

KZ72RYS01855267

05.08.2026 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 "Тасбулат Ойл Корпорэйшн", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4 А, здание № 18, 060840001641, БАЙМАНОВ ОЛЖАС ТЫНЫМБАЕВИЧ, +7 7292 201420, GALINA.RUSTAMOVA@PETROM.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) Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Туркменой» (по состоянию на 01.01.2026г.); Классификация: Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.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) Согласно технологическим показателям проекта разработки месторождения Туркменой добыча нефти за 2026год планируется в объеме 50800 тонн, это примерно 140 тонн в сутки. Добыча нефтяного газа составит 3430000м3, это 9 397,2 м3 в сутки . Что не превышает объемы согласно раздела 1 приложения 1 ЭК РК.;

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 заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности получено не было..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Комитетом геологии и недропользования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 4337-УВС-МЭ от 23 сентября 2016 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Нефтегазовое месторождение Туркменой географически расположено в равнинной пустынной части полуострова Мангышлак восточнее поселка Жетыбай и административно входит в состав Мангистауского района Мангистауской области РК . Выбор

места определен согласно предоставленным границам горного отвода. Выбор других мест не предусмотрено

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» является недропользователем по Контракту №614 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 12.12.2000 года. В рамках намечаемой деятельности предусматривается сохранение концепции действующего проектного документа (ПР-2016г). В целом по месторождению предусмотрено бурение трех добывающих скважин по одной скважине ежегодно в период с 2029 по 2031гг. Также предусмотрен перевод 10 скважин между объектами разработки. Кроме того, начиная с 2029 года предусматривается перевод 1-ой скв. для разработки газовой залежи горизонта Ю-8Б. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 29 ед., нагнетательных 2 ед. и газодобывающих 1 ед. Всего по месторождению Фонд добывающих скважин – 29 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2026-2067 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1047,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 3007,8 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 8263,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 12007,8 тыс.т. Конечная обводненность – 90,7%. Рентабельный КИН – 0,275 доли ед. Планируемый период проведения ликвидационных работ - ориентировочно с начала 2068 года, после завершения периода разработки месторождения..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках намечаемой деятельности предусматривается сохранение концепции действующего проектного документа. В целом по месторождению предусмотрено бурение трех добывающих скважин по одной скважине ежегодно в период с 2029 по 2031гг. (в 2029г скв. №341, в 2030г скв. №343 и в 2031г скв. №342). Также предусмотрен перевод 10-ти скв. между объектами, из них: в 2026г скв. №55 из III объекта на I объект; в 2027г скв. №24 из III объекта на II объект; в 2028г предусмотрено перевод 2-х добывающих скв. между объектами, из них: скв. №43 из III объекта на II объект и скв. №13 из Возвратного объекта на V объект ; в 2028г скв. №34 из Возвратного объекта на IV объект; в 2038г скв. №51 из III объекта на IV объект; в 2047г предусмотрено перевод 3-х добывающих скв. между объектами, из них: скв. №№35, 36, 55 из I объекта на IV объект; в 2038г скв. №42 из III объекта на V объект. перевод 1-ой скв. для разработки газовой залежи горизонта Ю-8Б Рекомендуемая конструкция скважин: • Направление 508мм x 40м. Устанавливается с целью предотвращения размыва устья скважины при бурении под кондуктором и обвязки устья скважины с циркуляционной системой. Цементируется до устья. • Кондуктор 339мм x 1100м. Устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, на устье устанавливается ПВО. Цементируется до устья. • Промежуточная колонна 244,5мм x 1550м. Устанавливается для предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных газонефтеводопроявлений, перекрытия неустойчивых пород в водонапорных горизонтах; для перекрытия интервалов осложнений и водоносных горизонтов, для обеспечения безопасного вскрытия продуктивных горизонтов. На устье устанавливается ПВО. Цементируется до устья. • Эксплуатационная колонна 168,3мм x 2500м (±250м) Устанавливается для испытания и эксплуатации продуктивных отложений юры и нижнего триаса. Цементируется до устья. В рамках проекта разработки месторождения Туркменской рассмотрены 3 варианта разработки: I(первый) вариант (рекомендуемый) – Вариант предусматривает сохранение концепции действующего проектного документа. В целом по месторождению предусмотрено бурение трех вертикальных добывающих скважин по одной скважине ежегодно в период с 2029 по 2031гг. Также предусмотрен перевод 10 скважин между объектами разработки. Кроме того, начиная с 2029 года предусматривается перевод 1-ой скв. для разработки газовой залежи горизонта Ю-8Б. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 29 ед., нагнетательных 2 ед. и газодобывающих 1 ед. II(второй) вариант– основан на I-м варианте разработки и дополнительно предусматривает бурение двух вертикальных добывающих скважин. Таким образом, в рамках данного варианта предусмотрено бурение пяти новых вертикальных добывающих скважин. Все виды геолого-технических мероприятий (ГТМ) аналогичны I-му варианту разработки. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 31 ед., а нагнетательных 2 ед. III(третий) вариант – основан на I-м варианте разработки и дополнительно предусматривает бурение двух горизонтальных добывающих скважин. Таким образом, в рамках данного варианта предусмотрено бурение трех новых вертикальных и двух горизонтальных добывающих скважин. Комплекс геолого-технических мероприятий (ГТМ) остается аналогичным предусмотренному в I-м варианте разработки. Максимальный фонд действующих добывающих скважин достигнет 31 ед., а нагнетательных 2 ед. Рекомендуемым принят I (первый) вариант разработки, поскольку он обеспечивает достижение проектных показателей добычи при минимальном

