

KZ35RYS00451858

04.10.2023 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:

Филиал «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V.», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 14, дом № 67, 230341007347, ЛЮ ГУАНЧУНЬ, +7 701 543 29 96, 87085361825, dingalievaazh@gmail.com

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проект: «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» Классификация: согласно приложению 1 Раздел 2 п. 2 Недропользование пп 2.1 Разведка и добыча углеводородов. «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V.» является объектом 1 категории опасности. .

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилось. ;

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 воздействий намечаемой деятельности не проводилось. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок Сай-Утес в административно-территориальном отношении расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Согласно контракта выбор другого места не предусмотрено. Вблизи участка на расстоянии около 12 км находится поселок Сай-Отес, также на расстоянии 213 км находится г.Актау. Также расстояние от Каспийского моря составляет около 200 км. Контрактная территория не входит в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес». Участок недр предоставлен «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V.» для осуществления операций по недропользованию на участке Сай-Утес на основании решения Министерства энергетики Республики Казахстан протокол № 257382 от 23 декабря 2022 года. Участок недр расположен в Мангистауской области и состоит из 16 угловых

точек. Общая площадь участка недр – 2894,86 кв.км. Из геологического отвода исключается горный отвод месторождения Арыстановское. Площадь участка недр с учетом исключения составляет – 2844,02 (две тысячи восемьсот сорок четыре целых, два сотых) кв. км². Глубина отвода - до кристаллического фундамента. Мощность предприятия отсутствует так как находится на стадии разведки..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем проекте «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» предусматривается: □ Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 1000 пог. км.; Проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 1000 пог. км планируется в 2 этапа. В 2024 году проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км и в 2026 году проведение полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км. Для изучения геологического строения площади работ по мезо-палеозойскому комплексу с целью выявления объектов, перспективных на нефть и газ, поставлена задача провести 2Д сейсморазведочные работы с применением экологически безопасной виброустановкой марки или подобные установки с возможностью генерирования широкополосного свип-сигнала в эффективном диапазоне от 1.5Гц до 100-110Гц. В Проекте предусмотрено (1 группа по 4 вибратора) +3 запасных вибратора. Методика обработки-Слип-свип/флип-флоп. Регистрация данных будет осуществляться сейсмостанцией SERCEL-428XL(France) или INOVA-G3i. Будет применяться центральная-симметричная система наблюдения при 520 активных каналов, кратность съемки-130, бин12,5м, Шаг пункта взрыва (ПВ)-50м, Шаг пункта приема(ПП)-25м, минимальное удаление взрыв-прием-12,5м,максимальное удаление взрыв-прием-6487,5м. Объём работ в соответствии с дизайном: 11710пог.км/501пог км/МСК-60 скв. Проведение опытных работ по уточнению по параметрам шагов ПВ и ПП и группирования вибраторов. Этапы проведения работ:1.Мобилизация; 2.Топоработы; 3.МСК; 4.Тестирование; 5.Сейсморазведка 2д; 6. Демобилизация; 7.Предоставление отчета. Будет применяться центральная-симметричная система наблюдения при 520 активных каналов, кратность съемки-130, бин12,5м, Шаг пункта взрыва(ПВ)-50м, Шаг пункта приема(ПП)-25м, минимальное удаление взрыв-прием-12,5м,максимальное удаление взрыв-прием-6487,5м. □ Бурение и испытание независимой поисковой скважины С-1 с проектной глубиной 5250 (+250м); □ Бурение и испытание независимой поисковой скважины С-2 с проектной глубиной 5250 (+250м); Бурение скважины предварительно планируется проводить буровой установкой по типу ZJ-70 (т.е. нужна будет БУ для глубокого бурения). Испытание скважины будет проводится буровой установкой по типу УПА 60/80, способных выполнить необходимые требования испытания объектов скважины. □ Ликвидация последствий деятельности разведки. Ликвидация последствий деятельности разведки.(мероприятие согласно требования Кодекса о Недрах и недропользовании, в рамках которого будет проводиться ликвидация последствий разведки) Конструкция скважины Для проектной поисковой скважины С-1 и С-2 с проектными глубинами – 5250 м каждая, принимается следующая конструкция : 1. Направление, Ø426,0 мм устанавливается на глубину 20м для предотвращения размыва устья скважины и перекрытия верхних неустойчивых отложений. Цементируется до устья. 2. Кондуктор Ø 324мм спускается на глубину 600 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 2. Тех. колонна Ø 244,5мм спускается на глубину 2500 метров. Цементируется до устья. На кондукторе устанавливается ПВО. 3. Эксплуатационная колонна Ø 168,3мм спускается до проектной глубины с целью разобщения продуктивных пластов и их раздельного испытания. Цементируется до устья. Характеристика скважины Проектом предусматривается бурение двух независимых поисковых скважин С-1 и С-2 с проектными глубинами 5250м (+/-250м). Поисковая скважина С-1 – независимая, закладывается проектной глубиной 5250м с проектным горизонтом – каменноугольные отложения. Местоположение и глубина скважины могут быть уточнены по мере поступления дополнительной информации. Поисковая скважина С-2 – независимая, закладывается проектной глубиной 5250м с проектным горизонтом – каменноугольные отложения. Местоположение и глубина скважины могут быть уточнены по мере поступления дополнительной информации Более детально показано во вложенном проекте в главе 9 ОЦЕНКА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта) Продолжительность цикла строительства скважин, сут. в том числе: - строительно-монтажные работы - 15 - подготовительные работы к бурению – 3 - бурение и крепление – 98 испытание, всего 540,0 (6 объекта= 5*90) в том числе: - в открытом стволе - - в эксплуатационной колонне – 540 Начало реализации намечаемой деятельности после получения всех необходимых разрешений. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно с января по апрель 2024 года, объем 500 пог. км. Бурение скважины С-1 ориентировочно с июля по ноябрь 2024, испытание скважины С-1 планируется с ноябрь 2024 года по декабрь 2025 года. Проведение полевой сейсморазведки 2Д ориентировочно с марта по июнь 2026 года, объем 500 пог. км. Бурение скважины С-2

