 75 км от г. Жанаозен и в 90 км от областного центра – г. Актау. Расстояние до ближайших населенных пунктов (с.Жетыбай) - 12 км. Объекты на территории месторождения не входят в природоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км. Расстояние от месторождения Шалва до Каспийского моря – от 70 км. В г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен нефтепровод «Жанаозен-Актау». Через месторождения Узень и Жетыбай проходит магистральный нефтепровод «Узень-Самара», к которому подключен нефтепровод с соседнего месторождения Асар. Район работ связан с городами и крупными поселками асфальтированными дорогами. Связь с другими населенными пунктами и скважинами осуществляется автомобильным транспортом по грунтовым дорогам.

Координаты: Сква. SH-PR2 Широта 43°38'44.04"С Долгота 52°14'56.37"В. Сква. SH-P13 Широта 43°38'23.21"С Долгота 52°15'20.02"В. Сква. SH-P1 Широта 43°38'33.01"С Долгота 52°15'6.68"В

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектом предусматривается: - обустройство трех нефтедобывающих скважин - организация централизованного сбора нефти - строительство пункта сбора и отгрузки нефти - строительство вахтового поселка на 8 мест организации централизованного сбора нефти; обустройство трех нефтедобывающих скважин в составе: - приустьевой приемок; - площадка под ремонтный агрегат; - якоря оттяжек; - рабочая площадка; - лубрикаторная площадка; - приустьевая площадка; - площадка печи подогрева нефти; - обвалование скважины; - шламбаум; - ветроуказатель Пункт сбора и отгрузки нефти в составе: - площадка насосов перекачки нефти; - площадка манифольда; - площадка АГЗУ (на перспективу); - площадка сепараторов; - площадка дренажной емкости ЕП-25; - площадка налива нефти/дренажа; - устройство верхнего налива нефти; - устройство верхнего налива дренажа; - операторная; - электрощитовая; - площадка ДЭС – 2 шт; - резервуар дизельного топлива РГС-25 – 2 шт; - резервуар нефти РГС-75 – 3шт; - резервуар нефти РГС-75 (на



перспективу); - площадка печи подогрева нефти – 2 шт; - площадка печи подогрева нефти (на перспективу); - резервуар запаса воды РГС-60 – 2 шт; - мастерская; - пост охраны; - площадка для ТБО; вахтовый поселок в составе: - прачечная; - жилой вагон; - жилой вагон ИТР; - жилой вагон (жен)/медпункт; - комната отдыха; - раздевалка/склад ТМЦ; - офис; - столовая; - продуктовый склад; - емкость для питьевой воды; - емкость для хозяйственно-бытовой воды; - емкость для ХБСВ – 2 шт; - площадка ДЭС; - площадка для ТБО.

Проектом предусмотрен централизованный сбор нефтегазовой смеси с трех нефтесобирающих скважин. Нефть со скважины по надземному трубопроводу через устьевой подогреватель УН поступает на манифольд расположенный на площадке пункта приема нефти. Далее нефть через замерное устройство поступает на нефтегазовый сепаратор, после которого отделившийся газ поступает в газовый сепаратор, а нефть поступает в емкости. Проектом предусмотрена циркуляция нефти насосами через устьевой нагреватель, для недопущения его застывания в период хранения. Накопившаяся нефть из емкостей насосами поступает в устьевой нагреватель далее через расходомер подается на устройство верхнего налива, которое отгружает нефть в автоцистерны. Отсепарированный газ подается в качестве топлива на устьевые нагреватели и дежурную горелку вертикального факела. На нефтегазосепараторе и газовом сепараторе предусмотрены предохранительные клапана, от которых в случае резкого повышения давления, газ может сбрасываться на сжигание на вертикальный факел. Факел оснащается системой автоматического розжига и контроля. Перед каждым устьевым нагревателем предусмотрены конденсатосборники. На основных магистралях газовых линий предусмотрены счетчики газа. С емкостного оборудования предусмотрены дренажные линии. Сброс дренажа выполняется в подземную дренажную емкость, оснащенную полупогружным насосом. При наполнении дренажной емкости, накопившаяся жидкость отгружается через устройство верхнего налива в автоцистерну. Выкидные линии, технологические трубопроводы и газопроводы размещаются надземно. Для обеспечения проектной величины внутреннего давления резервуары нефти, дренажная емкость, резервуары дизельного топлива оборудуются дыхательными клапанами СМДК. Обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации будет проводиться на следующих скважинах SH-P13, SH-P1 и SH-PR2. Мощность предприятия: добыча нефти 60 тн/сутки – для 3 скважин и добыча газа 6480 м3/сутки – для 3 скважин.

Срок проведения строительно-монтажных работ составляет 3 месяца в 2024 году.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период СМР составляет 7.41867146888 г/сек, 13.6934238855 т/пер; из них вещества 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 5 веществ, 3 класса опасности – 8 веществ, 4 класса опасности – 2 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0123)Железо (II, III) оксиды (274) - 0.02678 г/с, 0.005056 т/пер; (0143)Марганец и его соединения (327) - 0.0008676 г/с, 0.000228 т/пер; (0301)Азота (IV) диоксид (4) - 0.065024066 г/с, 0.020968883 т/пер; (0304)Азот (II) оксид (6) - 0.010565623 г/с, 0.003407644 т/пер; (0328)Углерод (583) - 0.003266666 г/с, 0.001197485 т/пер; (0330)Сера диоксид (516) - 0.02449999933 г/с, 0.007227615 т/пер; (0337)Углерод оксид (584) - 0.09612644444 г/с, 0.02782011 т/пер; (0342)Фтористые газообразные соединения/в пересчете на фтор/ (617) - 0.000458 г/с, 0.00015 т/пер; (0344)Фториды неорганические плохо растворимые (615) - 0.002017 г/с, 0.00066 т/пер; (0616)Диметилбензол (203) - 0.0375 г/с, 0.00945 т/пер; (0703)Бенз/а/пирен (54) - 6.1e-8 г/с, 2.8e-8 т/пер; (1325)Формальдегид (609) - 0.000700046 г/с, 0.0002395 т/пер; (1555)Уксусная кислота (586) - 0.000001 г/с, 3e-8 т/пер; (2752)Уайт-спирит (1294*) - 0.01875 г/с, 0.0027 т/пер; (2754)Алканы C12-19 (10) - 0.03763331034 г/с, 0.008987437 т/пер; (2902)Взвешенные частицы (116) - 0.01915 г/с, 0.006399 т/пер; (2908)Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) - 7.07273065277 г/с, 13.5979961235 т/пер; (2921)Пыль поливинилхлорида (1066*) -



