

KZ39RYS01616465

04.03.2026 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 "Бузачи Нефть", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 13, здание № 32В, 931240001487, АСАНОВА САУЛЕ ЕРЛАНОВНА, (727)2320808, kozhakova@buzachineft.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) Разработка месторождения Каратурун Морской согласно «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г». В соответствии с Пунктом 2. «Недропользование». Подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов» Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» в соответствии с Приложением 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Согласно технологических показателей разработки месторождения Каратурун Морской добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м3 в 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) Действующим проектным документом, на основании которого ведется промышленная разработка месторождения, является «Дополнение к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г.», выполненный АО «НИПИнефтегаз» и согласованный на ЦКРР МЭ РК (Протокол ЦКРР МЭ РК №47/12 от 25.01.2024 г.) Согласно протоколу ЦКРР МЭ РК были утверждены технологические показатели по рекомендуемому 2 варианту разработки на 2024 год. В 2024 году был выполнен «Анализ разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2024 г.» Протоколом ЦКРР РК (№56/8 от 24.10.2024 г.) были утверждены технологические показатели на 2024-2026 гг. В 2025 г. был выполнен «Пересчет запасов нефти и газа месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.», где протоколом ГКЗ РК (№ 2772) утверждены: КИН – 0,390 д.ед.; геологические запасы нефти – 5972 тыс.т, извлекаемые запасы нефти – 2327 тыс.т. На основе данного «Пересчета запасов нефти месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.» составлен «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.». В настоящем проекте «Проект разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.» были обоснованы мероприятия по регулированию процесса разработки, направленные на увеличение нефтеотдачи пластов и

уменьшению обводненности добываемой продукции. Также были рассчитаны основные проектные технологические показатели разработки на перспективу с оценкой экономически рентабельного коэффициента извлечения нефти. В рамках намечаемой деятельности по сравнению с «Дополнением к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г.»: 1) намечаемая деятельность без изменений также будет осуществляться на территории месторождения Каратурун Морской в Мангистауском районе Мангистауской области РК; 2) объем и мощность производства - возрастает, в связи с увеличением технологических показателей добычи нефти и газа (в Дополнении к Проекту разработки 2023 г. по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти составила – 165 тыс.т, по газу – 5,6 млн.м3, в рамках намечаемой деятельности по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая добыча по нефти – 178,2 тыс.т, по газу – 5,6 млн.м3); 3) изменения в технологическом процессе, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов – объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в настоящем Проекте увеличились, по сравнению с Дополнением к Проекту разработки 2023 г.);

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 2023 году АО «НИПИнефтегаз» было разработано «Дополнение к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г.». Согласно Заклучению об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности №KZ66VWF00117407 от 15.11.2023 года, выданному РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области», необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует, данный проект подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. В рамках намечаемой деятельности по сравнению с «Дополнением к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г.»: 1) намечаемая деятельность без изменений также будет осуществляться на территории месторождения Каратурун Морской в Мангистауском районе Мангистауской области РК; 2) объем и мощность производства - возрастает, в связи с увеличением технологических показателей добычи нефти и газа (в Дополнении к Проекту разработки 2023 г. по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая мощность по нефти составила – 165 тыс.т, по газу – 5,6 млн.м3, в рамках намечаемой деятельности по рекомендуемому варианту разработки предполагаемая максимальная годовая добыча по нефти – 178,2 тыс.т, по газу – 5,6 млн.м3); 3) изменения в технологическом процессе, в результате чего могут ухудшиться количественные и качественные показатели эмиссий, измениться область воздействия таких эмиссий и (или) увеличиться количество образуемых отходов – объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в настоящем Проекте увеличились, по сравнению с Дополнением к Проекту разработки 2023 г.).

