

KZ74RYS00754475

29.08.2024 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:

Акционерное общество "Phystech II", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г. Актау, Микрорайон 4, здание № 73, 150640015910, БАЙЖАЛИЕВ ЕРНАР БЕРИКБАЕВИЧ, +7 7292 336379, guabinov@pht.kz

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) Намечаемая деятельность «Проект разработки Блока I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западного участка месторождения Каражанбас Северный по состоянию на 01.01.2024 г.» (далее КССБ). Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: Раздел 2 «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» 2.Недропользование: п.2.1. разведка и добыча углеводородов. Согласно технологическим показателям проекта разработки добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, добыча газа не превышает 500 тыс.м3/сутки..

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) Отсутствует;

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) Отсутствует.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Административно Блок I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный расположены на территории Тупкараганского района Мангистауской области Республики Казахстан. Расстояние до областного центра г. Актау составляет 248 км. Ближайшие населенные пункты: поселок Каражанбас - 35 км, поселок Кияхты - 40 км, поселок Шетпе - 120 км. Автомобильные дороги соединяют нефтепромыслы Каражанбас, Каламкас и Арман с пос.Шетпе и городами Форт-Шевченко и Актау. Ближайшая автострада Актау-Каламкас проходит в 8 км от рассматриваемой территории. Рядом с автострадой проложены нефтепровод Каламкас-Каражанбас-Атырау-Самара, газопровод Каламкас-Каражанбас, водопровод морской воды Киякты-Каражанбас-Каламкас, водопровод волжской воды Волга-Каламкас и водопровод питьевой воды Киякты-Каражанбас-

