

KZ87RYS01088018

11.04.2025 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 "Petrocraft", 070000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, ВОСТОЧНО-КАЗАХСТАНСКАЯ ОБЛАСТЬ, УСТЬ-КАМЕНОГОРСК Г.А., Г.УСТЬ-КАМЕНОГОРСК, Проспект Илияса Есенберлина, дом № 6/1, Квартира 65, 210340017983, ЖУНУСОВ ИЛЬЯС АМАНТАЕВИЧ, 7015413122, Petrocraft_1@mail.ru

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) Намечаемой деятельностью предусматривается ввод в эксплуатацию пробуренной оценочной скважины №Р-14 (так как она пробурена на границе запасов С1/С2 и захватывает зону дренирования С1), бурение опережающих добывающих скважин Р-15,16,17 в пределах контура С1 и ввод их в эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов. Запланировано проведение 3Д сейсморазведки, 15 кв.км и в зависимости от ее результатов бурение одной оценочной зависимой скважины в пределах категории запасов С2 во 2 блоке – Р-18 и ввод в пробную эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов. Классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса РК - Раздел 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным», пункт 2 «Недропользование» подпункт. 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) Заявление о намечаемой деятельности на данный 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) Процедура скрининга не проводилась.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Каскырбулак Южный географически расположено в юго-восточной части Прикаспийской впадины, а в административном отношении на территории Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан в 285 км к юго-востоку от областного центра г.Атырау. Ближайший населенный пункт г.Кульсары находится на расстоянии 40 км.

Ближайший населенный пункт с. Аккизтогай расположен на расстоянии 5,6 км к север-западу от участка Каскырбулак. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целых восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Гравитационный минимум силы тяжести Каскырбулак выявлен в 1933г. Гидрографическая сеть района не развита, в 8 км севернее протекает река Эмба, высыхающая в летнее время. Вода здесь обычно соленая и пригодна только для технических нужд. Район представляет собой полупустынную слабовсхолмленную равнину с абсолютными отметками – 10м, до +10. Южная часть района характеризуется наличием соров. Самым возвышенным местом является бугор Кольжан, отметка которого над уровнем моря равна +35,5 м. Климат района резко континентальный – с сухим, жарким летом и холодной, малоснежной зимой. Годовой перепад температур составляет 70° (от +40° С летом до +30°С зимой).

