

KZ93RYS00943768

27.12.2024 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "Lucent Petroleum", 050040, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г. АЛМАТЫ, БОСТАНДЫКСКИЙ РАЙОН, Проспект Аль-Фараби, дом № 77/7, 980140000025, ЛЕ КЛЭР ДЭВИД МИЛН, +7 727 277 78 53, EBT@VISOIL.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) Разработка месторождения Мунайбай согласно «Проекту разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.». Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 2.Недропользование: п.2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа..

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 2024 году АО «НИПИнефтегаз» был разработан «Проект разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.» с материалами оценки воздействия на окружающую среду (Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду к проекту «Отчет о возможных воздействиях к Проекту разработки месторождения Мунайбай» №KZ15VVX00329831 от 11.10.2024 г., выдано Комитетом экологического регулирования и контроля г.Астана). «Проектом разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.» в целях доразведки месторождения и уточнения контактов (ВНК и ГВК), на обоих участках (Восточный Мунайбай и Бахыт), было запланировано бурение трех оценочных скважин: двух на участке Восточный Мунайбай (LP-10 и LP-6) и одной на участке Бахыт (ВН-4), с проведением полного комплекса ГИС и опробованием перспективных пластов, отбором и исследованиями полученного флюида. Проектные годы бурения – 2025-2026 гг. Данные скважины не были учтены в Отчете о возможных воздействиях к данному Проекту, в связи с чем в ОВВ внесены необходимые дополнения.;

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) В 2024 году АО «НИПИнефтегаз» был разработан «Проект разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.». Согласно Заключению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

