

KZ68RYS00389960

19.05.2023 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:

Акционерное общество "Sozak Oil and Gas" "Созак Ойл энд Газ", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 010740001351, ЛЮ ВЭЙ, 8 7242605058, info@sog.kz

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 пробной эксплуатации месторождения Аса. В период пробной эксплуатации месторождения предусматривается 01.03.24 г. ввод из консервации скважины №1 и ввод из бурения в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №3. В процессе пробной эксплуатации планируются опробование в новой скважине и скважине, выводимой из консервации. 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 2021 году был разработан проект Предварительная оценка воздействия на окружающую среду (ПредОВОС) к «Проекту пробной эксплуатации месторождения Аса», который получил положительное заключение ГЭЭ за KZ31VCY00961475 Дата: 03.09.2021г. Срок пробной эксплуатации месторождения Аса – был на 3 года (2022 -2024 гг.). Проектом пробной эксплуатации были предусмотрены: бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: 2022 г. – ввод опережающей добывающей скважины №1 из временной консервации; в 2023 г. ввод из бурения скважин №№3 и 4. Настоящим проектом пробной эксплуатации предусматривается вывод из консервации, в марте 2024 г., скважины №1 и бурение в 2024 г. опережающей добывающей скважины №3 С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ, требующих оценки динамики параметров в течение продолжительного периода времени, рекомендуемый срок продления пробной эксплуатации составляет 2 года 01.03.2024 – 27.07.2025 гг.;

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 скрининг воздействия намечаемой деятельности не проводился. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Место осуществления: месторождение газовой залежи «Аса». Месторождение Аса в административном отношении расположено в Созакском районе Туркестанской области Республики Казахстан. Районный центр п. Чулак-Курган находится в 335 км на восток от площади работ. Ближайшая железнодорожная станция Чиили расположена в 240 км на юго-запад от участка работ. Грейдерная дорога соединяет п. Кызимшек с п. Чиили. Расстояние до областного центра г. Кызылорда 150 км. На территории месторождения Аса постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Климат района резко-континентальный, сухой. Среднегодовое количество осадков не менее 150 мм, основное их количество выпадает в зимне-весенний период. Температура воздуха зимой в среднем -15°C (до -40°C), летом $+27^{\circ}\text{C}$ (до $+45^{\circ}\text{C}$). Район относится к степной и полупустынной зонам с типичными для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветра: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные. Дорожная сеть представлена только грунтовыми дорогами. Они труднопроходимы в зимний период из-за снежных заносов и в период весенней распутицы. Непосредственно через контрактную территорию, в восточной части проходит нефтепровод Павлодар – Шымкент, а в северной части на расстоянии 20 км проходит нефтепровод Кумколь–Каракоин. Выбор других мест: Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду технологической привязки проектируемых объектов..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции После проведения опробования объектов скважины начнется пробная эксплуатация до 27.07.2025 г. Суммарная добыча газа на период пробной эксплуатации (2024-2025 гг.) составит 82,9 млн.м³, КИГ составит 0,093 д.ед. , соответственно. Характеристика основных показателей по отбору газа по месторождению Аса: на 2024 год - 46,6 млн.м³/год, на 2025 год - 36,4 млн.м³/год. На месторождении Аса предлагается обустроить ГСП. Расход газа на собственные нужды в 2024 г. – 46,453 млн.м³, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку - 0,142 млн.м³; в 2025 г. – 36,3 млн. м³, из них объемы сбрасываемого газа на дежурную горелку – 0,1 млн.м³. Весь добытый газ, за исключением газа, использованного на собственные технологические нужды, перерабатывается в электроэнергию. Основным направлением намечаемой деятельности является пробная эксплуатация м/р Аса, по одному варианту разработки, по которому определены значения коэффициентов извлечения газа и основные технологические показатели. В период пробной эксплуатации на месторождении будут введены в эксплуатацию 2 скважины, из них одна скважина (№№1) из старого фонда, используются после расконсервации и 1 проектная скважина (№№3). Выбор техники и технологии добычи газа основан на условиях эксплуатации скважин, которые определяются исходя из геолого-промысловой характеристики продуктивных пластов, физико-химических свойств пластовых флюидов и заданных проектных условий разработки месторождения. При пробной эксплуатации разрабатываться будет нижнепалеозойский продуктивный горизонт. Отложения представлены гранитами коричневато-серыми, зеленовато-серыми, плотными средне-крепкими, крепкими; песчаниками светло-серыми, среднезернистыми, на карбонатном цементе. Встречаются включения пирита и роговой обманки. В разрезе присутствуют алевролиты коричневато-зеленовато-серые, тонкозернистые, частично грубозернистые, плотные, средне-крепкие. Природный флюид характеризуется содержанием углекислого газа (CO₂) 0,01% и азота до 1,14%. В условиях добычи газ считается сухим. Технологический процесс на ГСП осуществляется следующим образом: сырой газ поступает по выкидным линиям на прием блока манифольдов. На приемном манифольде предусматривается автоматическое переключение каждой скважины с помощью запорной арматуры на блок тестового сепаратора (ТС) для индивидуального замера продукции скважин по каждой отдельной скважине. Также на манифольде предусмотрена линия для сброса газа на факел. Далее газ из блока манифольдов поступает в газовые сепараторы первичной сепарации (С-1), в которых происходит отделение капельной жидкости и механических примесей. В дренажную емкость ДЕ-1 осуществляется сброс капельной жидкости и мехпримесей. Также на ГСП предусмотрена факельная система, куда будут осуществляться все аварийные сбросы газа при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования. В период пробной эксплуатации весь добываемый газ 5-ти месторождений АО «Созак Ойл энд Газ» по газопроводам транспортируется на единую площадку ГПЭС, расположенную вблизи ГСП месторождения Аса для выработки электроэнергии. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности По разработке газовой залежи месторождения Аса с учетом описанных выше технических