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Каратурун Морской расположено на севере полуострова Бузачи вблизи залива Комсомолец на территории Мангистауского района Мангистауской области в 277 км к северу от города Актау. Ближайшими населенными пунктами являются поселки Шебир (35 км) и Каламкас (30 км), связанные с городом Актау асфальтированной дорогой. Расстояние до города Актау 277 км. К западу и юго-западу от месторождения Каратурун Морской находятся крупные разрабатываемые месторождения Каламкас (30 км), Северные Бузачи (50 км), Каражанбас (60 км). Сообщение между месторождениями и населенными пунктами осуществляется автотранспортом. Ближайшая железнодорожная станция Шетпе находится на расстоянии 197 км. В морском порту Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Каламкас-Актау, куда поступает нефть месторождений полуострова Бузачи. Магистральный нефтепровод Узень-Атырау-Самара расположен в 180 км от месторождения Каратурун Морской. В пределах горного отвода и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По раннее разработанному и согласованному «Дополнению к Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.01.2023 г» максимальная по 2-му рекомендуемому варианту годовая мощность составляла по нефти – 165,0 тыс.т, по нефтяному газу – 5,6 млн. м3. Цель настоящей работы – выбор

рациональной системы разработки месторождения на основе имеющихся фактических данных и анализа текущего состояния разработки на основании выполненного «Пересчета запасов нефти и газа месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.», а также в связи с окончанием прогнозных показателей в 2026 г. Предполагаемая максимальная по 3-му рекомендуемому варианту годовая мощность по «Проекту разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 г.» составит по нефти – 178,2 тыс.т, по нефтяному газу – 5,6 млн. м3. Нефтегазовая смесь от скважин по выкидным линиям направляется в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ-1/2/3/4/5-«Спутник»). Из замерной установки продукция всех скважин по общему трубопроводу поступает на групповую установку ГУ-2 КМ, где происходит сбор продукции всех скважин, дегазация и подогрев нефти, утилизация газа и дальнейшая транспортировка частично обезвоженной нефтяной эмульсии на УПСВ месторождения для дальнейшей подготовки нефти. Поступающая на ГУ-2 КМ нефтегазовая смесь направляется в промежуточные подогреватели нефти поз. П-1 А/Б/В (1 ед. типа ПНЭ-2,7 - в работе, 2 ед. типа ПП-0,63 - в резерве) для дегазации нефти. Затем нефть обезвоживается и обессоливается и направляется на пункт сдачи нефти ПСН. Товарная нефть с резервуаров поз. РВС-1/2/3/4 подпорными насосами поз. Н-2 1/2/3 через СИКН (система измерения количества и показателей качества нефти) и насосами поз. Н-3 1/2/3 перекачивается в магистральный нефтепровод АО «КазТрансОйл». Характеристика продукции: Плотность нефти, определенная при температуре 20 °С в зависимости от объекта разработки, колеблется от 0,8756-0,9282 г/см³, кинематическая вязкость при температуре 20 °С колеблется от 22,72-380,60. Компонентный состав нефтяного газа II объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 89,43 % мольн., этана – 6,60 % мольн., пропана – 0,83 % мольн., бутанов – 0,40 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа – 0,15 % мольн. и азота – 2,28 % мольн., сероводород отсутствует. Компонентный состав нефтяного газа III объекта разработки. Содержание метана составляет в среднем 93,70 % мольн., этана – 2,01 % мольн., пропана – 0,13 % мольн., бутанов – 0,20 % мольн. Содержание неуглеводородных компонентов составляет: углекислого газа - 0,26 % мольн., азота – 3,42 % мольн., гелия – 0,017 % мольн., водорода – 0,006 % мольн., сероводород отсутствует. Плотность газа составляет 0,713 кг/м³. Воды юрских горизонтов относятся к крепким рассолам. Минерализация вод варьирует в диапазоне от 156,5 г/дм³ до 177 г/дм³, в среднем составляя 169,2 г/дм³ при плотности 1,117 г/см³. По генетической классификации В.А. Сулина воды относятся к хлоркальциевому типу..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Для разработки месторождения Каратурун Морской рассмотрены 3 варианта разработки. Для I (возвратного) объекта разработки предусмотрен один вариант (Уточненный): 1 вариант – бурение скважин не предусмотрена. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу. 2 вариант – предусмотрено бурение 8 добывающих скважин. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу. 3 вариант (рекомендуемый) – предусмотрено бурение 10 добывающих скважин. Предусмотрены переводы скважин с объекта на объект и перевод оценочных скважин под добычу..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектный (расчетный) период разработки месторождения Каратурун Морской по вариантам: 1 вариант - с 2026 года по 2032 год; 2 вариант - с 2026 года по 2033 год. 3 вариант (рекомендуемый) - с 2026 года по 2034 год. 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 Газонефтяное месторождение Каратурун Морской открыто в 1980 году, первооткрывательницей является скважина 18, при испытании которой была установлена продуктивность терригенных отложений средней юры. Разработку нефтяного месторождения Каратурун Морской в настоящее время осуществляет компания ТОО «Бузачи Нефть». ТОО «Бузачи нефть» - независимая компания по разведке, разработке и добыче нефти и природного газа, которая была основана в 1993 году. Компания осуществляет свою деятельность на основании Контракта № 793 от 02.11.2001 года на добычу углеводородного сырья на месторождении «Каратурун Морской» сроком действия 25 лет (до 02.11.2026 г.), в пределах блока XXXI-12-D (частично), E (частично) расположенного в Мангистауской области. Площадь горного отвода составляет 6,163 км².