№KZ07VWF00179773 от 19.06.2024 г., выданному Комитетом экологического регулирования и контроля г. Астана, данный проект подлежит обязательной оценке воздействия. «Проектом разработки месторождения Мунайбай по состоянию на 01.01.2024 г.» в целях доразведки месторождения и уточнения контактов (ВНК и ГВК), на обоих участках (Восточный Мунайбай и Бахыт), было запланировано бурение трех оценочных скважин: двух на участке Восточный Мунайбай (LP-10 и LP-6) и одной на участке Бахыт (ВН-4), с проведением полного комплекса ГИС и опробованием перспективных пластов, отбором и исследованиями полученного флюида. Проектные годы бурения – 2025-2026 гг. Данные скважины не были учтены в Отчете о возможных воздействиях к данному Проекту, в связи с чем в ОВВ внесены необходимые дополнения..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Мунайбай располагается на территории Бейнеуского района Мангистауской области. Через станцию Опорная проходит водовод волжской воды Астрахань – Мангистау, который может служить источником как технического, так и (после соответствующей очистки) питьевого водоснабжения. Источники пресной воды отсутствуют. Ближайшим населенным пунктом является село Боранкул, расположенный в 81 км к северо-востоку от месторождения. Административный центр Бейнеуского района - село Бейнеу находится в 112 км к юго-востоку от контрактной территории. Областной центр – город Актау – находится на расстоянии более 500 км к юго-западу от площади. Вдоль железной дороги Мангистау – Макат проходит шоссейная дорога, магистральный газопровод Средняя Азия – Центр, магистральный нефтепровод Жанаозен – Новокуйбышевск, ЛЭП и линия телефонной связи. Железнодорожная магистраль ст. Мангышлак – Макат, связывающая Мангистаускую область с другими областями Казахстана и России, проходит к востоку от площади. Ближайшей железнодорожной станцией является Опорная. Расстояние от границы горного отвода месторождения Мунайбай до границы Атырауской-Мангистауской областей составляет 19 км. Ближайший жилой населенный пункт Атырауской области – аул Майкомген расположен на расстоянии 101 км от месторождения Мунайбай, что обуславливает отсутствие воздействия на населённые пункты Атырауской области из-за дальности географического расположения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках намечаемой деятельности предполагаемая концепция обустройства инфраструктуры сбора, подготовки и транспортировки добываемого углеводородного сырья предполагает, что пиковый объем добычи газа (смесь газа с месторождения Мунайбай) – составит 1,7 млн.м³/сут. Проектирование и строительство наземных объектов и инфраструктуры на нефтегазоконденсатном месторождении Мунайбай будет осуществляться в два этапа. На первом этапе в приоритетном порядке будут построены наземные объекты и трубопровод сырого газа на участке Бахыт для скорейшей поставки газа на рынок для реализации. Газ планируется направлять по газопроводу на Боранкольский газоперерабатывающий завод (БГПЗ) для дальнейшей переработки и поставки товарного газа в систему магистрального газопровода Средняя Азия – Центр (САЦ) в КС Опорная, а стабильный газовый конденсат (КГС) перекачивается в резервуарный парк хранения компании N&VOG, где КГС хранится и далее транспортируется железнодорожными цистернами для реализации на рынке. На втором этапе на участке Восточный Мунайбай для переработки добываемого газа и конденсата на участках Бахыт и Восточный Мунайбай, а также сырой нефти участка Восточный Мунайбай будут построены установки комплексной переработки газа (УКПГ) и переработки нефти (УПН). Размещение всех объектов системы сбора и подготовки будет уточняться на дальнейшей стадии проектирования на основании изыскательских работ в рамках выполнения отдельного Проекта обустройства месторождения. Характеристика продукции. Свойства пластовой нефти. Участок Восточный Мунайбай. Продуктивный горизонт Т-Ша. Среднее значение давления насыщения при пластовой температуре составляет 22,98 МПа, газосодержания – 206,32 м³/т, объёмного коэффициента – 1,556 д.ед., Плотность пластовой нефти в среднем составляет 0,634 г/см³, вязкость – 0,15 мПа*с. Свойства и состав пластового газа Участок Восточный Мунайбай. Продуктивные горизонты КТ-Иверх – КТ-Иниж). Давление начала конденсации - 46,95 МПа, КГФ (конденсато-газовый фактор) – 173,16 см³/м³, объёмный коэффициент пластового газа – 0,00286 д.ед., плотность флюида при пластовых условиях – 0,3527 г/см³, вязкость газа при пластовых условиях – 0,1423 мПа*с. Потенциальное содержание – 212,23 г/м³ пластового газа. Коэффициент сверхсжимаемости пластового газа - 1,0606 д.ед. Участок Бахыт. Продуктивный горизонт Т-II. Давление начала конденсации составляет 41,54 МПа, КГФ (конденсато-газовый фактор) – 261,47 см³/м³, объёмный коэффициент пластового газа – 0,00342 д.