объеме нового строительства и наименьшем вмешательстве в окружающую среду. По сравнению со II и III вариантами он предусматривает бурение меньшего количества новых скважин, что позволяет сократить объемы строительных работ, площадь нарушаемых земель, образование отходов, потребление природных ресурсов и выбросы загрязняющих веществ на этапе строительства. С экологической точки зрения данный вариант характеризуется меньшим воздействием на компоненты окружающей среды и более низкими эколог.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважины - 81 сут. строительно-монтажные работы (мобилизация, монтаж) - 15 сут. подготовительные работы к бурению - 6 сут. бурение и крепление - 60 сут. Календарный план бурения скважин представлен ориентировочный и может быть скорректирован при разработке технических проектных документов на строительство скважин после согласования проекта на ЦКРР РК. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не предусматривается. Работы по постутилизации будут осуществлены после завершения контрактных обязательств при условии непродления контракта на недропользование. В соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан недропользователь вправе обратиться за продлением срока действия контракта. В случае продления контракта сроки проведения ликвидационных работ и ликвидации последствий недропользования подлежат корректировке с учетом нового срока действия контракта..

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 ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» является недропользователем по Контракту №614 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 12.12.2000 года. Комитетом геологии и недропользования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 4337-УВС-МЭ от 23 сентября 2016 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр – 7,13 кв. км. Глубина участка недр – до кровли триасовых отложений. Координаты угловых точек горного отвода: 43°33'36" в.д; 52°28'03" с.ш; 43°34'06" в.д; 52°28'31" с.ш.; 43°33'37" в.д; 52°30'16" с.ш.; 43°33'06" в.д; 52°31'21" с.ш.; 43°32'29" в.д; 52°30'57" с.ш.; 43°32'29" в.д; 52°30'03" с.ш.; 43°32'52" в.д; 52°29'24" с.ш.; 43°33'08" в.д; 52°28'34" с.ш.;

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 Водоснабжение. Источниками водоснабжения месторождения являются привозная питьевая и техническая вода, поставляемая специализированной организацией на договорной основе. В качестве резервного источника питьевого водоснабжения используется бутилированная питьевая вода. Питьевая и техническая вода для хозяйственно-бытовых и производственных нужд доставляется автоцистернами. Поскольку водоснабжение осуществляется исключительно за счет привозной воды, воздействие на поверхностные и подземные водные ресурсы отсутствует. В связи с этим непосредственного влияния проектируемой деятельности на водный объект не ожидается. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование - общее. Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа № 26 от 20 февраля 2023 г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов»;

объемов потребления воды Предварительные объемы водопотребления: • при бурении 1 добывающей скважины в 2029 году всего-7916,65 м3, в том числе: на питьевые нужды-202,5м3, на хоз. бытовые нужды-972м3, на технические нужды-715,75 м3, пылеподавление-202,5 м3, на бытовые нужды(душ)-4050 м3, на столовую-1166,4 м3, на прачечную-607,5 м3; •при бурении 1 добывающей скважины в 2030 году всего-7916,65 м3; • при бурении 1 добывающей скважины в 2031 году всего-7916,65 м3. •при ликвидации всего-