решений и технологий был рассмотрен один вариант разработки, по которому определены значения коэффициентов извлечения газа и основные технологические показатели. Проведение пробной эксплуатации на месторождении Аса предусматривается с 01.03.2024 г. по 27.07.2025 г. Технологические показатели рассчитаны при условии разработки на естественном режиме истощения пластовой энергии на период добычи согласно п. 9 гл. 6 «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр». В период пробной эксплуатации на месторождении будут введены в эксплуатацию 2 скважины, из них одна скважина (№№1) из старого фонда, используются после расконсервации и 1 проектная скважина (№№3). Системы внутринефтепромыслового сбора, транспорта и подготовки добываемой продукции на месторождении отсутствуют. Приустьевые площадки должны иметь имеют приямок и ограждения. На приустевых площадках скважин на расстоянии 30 метров от устья рекомендовано установить свечи сброса газа. С учетом технологических показателей разработки месторождения Аса на период пробной эксплуатации предлагаются следующие проектные решения по технологии внутринефтепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции. Добываемая продукция от устьев скважин по индивидуальным газопроводам под буферным давлением поступает на ГСП, где производится поочередный поскважинный замер дебитов газа и осушка газа. Далее газ будет использоваться для выработки электроэнергии с использованием газопоршневых установок (ГПЭС). В составе ГСП предусматривается следующее оборудование: • Приёмный манифольд (М-1). • Тестовый сепаратор (ТС). • Газосепаратор (С-1). • Дренажная емкость (ДЕ-1). • Факельная установка (Ф-1). При проектировании системы сбора продукции фонда скважин на месторождении для ее оптимизации и учета требований к ней необходимо выполнение следующих рекомендаций: каждая скважина от устья до ГСП должна иметь индивидуальный трубопровод, длина шлейфа от скважины 1 до ГСП составит 3720 м, от скважины 3 до ГСП – 2460 м. все технологические объекты должны быть оснащены системами автоматического регулирования, сигнализации по верхнему и нижнему уровню давления, системой аварийного останова, срабатывающего при нарушении технологического режима. На выкидных линиях предусмотреть клапаны-отсекатели. Рекомендуется предусмотреть на устье скважин возможность дозирования ингибитора гидратообразования. В период пробной эксплуатации весь добываемый газ 5-ти месторождений АО «Созак Ойл энд Газ» по газопроводам транспортируется на единую площадку ГПЭС, расположенную вблизи ГСП месторождения Аса для выработки электроэнергии. Максимальный уровень добычи газа 5-ти месторождений АО «Созак Ойл энд Газ» приходится на 2025 г. и составляет 318,2 тыс.м3/сут или 13,2 тыс.м3/час. На период пробной эксплуатации приоритетным направлением использования ресурсов газа месторождения Аса является использование газа для выработки электроэнергии с применением газопоршневых или газотурбинных установок. Электроэнергия будет использоваться на собственные нужды (для обеспечения работы оборудования и снабжения электроэнергией вахтового посёлка). Всё остальное по ЛЭП будет реализовываться потребителям..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Бурение и ввод скважин в пробную эксплуатацию предусматривается в следующем порядке: • 01.03.2024 г. – ввод в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №1 из консервации; • 15.03.2024 г. – бурение, 01.07.2024 г. – ввод в эксплуатацию опережающей добывающей скважины №3. Пробная эксплуатация с 01.03.2024 г. по 27.07.2025 г. В процессе пробной эксплуатации планируются опробование в новой скважине и скважине, выводимой из консервации. Пробная эксплуатация месторождения Аса предусмотрена сроком на 2 года до 27.07.2025 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 является АО «Sozak Oil and Gas» «Созак Ойл энд Газ», которому в соответствии с Контрактом за № 2433 от 27 июля 2007 года было предоставлено право на проведение разведки углеводородного сырья в пределах блоков: XXX-42, 43, 44, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXI-42, 43, 44 - А, В, С, D (частично), E (частично), F, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXII-42, 43, 44, 45-А, В (частично), D, E (частично), XXXIII-42А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 43-А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 44А, В, С, D (частично), E (частично), F (частично), 45А, В (частично), D (частично), E (частично), расположенных в Туркестанской и Кызылординской областях Республики Казахстан. Размер земельного участка во временное пользование на период пробной