ед., плотность флюида при пластовых условиях – 0,3125 г/см³, вязкость газа при пластовых условиях – 0,0386 мПа*с. Потенциальное содержание – 305,77 г/м³. Коэффициент сверхсжимаемости пластового газа - 1,0487 д.ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На месторождении Мунайбай выделяются три основных самостоятельных объектов разработки и один возвратный объект: Участок Восточный Мунайбай: I объект – триасовый горизонт - нефтяная залежь Т-IIIа; II объект – возвратный – триасовый горизонт - нефтяная залежь Т-II; III объект – нижнепермский горизонт - газоконденсатные залежи КТ-Иверх и КТ-Иниж; Участок Бахыт: IV объект – триасовый горизонт – газоконденсатная залежь Т-II. На месторождении Мунайбай для выбора рациональной системы разработки рассмотрены 4 варианта, различающиеся между собой плотностью сетки скважин, конструкцией скважин (вертикальные/горизонтальные), методами интенсификации добычи (без интенсификации или применением многостадийного ГРП) и системой воздействия на залежь (без ППД или с закачкой воды/газа). По возвратному II объекту предусмотрен 1 вариант. 1 вариант. Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 20 вертикальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины (Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 22 ед. Плотность сетки - 36 га/скв (600x600). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2063 г.) – 1921,0 тыс.т, 6132,1 млн.м³; КИН/КИГ/КИК- 0,267 д.ед.; 0,566 д.ед.; 0,196 д.ед. 2 вариант (рекомендуемый). Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных скважин и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 24 ед. В целях интенсификации добычи предусмотрено проведение многостадийного ГРП во всех скважинах. Плотность сетки - 25 га/скв (500x500). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2058 г.) – 2157,3 тыс.т, 8439,7 млн.м³. КИН/КИГ/КИК- 0,300 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед. 3 вариант. Предусматривает разработку с ППД путем закачки воды на I объекте (нефтяная залежь (Т-IIIа) и закачки газа в газоконденсатные залежи III объекта (КТ-И-верхний, КТ-И-нижний) и IV объекта (Т-II) с бурением 33 ед., из них 29 добывающих и 4 нагнетательные скважины, и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине LP-3 и вывод из консервации 1 скважины Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 35 ед. Плотность сетки - 16 га/скв (400x400). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2050 г.) – 2251 тыс.т, 8459,1 млн.м³. КИН/КИГ/КИК- 0,313 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед. 4 вариант соответствует 2 варианту по газоконденсатным залежам, по нефтяной залежи вариант также соответствует 2 варианту, но в нем предусмотрена интенсификация добычи (многостадийного ГРП). Разработка залежей предлагается на режиме истощения пластовой энергии с бурением 22 скважин, из них 18 вертикальных и 4 горизонтальных, и с выводом из консервации 2 существующих скважин (из них бурение бокового ствола в 1 скважине (LP-3) и вывод из консервации 1 скважины (Бахыт-1 БС). Всего фонд скважин составит 24 ед. Плотность сетки - 25 га/скв (500x500). Конечная обводненность – 97,5 %; накопленная добыча нефти/пластового газа за рентабельный период разработки (2058 г.) – 1980,3 тыс.т, 8403,2 млн.м³. КИН/КИГ/КИК- 0,275 д.ед., 0,789 д.ед., 0,570 д.ед..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деактивацию объекта) Расчетный период разработки месторождения Мунайбай по вариантам: 1 вариант разработки – 2024-2068 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2024-2058 гг. 3 вариант разработки – 2024-2053 гг. 4 вариант разработки – 2024-2061 гг. Прибыльный период разработки месторождения Мунайбай по вариантам: 1 вариант разработки – 2024-2063 гг. 2 вариант разработки (рекомендуемый) – 2024-2058 гг. 3 вариант разработки – 2024-2050 гг. 4 вариант разработки – 2024-2058 гг. Ввод в эксплуатацию промышленных объектов месторождения Мунайбай зависит от сроков завершения обустройства участков месторождения и предусмотрен в следующей последовательности: - на участке Бахыт газоконденсатную залежь (горизонт Т-II) – в III квартале 2025 г.; - на участке Восточный Мунайбай нефтяную залежь (горизонт Т-IIIа) и газоконденсатные залежи (горизонты КТ-И-верхний, КТ-И-нижний) – в III квартале 2028 г., после завершения строительства УКПГ и К (установка комплексной подготовки газа и конденсата), строительства УПН (установка подготовки нефти) и сбытового газопровода. В период реализации проекта разработки предполагается строительство новых скважин и объектов системы сбора и подготовки добываемой продукции. Более подробно технические характеристики и сроки строительства будут представлены в рамках отдельных Технических проектов на строительство скважин и Проекта обустройства, после утверждения данного Проекта разработки в Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан (ЦКРР РК). В целях доразведки месторождения и уточнения контактов (ВНК и ГВК), на обоих участках (Восточный Мунайбай и

