

KZ53RYS00841571

29.10.2024 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Филиал «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.V.», 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 4, здание № 73, 230341007347, ДУН ВЭНЬСЮАНЬ, +7 701 543 29 96, 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) Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. Разведка и добыча углеводородов. Групповой технический проект на строительство вертикальных независимых поисковых скважин С - 1 и С - 2 на участке Сай-Утёс.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) В 2023 году был составлен и согласован в ЦКРР РК «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» (Протокол ЦКРР РК №46/13 от 14 декабря 2023 года), где запланировано бурение двух поисковых скважин С-1 и С-2 с целью изучения геологического строения палеозойских отложений, поиск залежей углеводородов в каменноугольных отложениях. На основе утвержденного «Проекта разведочных работ ...» выполнен данный «Групповой технический проект на строительство вертикальных независимых поисковых скважин С-1 и С-2 единой глубиной 5250м (±250м)». Проектный горизонт - каменноугольные отложения. Увеличились количественные и качественные показатели эмиссий и увеличилось количество образуемых отходов.;

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 по проекту «Проект разведочных работ по поиску углеводородов на участке Сай-Утес» было выдано заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (№ KZ61VWF00116139 от 08.11.2023) об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду, Увеличились количественные и качественные показатели эмиссий и увеличилось количество образуемых отходов..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест «Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlan

.V» обладает правом недропользования по Контракту №5168-УВС от 13 февраля 2023 года на разведку и добычу углеводородов на участке «Сай-Утес» в Мангистауской области Республики Казахстан. Участок Сай - Утес в административно-территориальном отношении расположен на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является посёлок Сай-Утес..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Основным направлением проекта является: Бурение поисковых скважин С-1, С-2 на лицензионном участке Сай-Утес в Мангистауской области РК. Проектная глубина скважин – 5250 м (± 250 м). Основными объектами (с включенными в них подобъектами), по которым приняты решения, являются: Способ бурения скважины будет роторный, ВЗД, класс буровой установки 8. Для испытания (опробования) скважин будет применена установка г/п 150 тонн. Источниками энергоснабжения буровых установок при бурении и при испытании скважин являются дизельные двигатели..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Направление устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении секции кондуктора и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. Кондуктор спускается с целью перекрытия верхних неустойчивых и поглощающих горизонтов. Устье скважины после спуска кондуктора оборудуется противовыбросовым оборудованием. Промежуточная колонна спускается с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну Эксплуатационная колонна спускается с целью разобщения продуктивных и водоносных горизонтов и поиска углеводородов Виды работ при строительстве скважин Строительно-монтажные работы включают: планировку площадки под буровое оборудование; рытье траншей и устройство фундаментов под блоки; строительство площадки под буровое оборудование. Подготовительные работы к бурению состоят из следующих видов работ: стыковка технологических линий; проверка работоспособности оборудования. Бурение и крепление скважин. Бурение скважин производится путем разрушения горных пород на забое скважины породоразрушающим инструментом (долотом) с транспортировкой (промывкой) выбуренной породы на земную поверхность химически обработанным буровым раствором. Испытание скважины. После окончания процесса бурения и крепления скважины буровая установка демонтируется, и на устье скважины монтируется установка для испытания. Производится сжигание газа на факеле. Вскрытие продуктивного пласта осуществляют методом прострела стенок колонны и затрубного цементного камня кумулятивными зарядами (перфорацией). .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало работ скважина С-1 – 2025 г., окончание работ – 2027 г. Начало работ скважина С-2 – 2027 г., окончание работ – 2028 г. Продолжительность планируемых работ составляет 580 сут. (1 скв.) Эксплуатации скважин не планируется. Постутилизация – сроки постутилизации будут заложены в проекте ликвидации месторождения..

