

KZ30RYS00518393

03.01.2024 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 "АОС Trade Group", 050060, Республика Казахстан, г. Алматы, Бостандыкский район, улица Жарокова, дом № 272Б, 990840014002, МҰХТАРОВ ҚАНАТ ДАУЛЕТҚАЛИҰЛЫ, +77017376660, aoc.trade.g@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) Рассматриваемый объект является «Проект пробной эксплуатации месторождения Саркрамабас в Актюбинской области». В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Месторождение Саркрамабас по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Вид деятельности согласно Приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, раздел 2, п.2 «Недропользование» п.п. 2.1 – «разведка и добыча углеводородов», который входит в перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининг воздействия является обязательным.

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) В 2020 году был разработан проект Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Саркрамабас», который получил положительное заключение ГЭЭ за KZ37VCY00746997 Дата: 26.06.2020г. Срок пробной эксплуатации месторождения Саркрамабас был на 3 года (2021 -2023 гг.). Проектом пробной эксплуатации были предусмотрены: бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: 2021 г. – ввод добывающих скважин из временной консервации. Фонд скважин в 2021-2023гг составлял 3 единиц, в том числе 2 добывающих. Для выполнения намеченных задач пробной эксплуатации рекомендуется ввод из консервации ранее пробуренных скважин с реализацией комплекса исследовательских работ с целью доизучения геолого-физических характеристик продуктивных горизонтов и добывных возможностей скважин. Предусматриваются бурение одной независимой и одной зависимой скважин для прослеживания продуктивных горизонтов, уточнения геолого-промысловых характеристик продуктивных горизонтов на неразбуренных участках. Однако в связи с судебными тяжбами между Министерством Энергетики РК и недропользователем, проектные решения не были реализованы. В то же

время Компетентный орган на основании рекомендаций Экспертной комиссии по вопросам недропользования принял решение выдать разрешении ТОО «АОС Trade Group» периода разведки по Контракту на 3(три) года на основании постановления Судебной коллегии по административным делам Верховного Суда РК от 11.08.2023 №6001–22-00-6пк/62. Между недропользователем ТОО «АОС Trade Group» и Министерством Энергетики РК было подписано соответствующее дополнение к контракту (Доп.№ 12 от 28 ноября 2023года) где стороны договорилась о том, что период разведки продляется на 3(три) года для оценки и истекает 28 ноября 2026года;