Бахыт), планируется бурение трех оценочных скважин: двух на участке Восточный Мунайбай (LP-10 и LP-6) и одной на участке Бахыт (ВН-4), с проведением полного комплекса ГИС и опробованием перспективных пластов, отбором и исследованиями полученного флюида. Проектные годы бурения – 2025-2026 гг. Сроки постутилизации – после окончания разработки месторождения, в рамках Проекта ликвидации..

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 Дополнением №17 (рег. №5218-УВС от 10.05.2023 г.) к Контракту № 317 был закреплен участок добычи и подготовительный период по месторождению Мунайбай, который истекает 12 марта 2026 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег.№ 574-Д от 06 апреля 2023 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений). ;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Lucent Petroleum» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная вода. На стадии проектируемых работ должны быть заключены договора с соответствующими организациями на доставку технической и питьевой воды. Водоснабжение площадки бурения - привозное автоцистернами. Водоснабжение буровой бригады водой для технических нужд осуществляется транспортировкой автоцистернами из г.Кульсары или с.Боранколь на расстояние 120 км. Водоснабжение пресной водой буровой бригады для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки осуществляется доставкой автоцистернами из г.Кульсары или с. Боранколь на расстояние 120 км. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды соответствует ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору.;

объемов потребления воды Расчетное водопотребление составит: 44,982 м³/сут, 16418,43 м³/год. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины и строительстве бокового ствола составят: - водопотребление - 64309,4005 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 3352,5805 м³; - водоотведение – 63681,02 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 2724,2 м³. Вода на цементирование обсадных колонн (397,1 м³), установку цементных мостов (2,051 м³), на нужды котельной (225,6295 м³) и на увлажнение площадки скважины (3,6 м³) является безвозвратным водопотреблением. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при расконсервации одной скважины составят: - водопотребление – 35452,18 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³/цикл, на производственные нужды – 28077,406 м³, на противопожарные нужды – 30 м³; - водоотведение – 7670,399 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 7344,774 м³/цикл, на производственные нужды – 325,625 м³. Вода на цементирование обсадных колонн (22417 м³), установку цементных мостов (4015 м³), для приготовления бурового раствора (413,5 м³), для замены перфорационной жидкости на техническую воду (106 м³) и на нужды котельной (800,281 м³) является безвозвратным водопотреблением. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 оценочной скважины составят: - водопотребление - 64309,4005 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 3352,5805 м³; - водоотведение – 63681,02 м³, из них: на хозяйственно-питьевых нужды – 60956,82 м³/цикл, на технические нужды – 2724,2 м³. Вода на цементирование обсадных колонн (397,1 м³), установку цементных мостов (2,051 м³), на нужды котельной (225,6295 м³) и на увлажнение площадки скважины (3,6 м³) является безвозвратным водопотреблением.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Привозная питьевая вода для

обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Месторождение Мунайбай входит в контрактную территорию ТОО «Lucent Petroleum», которое является недропользователем согласно Контракту № 317 от 07.04.1999 г в Атырауской и Мангистауской областях Республики Казахстан. Дополнением №17 (рег. №5218-УВС от 10.05.2023 г.) к Контракту № 317 был закреплен участок добычи и подготовительный период по месторождению Мунайбай, который истекает 12 марта 2026 года. Комитетом геологии Министерства индустрии и инфраструктурного развития РК выдан участок недр (горный отвод) для осуществления операций по недропользованию на участках Восточный Мунайбай и Бахыт месторождения Мунайбай (рег.№ 574-Д от 06 апреля 2023 г.) Участок недр расположен в Мангистауской области РК. Площадь участка недр – 171,05 кв. км (участок Бахыт – 76,03 кв.км, участок Восточный Мунайбай – 95,02 кв.км). Глубина участка недр – Участок Восточный Мунайбай – минус 5150 м, Участок Бахыт - по подошве триасовых отложений (до подошвы надсолевых отложений). Координаты угловых точек участка Бахыт: 1. СШ 45°42'53,51", ВД 53°41'47,82"; 2. СШ 45°40'58,2", ВД 53°46'36,27"; 3. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59"; 4. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00"; 5. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00". Координаты угловых точек участка Восточный Мунайбай: 1. СШ 45°38'3,32", ВД 53°25'22,01"; 2. СШ 45°40'18,54", ВД 53°33'00"; 3. СШ 45°39'00", ВД 53°33'00"; 4. СШ 45°39'0,88", ВД 53°41'14,59"; 5. СШ 45°34'23,54", ВД 53°28'36,71".;