Каламкас. Въезд на Блок I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный находится на 248 км дороги «Актау-Каламкас» и связан с месторождениями Каламкас и Каражанбас асфальтированной дорогой. В географическом отношении Блок I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный расположены на севере полуострова Бузачи, в пределах юго-восточной оконечности Прикаспийской низменности, в 12,5 км от Каспийского моря. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В целом по месторождению КССБ предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти – 92,2 тыс.т, по жидкости – 692,4 тыс.т, по нефтяному газу – 0,94 млн.м³. Технология внутрипромыслового сбора нефти Юго-Западного участка месторождения Каражанбас Северный представляет собой следующее: нефтегазовая смесь со скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на входной манифольд пункта сбора нефти ПСН (1-5), который состоит из двух входных коллекторов: Ду500 – куда поступает основной поток продукции всех скважин и Ду150 – коллектор для индивидуального замера продукции скважины. После коллектора Ду150 нефтяная эмульсия замеряемой скважины направляется на замерную емкость Е-1, где замеряется дебит. Перед замерной емкостью предусмотрен проточный электронагреватель фирмы Schniewindt, который используется для предварительного нагрева замеряемой продукции до температуры 60 °С. Перед входом в замерную емкость также установлен СКЖ – счетчик количества жидкости, измеряющий дебит в единицах массы. Далее нефтяная эмульсия замеряемой скважины объединяется с основным потоком остальных скважин, поступающим из коллектора Ду500 и общим потоком насосами перекачивается на групповую сборную установку (ГСУ) для дальнейшей подготовки. Опорожнение оборудования и трубопроводов, а также сброс с предохранительных клапанов манифольда и замерной емкости осуществляется в дренажную емкость. Попутно-добываемый газ, выделившийся в нефтегазовых сепараторах С-1 и С-2 поступает на газосепаратор ГС-1, где происходит отделение капельной жидкости (влаги) от газа, который используется в печи П-1 в качестве топлива. Капельная жидкость (влага) из попутного газа стекает в дренаж, сброс газа происходит через предохранительный клапан на факел. Весь газ с предохранительных клапанов, которыми оборудованы сосуды, работающие под давлением, поступает в газовый коллектор на узел учета газа и сжигается на факеле. В настоящее время м.Северные Бузачи имеет развитую инфраструктуру, систему внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции. Технология внутрипромыслового сбора добываемой продукции представляет собой следующее: нефтегазовая смесь от удаленных скважин по индивидуальным выкидным линиям поступает на промежуточные манифольдные станции (МС) и манифольдные станции, расположенные на площадках ЗУ, откуда объединенным потоком по промысловым коллекторам направляется на ЗУ, ПС и установки предварительного сброса воды (УПСВ-1, УПСВ-2). Удаленные МС (12ед.) оборудованы мультифазными насосами. МС предназначена для сбора нефтегазовой смеси со скважин, которая поступает по выкидным линиям на тестовый и эксплуатационный манифольды. Подключение скважин к действующим манифольдам (МС), замерным установкам (ЗУ/ГЗУ) и перекачивающим станциям (ПС) осуществляется по территориальному принципу. После замера нефтегазовая смесь поступает на ЗУ, которая предназначена для сбора, учёта, нагрева, сепарации нефти и газа и транспортировки дегазированной нефти на УПСВ-1, УПСВ-2 и ЦППН, где производится дальнейшая подготовка нефти. Попутный газ, выделившийся в газовых сепараторах на ЗУ, поступает в единую газосборную систему. Основная часть газа используется в качестве топлива для сепараторов-подогревателей и печей для нагрева нефти различного типа на ЗУ. Характеристика продукции. Дегазированная нефть территории КССБ является битуминозной (940,0 кг/м³), высоковязкой (908,9 мПа*с), парафинистой (1,65-1,81 %), смолистой (20,3 %), высокосернистой (2,05-2,26 %), застывающей при низкой температуре (-20-13 °С) и с малым выходом светлых фракций (2-3 %). Нефтяной газ «сухой», метанового типа со средней плотностью (0,696-0,700 г/л). Содержание метана составляет 95,52-95,6 % мольн., этана – 0,32-1,33 % мольн., пропана и бутанов, соответственно, 0,20-0,41 % мольн. и 0,12-0,06 % мольн., содержание углеводородных компонентов составляет: углекислого газа – 0,19-0,18 % мольн. и азота – 3,92-2,21 % мольн., сероводород отсутствует. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Вариант 1 Базовым вариантом бурение скважин не предусмотрено. Площадное заводнение по 9-ти точечному принципу, посредством закачки воды во все нагнетательные скважины. На территории КС (ЮЗ) фонд добывающих скважин, участвовавших в разработке, составит 125 ед.. на территории СБ (I) – 33 ед. Общий фонд скважин, участвующих в разработке, 180 ед., в том числе по КС (ЮЗ) - 137 скв., по СБ (I) - 43 скв. Накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2078 г.) – 3231,6/30984,0