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) Ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь Саркрамабас находится в пределах Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан. Рельеф местности: холмистая равнина, изрезанная сетью оврагов, балок и речек. Абсолютные отметки рельефа колеблются в пределах +170м до +250м. Растительный покров: растительность типичная для зоны полупустынь – типчак, полынь и др. Источники водоснабжения: питьевое водоснабжение обеспечивается из поселка Шубарши. Для технических целей предусматривается использовать воду из скважин. Сведения о подъездных и магистральных дорогах: областной центр г. Актобе расположен к северу от площади Саркрамабас на расстоянии 230км. К востоку от площади проходит железная дорога Актобе-Алматы, к западу от площади проходит железная дорога Кандыгаш-Атырау. Рядом с участком работ проходит магистральный нефтепровод Жанажол-Кенкияк-Атырау Выбор другого места для осуществления планируемой деятельности не предполагается. Координаты участка: 1) с.ш.48о 25' 47,97'' в.д.57о 25' 24,24'' 2) с.ш.48о 28' 53,42'' в.д.57о 26' 22,91'' 3) с.ш.48о 27' 16,74'' в.д.57о 28' 0,25'' 4) с.ш.48о 27' 28,61'' в.д.57о 28' 16,07'' 5) с.ш.48о 29' 43,3'' в.д.57о 26' 55,21'' 6) с.ш.48о 30' 48,12'' в.д.57о 29' 59,78'' 7) с.ш.48о 25' 47,97'' в.д.57о 29' 59,78''.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Саркрамабас по степени изученности находится на разведочном этапе, целью которого является оценка месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Задачи проектируемой пробной эксплуатации месторождения включают: Расконсервация и капитальный ремонт ранее пробуренных скважин; Бурение новых разведочных скважин; Уточнение геологического строения месторождения; Изучение фильтрационно-емкостных характеристик пластов, состава и физико-химических свойств пластовых жидкостей для каждого горизонта отдельно; Изучение приёмистости, режимов и эксплуатационных характеристик скважин и объектов. Для выполнения намеченных задач пробной эксплуатации рекомендуется ввод из консервации ранее пробуренных скважин с реализацией комплекса исследовательских работ с целью доизучения геолого-физических характеристик продуктивных горизонтов и добычных возможностей скважин. В целом по месторождению прогнозная добыча нефти за 2024г (июнь-декабрь), 2025 и 2026 (январь-октябрь) годы составит, соответственно, 7,43 тыс. т; 17,42 тыс. т; 13,3 тыс. т. Общая накопленная добыча нефти к концу пробной эксплуатации составит 39,43 тыс. т нефти. Добыча газа 2024, 2025, 2026 годы составит 0,257 млн. м3, 0,861 млн.м3, 1,322 млн.м3.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; стыковка технологических линий. Бурение и крепление скважины включает ряд операций: спуск бурильных труб с пород разрушающим инструментом в скважину, разрушение породы забоя; наращивание бурильного инструмента по мере углубления скважины; промывку забоя скважины буровым раствором с целью выноса разрушенной породы из скважины; крепление стенок скважины при достижении определенной глубины обсадными трубами, с последующим цементированием пространства между стенкой скважины и спущенными трубами. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется станок для испытания скважин. В первый год пробной эксплуатации технология сбора и транспорта нефти планируется осуществлять по типовой схеме для индивидуальных скважин: устье скважины - выкидные линии – технологическая емкость – накопительная емкость, газовый сепаратор – реализация нефти со скважин через наливной стояк. В последующие годы планируется строительства АГЗУ

на территории месторождения с подключением всех скважин месторождения Саркрамабас. В начальный период испытания скважин (3 месяца) попутный газ будет сжигаться на факельной установке. Далее утилизация газа должна будет производиться согласно по утвержденной рабочей программе. Выделившийся из нефти газ, после переработки, должен использоваться для собственных нужд как: для печи подогрева типа ПП-0,63, сушилки спецодежды, приготовления пищи, нагрева воды, обогрева вагончиков и др. целей. Недропользователь изучает возможные оптимальные варианты утилизации добываемого газа.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период пробной эксплуатации месторождения предусматривает 3 года – 2024,2025,2026 гг. Намечаемой деятельностью планируется вывод из консервации и вовлечение в добычу скважин 1С и 3С. Период добычи в рамках пробной эксплуатации по скважинам 1С и 3С: июль 2024 - октябрь 2026г. Во второй половине 2024г на скважине 6С планируется бурение бокового ствола. В январе 2025 года скважина 6С выйдет на 90-дневное испытание, так же в 2025 году планируется бурение скважины 4С, в октябре скважина 4С выйдет на 90-дневное испытание. В январе 2026 года предусмотрено бурение скважины 5С, в июне 2026 года скважина выйдет на 90-дневное испытание. Фонд добывающих скважин на 6 месяцев 2024 года- 2 скважины (1С, 3С), на 2025 год-4 скважины (1С, 3С, 6С-90дневное испытание, 4С-90дневное испытание), на 10 месяцев 2026 года- 3 скважины (1С, 3С, 5С-90дневное испытание).