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 Для территории площади Мунайбай характерно господство ассоциаций белоземельной полыни с биюргуном и ковылями, к которым часто добавляются различные солянки и мясистые галофиты, а также однолетки и эфемеры. Здесь наиболее распространены многолетнесолянково – злаково - полукустарничковые сообщества с участием эфемеров. Из полукустарничков, наиболее часто встречаются полыни - белоземельная, черная, солончаковая. Кроме того, в сложении сообществ активное участие принимают ежовники безлистные и солончаковые, кохия простертая, пырей ломкий, ковыль сарептский. Из эфемеров чаще встречаются мортук восточный, бурачок пустынный, мятлик луковичный, ферула Шаир. В рамках настоящего проекта вырубке и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира не предполагается.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Технологическое и энергетическое топливо – дизельное топливо, газ на собственные нужды Электроэнергия – ГПЭС, ЛЭП Тепло – котельная.;

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

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) Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по 2 варианту разработки (рекомендуемый) составят: 1 этап разработки (участок Бахыт) - в 2025 году – 99,589142 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 27,212474 т/год, азота оксид (3 кл.оп) – 4,422026 т/год, углерод (3 кл.оп) – 0,228166 т/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,45138 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 47,348427 т/год, метан – 0,386815 т/год,

смесь С1-С5 – 0,75901 т/год, смесь С6-С10 – 0,25109 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000004 т/год, формальдегид (2 кл.оп) – 0,0483 т/год, алканы С12-С19 (4 кл.оп) – 18,48145 т/год; в 2026 году – 261,663011 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 78,022047 т/год, азота оксид (3 кл.оп) – 12,678586 т/год, углерод (3 кл.оп) – 0,684544 т/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,45138 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 113,525584 т/год, метан – 0,454597 т/год, смесь С1-С5 – 0,90911 т/год, смесь С6-С10 – 0,25109 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000012 т/год, формальдегид (2 кл.оп) – 0,14446 т/год, алканы С12-С19 (4 кл.оп) – 54,5416 т/год; в 2027 году – 264,045268 т/год из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 78,267535 т/год, азота оксид (3 кл.оп) – 12,718478 т/год, углерод (3 кл.оп) – 0,684544 т/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,45138 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 115,571318 т/год, метан – 0,505741 т/год, смесь С1-С5 – 0,90911 т/год, смесь С6-С10 – 0,25109 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000012 т/год, формальдегид (2 кл.оп) – 0,14446 т/год, алканы С12-С19 (4 кл.оп) – 54,5416 т/год; 2 этап разработки (участок ВМ и Бахыт) - в 2028 году – 891,9098224 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 227,691364 т/год, азота оксид (3 кл.оп) – 36,999856 т/год, углерод (3 кл.оп) – 1,767983 т/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,46588 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 287,453602 т/год, метан – 0,035713 т/год, смесь С1-С5 – 102,60756 т/год, смесь С6-С10 – 50,8632 т/год, бензол (2 кл.оп) – 0,48589 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) – 0,15268 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,30537 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000036 т/год, формальдегид (2 кл.оп) – 0,43338 т/год, алканы С12-С19 (4 кл.оп) – 182,64571 т/год; в 2029 году в количестве 1042,675924 т/год, из них: азота диоксид (2 кл.оп) – 227,691364 т/год, азота оксид (3 кл.оп) – 36,999856 т/год, углерод (3 кл.оп) – 1,767983 т/год, сероводород (2 кл.оп) – 0,46998 т/год, углерод оксид (4 кл.оп) – 287,453602 т/год, метан – 0,035713 т/год, смесь С1-С5 – 198,34576 т/год, смесь С6-С10 – 93,7245 т/год, бензол (2 кл.оп) – 0,94589 т/год, диметилбензол (3 кл.оп) – 0,29728 т/год, метилбензол (3 кл.оп) – 0,59467 т/год, бенз/а/пирен (1 кл.оп) – 0,000036 т/год, формальдегид (2 кл.оп) – 0,43338 т/год, алканы С12-С19 (4 кл.оп) – 193,91591 т/год. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 проектной добывающей скважины и строительстве бокового ствола составит 143,8 г/с, 1055,41 т/период, из них: период строительно-монтажных работ – 3,336096 г/с, 6,8201447 т/период; период бурения скважины буровой установкой ZJ-70DBS – 34,492355 г/с; 357,704045 т/период; период испытания (станок ZJ-40) – 103,099267 г/с, 688,6337308 т/период; период рекультивации – 2,868758 г/с, 2,251721 т/период. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при расконсервации одной скважины составит 80,62623 г/с, 509,298 т/период. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при строительстве 1 оценочной скважины составит 143,8 г/с, 1055,41 т/период. Ориентировочное количество выбросов загрязняющих веществ при обустройстве и эксплуатации месторождения Мунайбай, строительстве и эксплуатации вахтового городка, проведении капитального ремонта 1 скважины составит 24,302 г/с, 134,554 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 Отвод хозяйственно-бытовых стоков от санитарно-технических приборов жилых вагонов для персонала, осуществляется в специальные септики, оборудованные в соответствии с санитарными требованиями, откуда стоки вывозятся специальным автомобильным транспортом на специализированное предприятие на очистные сооружения по договору. Септики после окончания работ очищаются, дезинфицируются и могут использоваться повторно. Территория расположения септиков подлежит засыпке и рекультивации. Договора на вывоз сточных вод будут заключаться до начала буровых работ. Кроме того, будут иметь место буровые сточные воды и технические сточные воды. Водоотведение производственных сточных вод будет осуществляться в металлические емкости, с последующим вывозом по договору в специализированную организацию. Сбросы сточных вод от объектов непосредственно в водные объекты или на рельеф местности не предусматривается.