тыс. т; КИН – 0,172 д.ед. Вариант 2 Вариант предусматривает бурение скважин, оптимизацию и совершенствование системы разработки и системы ППД посредством закачки воды в масштабе всей залежи. Бурение 66 добывающих скважин (на территории КС (ЮЗ) – 55 ед., на территории СБ (I) – 11 ед.). Все скважины вертикальные (или наклонно-направленные с учётом текущей системы обустройства месторождения). На территории КС (ЮЗ) фонд добывающих скважин, участвовавших в разработке, составит 173 ед., на территории СБ (I) – 44 ед. Режим работы залежи – поддержание пластового давления. Площадное заводнение на I и II объекте по 9-ти точечному принципу, посредством закачки воды во все нагнетательные скважины. Предусматривается отдельная сетка скважин для I и II объектов разработки. Допускается совместная эксплуатация двух объектов, так как залежи горизонтов Ю-I и K1ne A1 имеют близкие геолого-физические характеристики, при наличии специального оборудования, позволяющего осуществлять контроль за разработкой каждого из объектов в отдельности, а также по экономической целесообразности эксплуатации одной скважины на один объект относительно минимально-рентабельного дебита. Общий фонд скважин, участвующих в разработке, 246 ед., в том числе по КС (ЮЗ) - 192 скв, по СБ (I) - 54 скв. Накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2077 г.) – 3967,6/41918,2 тыс. т; КИН – 0,212 д.ед. Вариант 3 - Рекомендуемый Комбинированный вариант, базируется на основных положениях варианта 2 (общий фонд, количество к бурению, плотность сетки, перевод скважин под нагнетание, перевод скважин с объекта на объект, идентичные), отличие заключается в закачиваемом агенте, а именно: Режим работы залежи – поддержание пластового давления. В дополнение к полномасштабной закачке воды предусмотрена закачка полимера с 2030 г. по результатам ОПИ, в отдельно подобранные нагнетательные скважины для применения данной технологии. Накопленная добыча нефти/жидкости за рентабельный период разработки (2078 г.) – 4890,9/36818,3 тыс. т; КИН – 0,261 д.ед. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и погребение объекта) Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 год. Срок завершения – 2078 год (рентабельный период)..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и погребение 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 Проектируемые работы будут осуществляться на территории Блока I месторождения Северные Бузачи и Юго-Западный участок месторождения Каражанбас Северный. Компания «Бузачи Оперейтинг Лтд.» осуществляет оперативное управление деятельностью и учетно-отчетные операции на месторождении Северные Бузачи в Мангистауской области, учредителями которой являются Недропользователи - корпорации «СНПС Интернешнл (Бузачи) Б.В.» и компания «Нельсон Петролеум Бузачи Б.В.», в равных долях (по 50 % доли участия) согласно Лицензии на право пользования недрами РК серии МГ №967 (нефть) от 14.11.1996 г. и Контракта на добычу углеводородного сырья в РК №62 от 29.05.1997 г. В связи с окончанием срока действия вышеназванных Лицензии и Контракта, в 2021 г. был заключён новый Контракт на добычу углеводородного сырья №4974-УВС от 25.10.2021 г. Срок действия Контракта – 25 лет, до 25.10.2046 г. Площадь горного отвода месторождения Северные Бузачи составляет 12577, 5 га. Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Каражанбас Северный, расположенном в пределах блоков ХХХII-II-A (частично), ХХХII-II-B (частично) на территории Тупкараганского района Мангистауской области РК с ТОО «Фирма Физтех» (рег.№2158 от 14.09.2006 г. Дополнением №1 к Контракту №2158 (рег. № 4302-УВС-МЭ от 30.05.2016 г.) право недропользования передано АО «Phystech II». Срок действия Контракта – 25 лет, до 30.05.2031 г. Площадь земельного отвода месторождения составляет – 4 031 га. Площадь застройки – 10, 8 га.;

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 Водопотребление: Источниками водоснабжения на месторождении Северные Бузачи являются: ☐ питьевая бутилированная вода заводского производства, поставляемая на договорной основе с производителем; ☐ пресная техническая вода, поступающая по магистральному трубопроводу «Астрахань-Мангышлак» по договору с ТОО «Магистральный водовод»; ☐ подземные воды альбского водоносного комплекса; Источниками водоснабжения на месторождении

