



Қазақстан Республикасы, Маңғыстауоблысы
130000 Актау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

**Филиал «Sinopec International Energy
Investment Holdings Netherlands B.V.»**

Заклучение об определении серы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности «Групповой
технический проект на строительство вертикальных независимых поисковых скважин С -
1 и С - 2 на участке Сай-Утёс».

Материалы поступили на рассмотрение: 29.10.2024г. Вх. KZ53RYS00841571

Общие сведения

«Sinopec International Energy Investment Holdings Netherlands B.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. Максимальный размер отводимого во временное пользование земельного участка на период планируемых работ составит 3,5 га территории.

Координаты скважин:

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''

Краткое описание намечаемой деятельности

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 (±250м). 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.

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).

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.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

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 C12-19 - 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 C1-C5 - 0,963682734т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 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 C12-19 - 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, сероводород - 0,000238476т/г, углерод оксид - 39,74805749т/г, фтористые газообразные соединения - 0,00004725т/г, фториды неорганические плохо растворимые - 0,0002079т/г, метан - 0,249463665т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 4,37683896т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,39006432т/г, бензол - 0,0024318т/г, диметилбензол - 0,00076428т/г, метилбензол - 0,00152856т/г, бенз/а/пирен - 0,000061106т/г, формальдегид - 0,54451446т/г, масло минеральное нефтяное - 0,000062142т/г, алканы C12-19 - 13,637978024т/г, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,2949282т/г. ВСЕГО -115,45531013 т/г.

В том числе от сжигания газа на факеле: Азота (IV) диоксид - 1,197425591т/г, азот (II) оксид - 0,194581658т/г, углерод - 0,997854659т/г, углерод оксид - 9,97854659т/г, метан - 0,249463665т/г. ВСЕГО - 12,617872163 т/г.

В 2028 г при строительстве скважины С-2 в атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности: Азота (IV) диоксид - 20,678455955т/г, азот (II) оксид - 3,36024909т/г, углерод - 5,907481295т/г, сера диоксид - 2,29552т/г, сероводород - 0,00008218т/г, углерод оксид - 61,82943695т/г, метан - 1,247318325т/г, смесь углеводородов предельных C1-C5 - 2,6916843955т/г, смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,39556496т/г, бензол (64)-0,0018865т/г, диметилбензол - 0,0005929т/г, метилбензол - 0,0011858т/г, бенз/а/пирен - 0,000025251т/г, формальдегид - 0,229552т/г, масло минеральное нефтяное - 0,00002143т/г, алканы C12-19 - 5,53851582т/г. ВСЕГО - 104,1775729 т/г.

В том числе от сжигания газа на факеле: Азота (IV) диоксид - 5,987127955т/г, азот (II) оксид - 0,97290829т/г, углерод - 4,989273295т/г, углерод оксид - 49,89273295т/г, метан - 1,247318325т/г. ВСЕГО - 63,089360815 т/г.

Источниками водоснабжения на месторождении является: для питьевых нужд – привозная бутилированная вода питьевого качества; для технической воды на производственные цели – привозная вода. Водоохраных зон – нет; Необходимость установления – нет. 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.



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.

Использование объектов растительности не планируется.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не планируется.

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).

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.

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.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство вертикальных независимых поисковых скважин С - 1 и С - 2 на участке Сай-Утёс», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