эксплуатации 1 скважины – 3,5 га под буровую площадку и 1,5 га для вахтового поселка.;

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 развита слабо. Водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Постоянные природные водотоки и водоемы на территории отсутствуют. Естественные выходы воды и колодцы с пресной водой отсутствуют. Гидросеть представлена рекой Сарысу, находящейся в западной части площади и рекой Шу в Туркестанской области. Расстояние до ближайших рек Сарысу - около 50 км и Шу - около 163 км. Другие поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону. На весь период строительства и бурения скважины, вывода из консервации и при пробной эксплуатации будет использоваться привозная вода для питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд, по договору со специализированной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Источник водоснабжения - привозная вода. Вода будет как питьевого качества (бутилированная), так и не питьевого качества ;

объемов потребления воды Для оценки ориентировочного объема водопотребления и водоотведения в период строительства скважин, также при выводе из консервации скважин и при пробной эксплуатации за основу принят проект-аналог. Ориентировочный объем водопотребления при строительстве и бурении скважин на хоз-питьевые нужды составляет – 100,97 м³/пер, на технические нужды - 807,6292 м³/пер. Ориентировочный баланс водопотребления при пробной эксплуатации - 3051,4 м³/год, на технические нужды - 2441,12 м³/год. При выводе из консервации ранее пробуренных скважин: хозяйственно-бытовых и питьевых вод - 165,2 м³/период, для технических нужд - 1151,68 м³/период. Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевая вода для рабочего персонала и хозяйственно-бытовых нужд; техническая вода – для вспомогательных работ (при мытье оборудования, технических средств передвижения, в том числе при приготовлении бурового раствора) и т.д.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Вид основной деятельности – разведка и добыча углеводородов. Границы геологического отвода обозначены угловыми точками: 1. с.ш. 45°30' 00" в.д. 67° 00' 00" 2. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 67° 00' 00" 3. с.ш. 46° 00' 00" в.д. 68° 48' 00" 4. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 68° 48' 00" 5. с.ш. 44° 48' 00" в.д. 67° 50' 00" Глубина геологического отвода - до кровли фундамента, Площадь геологического отвода – 16116,6 км. кв. Геологический отвод № 384 Р-УВ от 3 марта 2020г.,согласно Контракта №2433 от «27» июля 2007 г.». В административном распределении Кызылординская область занимает 19% и Туркестанская область 81% контрактной территории. Проектируемые скважины расположены в Туркестанской области;