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 Общая площадь геологического отвода – 3704,5 га. Земли выделены во временное землепользование, целевое назначение земель – земли промышленности. Право пользования – до 2026 года;

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 Вода для производственных нужд на период проведения работ привозная из ближайших водоисточников, по договору с поставщиком. Участок работ характеризуется отсутствием сетей водопровода. Вода для хоз-бытовых и технических нужд привозная. На территории участка работ отсутствуют постоянные водотоки и водоемы. Водоохранных зон и полос в районе проведения работ нет, в установлении нет необходимости;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Общее водопользование, обеспечение работников питьевой водой. Вода для производственных нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, обмыва бурового оборудования и рабочей площадки, затворения цемента и для других технических нужд;

объемов потребления воды Период бурения скважин: Питьевые нужды – 650 м³. Хозбытовые нужды – 78 м³. Технические нужды – 2173,6 м³. Период пробной эксплуатации (на максимальный год) - Питьевые нужды – 912,5 м³. Хозбытовые нужды – 109,5 м³. Технические нужды – 3051 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества в хозяйственно-бытовых целях используется для: приготовления пищи, питья, умывальников, душа, стирки спецодежды в прачечной и др. Для технических нужд вода используется на пылеподавление участка, а также для строительных работ. Для удовлетворения питьевых нужд работников, будет использоваться питьевая бутилированная вода. Питьевая вода на буровой будет храниться в резервуарах питьевой воды (объемом 5 куб. м) Для хранения технической воды проектом предусмотрен резервуар емкостью 50 куб. м. Хозяйственно-бытовые сточные воды отводятся по самотечной сети в приемные отделения – септик с насосной установкой, где происходит грубая механическая очистка стоков. По мере его наполнения стоки будут откачиваться, и вывозиться автоцистернами на очистные сооружения близлежащего населенного пункта по договору;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь геологического отвода составляет 3704,5 га, площадь одной скважины размером 2 га. Право недропользования – до 2026 года;

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 Растительный покров рассматриваемой территории характеризуется однородной пространственной структурой, бедностью флоры и низким уровнем биоразнообразия в связи с природно-климатическими особенностями региона и современным хозяйственным освоением территории. На территории отсутствуют виды растений, занесенные в Красную Книгу Казахстана. Значительная часть центра промыслов подвержена значительному техногенному воздействию. Фауна или практически отсутствует, или видовое разнообразие снижено до 1-3 видов. На проектируемом участке подлежащие особой охране, занесенные в Красную Книгу, исчезающие, а также пищевые и лекарственные виды растений в радиусе воздействия планируемых работ не встречаются. На территории необходимость вырубки зеленых насаждений отсутствует;

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

объемов пользования животным миром Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусматривается;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Намечаемой деятельностью использование видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных 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 При бурении топливом буровой установкой, установки для испытаний на дизель-электрическом приводе с достаточным уровнем механизации работ. Также используются цементируемые агрегаты, цементно-смесительная машина, сварочный агрегат, дизельный генератор при освещении, передвижная паровая установка. Для обеспечения электроэнергией используются передвижные электростанции 250 кВт. ГСМ будет привозное, закуп осуществляется за счет собственных средств, закупается у специализированных организаций. Используемые материалы также привозные, закупается у специализированных организаций. Запасные части, механизмы и оборудование; Товары производственного и бытового назначения; др. виды сырья и ресурсов (будут определяться в ходе реализации намечаемой деятельности). Точные данные по ресурсам, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин и обустройства. На период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Земли, нарушенные в результате функционирования скважин, по минимизации в них надобности приводятся в состояние, пригодное для дальнейшего использования. После ликвидационных работ будет проведена рекультивация земель.

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) На этапе проведения работ по расконсервации, бурению и испытанию скважин выбросы ЗВ составят: Железо оксиды(Зкл)-0,001604 т/год; Марганец и его соединения(2кл)-0,000138т/год; Азота (IV) диоксид – 43,66985 т/год (2 кл); Азот (II) оксид – 7,07591 (3 кл); Углерод(Зкл) – 2,79317 т/год ; Сера диоксид – 26,78226 т/год (3 кл); Сероводород – 0,018707 (2 кл); Углерод оксид – 38,27489 т/год (4 кл); Фтористые газообр.соединения (2кл)-0,00011 т/год; Фториды неорг.плохо раств.(2кл)-0,00049 т/год;Пентан(4 кл)-