планируется ориентировочно с апреля по августа 2026 года, и с августа 2024 года по ноябрь 2027 года планируется испытание скважины С-2. Ликвидация последствий разведки согласно контракта по результатам разведки в 2029 году. Однако согласно действующего законодательства недропользователь имеет право на продление контракта, в связи с этим ликвидация последствий разведки может передвинуться по результатам продления контракта на недропользование. Эксплуатация планируется начаться после завершения всех работ по строительству. Постутилизация в рамках намечаемой деятельности не планируется..

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 Контракт №5168-УВС от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2844,02 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 года.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Водоснабжение. Источников пресной воды в районе проектируемых работ нет. Водоснабжение водой буровой бригады для технических нужд осуществляется из пробуренной на территории расположения буровой площадки водозаборной скважины. Водоснабжение водой буровой бригады для питьевых и хозяйственных нужд осуществляется автоцистернами и привозной бутилированной водой. ;

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 Предварительный расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км в 2024 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 80 \cdot 30 = 60$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 80 \cdot 30 = 288$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км – Водопотребление – 330,6 м³/цикл. Водоотведение – 273,6 м³/цикл. Расчет водопотребления и водоотведения при проведении полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км в 2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 80 \cdot 30 = 60$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 80 \cdot 30 = 288$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе проведения полевой сейсморазведки 2Д МОГТ в объеме 500 пог. км – Водопотребление – 330,6 м³/цикл. Водоотведение – 273,6 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-1 при СМР на 2024 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 116 \cdot 30 = 87$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 116 \cdot 30 = 417,6$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 98 = 404,054$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 408,044$ м³/сут;. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1643,92 м³/цикл. Водоотведение – 1561,718 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-2 при СМР на 2026 год. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 116 \cdot 30 = 87$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 116 \cdot 30 = 417,6$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{подгот}} = 1,33 \cdot 3,0 = 3,99$ м³/сут; $V_{\text{бур}} = 4,123 \cdot 98 = 404,054$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 408,044$ м³/сут; Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе смр строительства 1 скважины – Водопотребление - 1643,92 м³/цикл. Водоотведение – 1561,718 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-1 при испытании в 2024 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 \cdot 540 \cdot 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 \cdot 540 \cdot 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 \cdot 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно

водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины С-1 – Водопотребление – 7963,29 м³/цикл. Водоотведение – 7578,55 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения на скважину С-2 при испытании в 2026 году. Расчет потребления воды на питьевые нужды. $V_{\text{пить}} = 0,025 * 540 * 30 = 405$ м³/сут; Расчет потребления воды на хоз. бытовые нужды. $V_{\text{хоз-быт}} = 0,12 * 540 * 30 = 1944$ м³/сут; Расчет потребления воды на технические нужды. $V_{\text{исп}} = 4,123 * 540 = 2226,42$ м³/сут; $V_{\text{технич}} = 2226,42$ м³/сут. Ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе испытания скважины С-2 – Водопотребление – 7963,29 м³/цикл. Водоотведение – 7578,55 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации 1 скважины. $V_{\text{хоз-быт}} = 45 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 7,875 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 * 5250 * 1,5/1000 = 146,95$ м³; увлажнение грунта=61,2 м³. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 216 м³/цикл. Водоотведение – 7,875 м³/цикл. Расчет максимальных объемов водопотребления и водоотведения при ликвидации 2 скважин. $V_{\text{хоз-быт}} = 90 \text{ сут} * 7 \text{ чел} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 15,75 \text{ м}^3$; $V_{\text{технич}} = 18,66 * 5250 * 1,5/1000 * 2 = 293,9$ м³; увлажнение грунта=122,4 м³. ориентировочно водопотребление и водоотведение на этапе ликвидации - Водопотребление – 432,05 м³/цикл. Водоотведение – 15,75 м³/цикл.;

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. 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) Контракт №5168-УВС от 13.02.2023г на разведку и добычу УВ, площадь – 2844,02 кв. км. Срок контракта с периодом разведки – 6 лет, до 13.02.2029 года. Вид недропользование разведка и добыча углеводородов. Географические координаты контрактной территории: 1. 44°10'0" в.д; 53°47'0" с.ш.; 2. 44°20'0" в.д; 53°47'0" с.ш.; 3. 44°20'0" в.д; 53°41'0" с.ш.; 4. 44°31'0" в.д; 53°41'0" с.ш.; 5. 44°31'0" в.д; 53°44'0" с.ш.; 6. 44°36'0" в.д; 53°44'0" с.ш.; 7. 44°36'0" в.д; 53°48'0" с.ш.; 8. 44°39'0" в.д; 53°48'0" с.ш.; 9. 44°39'0" в.д; 53°51'0" с.ш.; 10. 44°47'0" в.д; 53°51'0" с.ш.; 11. 44°47'0" в.д; 54°0'0" с.ш.; 12. 44°48'0" в.д; 54°0'0" с.ш.; 13. 44°48'0" в.д; 54°19'0" с.ш.; 14. 44°20'0" в.д; 54°19'0" с.ш.; 15. 44°20'0" в.д; 54°12'0" с.ш.; 16. 44°10'0" в.д; 54°12'0" 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 вырубке 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 предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования нет необходимости; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных нет необходимости;;