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 По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти , Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). В растительном покрове доминируют бедные по видовому составу биюргуновые, полынно-биюргуновые и полынно-боялычевые группировки, а также сорнотравные фитоценозы - Кокпековые (*Atriplex cana*), чернополынные (*Artemisia rauciflora*), сарсазановые (*Halochemum Strobilaceum*); Эфемероидно-каратавскополынные (*Artemisia karatavica*, *Poa bulbosa*) пустыни. Использование растительных ресурсов не предусматривается. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Данный участок на территорию особо охраняемых природных территории и государственного лесного фонда не входит. Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка исследований отсутствуют. Зона влияния планируемой деятельности на растительный мир ограничивается границами земельного отвода. По окончании работ, до возврата территории будет произведена техническая, биологическая рекультивация. Использование растительных

ресурсов не предусматривается;

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

объемов пользования животным миром По зоогеографическому районированию район планируемых работ относится к Средиземноморской подобласти, Ирано-Туранской провинции, Туранскому округу (Бетпакдалинский участок). м Животный мир относительно беден. В долине барсуки, мелкие грызуны. Из ядовитых встречаются фаланги, каракурты, скорпионы, змеи. Наличие мест обитания и путей миграции животных, а также путей миграции редких копытных животных и наличие видов животных, занесенных в Постановление Правительства РК «Об утверждении перечней редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных» No1034 от 31.10.2006г. не имеется. Использование ресурсов животного мира не предусматривается;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Воздействие на животный мир выражается тремя факторами: через нарушение привычных мест обитания животных; посредством выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, которые, оседая, накапливаются в почве и растениях, а также влияния внешнего шума. Одним из факторов, влияющих на состояние животного мира, является нарушение привычных, и свойственных каждому виду мест обитания животных. Также существенным фактором влияния на животный мир, является загрязнение воздушного бассейна и почвенно-растительного покрова выбросами вредных веществ в атмосферу. Приобретение и пользование животным миром и продуктами их жизнедеятельности не предусматривается;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и 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 на период проектируемых работ сырье и материалы закупается у специализированных организаций. Прочие материалы также будут привозиться на площадку по мере необходимости. Источник электро/теплоснабжения на период строительства скважины и при выводе из консервации - дизель-генератор буровой установки. Доставка дизтоплива планируется осуществляться автотранспортом, хранение в РГС для ГСМ. Сроки использования - до окончания строительства скважины. Для выработки электроэнергии на месторождении при эксплуатации предлагается установить газопоршневую электростанцию. Ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности, будут определены на последующих стадиях разработки проектов строительства скважин, расконсервации и обустройства объекта. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Данным рабочим проектом не предусмотрено использование природных ресурсов, обусловленные дефицитностью, уникальностью и невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Воздействие на атмосферный воздух оказывают: при пробной эксплуатации - ГПЭС; факельная установка (дежурная горелка); газовые и тестовые сепараторы; дренажная емкость. В процессе бурения и крепления скважины источниками загрязнения атмосферного воздуха являются: ДВС БУ; ДВС цементирующего агрегата; Дизель-генератор; Котел для подогрева воды; Емкости для дизтоплива; Емкость для моторного масла; Установка подачи топлива; Емкость отработанного масла; Емкость бурового раствора; Емкость бурового шлама; Дегазатор; Сварочный пост. На период испытания: ДВС БУ, Дизель-генератор; ППУ; Емкости склада ГСМ; Автотранспорт и т.д. При расконсервации скважин: ДЭС, разработка экскаватором, погрузка-разгрузка грунта, сварка, емкость для дизтоплива, дизельный генератор САТ, Дизельный двигатель бурового насоса, цементируочные агрегаты, дизельгенератор (вахт.пос.), дизельный двигатель САТ С15 насосы для дизтоплива, блок приготовления бурового раствора, двигатель УПА 60/80 (ЯМЗ 236), дизельгенераторы при освещении, емкость для нефти, насосы для нефти, емкость для тех.масла и т.д. Приведенное количество источников загрязнения, поступающих в атмосферу, при реализации