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. В период пробной эксплуатации месторождения предусматривается ввод в эксплуатацию пробуренной оценочной скважины №Р-14 (так как она пробурена на границе запасов С1/С2 и захватывает зону дренирования С1), бурение опережающих добывающих скважин Р-15,16,17 в пределах контура С1 и ввод их в эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов. Запланировано проведение 3Д сейсморазведки, 15 кв.км и в зависимости от ее результатов бурение одной оценочной зависимой скважины в пределах категории запасов С2 во 2 блоке – Р-18 и ввод в пробную эксплуатацию при получении промышленных притоков углеводородов. С учетом необходимости выполнения значительного объема исследовательских работ, требующих оценки динамики параметров в течение продолжительного периода времени (например, падение пластового давления), рекомендуемый срок пробной эксплуатации составляет 3 года. Целью пробной эксплуатации залежей месторождения Каскырбулак Южный является: уточнение имеющейся и получение новой информации о геолого-физической и гидродинамической характеристике эксплуатационных объектов для составления подсчета запасов нефти и газа, а также проекта разработки; контроль за изменением технологических параметров работы скважин и промысловых характеристик коллекторов. Решение поставленных задач может быть осуществлено проведением комплекса геолого-промысловых исследований по двум направлениям: в открытом стволе в процессе бурения новых скважин; в обсаженных скважинах - исследования по контролю за разработкой. С учетом горно-геологических условий бурения, на основании опыта пробуренных скважин и в соответствии с требованиями нормативных документов Республики Казахстан, для бурения вертикальных скважин на месторождении Каскырбулак Южный, рекомендуется следующая конструкция: Направление \varnothing 323,9мм спускается на глубину 50м. для защиты от размыва устья скважины буровым раствором, обвязки устья скважины с циркуляционной системой и цементируется до устья. Кондуктор \varnothing 244,5мм спускается на глубину 280м. для перекрытия неустойчивых и водоносных отложений верхнего мела и цементируется до устья. Эксплуатационная колонна \varnothing 168,3мм спускается на глубину 750м. с целью перекрытия продуктивных пластов и проведения опробования. Высота подъема тампонажного раствора до устья. С учетом необходимости бурения новых скважин, выполнения значительного объема исследовательских работ, а также проведения работ по подсчету запасов нефти и газа и составления проекта разработки, рекомендуемый срок пробной эксплуатации – до 28.06.2028г. Всего, на участке Каскырбулак Южный, остаточные запасы нефти в целом по месторождению составляют: геологические по категориям: С1- 1769 тыс.т, С2-1624 тыс.т., извлекаемые по категориям: С1-349, 7тыс.т, С2-324,8тыс.т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Пробная эксплуатация месторождения будет осуществляться четырьмя опережающими добывающими скважинами Р-14, Р-15, Р-16 и Р-17. Для уточнения геологической модели месторождения и оценки запасов по промышленной категории было запланировано провести 3Д сейсморазведку в объеме 15 кв.км. Строительство скважин будет осуществляться с помощью буровой установки БУ-ZJ-15 (или аналог). Тип установки для испытаний - УПА-60(А-50) (или аналог). Строительство скважин состоит из этапов: строительно-монтажные и подготовительные работы, бурение скважин, испытание скважин, консервация и ликвидация скважин. Строительно-монтажные работы. На этом этапе выполняется строительство дороги, сооружение насыпных площадок для размещения сооружений и строительство инженерного сооружения для сбора отходов бурения. На территории буровой производится выравнивание ее микрорельефа путем отсыпки песком и гравием (со снятием плодородного слоя грунта и перемещением грунта на расстояние). После завершения этих работ территория будет готова к приему и размещению грузов, монтажу буровой установки, оборудования, вспомогательных сооружений, инженерных коммуникаций. Подготовительные работы к бурению. На буровой будут осуществляться доставка буровой установки, ее монтаж. Для доставки

буровой установки и материалов будет использована дорога к буровой с твердым покрытием, а все работы по монтажу буровой установки будут выполняться в пределах буровой площадки. Поэтому основным видом воздействия будет загрязнение атмосферного воздуха выхлопными газами транспортной и грузоподъемной техники. Бурение и крепление колонн. Бурение скважины производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на поверхность химически обработанным буровым раствором. Выбор породоразрушающих инструментов произведен, согласно «Протокола испытания шарочных долот» с учетом проектного разреза и фактической отработки долот по ранее пробуренным скважинам. Испытание скважины. На испытание каждого объекта составляется технический акт в установленном порядке. Количество испытаний и их интервалы уточняются по результатам анализов шлама и ГИС геологической службой. По результатам ГИС решается вопрос о целесообразности спуска эксплуатационной колонны и уточнения объектов для испытания. Это решение оформляется протоколом геолого-технического совещания с участием представителей геофизической службы. Консервация или ликвидация скважины. После проведения испытания Заказчиком принимается решение о её консервации до организации промысла или ликвидации при отсутствии признаков нефти. Во всех случаях составляются планы проведения работ по консервации или ликвидации согласно Типовых проектов на данные виды работ, которые согласовываются с Департаментом по ЧС, инспекцией геологии и недропользования и другими контролирующими органами соответствующей области. Пробная эксплуатация будет проводиться по 1 и 2 блокам месторождения Касырбулак Южный, где выделены запасы категории С1 в отложениях альбского яруса и готеривского яруса нижнего мела и среднеюрских отложениях. В пределах всего месторождения запланировано проведение 3Д сейсморазведки для уточнения геологической модели месторождения и доразведки. Разработка залежей на период пробной эксплуатации предполагается на естественном упругом режиме истощения пластовой энергии. Методы воздействия по увеличению продуктивности скважин не предусмотрены. Пробная эксплуатация скважин будет осуществляться фонтанным способом и в зависимости от интенсивности снижения притока могут переводиться на механический способ эксплуатации. На 1 объекте будут эксплуатироваться скважины Р-14,15, Р-16 и Р-17. На 2 и 3 объектах- скважина Р-17. При освоении и опробовании скважин в период пробной эксплуатации на месторождении Касырбулак Южный сбор и замер продукции будет производиться по скважине индивидуально. Схема подключения следующая: поток жидкостной смеси со скважины будет поступать в сборные емкости.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В 2025-2026 годы запланировано проведение 3Д сейсморазведки 15 кв.км и в зависимости от ее результатов в 2027 году бурение одной оценочной зависимой скважины в пределах категории запасов С2 во 2 блоке – Р-18. Бурение опережающих добывающих скважин Р-15,16,17 в пределах контура С1 запланированы на 2026год. Ввод скважины Р-14 в пробную эксплуатацию планируется с 01.07.2025г. Ввод скважины Р-15 в пробную эксплуатацию планируется с 10.01.2026г. Ввод скважины Р-16 в пробную эксплуатацию на 1 объект планируется с 20.01.2026г. Скважина Р-17 вводится в эксплуатацию на 3 объект с 01.02.2026г, после определения добывных характеристик юрских продуктивных горизонтов и проведения всех необходимых исследований скважина будет переведена на 2 объект с 01.01.2027г. .