0,00047 т/год; Метан-0,02346 т/год; Изобутан(4 кл)-0,00067 т/год; Углеводороды C1-C5 – 1,90715 т/год; Углеводороды C6-C10 – 0,701 т/год; Диметилбензол - 0,04188 т/год (3 кл); Метилбензол (3кл) – 0,00576 т/год; Бенз/а/пирен – 0,000074 т/год (1 кл); Формальдегид – 0,67011 т/год (2 кл); Масло минеральное – 0,000073 т/год; Уайт-спирит - 0,039 т/год (3 кл); Алканы C12-19 – 16,44644 т/год (4 кл); Взвешенные частицы – 0,0366 (3 кл), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:70-20 – 0,2801 т/год (3 кл). Всего: 138,77917 тонн. На этапе пробной эксплуатации (максимальный год добычи) выбросы 3В составят: Азота (IV) диоксид – 17,10618 т/год (2 кл); Азот (II) оксид – 2,73632 (3 кл); Углерод(3кл) – 1,24581 т/год ; Сера диоксид – 44,02647 т/год (3 кл); Сероводород – 0,20989 (2 кл); Углерод оксид – 16,85999 т/год (4 кл); Пентан (4 кл)-0,16527 т/год; Метан-0,92487 т/год; Изобутан(4 кл)-0,23816 т/год; Углеводороды C1-C5 – 13,66752 т/год; Углеводороды C6-C10 – 3,592 т/год; Бензол (2кл) – 0,04692 т/год; Диметилбензол - 0,01474 т/год (3 кл); Метилбензол (3кл) – 0,02950 т/год; Бенз/а/пирен – 0,000029 т/год (1 кл); Формальдегид – 0,2597 т/год (2 кл); Алканы C12-19 – 6,2328 т/год (4 кл). Всего: 107,356202 тонн Согласно. Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр 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 При проведении строительных работ по бурению скважин, сброс загрязняющих веществ не предусматривается. Предложения по достижению предельно-допустимых сбросов (ПДС) не требуются. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей.

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 Период бурения: Отработанный буровой раствор – 125,78 тонн; буровой шлам – 70,403 тонн. Промасленная ветошь – 0,027 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,01095 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,018 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0125 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00078т. Пищевые отходы – 1,04т. Металлолом – 0,1 т. Строительные отходы – 0,2 тонн. Итого: 197,6 т. Период пробной эксплуатации: Промасленная ветошь – 0,0405 тонн, образуется в результате обтирки производственного оборудования. Использованная тара (мешки) – 0,01095 тонн – образуется от упаковочного материала. ТБО – 0,072 тонн – образуется от жизнедеятельности персонала. Тара из-под ЛКМ – 0,0125 тонн. Огарки сварочных электродов – 0,00078т. Пищевые отходы – 1,04т. Металлолом – 0,1517 т. Строительные отходы – 0,2 тонн. Отработанные люминисцентные лампы – 0,0208 т. Промасленные фильтры – 0,00256 т. Отработанные автошины – 0,1574 т. Итого: 1,70919 тонн. В соответствии с п.2 статьи 317 Экологического кодекса РК к отходам не относятся: загрязненные земли в их естественном залегании, включая не снятый загрязненный почвенный слой; снятые незагрязненные почвы. Отходы будут временно накапливаться на огороженных с трех сторон площадках с твердым покрытием в контейнерах в срок, не превышающий 6 месяцев, и вывозиться подрядчиком в места их восстановления, уничтожения или захоронения.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Актыбинской области Комитет экологического регулирования и контроля Министерство экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан. РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Актыбинской области .

