



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

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

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Групповой технический проект на строительство нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай».

Материалы поступили на рассмотрение: 07.02.2023г. вх. KZ28RYS00348776.

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Жетыбай, в административном отношении расположено на территории Мангистауского района (Скв. №№5676, 5675, 5713, 5714, 5673) и Каракиянского района (Скв. №№ 5703, 5677, 5711, 5672) Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшими к месторождению населенными пунктами являются поселок Жетыбай – 1 км, районный центр Курык – 60 км, города Жанаозен – 70 км, Ақтау – 80 км. Намечаемая деятельность планируется на существующем месторождении Жетыбай и является производственной необходимостью. Координаты скважин: №5676 – 43°31'25,86" с.ш., 52°10'31,29" в.д., №5703 – 43°34'07,14" с.ш., 52°03'18,17" в.д., №5675 – 43°32'52,66" с.ш., 52°13'12,50" в.д., №5677 – 43°32'18,45" с.ш., 52°11'37,52" в.д., №5711 – 43°32'07,71" с.ш., 52°08'02,15" в.д., №5713 – 43°31'58,53" с.ш., 52°15'03,01" в.д., №5714 – 43°32'25,36" с.ш., 52°11'55,02" в.д., №5673 – 43°31'58,94" с.ш., 52°12'11,74" в.д., №5672 – 43°33'35,12" с.ш., 52°04'08,14" в.д. Расстояние до ближайшего населенного пункта пос. Жетыбай: скв. №5703 – 2,4 км, скв. №5675 – 8,45 км, скв. №5677 – 7,5 км, скв. №5714 – 7,7 км, скв. №5673 – 8,4 км, скв. №5672 – 3 км; с. Мунайшы: скв. №5676 – 6,3 км, скв. №5711 – 4,3 км, скв. №5713 – 12,3 км. На 1 скважину отводится 1,5 га территории месторождения Жетыбай. Проектируемая скважина находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «Мангистаумунайгаз», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.



Краткое описание намечаемой деятельности

Объектом разработки является строительство нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай. Общая продолжительность строительства скважин – 49,2, 50,7, 53,6, 55, 57,5 суток, в том числе: строительно-монтажные работы – 4,0 сут., подготовительные работы к бурению – 3,0 сут., бурение и крепление – 31,2, 32,7, 35,6, 37, 39,5., испытание (в эксплуатационной колонне) – 11,0 сут. Вид скважин – вертикальный. Проектная глубина скважин: по вертикали – 1900, 2000, 2200, 2310, 2430 метров.

Весь цикл строительства скважины до сдачи в эксплуатацию состоит из основных этапов: • строительно-монтажных работ - сооружения фундамента под оборудование, монтажа бурового оборудования, строительства привышечного сооружения, сооружений (емкостей) для сбора и хранения отходов бурения; • подготовительных работ к бурению скважины (стыковка технологических линий, проверка работоспособности оборудования); • процесса бурения и крепления - крепления ствола скважины обсадными трубами, соединяемыми в колонну и ее цементированию; • испытания скважины. Сжигание газа на факеле в процессе испытания не производится. Конструкция скважин: Направление □ 324 мм × 10 м устанавливается с целью предотвращения размыва устья при бурении под кондуктор и возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. ВПЦ до устья. Кондуктор Ø 244,5 мм х 560 м устанавливается для перекрытия верхних неустойчивых отложений, а также с целью предотвращения гидроразрыва пород в процессе ликвидации возможных нефтегазоводопроявлений при бурении под эксплуатационную колонну. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. ВПЦ до устья. Эксплуатационная колонна Ø 168,3 мм × 1900, 2000, 2200, 2310, 2430 м устанавливается с целью разобщения, испытания и эксплуатации продуктивных горизонтов. ВПЦ до устья. В техническом проекте бурение скважины проектируется производить с помощью буровых установок грузоподъемностью не менее 170 тн, испытание - станками грузоподъемностью не менее 60 тн. Проектом предусмотрен безамбарный метод бурения скважины.