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) Полевая сейсморазведки 2д МОГТ в 2024 году: Железо оксиды 3 кл.оп. 0,001357 г/с 0,0001465 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,0002403г/с 0,00002595 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 1,002866666 г/с 2,719304 т/год; Азот оксид 3 кл.оп. 0,162965834 г/с 0,4418869 т/год; Углерод 3 кл.оп. 0,065972223 г/с 0,17005 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 0,155916666 г/с 0,424795 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,0000115752 г/с 0,00041546 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 0,811888889 г/с 2,20966 т/год; Фтористые неорганические 2 кл.оп. 0,0000556 г/с 0,000006 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000001567 г/с 4,673E-06 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,015758333 г/с 0,042496 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002222 г/с 0,00922 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 0,3848446478 г/с 1,16793454 т/год; ВСЕГО : 2,6021015 г/с 7,185945 т/год. При 2д МОГТ на 500 пог.м в 2026 году аналогичны выбросам 2024 года. ВСЕГО : 2,6021015 г/с 7,185945 т/год. При бурении и СМР скв. С-1 в 2024 году : Железо оксиды3 кл.оп. 0,009343889 г/с 0,0033638 т/год; Марганец и его соед. 2 кл.оп. 0,000732722 г/с0,00026378 т/год; Азота диоксид 2 кл.оп. 14,704811999 г/с 42,57611072 т/год ; Азот оксид 3 кл.оп. 2,389531951 г/с 6,918617992 т/год; Углерод3 кл.оп. 0,901544168 г/с 2,64410225 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп. 2,520292133 г/с 6,9612488 т/год; Сероводород 2 кл.оп. 0,000518196 г/с 0,0239281952 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп. 11,79939402 г/с 34,8883654 т/год; Фтористые газообразные 2 кл.оп. 0,000625167 г/с 0,00022506 т/год; Фториды неорганические 2 кл.оп. 0,000672222 г/с 0,000242 т/год; Метан 0,02634 г/с 0,04150642176 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,015804 г/с 0,02496413261 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,016726 г/с 0,06492475507 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп. 0,000023291 г/с 0,000072881 т/год; Формальдегид 2 кл.оп. 0,226556666 г/с 0,6617177 т/год; Масло минеральное нефтяное 0,0002 г/с 0,00003046 т/год; Алканы C12-194 кл.оп. 5,682673489 г/с 24,6770772368 т/год; Пыль неорганическая 3 кл.оп. 3,999972222 г/с 1,730382 т/год; ВСЕГО : 42,2958088 г/с 121,2175162 т/год. При бурении и СМР скв. С-2 в 2026 году аналогичны выбросам в 2024году ВСЕГО : 42,2958088 г/с 121,2175162 т/год; При испытании 6 объектов скв. С-1: Азота диоксид 2 кл. оп. 15,22719359 г/с 124,748494236 т/год; Азот оксид 3 кл. оп. 2,474418966 г/с 20,27163031 т/год; Углерод 3 кл. оп. 2,423328 г/с 18,96955853 т/год; Сера диоксид 3 кл. оп. 2,087999994 г/с 17,2272 т/год; Сероводород 2 кл. оп. 0,00125496 г/с 0,023662128 т/год; Углерод оксид 4 кл. оп. 26,32128 г/с 210,3682253 т/год; Метан 0,3883325 г/с 3,019669632 т/год; смесь УВ C1-C5 0,043992 г/с 0,6395977728 т/год; смесь УВ C6-C10 0,029328 г/с 0,4263985152 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл. оп. 0,000020874 г/с 0,000189504 т/год; Формальдегид 2 кл. оп. 0,208799994 г/с 1,72272 т/год; Алканы C12-19 4 кл. оп. 5,49294504 г/с 49,77237787 т/год; ВСЕГО : 54,698893 г/с 447,189724 т/год. При испытании 6 об. скв. С-2 аналогичны с испытан. скв. С-1. ВСЕГО : 54,698893 г/с 447,189724 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. С-1: Железо оксиды3 кл.оп. 0,00344 г/с 0,0001386 т/год; Марганец и его соединения 2 кл.оп. 0,000382 г/с 0,0000154 т/год; Азота (IV) диоксид 2 кл.оп.2,641621113 г/с0,554152 т/год; Азот оксид 3 кл.оп.0,429263553 г/с; 0,0900497 т/год; Углерод 3 кл.оп.0,174944441 г/с0,03458 т/год; Сера диоксид 3 кл.оп.0,407944447 г/с0,08627 т/год; Сероводород (2 кл.оп.0,0000346 г/с0,00150896 т/год; Углерод оксид 4 кл.оп.2,138888888 г/с0,449 т/год; Фтористые газообразные соединения 2 кл.оп. 0,000139 г/с 0,0000056 т/год; Диметилбензол 3 кл.оп.0,01125 г/с0,0000405 т/год; Бенз/а/пирен 1 кл.оп.0,000004123 г/с9,52 E-07 т/год; Формальдегид 2 кл.оп.0,041616669 г/с0,008636 т/год; Уайт-спирит 0,01125 г/с 0,0000405 т/год; Алканы C12-19; 4 кл.оп. 1,017549224 г/с 0,74449 т/год; Пыль неорганическая, 3 кл.оп. 0,279702 г/с 0,108169 т/год; ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 т/год. При ликвидации последствия разведки скв. С-2 аналогичны выбросам при ликв скв. С-1: ВСЕГО :7,1580301 г/с 2,0770972 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 «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» При проведении 2Д МОГТ сейсморазведочных работ на 500 пог.км в 2024 году – Промасленная ветошь – 0,00127т/г.; Отработанные моторные масла – 16,089 т/г.; Отходы сварки – 0,0084 т/г.; Опилки и стружка черных металлов – 0,0016 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,973 т/г. Всего – 18,07327 т/г. При проведении 2Д МОГТ сейсморазведочных работ на 500 пог.км в 2026