Северный Каражанбас являются: ☐ вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; ☐ в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоотведение: Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. Реализация хозяйственной деятельности по добыче, сбору и подготовке нефти на месторождении Северные Бузачи сопровождается образованием, накоплением, отведением и утилизацией: ☐ хозяйственно-бытовых сточных вод; ☐ воды после гидроиспытания трубопроводов; ☐ вод после гидроиспытания НКТ; ☐ пластовых вод; ☐ вод, используемых на технологию подготовки нефти; ☐ ливневых вод; ☐ производственных сточных вод от здания автомойки. Отведение хозяйственно-бытовых и производственно-ливневых сточных вод производится по отдельным системам водоотведения. Хозяйственно – бытовые сточные воды от зданий и сооружений, которыми являются такие объекты поселка, как общежитие, столовая, офис, склад, гараж, ремонтная мастерская, через выпускные колодцы самотеком отводятся в общую систему канализации и далее поступают на очистные сооружения «KEE PROCESS». Ливневые воды, воды после гидрооборки площадок с твердым покрытием, воды после гидроиспытаний трубопроводов, воды после пропарки и промывки, воды после гидроиспытаний НКТ поступают на ЗУ в дренажные емкости, откуда они направляются в технологический процесс на ЦППН вместе с добываемой жидкостью, проходя аналогичный процесс очистки производственных вод, либо сточные воды будут вывозиться специализированной организацией по договору на утилизацию. Пластовая вода, попутно добываемая с нефтью и отделенная в процессе подготовки нефти на ЦППН, а также все производственные сточные воды, используются в системе ППД. Деятельность АО «Phystech II» относится к отраслям производства, характеризующимся образованием производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. В процессе проведения работ образуются производственные и хозяйственно-бытовые сточные воды. Для отведения сточных вод запроектированы следующие системы канализации: ☐ хозяйственно-бытовая канализация; ☐ производственно-дождевая канализация. Хозяйственно-бытовая система канализации. Все хозяйственно-бытовые сточные воды, которые образуются в вахтовом поселке от санитарных приборов жилых и административных зданий, от столовой, поступают в канализационную насосную станцию хоз-бытовых сточных вод, в которой стоки проходят через навесную съемную корзину, очищаясь от крупных загрязнений и автоматически, подаются на комплексную установку очистки сточных вод. Производственная система канализации. Производственные и дождевые стоки, случайные проливы бензина на территории площадок производственных помещений отводятся системой производственной самотечной канализации через бетонные трапы и колодец с гидрозатвором, далее самотеком поступают в канализационную насосную станцию производственных сточных вод, которые самотеком поступают в дренажную емкость, которые далее вывозятся специализированными организациями по договору. Все производственные сточные воды, в которых содержится техническая вода, вывозятся на договорной основе специализированным предприятием;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Качество поставляемой питьевой воды обеспечивается Поставщиком услуг. Пресная вода для хозяйственно-питьевого потребления должна соответствовать качеству воды для питьевого водопотребления, принятая по СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода питьевая» и Санитарные правила «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов» Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Вода, потребляемая для питья, должна соответствовать по своему составу СТ РК ГОСТ «Вода питьевая» и доставляться на территорию подрядными организациями в заводской герметичной таре.;

объемов потребления воды Объемы водопотребления на месторождении Северные Бузачи составят – 67,562 м³/сут. из них: на производственные нужды – 67,368 м³/сут., на хозяйственно-бытовые нужды – 0,114 м³/сут., безвозвратное потребление – 0,08 м³/сут. Ориентировочные объемы водопотребления при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом составят - 210,1709 м³, из них: для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд – 41,13 м³, для технических нужд – 169,0409 м³. Объемы водопотребления на месторождении Каражанбас Северный составят – 0,02875 м³/сут., из них: на производственные нужды – 0,021125 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 0,007225 м³/сут., питьевого качества – 0,0004 м³/сут. Ориентировочные объемы водопотребления при строительстве 1 проектной скважины приняты по аналогии с ранее разработанным и согласованным проектом составят: 148,19 м³, из них: для питьевых и хозяйственно-бытовых нужд – 45,54 м³, для технических нужд – 102,65 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Потребление воды во время проведения планируемых видов работ предполагается на питьевые, хоз-бытовые и производственные нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Компания «Бузачи Оперейтинг Лтд.» осуществляет оперативное управление деятельностью и учетно-отчетные операции на месторождении Северные Бузачи в Мангистауской области, учредителями которой являются Недропользователи - корпорации «CNPC Интернешнл (Бузачи) Б.В.» и компания «Нельсон Петролеум Бузачи Б.В.», в равных долях (по 50 % доли участия) согласно Лицензии на право пользования недрами РК серии МГ №967 (нефть) от 14.11.1996 г. и Контракта на добычу углеводородного сырья в РК №62 от 29.05.1997 г. В связи с окончанием срока действия вышеуказанных Лицензии и Контракта, в 2021 г. был заключён новый Контракт на добычу углеводородного сырья №4974-УВС от 25.10.2021 г. Срок действия Контракта – 25 лет, до 25.10.2046 г. Площадь горного отвода месторождения Северные Бузачи составляет 12577, 5 га со следующими координатами угловых точек: 1) 45° 11' 00" с.ш. 51° 34' 07" в.д. 2) 45° 11' 09" с.ш. 51° 41' 46" в.д. 3) 45° 10' 33" с.ш. 51° 51' 31" в.д. 4) 45° 08' 45" с.ш. 51° 50' 25" в.д. 5) 45° 07' 50" с.ш. 51° 48' 20" в.д. 6) 45° 09' 01" с.ш. 51° 44' 32" в.д. 7) 45° 07' 38" с.ш. 51° 37' 50" в.д. 8) 45° 07' 24" с.ш. 51° 34' 22" в.д. 9) 45° 07' 53" с.ш. 51° 31' 18" в.д. Контракт на проведение добычи углеводородного сырья на месторождении Каражанбас Северный, расположенном в пределах блоков XXXII-II-A (частично), XXXII-II-B (частично) на территории Тупкараганского района Мангистауской области РК с ТОО «Фирма Физтех» (рег.№2158 от 14.09.2006 г. Дополнением №1 к Контракту №2158 (рег.№ 4302-УВС-МЭ от 30.05.2016 г.) право недропользования передано АО «Phystech II». Срок действия Контракта – 25 лет, до 30.05.2031 г. Площадь земельного отвода месторождения составляет – 4 031 га. Координаты угловых точек: 1) 45° 13' 17.02" с.ш. 51° 35' 17.02" в.д. 2) 45° 13' 13.02" с.ш. 51° 37' 39.01" в.д. 3) 45° 13' 00.02" с.ш. 51° 38' 44.01" в.д. 4) 45° 12' 38.02" с.ш. 51° 39' 33.01" в.д. 5) 45° 11' 57.01" с.ш. 51° 40' 00.04" в.д. 6) 45° 11' 39.10" с.ш. 51° 39' 20.17" в.д. 7) 45° 11' 07.02" с.ш. 51° 39' 59.01" в.д. 8) 45° 11' 04.02" с.ш. 51° 37' 19.01" в.д. 9) 45° 11' 39.02" с.ш. 51° 35' 35.01" в.д. 10) 45° 12' 34.03" с.ш. 51° 35' 03.00" в.д.;