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 Контракта №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целых восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. ;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоохраные зоны и полосы отсутствуют, необходимость в установлении отсутствует. Собственных водозаборов из поверхностных и подземных источников не имеет. Вода на период проведения работ питьевая привозная бутилированная сторонней

организацией, для технологических нужд - вода не питьевая (техническая) привозная водовозами по мере необходимости. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хоз.бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой с автоцистернами г. Кульсары; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования: общее, качество необходимой воды – питьевые и технические нужды. Использование воды с водных ресурсов не предусматривается. Для технических нужд, хозяйственно-питьевых нужд и питьевых нужд будет использоваться привозная вода, согласно заключенным договорам; объемов потребления воды Общая величина хозяйственно-бытовых и питьевых вод на период бурения 1-ой добывающей скважины составит: водопотребление – 4343,0 м³/пер (при бурении 3 добывающих и 1 оценочной скважины 17372 м³); водоотведение – 3413 м³/пер (при бурении 3 добывающих и 1 оценочной скважины 13652 м³); безвозвратное потребление – 930,0 м³/пер (при бурении 3 добывающих и 1 оценочной скважины 3720 м³). Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при проведении сейсморазведочных работ всего 816,146 м³ в год: в том числе хозяйственно-бытовые нужды 753,2 м³, питьевые нужды 60,256 м³, душевая 2,69 м³, безвозвратные потери 67,788 м³. При пробной эксплуатации: питьевые нужды 456,25 м³/год, бытовые нужды - 554,75 м³/год, и на технические нужды 3051,4 м³/год.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов отсутствует. Использование воды из ближайших поверхностных водных источников не планируется. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. Водопотребление и утилизация сточных вод осуществляется на основании договора со специализированной организацией. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Каскырбулак Южный является ТОО «Petrocraft», имеющее Контракт №1939-УВС от 28 июня 2021 г. на проведение разведки и добычи углеводородного сырья. Срок действия Контракта до 28 июня 2027 года. Площадь геологического отвода – 31,82 (тридцать один целый восемьдесят два сотых) кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. границы геологического отвода угловыми точками с №1 по №5: 1) 54°28'00"с.ш., 46°58'00"в.д. 2) 54°26'00"с.ш., 46°58'00"в.д. 3) 54°26'00"с.ш., 47°03'00"в.д. 4) 54°29'50"с.ш., 47°03'00"в.д. 5) 54°28'30"с.ш., 47°00'30"в.д. ;;

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 Район относится к зоне пустынных степей. Растительный покров характеризуется солончаковыми травами. Растительный покров и животный мир беден, типичен для полупустынь. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. Использование растительных ресурсов не предусматривается. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагается. . 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 Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Приобретение и использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования На период проектируемых работ сырье и материалы закупаются 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 Использование природных ресурсов обусловленные их

дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается. 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) На этапе строительства 3-х добывающих скважин 2026-2027 годы будут иметь выбросы в объеме: 79,1314758 г/сек и 580,958472 т. Общий выброс загрязняющих веществ в атмосферу при проведении сейсморазведочных работ на участке на 2025-2026 год будет иметь место 3,3351731 г/с и 54,9199474 т/г. На этапе строительства 1-ой оценочной скважины 2027 год будут иметь выбросы в объеме: 26,3771586 г/сек и 248,835850388 тонн. При эксплуатации объекта от источников выбросов будут выделяться выбросы в объеме (на максимальный год эксплуатационного фонда скважин) 11,261494 г/сек и 231,2257038 тонн в год. При проведении проектируемых работ от стационарных источников выбрасывается в атмосферу следующие вещества с 1 по 4 класс опасности (на период эксплуатации): Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) /в пересчете на железо/ (3 класс) - 0.00535 т/год, Калий хлорид (4 класс) - 0.140616 т/год, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/(2 класс) 0.00046 т/год, диНатрий карбонат (Сода кальцинированная, Натрий карбонат) (3 класс) - 0.005206 т/год, Азота (IV) диоксид 2 класс - 69.0541 т/год, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)3 класс – 53.889 т/год, Углерод (Сажа, Углерод черный) 3класс - 45.56951 т/год, Сера диоксид 3класс - 51.19305 т/год, Сероводород 2класс - 0.019897168 т/год, Углерод оксид 4 класс - 15.402691 т/год, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (класс) - 0.000375 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые /в пересчете на фтор/) (2 класс) - 0.00165 т/год, Пентан (4 класс) 0.01382707 т/год, Метан - 0.07379625 т/год, Изобутан (2-Метилпропан) (4 класс) 0.0199621 т/год, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (1502*) 0.7762399 т/год, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (1503*) - 0.178274 т/год, Бензол (2 класс) 0.002128 т/год, Диметилбензол (смесь о-, м-, п - изомеров) (3 класс) 0.000669 т/год, Метилбензол (3 класс) 0.001338 т/год, Этилбензол - 0.000605 т/год, Проп-2-ен-1-аль (Акролеин, Акрилальдегид) (2 класс) 0.000022 т/год, Формальдегид (Метаналь) (2 класс) 0.7349 т/год, Масло минеральное нефтяное (веретенное, машинное, цилиндрическое и др.) (716*) 0.0002783 т/год, Алканы C12-19 (4 класс) 10.672212 т/год, пыль неорганическая 3 класс - 1.0696936 т/год. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению. Проектируемый объект не подлежит в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса 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 биотуалет с последующим вывозом ассенизаторской машиной по договору со спецорганизацией. 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 На этапе строительства 3-х добывающих скважин 2026-2027 годы будут иметь в объеме 1685,30505 тонн: в том числе: буровой шлам (опасные) – 498,474 т., ОБР(опасные) -408,456 т., БСВ(опасные) – 711,504 т, промасленная ветошь (опасные) – 0,4002 т., отработанные масла (опасные) – 14,25 т, ТБО (неопасные) – 35,76 т, Люминесцентные лампы (опасные) – 0,0237 т., металлолом (неопасные) – 15,0 т, огарки электродов