192,175 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода. Поверхностного и подземного водозабора нет. Специальное водопользование не планируется. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «Тасбулат Ойл Корпорэйшн» является недропользователем по Контракту №614 на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья от 12.12.2000 года. Комитетом геологии и недропользования Министерства энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан (Компетентный орган) выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию (рег.№ 4337-УВС-МЭ от 23 сентября 2016 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр – 7,13 кв. км. Глубина участка недр – до кровли триасовых отложений. Координаты угловых точек горного отвода: 43°33'36" в.д; 52°28'03" с.ш.; 43°34'06" в.д; 52°28'31" с.ш.; 43°33'37" в.д; 52°30'16" с.ш.; 43°33'06" в.д; 52°31'21" с.ш.; 43°32'29" в.д; 52°30'57" с.ш.; 43°32'29" в.д; 52°30'03" с.ш.; 43°32'52" в.д; 52°29'24" с.ш.; 43°33'08" в.д; 52°28'34" с.ш.;

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 В предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности отсутствует зеленые насаждения, планируемые к вырубке или переносу, особо охраняемые природные территории и лесозащитная санитарная зона.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Отсутствует. ;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Отсутствует. ;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Отсутствует. ;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Нет необходимости;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Перечень ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу При бурении 1 добывающей скв.: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,03175 г/с 0,002731 т/год; Марганец и его соединения 2 кл. оп. 0,002732 г/с 0,0002499 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 7,658941079 г/с 36,30248 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 1,244577787 г/с 5,899153 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,470611111 г/с 2,279022 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 1,322333335 г/с 6,155067 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00818817136 г/с 0,04257152919 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 6,190041554 г/с 29,469625 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,0022258 г/с 0,000174 т/год; Фториды неорганические плохо растворимые 2 кл.оп. 0,009802 г/с 0,00066 т/год; Пентан 4 кл.оп. 0,00773005 г/с 0,04037178413 т/год; Метан 0 кл.оп. 0,04118804 г/с 0,21511305354 т/год; Изобутан 4 кл.оп. 0,01114294 г/с 0,05819630769 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0 кл.оп. 0,27931687 г/с 3,87398074561 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0 кл.оп. 0,0145792 г/с 0,397176 т/год; Бензол 2 кл.оп. 0,0001904 г/с 0,005187 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,00018484 г/с 0,09505416 т/год; Метилбензол

3 кл.оп. 0,00017548 г/с 0,0281782 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000012157 г/с 0,000060781 т/год; Бутилацетат 4 кл.оп. 0,0000108 г/с 0,0048228 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,118411113 г/с 0,5610723 т/год; Пропан-2-он 4 кл.оп. 0,00027777778 г/с 0,1412494 т/год; Масло минеральное нефтяное 0 кл.оп. 0,00004334 г/с 0,0001459 т/год; Уайт-спирит 0 кл.оп. 0,00111111111 г/с 0,44706604 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 2,98649058864 г/с 14,301456294 т/год; Пыль неорганическая(2908) 3 кл.оп. 1,88442233863 г/с 0,6720304603 т/год; Пыль неорганическая(2909) 3 кл.оп. 0,02257 г/с 0,712 т/год; При бурении 1 добывающей скв. в 2029 году ВСЕГО: 22,30905988 г/с 101,7048947 т/год; При бурении 1 добывающей скв. в 2030 году ВСЕГО: 22,30905988 г/с 101,7048947 т/год; При бурении 1 добывающей скв. в 2031 году ВСЕГО: 22,30905988 г/с 101,7048947 т/год; При ликвидации (ориентировочно в 2068г.) ВСЕГО: 7,145748925 г/с 27,3234503 т/год; в том числе: Железо (II, III) оксиды 3 кл.оп. 0,0000275 г/с 0,0001782 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000003056 г/с 0,0000198 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп. 2,635744413 г/с 10,4985744 т/год; Азот (II) оксид 3 кл.оп. 0,428308453 г/с 1,7060183 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,174944441 г/с 0,65702 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,407944447 г/с 1,63913 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,00003232768 г/с 0,0002093644 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 2,138888888 г/с 8,531 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000001111 г/с 0,0000072 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000004123 г/с 0,000018035 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,041616669 г/с 0,164084 т/год; Уайт-спирит 0 кл.оп. 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19 4 кл.оп. 1,01673549632 г/с 4,0132636356 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 0,278998 г/с 0,1138464 т/год;.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей В рамках проекта сбросы не планируются..