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 По ботанико-географическому районированию территория месторождений относится к Бузачинскому округу с равнинным рельефом, большим количеством сорных, солончаковых. Для этих условий местообитания характерны злаковые (Poaceae) стипаксерофиты (ковыли, овсяница), ксерогалофиты из многолетних и однолетних солянок (Salsolaceae), нагорные ксерофиты – из селитрянковых (Nitrariaceae: гармала), а также многочисленные сложноцветные (Asteraceae) ксеромезофиты, представленные в основном различными видами полыни. По составу жизненных форм преобладают кустарники (саксаул, сарсазан), полукустарнички (полыни), многолетние и однолетние травы (ковыли, солянки). Флора рассматриваемой территории насчитывает около 50 видов высших сосудистых растений, характерных для окружающих пустынь. Наибольшим разнообразием представлено семейство злаковых (Poaceae) и сложноцветных (Asteraceae). Ландшафтное значение имеют виды родов саксаул (Haloxylon), солянка (Salsola), полынь (Artemisia), ковыль (Stipa), гармала (Peganum). В рамках намечаемой деятельности вырубка 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 Обеспечение минеральными и сырьевыми ресурсами: технологическое и энергетическое топливо – попутно-нефтяной газ; электроэнергия – ЛЭП, дизельные генераторы; тепло – котельные

установки; вода – привозная по договору. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении Северный Бузачи и месторождении Каражанбас Северный персонал компании.;