проектных решений являются предварительными. Более точные объемы выбросов загрязняющих веществ могут быть представлены в НДВ и РООСах. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при строительстве и бурении скважины №3 Железо (II, III) оксиды - 0,0023 т/г пыль металлическая - 0,0011 т/г пыль цементная - 0,0479 т/г оксиды марганца - 0,0001 т/г Азота (IV) диоксид - 15,3664 т/г Азот (II) оксид - 2,4439 т/г Углерод - 1,1792 т/г Сера диоксид - 516 - 3,4228 т/г Сероводород - 0,0025 т/г Углерод оксид - 16,0721 т/г Фтористый водород - 0,0001 т/г Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0002 т/г Метан - 0,3925 т/г Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 3,1299 т/г Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 1,3213 т/г Бензол - 0,0147 т/г Диметилбензол - 0,0093 т/г Метилбензол - 0,0047 т/г Бенз/а/пирен - 2,3E-05 т/г Формальдегид - 0,2219 т/г Масло минеральное нефтяное - 2,5E-07 т/г Алканы C12-19 - 5,5119 т/г Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,0039 т/г В С Е Г О: 49,1487 т/г Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух при пробной эксплуатации: (март-декабрь 2024 года) Азота (IV) диоксид - 225,662934 т/г; Азот (II) оксид - 36,670232 т/г; Углерод (Сажа) - 1,822172 т/г; Сера диоксид - 1,029832 т/г; Сероводород - 0,003206 т/г; Углерод оксид - 285,491677 т/г; Метан - 161,059028 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 1,785029 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,443294 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000040 т/г; Формальдегид - 0,429350 т/г. В С Е Г О: 714,39679 т/г (январь-июль 2025 года) Азота (IV) диоксид - 297,669228 т/г; Азот (II) оксид - 48,371246 т/г; Углерод (Сажа) - 2,269841 т/г; Сера диоксид - 1,000563 т/г; Сероводород - 0,001736 т/г; Углерод оксид - 375,442929 т/г; Метан - 212,532918 т/г; Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,691477 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,000815 т/г; Бенз/а/пирен - 0,000052 т/г; Формальдегид - 0,566657 т/г. В С Е Г О: 938,54746 т/г. Загрязняющие вещества относятся к следующим классам опасности: 1 класс опасности - бенз/а/пирен. 2 класс опасности - азота диоксид, марганец и его соединения, формальдегид. 3 класс опасности - пыль неорганическая, оксиды железа, оксиды азота, углерод, диоксиды серы, диметилбензол, метилбензол. 4 класс опасности - оксид углерода, алканы C12-19. Из выбрасываемых загрязняющих веществ в соответствии с Правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей: азота диоксид, углерода оксид, углеводороды, бензол, сера диоксид, фториды неорганические входят в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в Регистр переноса загрязнителей. Проектируемый объект не подлежит регистру выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей нет.

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 Сброс загрязняющих веществ со сточными водами в естественные или искусственные водные объекты, рельеф местности, недра осуществляться не будут. Отвод хозяйственно-бытовых стоков проектом предусмотрен в обустроенный септик с последующим вывозом, согласно заключенному договору со сторонней организацией. Вещества, подлежащие внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей 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 Строительство и бурение проектируемых скважин будет сопровождаться образованием различных отходов. Основные виды отходов в процессе строительства 1-ой скважины (№3). При строительстве скважины №3, всего отходов: 593,2621 т/год, из них: опасные - 586,79 т/год, неопасные - 6,4721 т/год. Отходы бурения (буровой шлам, ОБР) - 581,79 т, промасленная ветошь - 0,05 т, отработанные масла - 4,56 т, использованная тара (металлические бочки) - 0,13 т, использованная тара (мешки) - 0,26 т, металлолом - 0,1 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, коммунальные отходы - 6,37 т. зеркальные отходы отсутствуют. При пробной эксплуатации объекта образуются на 2024-2025 годы: промасленная ветошь- 0,3905 т/год, отработанные масла - 7,5 т/год, коммунальные отходы - 14,4 т/год, нефтешлам - 35 т/год, отработанные аккумуляторы - 0,9723 т/год, масляные фильтры - 0,0012 т/год, использованные шины - 2,05191 т/год. Коммунальные отходы образуются в результате непроизводственной деятельности рабочей бригады. Огарки сварочных электродов образуются в результате сварочных работ. Металлолом образуется при ремонте и замене деталей технологического оборудования. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Буровые отходы (шлам, ОБР) образуются при бурении скважин. Отработанные масла образуются после истечения срока годности, а также в процессе замены промышленных масел в оборудовании. По мере накопления отход передается сторонним организациям. Накопление отходов