Глубина отвода – до подошвы юрских отложений. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Каратурун Морской.;

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 Собственных водозаборов из поверхностных и подземных водоисточников ТОО «Бузачи Нефть» не имеет. Для обеспечения хозяйственно-бытовых нужд на месторождении Каратурун Морской используется привозная вода на договорной основе с АО «Мангистаумунайгаз» (Кияктинский водозабор). Для обеспечения производственных нужд на месторождении Каратурун Морской используется пресная вода из системы водоснабжения магистрального трубопровода «Астрахань - Мангышлак», (вожская вода) по водоводу Сай-Утес-Бузачи (265 км). Для питьевых нужд на месторождении Каратурун Морской используется бутилированная питьевая вода, которая поставляется согласно договору на платной основе. Месторождение Каратурун Морской находится в районе мелководной прибрежной части Каспийского моря, до береговой линии Каспийского моря от ближайших действующих добывающих скважин 102 и КМ-1 составляет 3602 и 3692 метров соответственно. Расстояние от проектных скважин до береговой линии Каспийского моря составляет от 3242 м до 3711 м. Проектируемые работы на водных объектах, а также в природоохранной зоне Каспийского моря, которая составляет 2 км, не предусматриваются. Учитывая, что проектные добывающие скважины на месторождении Каратурун Морской будут находиться в близости с районом водоохранной зоны Каспийского моря, в дальнейшем, в рамках выполнения Технических проектов на строительство проектных скважин будет предусмотрено сооружение насыпных дамб для прокладки дорог (подъездных путей) и площадок под скважины для защиты от сгонно-нагонных колебаний уровня моря (заключение РГП «Госэкспертиза» по рабочему проекту «Строительство дорог (подъездных путей) и площадок под скважины месторождений Каратурун Морской, Каратурун Восточный на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» №15-0155/20 от 21.07.2020 г. (положительное).;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее. Качество питьевой воды отвечает всем санитарным нормам и требованиям принятых в республике Казахстан. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 19223, 82 м³/год (52,668 м³/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 18308,4 м³/год (50,16 м³/сут.), на непредвиденные расходы (5% общего объема) – 915,42 м³/год (2,508 м³/сут.). Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения при строительстве 1 проектной скважины составят: 807,3 м³, из них: питьевые нужды - 37,8 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 205,6 м³, на котельную установку - 114,6 м³ и на технические нужды – 449,3 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Каратурун Морской планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд для работающего персонала и для производственных нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Разработку нефтяного месторождения Каратурун Морской в настоящее время осуществляет компания ТОО «Бузачи Нефть». Компания осуществляет свою деятельность на основании Контракта № 793 от 02.11.2001 года на добычу углеводородного сырья на месторождении «Каратурун Морской» сроком действия 25 лет (до 02.11.2026 г.), в пределах блока XXXI-12-D (частично), E (частично) расположенного в Мангистауской области. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть»: 1. СШ 45°23'40", ВД 52°09'18"; 2. СШ 45°24'24", ВД 52°11'43"; 3. СШ 45°23'52", ВД 52°12'20"; 4. СШ 45°23'24", ВД 52°12'14"; 5. СШ 45°22'57", ВД 52°09'47"; Площадь горного отвода составляет 6,163 км². Глубина отвода – до подошвы юрских отложений. Целевое назначение – осуществление операций по недропользованию на месторождении Каратурун Морской.;