(неопасные) – 0,01125т, Тара из-под химреагентов-(опасные) 0,675 т., емкости из под масла(опасные) - 0,7419 т, медицинские отходы (неопасные) - 0,009 т. На этапе строительства 1-ой оценочной скважины 2027 год будут в объеме 561,76835 тонн: в том числе: буровой шлам(опасные) – 166,158 т., ОБР(опасные) - 136,152 т., БСВ (опасные) – 237,168 т, промасленная ветошь(опасные) – 0,1334 т, отработанные масла (опасные) – 4,75 т, ТБО – 11,92 т, Люминесцентные лампы (опасные) – 0,0079 т, металлолом (неопасные) – 5,0 т, огарки электродов (неопасные) – 0,00375 т, Тара из-под химреагентов (опасные) - 0,225 т, емкости из под масла (опасные) - 0,2473 т, медицинские отходы (неопасные) - 0,003 т. При проведения сейсморазведочных работ на участке на 2025-2026 год будет иметь 33,2627 тонн, в том числе: промасленная ветошь (опасные) - 0,0127 т/год; отработанные моторные масла (опасные) – 5,16 т/год; отработанные масляные фильтры (опасные) - 0,505 т/год; отходы сварки (неопасные) - 0,075 т/год; металлолом (неопасные) - 5,0т/год; твердо-бытовые (неопасные) - 21,87 т/год, отходы картриджа (неопасные) - 0,64 т/год. При эксплуатации объекта образуются 357,60385 тонн, в том числе отработанные масла(опасные) - 33,9 т, промасленная ветошь (опасные) - 0,635 т, нефтешлам опасные) - 200 т, отработанные ртутные лампы (опасные) - 0,08 т, емкость из под масло (опасные) - 2,086 т, отработанные аккумуляторы (опасные) - 0,545 т, отработанные масляные фильтры (опасные) - 2,5 т, отработанные автошины (опасные) - 0,56 т, отработанный антифриз (опасные) - 2,0 т, тара из под химреагентов (опасные) - 7,5 т, отработанный картридж (опасные) - 0,0024 т, светодиодные лампы (опасные) - 0,0219 т, металлолом (неопасные) - 5,0 т, коммунальные отходы(неопасные) - 89,97 т, пищевые отходы (неопасные) - 10,25 т, изношенная спецодежда и СИЗ (неопасные) -2,5 т, медицинские отходы класса А(неопасные) -0,03215 т, отходы сварки (неопасные) - 0,0214 т. Отходы производства временно складироваться и далее сдаются специализированным компаниям. 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. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Количество отходов, предусмотренных к переносу за пределы объекта за год, не превышает пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (перенос за пределы объекта двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Атырауской 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 Атырауской 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) В орографическом отношении площадь представляет собой равнину. Ранее на данной территории работы не проводились и мониторинг экологического контроля ОС не осуществлялся. С целью выполнения экологических требований предприятием в процессе обустройства месторождения, будет разработана программа производственного экологического контроля окружающей среды. Согласно разработанной программе будет предусмотрен: Контроль атмосферного воздуха; Контроль за качеством подземных вод; Мониторинг почв; Мониторинг растительного покрова; Мониторинг состояния животного мира; Мониторинг обращения с отходами; Мониторинг в период нештатных (аварийных) ситуаций. Информация о текущем состоянии компонентов окружающей среды в районе намечаемой деятельности представлен по данным «Информационного бюллетеня о состоянии окружающей среды Актюбинской области» за январь 2024 года, подготовленный филиалом РГП «Казгидромет» по Атырауской области.

Результаты мониторинга качества атмосферного воздуха в г. Атырау за январь 2024 года. По данным стационарной сети наблюдений, уровень загрязнения атмосферного воздуха оценивался как повышенный, он определялся значением СИ равным 1,3 (низкий уровень) и НП=1,3% (повышенный уровень) по сероводороду в районе поста №5. Максимально-разовые концентрации составили: сероводорода – 1,3 ПДКм.р.. По другим показателям превышений ПДК не наблюдалось. Случаи экстремально высокого и высокого загрязнения (ВЗ и ЭВЗ): ВЗ (более 10 ПДК) и ЭВЗ (более 50 ПДК) не были отмечены.

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 В результате комплексной оценки воздействия на окружающую среду можно сделать вывод, что в целом воздействие проектируемых работ характеризуется низкой значимостью на все компоненты окружающей среды и приведет к незначительным изменениям, не влияющим на экосистему. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: 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. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. 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. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. 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. Среда восстанавливается без посторонней помощи. 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, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание и сохранение рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой. Работы, связанные со строительством объекта, приведут к созданию ряда рабочих мест. Возрастание спроса на рабочую силу в период строительства объекта и бытовые услуги положительно скажутся на увеличении 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. 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. 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 (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) в отношении 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):

Жунисов И.А.

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