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) Блок I м. Северные Бузачи. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по рекомендуемому 3 варианту разработки составят 24,452234 тонн/год или 1,241886 г/с, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 0,688972 т/год (0,021846 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,111958 т/год (0,003549 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,076250 т/год (0,002418 г/с); серы диоксид (3 кл.оп.) – 0,080755 т/год (0,002560 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 1,406824 т/год (0,044611 г/с); смесь углеводородов предельных C1-C5 – 17,354449 т/год (0,529556 г/с); смесь углеводородов предельных C6-C10 – 3,724262 т/год (0,605704 г/с); бензол (2 кл.оп.) – 0,048369 т/год (0,001356 г/с); диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,015201 т/год (0,000426 г/с); метилбензол (3 кл.оп.) – 0,030405 т/год (0,000852 г/с); метанол (3 кл.оп.) – 0,251403 т/год (0,007971 г/с). Юго-Западный участок м. Каражанбас Северный. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу по рекомендуемому 3 варианту разработки составят 86,794209 тонн/год или 4,318273 г/с, из них: азота (IV) диоксид (2 кл.оп.) – 0,169012 т/год (0,006261 г/с); азот (II) оксид (3 кл.оп.) – 0,027464 т/год (0,001017 г/с); углерод (3 кл.оп.) – 0,072432 т/год (0,003048 г/с); углерод оксид (4 кл.оп.) – 0,941471 т/год (0,037371 г/с); смесь углеводородов предельных C1-C5 – 62,049684 т/год (3,096400 г/с); смесь углеводородов предельных C6-C10 – 22,668176 т/год (1,135940 г/с); бензол (2 кл.оп.) – 0,236811 т/год (0,012960 г/с); диметилбензол (3 кл.оп.) – 0,077444 т/год (0,004168 г/с); метилбензол (3 кл.оп.) – 0,148853 т/год (0,008145 г/с); метанол (3 кл.оп.) – 0,167602 т/год (0,005314 г/с)..

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. Сброса сточных вод в природные водоёмы и водотоки не предусматривается. На м. Северные Бузачи сточные воды из септиков забираются спец.машинами (вакуумники) и сливаются в колодец очистных сооружений установки «KEE PROCESS» (для смешивания и усреднения всего потока сточных вод). После, очищенная сточная вода подается в пруд-испаритель. Пруды - накопители (испарители) предназначены для испарения очищенных хозяйственно – бытовых сточных вод после очистных сооружений. Согласно Разрешению на эмиссии установленные нормативы НДС выданы на 2 источника сброса: - выпуск №1 – сброс очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод в пруды-накопители (испарители) составит 11,4717 т/год (1310,6561 г/ч) из них: азот аммонийный – 0,2326 т/год (26,6911 г/ч), Нитриты - 0,0752 т/год (8,5931 г/ч), Нитраты - 0,4602 т/год (52,5763 г/ч), взвешенные вещества - 0,4873 т/год (55,6778 г/ч), Железо общее - 0,0166 т/год (1,8966 г/ч), Фосфаты (по фосфору) - 0,1987 т/год (22,6977 г/ч), Хлориды - 5,8197 т/год (664,8969 г/ч), Сульфаты - 2,4217 т/год (276,6830 г/ч), Нефтепродукты - 0,0004 т/год (0,0503 г/ч), Фенолы - 0,0007 т/год (0,0769 г/ч), АПАВ - 0,0132 т/год (1,5111 г/ч), ХПК - 1,2953 т/год (147,9918 г/ч), БПК5 - 0,4419 т/год (51,3135 г/ч). - выпуск №2 – закачка очищенных производственных вод в пласт. Нормативы сбросов составят 4326,3723 т/год (493878,1196 г/ч) из них: Взвешенные вещества - 2,9279 т/год (334,2356 г/ч), Азот аммонийный - 0,06 т/год (6,8549 г/ч), Нитриты - 0,1372 т/год (15,6628 г/ч), Нитраты - 0,0578 т/год (6,5962 г/ч), Железо общее - 2,4459 т/год (279,2152 г/ч), Фосфаты (по фосфору) - 0,0463 т/год (5,2899 г/ч), Хлориды - 4310,7597 т/год (492095,8533 г/ч), Сульфаты - 3,0681 т/год (350,2347 г/ч), Нефтепродукты - 1,3981 т/год (159,6032 г/ч), ХПК - 4,8634 т/год (555,1839 г/ч), БПК5 - 0,6079 т/год (69,3899 г/ч). На м. Каражанбас Северный все хозяйственно-бытовые сточные воды подаются на комплексную установку очистки сточных вод. После очистки бытовых сточных вод обеспечивается высокое качество очищенных сточных вод, соответствующее требованиям, предъявляемым к выпуску очищенных сточных вод. Контроль объемов отводимых сточных вод осуществляется водомерными приборами. Количество сбрасываемых вод определяется по водохозяйственному балансу предприятия. Отведение нормативно-очищенных сточных вод после очистных сооружений полной биологической очистки осуществляется в накопитель. Нормативы сбросов