предусмотрено в специальные металлические и пластиковые контейнеры в специально предназначенных местах (площадках) в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с п.п. 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..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Туркестанской 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 Туркестанской 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) Мониторинг состояния воздушного бассейна будет осуществляться путем организации точек отбора проб атм. воздуха. Периодичность наблюдения за уровнем загрязнения атм. воздуха 1 раз в квартал. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС не выявлено. Необходимость проведения полевых исследований отсутствует. В целом, экологическое состояние окружающей среды в районе влияния проектируемых работ оценивается как удовлетворительное и соответствует экологическому законодательству. .

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 Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Воздействие на состояние воздушного бассейна. Проанализировав полученные результаты и используя шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на атмосферный воздух месторождения Аса при реализации проектных решений будет следующим: пространственный масштаб воздействия – локальное (1) – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта; временной масштаб воздействия – продолжительный (3) – продолжительность воздействия от 1 года до 3 лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, но природная среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 9 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается средней (9-27). Последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Проанализировав полученные результаты и используя шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на водные ресурсы при реализации каждого из вариантов будет следующим: пространственный масштаб воздействия – локальное (1) – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта; временной масштаб воздействия – продолжительный (3) – продолжительность воздействия от 1 года до 3 лет. интенсивность воздействия (обратимость изменения) – слабое (2) – изменения среды превышают пределы природной изменчивости. Природная среда полностью самовосстанавливается. Таким образом, интегральная оценка составляет 6 баллов, категория значимости воздействия на атмосферный воздух разработки присваивается низкая (1-8). Последствия испытываются, но величина воздействия находится в пределах допустимых стандартов. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. Проанализировав полученные результаты и используя шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие

проектируемых работ (в том числе и образование отходов) на почвенный покров при реализации каждого из вариантов будет следующим: пространственный масштаб воздействия – локальный (1) – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении до 100 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия до 3 лет; интенсивность воздействия (обратимость изменения) – умеренное (3) – временное выведение почв из оборота вследствие расположения временных объектов, с рекультивацией, но без биологической стадии. Таким образом, интегральная оценка составляет 9 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория значимости воздействия на подземные воды относится к воздействию средней значимости (9-27) – изменения в среде превышает цепь естественных изменений, но среда восстанавливается без посторонней помощи в течение нескольких лет Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на геологическую среду. Влияние проектируемых работ на геологическую среду можно оценить как: пространственный масштаб воздействия – локальное (1) – площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или на удалении 100 м от линейного объекта. временной масштаб воздействия – продолжительное (3) – продолжительность воздействия до 3 лет; интенсивность воздействия (обратимость изменения) – сильная (4) – изменения среды значительны, самовосстановление затруднено. Таким образом, интегральная оценка составляет 12 баллов, соответственно по показателям матрицы оценки воздействия, категория.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости При проведении проектируемых работ, трансграничные воздействия на окружающую среду не ожидаются. Трансграничные воздействия на компоненты окружающей среды отсутствуют, ввиду таких факторов как расположение объекта - удаленность от территорий находящейся под юрисдикцией другого государства. Таким образом, трансграничные воздействия не ожидаются..

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. Мероприятия, направленные на повышение технологической безопасности работ на скважинах и промплощадках: контроль за пластовым давлением и объемом добываемой продукцией; проведение периодического контроля за герметичностью трубопроводов; хранение химикатов в специально оборудованных местах и строгое соблюдение техники безопасности при работе с ними; оборудование всех трубопроводов обратными клапанами; наличие аварийного комплекта инструмента и технических средств для борьбы с аварийными ситуациями на каждой промплощадке; разработка плана действий по предупреждению и ликвидации аварии на объекте; оборудование резервуаров локальными системами оповещения и сигнализации; подготовка обслуживающего персонала к действиям в аварийной ситуации 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; -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..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и методов воздействия на объект) Возможные альтернативы в достижении целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления отсутствуют..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Лю Вей

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