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 Ориентировочные объемы образования отходов производства и потребления составят 36,17923 т/год, их них: 1. Черные металлы - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования. Количество металлолома ориентировочно составит 2,0 т/год. 2. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники. Количество составит 0,0508 т/год. 3.

Отходы сварки – образуются в процессе сварочных работ. Количество отходов ориентировочно составит 0,01875 т/год. 4. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 3,0 т/год. 5. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами - образуются при очистке масла от примесей в процессе работы двигателей. Количество отхода ориентировочно составит 0,0048 т/год. 6. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла - образуются на производственной площадке при эксплуатации насосных установок и др. оборудования. Количество отхода ориентировочно составит 1,645 т/год. 7. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – образуется при покрасочных работах трубопроводов, емкостей и обвязки. Количество отхода ориентировочно составит 0,0464 т/год. 8. Люминесцентные лампы и др. ртутьсодержащие отходы - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных люминесцентных ламп составит 0,00438 т/год. 9. Свинцовые аккумуляторы – образуются вследствие истощения ими ресурса. Количество образования отходов составит 0,0051 т/год. 10. Отходы изоляционных материалов - образуются при их замене в результате износа изоляции трубопроводов. Количество отходов – 0,468 т/год. 11. Отработанное электрическое и электронное оборудование - переходит в категорию отходов после утраты своих потребительских свойств. Образование отходов 0,04 т/год. 12. Смешанные коммунальные отходы - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 10,5 т/год. 13. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество составит 18,396 т/год. Общее количество отходов составит 36,17923 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной добывающей скважины и строительстве бокового ствола составит 5088,8938 тонн, из них: отходы бурения – 4958,4515 т, отработанные масла – 31,202 т, металлолом – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,005 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, отработанные масляные фильтры – 0,039 т, строительные отходы – 10 т, использованная тара из-под масел – 30,784 т, ТБО – 17,288 т, пищевые отходы – 31,0608 т. Ориентировочное количество образования отходов при расконсервации одной скважины составит: 207,75483 тонн, из них: отходы бурения – 171,0167 т, отработанные масла – 32,327 т, металлолом – 0,2 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, строительные отходы – 0,2 т, использованная тара из-под химреагентов и масел – 1,788 т, огарки сварочных электродов – 0,00363 т, ТБО – 2,156 т. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 оценочной скважины составит 5088,8938 тонн, из них : отходы бурения – 4958,4515 т, отработанные масла – 31,202 т, металлолом – 10 т, огарки сварочных электродов – 0,005 т, промасленная ветошь – 0,0635 т, отработанные масляные фильтры – 0,039 т, строительные отходы – 10 т, использованная тара из-под масел – 30,784 т, ТБО – 17,288 т, пищевые отходы – 31,0608 т. Ориентировочное количество образования отходов при обустройстве и эксплуатации месторождения Мунайбай, строительстве и эксплуатации вахтового городка, проведении КРС 1 скважины составит 42,56021 т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан.