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 Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка на период планируемых работ составит 3,5 га территории.;

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 Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет.; видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Питьевая вода, техническая вода.;

объемов потребления воды Общее потребление воды для планируемых работ ориентировочно составит –

4918,5900 м3, из них: для приготовления бурового раствора – 1609,0000 м3; для обмыва технологического оборудования – 287,0000 м3; для приготовления цементного раствора – 260,7000 м3; для котельной установки - 198,0000 м3; на хозяйственно-бытовые нужды – 2563,8900 м3; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Питьевые и технические нужды при строительстве скважины;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) скважина С-1: СШ 44° 30' 46,97723'' / ВД 53° 50' 47,48824'' скважина С-2 : СШ 44° 28' 54,61914 ''/ ВД 54° 07' 43,90158'';

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 Нет;

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

объемов пользования животным миром Нет;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Нет;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Привозные ресурсы: цемент для приготовления цементных растворов (ориентировочно 438,22 т); стальные изделия, арматура (ориентировочно 1 т); дизельное топливо для заправки используемой техники и энергоснабжения (ориентировочно 1790,5698 т);;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Нет.

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) Основные загрязняющие атмосферу вещества, в период планируемых работ, выделяются при работе дизельных двигателей техники и транспорта, емкости с ГСМ, пластовыми флюидами, при работе факельной установки: окислы азота, углерод (сажа), диоксид серы, оксид углерода, бенз(а)пирен, формальдегид, углеводороды предельные С12-19 – от дымовых труб дизельных двигателей и факела; метан – от работы факельной установки; сероводорода, масла минерального нефтяного, углеводородов предельных С12-С19 – от емкостей хранения ГСМ; Смесь углеводородов предельных С1-С5, С6-С10, бензол, диметилбензол, метилбензол - от емкостей для замера и сбора пластового флюида и от работы газосепаратора. В 2025 г при строительстве скважины С-1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,00067347т/г, марганец и его соединения - 0,00005796т/г, азота (IV) диоксид - 37,78569564т/г, азот (II) оксид - 6,140160185т/г, углерод - 2,735613383т/г, сера диоксид - 7,73569095т/г, сероводород -0,000233744т/г, углерод оксид - 36,397149731т/г, фтористые газообразные соединения - 0,00004725т/г, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0002079т/г, метан - 0,182940021т/г, смесь углеводородов предельных С1-С5 - 4,33369046т/г, смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,36764312т/г, бензол - 0,00232855т/г, диметилбензол - 0,00073183т/г, метилбензол - 0,00146366т/г, бенз/а/пирен - 0,000059646т/г, формальдегид - 0,53124596т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000060898т/г, алканы С12-19 - 13,317848756т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,2949282т/г. ВСЕГО -109,828471314 т/г. В том числе от сжигания газа на факеле: Азота (IV) диоксид - 0,8781121т/г, азот (II) оксид - 0,142693216т/г, углерод - 0,731760083т/г, углерод оксид - 7,317600831т/г, метан -0,182940021т/г. ВСЕГО - 9,253106251 т/г. В 2026 г при строительстве скважины С-1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 21,784564352т/г, азот (II) оксид - 3,539991705т/г, углерод - 6,20736696т/г, сера диоксид - 2,421575т/г, сероводород -0,000086632т/г, углерод оксид - 64,979559597т/г, метан (727*)-1,309684241т/г, смесь углеводородов предельных С1-С5 - 1,770151т/г, смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,4173944т/г, бензол - 0,0019915т/г, диметилбензол - 0,0006259т/