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 Флора территории обследования насчитывает около 88 видов из 57 родов и 18 семейств высших сосудистых растений, характерных для окружающих пустынь. Вследствие недостатка воды, высоких температур, сильного засоления почвенного профиля экологические условия существования растений можно считать экстремальными. В связи с этим наибольшее распространение имеют виды, исторически выработавшие адаптационные свойства, соответствующие среде обитания (суккулентность, опушение и т.д.). Наибольшим числом видов представлены семейства: маревые (Chenopodiaceae) – 31 вид, злаковые (Gramineae) – 13 видов, сложноцветные (Cjnpositae) – 10 видов, бобовые (Leguminosae) – 6 видов, крестоцветные (Cruciferae) – 5 видов, парнолистниковые (Zygophyllaceae) – 4 вида и свинчатковые (Plumbaginaceae) – 3 вида. Ландшафтное значение имеют виды родов сарсазана (Halocnemum), полыней (Artemisia), кермека (Lomonium), солероса (Salicornia). По составу жизненных форм преобладают полукустарнички, травянистые многолетники и однолетники – как весенние эфемеры, так и летне-осенние однолетние солянки. По составу экологических типов во флоре преобладают засухоустойчивые растения – ксерофиты. С солончаками связаны растения-галофиты, на увлажняемых местообитаниях встречаются мезофиты (тростник). Выделяются различные эдафические варианты сообществ: гипергалофитные и галофитные на солончаках и засоленных почвах, гемипсаммофитные на супесчаных почвах, псаммофитные на песчаных почвах и песках. Сообщества варьируют и по богатству видового состава слагающих их растений, в отдельных местообитаниях, например на солончаках, распространены монодоминантные, в других (на зональных почвах лёгкого мехсостава) – многовидовые. Ввиду того, что исследуемая территория давно находится в хозяйственном использовании и растительный покров достаточно сильно трансформирован, вероятность встречаемости редких и эндемичных растений очень низка. В рамках настоящего проекта 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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установку. Контрактная территория ТОО «Бузачи Нефть» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении 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) Ориентировочное количество выбросов по варианту разработки(рекомендуемый)составит: В 2026 году–111,60832144т/г.,изних:Азотадиоксид(2кл.оп.)–20,97214т/год, Азот оксид(3кл.оп.)–3,4081т/год, Углерод(3кл.оп.)–0,32638т/год,Сера диоксид(3кл.оп.)–0,71258т/год, Сероводород-2кл.оп.0,0029924т/год, Углерод оксид(4кл.оп.)–26,37948т/год,Метан-5,81356т/год,Углеводороды С1-С5–33,13948т/год, Углеводороды С6-С10-10,55874т/год,Бензол (2кл.оп.)–0,116978т/год, Диметилбензол (3кл.оп.)–0,036817т/год,Метилбензол(3кл.оп.)–0,073652т/год, Бенз/а/пирен (1кл.оп.)–0,00000204т/год,Метанол(3кл.оп.)–0,25874т/год,Формальдегид(2кл.оп.)–0,0256т/год,Сольвентнафта –0,08624т/год,Алканы С12-С19(4кл.оп.)–9,6106т/год, Пыльфенолформальдегидная–0,08624т/год. В 2027 году–114,81607944т/год, из них:Азотадиоксид(2кл.оп.)–20,97214т/год,Азотоксид(3кл.оп.)–3,4081т/год, Углерод