году – Промасленная ветошь – 0,00127 т/г.; Отработанные моторные масла – 16,089 т/г.; Отходы сварки – 0,0084 т/г.; Опилки и стружка черных металлов – 0,0016 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 1,973 т/г. Всего – 18,07327 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины С-1 в 2024 году - Буровой шлам – 471,219 т/г.; ОБР – 475,9915 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,71514 т/г. Всего – 948, 8379 т/г. При СМР, подготовительных работах, бурению и креплению скважины С-2 в 2026 году - Буровой шлам – 471,219 т/г.; ОБР – 475,9915 т/г.; Промасленная ветошь - 0,1524 т/г.; Металлолом - 0,7584 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0015 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,71514 т/г. Всего – 948, 8379 т/г. При испытании скважины С-1 в 2024 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,329 т/г. Всего- 3,45603 т/г. При испытании скважины С-2 в 2026 году - Лимит накопления, тонн/год при испытании 1-й скважины : Люминесцентные лампы -0,00003 т/г.; Промасленная ветошь - 0,127 т/г.; Коммунальные отходы (ТБО) – 3,329 т/г. Всего- 3,45603 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 1 скважину: Отработанные масла – 0,1609 т/г.; Промасленная ветошь - 0,7620 т/г.; Металлолом – 15,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,00045 т/г.; Строительные отходы - 1,86 т/г.; Использованная тара – 0,0576.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,065 т/г. Всего – 17,90595 т/г. Лимит накопления, тонн/год при ликвидации последствий деятельности разведки на 2 скважины: Отработанные масла – 0,3218 т/г.; Промасленная ветошь – 1,524 т/г.; Металлолом – 30,0 т/г.; Огарки сварочных электродов - 0,0009 т/г.; Строительные отходы – 3,72 т/г.; Использованная тара – 0,1152.; Коммунальные отходы (ТБО) – 0,13 т/г. Всего – 31,8519 т/г. Превышения пороговых значений, установленных правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, не планируется. .

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, разрешение на эмиссии на строительство и эксплуатацию, 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 строительстве разведочной скважины 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 приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан №168 от 28.02.2015 года «Об утверждении гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах». 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, увеличение площадей зеленых насаждений, посадок на территории предприятия; 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.

- 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):

Лю Гуан Чунь

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