г, метилбензол -0,0012518т/г, бенз/а/пирен - 0,000026637т/г, формальдегид - 0,2421575т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000022597т/г, алканы С12-19 - 5,842633368т/г. ВСЕГО -108,519083189 т/г. В том числе от сжигания газа на факеле: Азота (IV) диоксид - 6,286484352т/г, азот (II) оксид - 1,021553705т/г, углерод - 5,23873696т/г, углерод оксид - 52,387369597т/г, метан -1,309684241т/г. ВСЕГО - 66,243828855 т/г. В 2027 г при строительстве скважины С-1 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 0,062421093т/г, азот (II) оксид -0,010143428т/г, углерод - 0,019284911т/г, сера диоксид - 0,006635т/г, сероводород -0,00000023772т/г, углерод оксид - 0,20081111т/г, метан - 0,004157728т/г, смесь углеводородов предельных С1-С5 - 0,963682734т/г, смесь углеводородов предельных С6-С10 - 0,00150028т/г, бензол - 0,000010115т/г, диметилбензол - 0,000003179т/г, метилбензол - 0,000006358т/г, бенз/а/пирен - 0,000000073т/г, формальдегид - 0,0006635т/г, масло минеральное нефтяное - 0,0000000644т/г, алканы С12-19 - 0,01600866228т/г. ВСЕГО - 1,2853284734 т/г. В том числе от сжигания газа на факеле: Азота (IV) диоксид - 0,019957093т/г, азот (II) оксид - 0,003243028т/г, углерод - 0,016630911т/г, углерод оксид - 0,16630911т/г, метан -0,004157728т/г. ВСЕГО - 0,21029787 т/г. В 2027 г при строительстве скважины С-2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,00067347т/г, марганец и его соединения - 0,00005796т/г, азота (IV) диоксид - 38,954193131т/г, азот (II) оксид - 6,330041027т/г, углерод - 3,054781959т/г, сера диоксид - 7,86837595т/г,... подробности в приложении.

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 Нет.

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 Основными видами отходов в процессе планируемых работ будут являться (при строительстве 1-ой скважины): При планируемых работах всего ориентировочно отходов – 2000,4904 тонн, из них: Опасные отходы – 1980,7966 тонн, из них: Буровой шлам, выбуренная порода, отделенная от буровой промывочной жидкости очистным оборудованием – 1145,9143 тонн; Отработанный буровой раствор, углеводороды и органические примеси, оцениваемых по показателю ХПК, по значению водородного показателя pH и минерализации жидкой фазы – 821,7097 тонн; Отработанные масла –образуются при замене масла спецтехники – 1,3419 тонн; Промасленная ветошь - образуется в процессе обслуживания спецтехники и автотранспорта - 0,0635 тонн; Использованная тара - металлические бочки, мешки из-под химреагентов – 11,7673 тонн. Неопасные отходы – 19,6938 тонн, из них: Металлолом – образуется при сборке металлоконструкций, обработке деталей – 0,1 тонн; Огарки сварочных электродов – образуются в процессе проведения сварочных работ – 0,0009 тонн; Коммунальные отходы - образуются в процессе производственной деятельности работающего персонала – 12,6329 тонн; Пищевые отходы – образуются при приготовлении и приеме пищи в столовой – 6,9600 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Нет.

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) Для характеристики современного состояния компонентов окружающей среды использовались данные из Отчета по производственному экологическому контролю на территории участка Сай-Утес за 3 квартал 2024 года. Анализ результатов показал соблюдение нормативов ПДК и следующие диапазоны концентраций загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе СЗЗ: содержание примесей диоксида азота, оксида азота, оксида углерода, метана и углеводородов предельных находятся в допустимых пределах. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует ввиду результативности показателей мониторинга состояния окружающей среды на предприятии..

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 Ожидаемое экологическое воздействие на окружающую среду при осуществлении работ допустимо принять как: - Локальное воздействие (площадь воздействия до 1 км² для площадных объектов или в границах зоны отчуждения для линейных, но на удалении до 100 м от линейного объекта); - Умеренное воздействие (среда сохраняет способность к самовосстановлению); - Воздействие продолжительное (от 1-го года до 3-х лет). Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что интегральная оценка воздействия при осуществлении работ оценивается как воздействие средней значимости..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Нет.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест размещения объектов) Нет. 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):

Дун Вэньсюань

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