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) Климат резко континентальный со значительной амплитудой средних месячных и годовых температур воздуха. Жаркое сухое лето сменяется малоснежной зимой. Летом район находится под влиянием сухих и горячих ветров, дующих со среднеазиатских пустынь, а зимой холодных потоков воздуха, приходящих из Арктики. Преимущественное распространение в районе имеют комплексы степных малогумусных каштановых почв, практически повсеместно представленных двумя подтипами - нормальными легкими каштановыми и светло-каштановыми почвами. По механическому составу почвы сложены легкосуглинистыми и супесчаными разностями. Почвообразующими породами для данного типа почв являются супесчаные и суглинистые аллювиальные и элювиально-делювиальные четвертичные отложения. Преобладающая растительность - степная травянистая: полынь, типчак. По данным РГП ПХВ «Казгидромет», наблюдения за содержанием загрязняющих (вредных) веществ в атмосферном воздухе на территории участка планируемых работ не проводятся. В связи с этим, сведения о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе для проектируемого объекта отсутствуют. Земель особо охраняемых природных территорий, государственного лесного фонда на проектируемой территории не имеются. Вместе с тем, зоны отдыха, памятники архитектуры непосредственно по пути строительства отсутствуют. На территории строительно-монтажных работ, не обнаружены виды растений, а также растительные сообщества, представляющие особый научный или историко-культурный интерес.

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 Работы по освоению месторождения являются многоэтапными, затрагивающими различные компоненты окружающей среды. Воздействие на состояние воздушного бассейна в период строит. работ может происходить путем поступления загрязняющих веществ, образующихся при бурении скважины и расконсервации - двигатели дизельных генераторов, установок и агрегатов, земляные работы, сварочные, газосварочные работы и т.д. В период пробной эксплуатации - от работы нефтяного оборудования, подготовки нефти, сжигание газа на факеле. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в пространственном масштабе-ограниченное(2 балла), во временном-среднее(2 балла), интенсивность воздействия - слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами - воздействие низкое. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Предполагаемыми источниками негативного воздействия на подземные воды в период строит. работ являются: строительная техника и транспорт, складские помещения, химические реагенты, используемые для приготовления бур. раствора, сточные воды, образующиеся при бурении и функционировании хозяйственных блоков, отработанный бур. раствор, ГСМ и т.д. вследствие неправильного хранения химреагентов и т.д. В период пробной эксплуатации:добывающие скважины, нарушающие целостность геологической среды и как следствие: поступление нефти и минерализованных вод в подземные водоносные горизонты через плохо изолированные буровые скважины по затрубному пространству. Влияние проектируемых работ на подземные воды можно оценить как:пространственный масштаб воздействия-локальное; временной масштаб воздействия-продолжительное(3);интенсивность воздействия-умеренно(3).Интегр.оценка составляет 9 баллов. Основными факторами воздействия на геологическую среду в процессе бурения и эксплуатации скважин являются следующие виды работ: строительство скважин; эксплуатация месторождения; движение транспорта. Влияние проектируемых работ на геологическую среду можно оценить как:пространственный масштаб воздействия-местное (3); временной масштаб воздействия - продолжительное(3); интенсивность воздействия - сильное (4). Интегральная оценка составляет 36 баллов. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Учитывая опыт бурения нефтеразведочных скважин, можно сказать, что непосредственно вокруг скважин растительный покров будет полностью уничтожен в радиусе 100-200 м. Это механическое воздействие связано со снятием слоя почвы для выравнивания поверхностей, крепления конструкций и прокладки труб, установки жилых и технических сооружений и т.д. В пространственном масштабе-ограниченное(2 балла), во временном-среднее(2 балла),интенсивность воздействия-слабое(2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами - воздействие низкое. Воздействие на животный мир. Непосредственно на территории проведения объекта животные отсутствуют. Масштаб воздействия-временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в

среды не превышают цепь естественных изменений. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный. Физ.факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования. Масштаб воздействия – в пределах участка проектируемых работ. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемой деятельностью трансграничное воздействие на ОС не предусматривается.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. 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, исключающего 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, исключающие 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. По животному миру. - регулярное техническое обслуживание производственного оборудования и его эксплуатация в соответствии со стандартами изготовителей; -ограничение перемещения техники специально отведенными дорогами.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможные альтернативы достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют.

- 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):

Мухтаров Канат

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