0.000001 г/с, 3e-8 т/пер; (2930)Пыль абразивная (1027*) - 0.0026 г/с, 0.000936 т/пер. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период эксплуатации составляет 2.7991758993 г/сек, 37.628879847 т/год; из них вещества 1 класса опасности – 1 вещество, 2 класса опасности – 3 вещества, 3 класса опасности – 3 вещества, 4 класса опасности – 2 вещества. Перечень основных ингредиентов в составе выбросов: (0301)Азота (IV) диоксид (4) - 0.384 г/с, 11.6514816 т/год; (0304)Азот (II) оксид (6) - 0.0624 г/с, 1.89336576 т/год; (0328)Углерод (583) - 0.0178575 г/с, 0.520156729 т/год; (0330)Сера диоксид (516) - 0.15 г/с, 4.55136 т/год; (0333)Сероводород (518) - 0.000056 г/с, 0.000108472 т/год; (0337)Углерод оксид (584) - 0.387500001 г/с, 11.833536 т/год; (0415)Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) - 0.1875870343 г/с, 2.238900605 т/год; (0416)Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 1.481973435 г/с, 1.650348219 т/год; (0703)Бенз/а/пирен (54) - 0.000000429 г/с, 0.000018205 т/год; (1325)Формальдегид (609) - 0.00428625 г/с, 0.130041458 т/год; (2754)Алканы C12-19 - 0.12351525 г/с, 3.159562799 т/год.

Для хозяйственно-питьевых и технических нужд используется привозная вода. Доставка воды производится автотранспортом, соответствующим документам государственной системы санитарно-эпидемиологического нормирования. Потребность строительства в питьевой воде осуществляется за счет привозной бутилированной воды. Привозная вода хранится в отдельном помещении. Емкости для хранения воды изготавливаются из материалов, разрешенных к применению для этих целей на территории Республики Казахстан. Территория проведения работ не расположена в пределах водоохранной зоны и/или прибрежной защитной полосы водных объектов. Поверхностные воды в пределах рассматриваемой территории отсутствуют.

Объем потребления воды на период строительных работ: хозяйственно-питьевые нужды – 22,5 м3/пер, техническая вода – 30 м3/пер, объем воды для гидроиспытания – 5 м3/пер, объем воды для пылеподавления – 20 м3/пер. Объем потребления воды на период эксплуатации: хозяйственно-питьевые нужды – 73 м3/год, техническая вода - 36 м3/год.

Объем образования отходов на период СМР составит 2,89726 т/пер: 1) Коммунальные отходы - 0,185т/пер; 2) Отходы пластика – 0,09 т/пер; 3) Отходы сварочных электродов – 0,003 т/пер; 4) Отходы лакокрасочных материалов - 0,0065 т/пер; 5) Отходы битумной и латексной эмульсии - 0,045 т/пер; 6) Промасленная ветошь - 0,0635 т/пер; 7) Отходы металлолома - 0,5 т/пер; 8) Отходы строительства- 2 т/пер; 9) Лом абразивных изделий - 0,00426 т/пер. Объем образования отходов на период эксплуатации составит 1,9594 т/год: 1) Коммунальные отходы - 0,6 т/год; 2) Отходы столовой - 0,876 т/год; 3) Промасленная ветошь - 0,4826 т/год; 4) Медицинские отходы - 0,0008 т/год. 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. Вывоз и утилизация отходов будет осуществляться в специализированную организацию, с которыми будут заключаться договоры.

Негативного воздействия на растительный покров, прилегающей к промышленной площадке территории не прогнозируется. На территории проведения работ вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности: ГСМ для автомашин: дизельное топливо, приобретается в ближайших автозаправочных станциях. Используемые материалы на период СМР: Щебень – 1000 м3, ПГС – 250 м3,



Песок – 250 м3, Цемент – 500 м3. Электроды: УОНИ 13/45 - 0,2 т, ЛКМ: ПФ-115 - 0,012 т, Грунтовка ГФ-021 - 0,015 т, Битум нефтяной - 1,5 т.

В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие от проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему.

При выполнении мероприятий по сокращению выбросов рекомендуется:

- усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства;
- минимизировать работу оборудования на форсированном режиме;
- рассредоточить работу технологического оборудования, незадействованного в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений;
- укрытие кузова машин тентами при перевозке сильно пылящих грузов;
- проведение планировочных работ рано утром, когда влажность воздуха повышается;
- уменьшить, по возможности, движение транспорта на территории.

В целях уменьшения влияния работающей спецтехники предлагается следующее специальное мероприятие:

- исправное техническое состояние используемой техники и транспорта;
- упорядоченное движение транспорта и другой техники по территории рассматриваемого объекта;
- во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов.

Намечаемая деятельность: «Обустройство месторождения Шалва на период пробной эксплуатации», согласно 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».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