составляют – 10,69621 т/год (1213,729 г/ч), из них: Сухой остаток - 6,82 т/год (773,5 г/ч), Сульфаты - 1,374 т/год (155,89 г/ч), Хлориды - 1,783 т/год (202,3 г/ч), ХПК - 0,314 т/год (35,7 г/ч), БПК₅ - 0,039 т/год (4,522 г/ч), Взвешенные вещества - 0,061 т/год (7,021 г/ч), Азот аммонийный - 0,0319 т/год (3,6176 г/ч), Нитраты - 0,163 т/год (18,564 г/ч), СПАВ - 0,006 т/год (0,714 г/ч), Нитриты - 0,00031 т/год (0,0357 г/ч), Нефтепродукты - 0,0026 т/год (0,2975 г/ч), Фосфаты - 0,096 т/год (10,948 г/ч), Железо общее - 0,0054 т/год (0,6188 г/ч)..

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 Месторождение Северные Бузачи является месторождением с развитой инфраструктурой. Объем лимитов накопления отходов составляет – 24412,03349 т/год, в т.ч. отходов производства – 24352,10974 т/год, отходов потребления – 59,92375 т/год. В рамках намечаемой деятельности рассматривается разработка Блока I месторождения Северные Бузачи. Набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий, на месторождении Северные Бузачи, персонал. В рамках намечаемой деятельности предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины - составляет - 123,94468 тонн. Месторождение Каражанбас Северный также является месторождением с развитой инфраструктурой. Объем лимитов накопления отходов составляет – 4583,609 т/год, в т.ч. отходов производства – 4537,809 т/год, отходов потребления – 45,8 т/год. В рамках намечаемой деятельности рассматривается разработка Юго-Западного участка месторождения Каражанбас Северный. Набор дополнительного персонала не требуется. Обслуживание новых технологических объектов будет осуществлять существующий, на месторождении персонал. Предполагается строительство скважин по всем рассматриваемым вариантам разработки. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины - составляет – 102,6941 тонн..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии по Мангистауской области, Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии 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) Атмосферный воздух. Проведенное исследование качества атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны (СЗЗ) месторождения Северные Бузачи и месторождения Каражанбас Северный в 4 квартале 2023 года позволяет сделать вывод, что значения концентраций по всем определяемым веществам находятся в пределах нормативов ПДК и, ОБУВ для воздуха населенных мест, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха на месторождении Северные Бузачи, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота – 0,00683 мг/м³, оксид азота – 0,00553 мг/м³, углерод (сажа) – 0,0558 мг/м³, сероводород – 0,004 мг/м³, оксид углерода – 1,3175 мг/м³, диоксид серы – 0,00519 мг/м³, метан – 0,4495 мг/м³, углеводороды C₁₂-C₁₉ – 0,005565 мг/м³. В соответствии с данными мониторинговых исследований атмосферного воздуха на м. Каражанбас Северный, средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ составили: диоксид азота – <0,02 мг/м³, оксид азота – <0,03 мг/м³, сероводород – <0,04 мг/м³, оксид углерода – <1,5 мг/м³, диоксид серы – <0,0305 мг/м³, метан – <25 мг/м³, углеводороды общие – <25 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На территории рассматриваемых месторождений, поверхностные водные источники отсутствуют. Мониторинговые наблюдения за состоянием подземных вод на м. Северные Бузачи проводятся с наблюдательных скважин, расположенных: на территории нефтепромысла (16 скважин), вокруг иловой площадки (8 скважин). Для выявления влияния предприятия на подземные воды на месторождении Каражанбас Северный расположены гидромониторинговые скважины. Точками отбора проб на изучение подземных вод являются места расположения наблюдательных скважин: скважина №1, №2 расположена в