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 Предполагаемые объемы отходов При бурении 1 (одной) добывающей скважины в 2029 году ВСЕГО: 1486,874 т/год. В том числе: опасные отходы: Буровой шлам(010505*)-708,3219829т; Отработанный буровой раствор(010505*)-619,5931675т; Буровые сточные воды(010506*)-68,70488753т; Промасленная ветошь (150202*)-0,1724т; Тара из-под химреагентов (металлические бочки, мешкотара, биг бег)(150110*)-1,8т; Промасленные фильтры (160107*)-0,038т; Отработанное масло по дизель-электростанциям(130206*)-1,227372т; Тара из-под лакокрасочных материалов(080111*)-0,114т; Медицинские отходы(180103*)-0,01т; Отработанная оргтехника и картриджи(200136)-20 т; Макулатура бумажная и картонная(200101)-0,8т; Ртутьсодержащие отходы (050701*)-0,06т; Тара, загрязненная нефтепродуктами(160708*)-0,575т; Отработанные аккумуляторные батареи(200133*)-0,29т; Отработанные батарейки(160604)-0,00125т; Шлам от мойки авто(170503*)-0,1248т; Песок, щебень, грунт, загрязненные нефтепродуктами(170503*)-0,736т; Использованная спецодежда (150202*)-0,5т; Отходы соляно-кислотной обработки (СКО)(060102*)-8,96т; неопасные отходы: Огарки электродов(120113)-0,012т; Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)(200301)-18,53т; Отработанные автошины(160103)-6,583т; Строительные отходы(170107)-10т; Металлолом(170407)-10т; Пищевые отходы(200301)- 9,72т; При бурении 1 добывающей скважины в 2030 году ВСЕГО: 1486,874 т/год.; При бурении 1 добывающей скважины в 2031 году ВСЕГО: 1486,874 т/год.; При ликвидации (ориентировочно в 2068г.) ВСЕГО: 2,952765 т/год. В том числе: опасные отходы: Промасленная ветошь (150202*)-0,127т; Люминесцентные лампы(200121*)-0,000017т; Промасленные фильтры(160107*)-0,036т; Отработанное масло по дизель-электростанциям(130206*)-2,493748т; неопасные отходы: Смешанные коммунальные отходы (Твердо-бытовые отходы)(200301)-0,296т;.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений В дальнейшем потребуется: Экологическое разрешение на воздействие, письмо-согласование Департамента Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на последующие технические проекты..

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) При проведении работ выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими решениями, операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут временный характер на период работ. Показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений. В качестве критерия для оценки уровня загрязнения атмосферного воздуха применялись значения максимально разовых предельно допустимых концентраций веществ в атмосферном воздухе для населенных мест. Значения ПДК и ОБУВ приняты на основании действующих санитарно-гигиенических нормативов согласно Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № КР ДСМ-70. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 3 августа 2022 года № 29011 Об утверждении Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций. Вывод о необходимости проведения полевых работ отсутствует. .

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 Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Учитывая характер технического процесса, выбросы не будут постоянными, их объемы будут изменяться в соответствии с техническими операциями и сочетания используемого в каждый момент времени оборудования. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух несут кратковременный характер. После окончания работ воздействие прекратится, а показатель качества атмосферного воздуха не претерпит никаких изменений..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Воздействие носит локальный характер. По длительности воздействия – временное. Уровень воздействия характеризуется как минимальный. Воздействие отсутствует..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Для предупреждения, исключения и снижения возможных форм неблагоприятного воздействия на ОС предполагает выполнение мероприятий по защите окружающей среды: Выполнение мероприятий по предотвращению и снижению выбросов загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников; Организация рациональной системы водопотребления и водоотведения на период работ; Рекультивация деградированных территорий, нарушенных и загрязненных земель от хозяйственной и иной деятельности ; Озеленение территорий административно-территориальных единиц; Содержание в исправном состоянии мусоросборных контейнеров и др. мероприятия запланированные природопользователем. Необходимо соблюдение требований Экологического кодекса РК. Вывоз производственных отходов, образующиеся в результате деятельности с территории месторождения для утилизации и переработки, осуществлять подрядной организацией, имеющей лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов согласно п.1 статьи 336 ЭК РК. Также должны быть осуществлены мероприятия при осуществлении намечаемой деятельности согласно приложению 4 Экологического кодекса РК..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты технических и технологических решений и мест расположения не рассматривается. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): в случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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):

Ағайдаров Біржан

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