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) Анализ проведенных исследований за 1-2 кварталы 2024 года показал, что: - Выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на границах СЗЗ месторождения Мунайбай в точках контроля соответствуют установленным санитарным нормативам и не превышают максимально допустимых концентраций (ПДКм.р.) загрязняющих веществ ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствовало санитарным нормам. - Анализ проведенных исследований проб почв позволяет сделать вывод, что, в целом, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных

данных отсутствуют. Во 2 квартале 2024 года ни на одной из точек отбора концентрации свинца не превышали предельно допустимой концентрации (ПДК). Видимых следов загрязнения почвенного покрова нефтепродуктами не обнаружено, замазученный грунт и прочие нарушения не зафиксированы. - В результате проведенных исследований во 2 квартале 2024 года было установлено, что мощность эквивалентной дозы гамма-излучения на территории месторождения Мунайбай составляет от 0,09 до 0,11 мкЗв/час, что не превышает допустимого значения. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам..

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. Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений разработки месторождения Мунайбай составляет 19,75 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышают цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Учитывая размер санитарно-защитной зоны месторождения Мунайбай (1000 м) и результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ, трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования и проведение технологического ремонта, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: предотвращение утечек сточных вод с поверхности земли, проведение мероприятий по защите подземных вод; систематический контроль за уровнем загрязнения подземных вод и прогноз его изменения, гидроизоляция объектов с обустройством противодиффузионных экранов, проведение мониторинговых наблюдений за состоянием водных ресурсов. Недра: конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей природной среды, обеспечение комплекса мер по предотвращению выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промысловой жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: упорядочить использование только необходимых дорог, выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф; восстановление земель; сбор и своевременный вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: разработка маршрутов техники, не пересекающих миграционные пути животных; запретить несанкционированную охоту, разорение птичьих гнезд и т.д.; строгое запрещение кормления диких животных персоналом; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Одним из обязательных принципов при разработке экологической оценки является принцип альтернативности, то есть оценка последствий разработки месторождения Мунайбай должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках данного проекта, на основании технико-экономических расчетов, были рассмотрены 4 расчётных варианта разработки месторождения Мунайбай, отличающиеся системой воздействия на пласт, плотностью сетки и количеством скважин. Проведенные расчеты показали, что минимальные выбросы загрязняющих веществ возможны при

реализации 1 варианта разработки, что связано с минимальным объемом добычи нефти, газа и конденсата, а также с вводом из бурения наименьшего количества добывающих скважин, и это является оптимальным с точки зрения наименьшей вредности и опасности окружающей среде и здоровью населения. Сравнение КИН, КИГ и КИК за прибыльный период показывает, что по месторождению во 2 и 3 расчетных вариантах разработки обеспечиваются более высокие коэффициенты газо-, конденсато-, нефтеизвлечения. Низкими КИН, КИГ и КИК характеризуется 1 вариант разработки. При этом анализ технико-экономических показателей показал, что 2 вариант является наиболее эффективным (меньшие средние затратные показатели и срок окупаемости, при этом большая суммарная выручка от реализации товарной продукции и накопленная чистая прибыль). В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 2 варианту (рекомендуемый), так и по 1, 3 и 4 вариантам намечаемой деятельности. В целом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Мунайбай по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Сланбаев Данияр

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