Строительство: начало – 2023 год, окончание - 2023 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ориентировочный суммарный выброс загрязняющих веществ на 1 скважину составит – 31,3117745 т/период. Суммарный выброс загрязняющих веществ на 9 скважин составляет – 281,8059705 т/период. При строительстве скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид)-0,0126т, Калий хлорид-0,0045 т, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид-0,00099т, Натрий гидроксид (Натрий едкий, Сода каустическая)-0,0054т, Натрий хлорид-0,0135 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид)-106,0848т., Азот (II) оксид (Азота оксид)-17,2386 т, Углерод (Сажа, Углерод черный)-5,7249т, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид)-23,1813 т, Сероводород (Дигидросульфид)-0,00063т, Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) – 84,8277т, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор-0,0009т/, Фториды неорганические плохо растворимые-0,0009т, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) -0,00001755т, Формальдегид (Метаналь)-1,5165т, Лимонная кислота-0,00018т, Масло минеральное нефтяное-0,001575 т, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19-41,70231т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20-0,8433 т, Кальций карбонат-0,6417т, Кальция хлорид-0,0018т, Натрий гидрокарбонат-0,00081т.



Питьевая бутилированная вода - доставляется автотранспортом согласно договору. Пресная вода - доставляется автоцистернами из пос. Жетыбай. Техническая вода - поставляется автоцистернами из внутрипромыслового водопровода м/р Жетыбай. Проектируемые объекты на территории месторождения Жетыбай не входят в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Водопотребление при строительстве 1-й скважины – 756,079 м³, в том числе: питьевая вода – 139,986 м³, техническая вода – 616,093 м³. Водопотребление при строительстве 9-и скважин – 6804,711 м³, в том числе: питьевая вода – 1259,874 м³, техническая вода – 5544,837 м³.

Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода. Пресная вода используется на хозяйственно-бытовые нужды. Вода технического качества используется главным образом: • для производственных нужд (котельная, приготовление бурового раствора и перфорационной жидкости и др.); • частично для хоз-бытовых целей (влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).

В период строительства 1 скважины образуется отходов – 563,807 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 551,798 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках - 0,646 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,013 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 10,866 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,001 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ - 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 0,183 т. При строительстве 9 скважин образуется отходов – 5074,263 т, из них: Опасные отходы: отходы бурения - образуются в процессе бурения скважины – 4966,182 т, использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 5,814 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков - 0,117 т, отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 97,794 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ – 0,009 т; смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 2,7 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,647 т.

На территории строительства скважины зеленые насаждения отсутствуют.

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

Электроснабжение – дизельные генераторы. Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 119,027, электроды - 0,060, цемент – 94,7, моторные масла – 14,488, дизельное топливо: для буровых установок- 418,663.

Воздействие на окружающую среду в процессе строительства скважин допустимо принять как воздействие низкой значимости.

Конструкция скважин обеспечивает прочность и долговечность, необходимую глубину спуска колонн, герметичность колонн, изоляцию флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Применение бурового раствора с соответствующими параметрами предупреждающими газопроявления в



бурящейся скважине. Технические и организационные мероприятия: выхлопные трубы дизелей выведены в емкости с водой (гидрозатворы); емкости с дизтопливом оборудованы дыхательными клапанами, оснащение устьев скважин противовыбросовым оборудованием. Полная герметизация колонн с цементированием заколонного пространства с изоляцией флюидопластов и горизонтов друг от друга, локализация возможных проливов нефти, организованный сбор отходов бурения, сточных вод и вывоз их на обустроенный полигон. При выборе химреагентов учитывается их класс опасности, растворимость в воде, летучесть. Контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса. Предусмотрено: формирование искусственных насыпных площадок; сооружение систем накопления хранения отходов и места их организованного сбора; обустройство земельного участка защитными канавами; применение шламовых ёмкостей; сбор, хранение отходов производства в емкости с последующим вывозом; устройство насыпи и обваловок высотой 1,25 метров для емкостей ГСМ и для отработанных растворов, циркуляция бурового раствора осуществляется по замкнутой системе: скважина – металлические желоба – блок очистки – приемные емкости – насос – манифольд – скважина, повторное использование бурового раствора; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки и склада ГСМ; организованный сбор ливневых вод с территории буровой.

Намечаемая деятельность: «Групповой технический проект на строительство нагнетательных вертикальных скважин № 5676 проектной глубиной 1900 метров, № 5703 проектной глубиной 2000 метров, №№ 5675, 5677, 5711, 5713, 5714 проектной глубиной 2200 метров, № 5673 проектной глубиной 2310 метров, № 5672 проектной глубиной 2430 метров на месторождении Жетыбай», 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