северо-восточной стороне месторождения; скважины №3, 4, 5, 6, 7 расположены юго-восточной части месторождения. При проведении мониторинговых работ выполнен отбор проб для определения общего химического состава воды и наличия загрязняющих веществ, включая следующие ингредиенты: pH, общая минерализация (сухой остаток); взвешенные вещества; макрокомпонентный состав подземных вод (HCO_3^- , Cl^- , SO_4^{2-} , Na^+ , K^+ , Ca^{2+} , Mg^{2+}); окисляемость перманганатная, жесткость общая; суммарные нефтяные углеводороды; фенолы; аммоний, нитриты, нитраты, фосфаты; СПАВ, БПК, ХПК; тяжелые металлы - Cu, Ni, Cd, Co, Pb, Zn, Mn, Fe. В целом, по результатам мониторинговых наблюдений проведенных в 4 квартале 2023 г., можно отметить удовлетворительное состояние подземных вод на месторождении Северные Бузачи и Каражанбас Северный. Почвенный покров. Мониторинг почв на месторождении Северные Бузачи проводился в 4 квартале 2023 года на 10-ти стационарных экологических площадках (СЭП-1 – СЭП-10). В качестве контролируемых ингредиентов для каждой из проб были приняты: нефтепродукты, мг/кг; химические вещества, мг/кг. Согласно результатам мониторинговых наблюдений содержание нефтепродуктов составило - 0,0397 мг/кг; концентрация хлоридов – 28,58 мг/кг, сульфаты – 0,679 мг/кг, фосфор – 25,266 мг/кг, медь – 4,159 мг/кг, свинец – 2,829 мг/кг, цинк – 7,067 мг/кг, органические вещества – 2,783 мг/кг, азот общий – 0,641 мг/кг. Мониторинг почв на месторождении Каражанбас Северный проводился в 4 квартале 2023 года на 5-ти стационарных экологических площадках. В качестве контролируемых ингредиентов для каждой из проб были приняты: нефтепродукты, мг/кг; химические вещества, мг/кг. Согласно результатам мониторинговых наблюдений содержание нефтепродуктов составило - 41,256 мг/кг; концентрация меди – 0,032 мг/кг, свинец – 0,266 мг/кг, цинк – 0,14 мг/кг, никель – 0,134 мг/кг, кобальт – 0,122 мг/кг, железо – 28,3 мг/кг. В целом, результаты проведенных исследований и анализ собранных материалов позволяют сделать вывод, что концентрации всех ингредиентов, определяемых в пробах почв, не превышают нормативных значений и находятся в пределах допустимой нормы..

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 составляет 19,8 баллов, что соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. 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 (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 нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах,

обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

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 должна производиться по всем вариантам намечаемой деятельности. В рамках намечаемой деятельности, рассмотрены 3 расчётных варианта разработки. Во всех трёх вариантах предусматривается отдельная сетка скважин для I и II объектов разработки, а с учётом близких геолого-физических характеристик залежей горизонтов юрских и меловых объектов допускается совместная эксплуатация двух объектов при наличии специального оборудования, позволяющего осуществлять контроль за разработкой каждого из объектов в отдельности, а также по экономической целесообразности эксплуатации одной скважины на один объект по минимально-рентабельному дебиту. В целом все три варианта разработки являются экономически эффективными. С экономической точки зрения наиболее привлекательным является вариант 1, по которому предполагается продолжение разработки двух объектов имеющимся фондом скважин на дату выполнения отчета и при существующей системе воздействия. Однако, поскольку только по третьему варианту разработки достигается утвержденный ГКЗ РК коэффициент нефтеизвлечения, а также данный вариант предполагает дальнейшее развитие системы разработки – это разбуривание и изучение залежей, продолжение формирования системы ППД с расширением воздействия на пласты и применением геле-полимерных технологий, к реализации в рамках намечаемой деятельности рекомендуется 3 вариант, как наиболее обеспечивающий выполнение целей и задач рационального подхода к разработке месторождения. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий, существенный и необратимый вред компонентам окружающей среды рассматриваемой территории нанесен не будет как по 3 варианту (рекомендуемый), так и по 1 и 2 вариантам намечаемой деятельности..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Абдыкалыков Мейр

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