(Зкл.оп.)–0,32638т/год(0,02184г/с),Серадиоксид(Зкл.оп.)–0,71258т/год,Сероводород(2кл.оп.)–0,0038714т/г, Углерод оксид(4кл.оп.)–26,37948т/год, Метан-5,81356т/год(0,3625г/с),УглеводородыС1–С5–35,46463т/год, Углеводороды С6–С10–11,41858т/год, Бензол(2кл.оп.)–0,128404т/год, Диметилбензол (Зкл.оп.)–0,040308т/год,Метилбензол(Зкл.оп.)–0,080624т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп.)–0,00000204т/год,Метанол (Зкл.оп.)–0,25874т/год,Формальдегид (2кл.оп.)– 0,0256т/год, Сольвентнафта–0,08624т/год, АлканыС12–С19 (4кл.оп.)–9,6106т/год, Пыльфенолформальдегидная–0,08624т/год В 2028 году–114,15836044т/г.,из них:Азота диоксид (2кл.оп.)–20,97214т/год, Азот оксид(Зкл.оп.)–3,4081т/год, Углерод (Зкл.оп.)–0,32638т/год,Сера диоксид(Зкл.оп.)–0,71258т/год,Сероводород(2кл.оп.)–0,0035614т/год, Углерод оксид(4кл.оп.)–26,37948т/год , Метан-5,81356т/год,Углеводороды С1–С5–34,98783т/год,Углеводороды С6–С10–11,24228т/год, Бензол (2кл.оп.)–0,126198т/год, Диметилбензол (Зкл.оп.)–0,039741т/год, Метилбензол (Зкл.оп.)–0,079088т/год, Бенз/ а/пирен(1кл.оп.)–0,00000204т/год,Метанол(Зкл.оп.)–0,25874т/год, Формальдегид (2кл.оп.)–0,0256т/год,Сольвентнафта–0,08624т/год, Алканы С12–С19(4кл.оп.)–9,6106т/год, Пыльфенолформаль-дегидная–0,08624т/год. В 2029 году–113,00325244т/г.,из них: Азота диоксид (2кл.оп.)–20,97214т/год, Азотоксид(Зкл.оп.)–3,4081т/год, Углерод(Зкл.оп.)–0,32638т/год,Сера диоксид (Зкл.оп.)–0,71258т/год, Сероводород(2кл.оп.)–0,0030174т/год, Углерод оксид(4кл.оп.)–26,37948т/год, Метан-5 ,81356т/год,Углеводороды С1–С5–34,15073т/год, Углеводороды С6–С10–10,93258т/год, Бензол (2кл.оп.)–0,122225т/год, Диметилбензол(Зкл.оп.)–0,038344т/год, Метилбензол (Зкл.оп.)–0,076694т/год,Бенз/а/пирен(1кл.оп.)–0,00000204т/год,Метанол(Зкл.оп.)–0,25874т/год, Формальдегид (2кл.оп.)–0,0256т/год,Сольвентнафта–0,08624т/год,АлканыС12–С19(4кл.оп.)–9,6106т/год, Пыль фенолформаль-дегидная–0,08624т/год. В 2030 году–112,69325544т/год. из них: Азота диоксид (2кл.оп.)–20,97214т/год, Азот оксид(Зкл.оп.)–3,4081т/год,Углерод(Зкл.оп.)–0,32638т/год,Сера диоксид (Зкл.оп.)–0,71258т/год,Сероводород(2кл.оп.) 0,0028724 т/год, Углеродоксид (4кл.оп.)–26,37948т/год,Метан-5,81356т/год, Углеводороды С1–С5–33,92613т/год, Углеводороды С6–С10–10, 84938т/год,Бензол(2кл.оп.)–0,120975т/год, Диметилбензол(Зкл.оп.)–0,038076т/год, Метилбензол (Зкл.оп.)–0,07616т/год. Бенз/а/пирен(1кл.оп.)–0,00000204т/год, Метанол(Зкл.оп.)–0,25874т/год, Формальдегид(2кл.оп.)–0,0256т/год, Сольвентнафта–0,08624т/год,АлканыС12–С19(4кл.оп.)–9,6106т/год, Пыльфенолформальдегидная–0,08624т/год. Ориентировочное количество выбросов при строительстве 1 проектной скважины составит: При бурении буровой установкой ZJ-30С и испытании скважины установкой А-50(АР32/40М)-16,14130416г/с.или 8,91559326т/г..

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 На объектах ТОО «Бузачи Нефть» хозяйственно-бытовые стоки, образующиеся в результате жизнедеятельности рабочего персонала, собираются в специальный септик, выполненный в гидроизоляционном исполнении, для предотвращения проникновения его содержимого в почву. По мере накопления содержимое септика вывозится ассенизационной машиной на близлежащие очистные сооружения согласно договору. Производственные сточные воды формируются под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, в процессе эксплуатации техники и оборудования, а также стоки, образующиеся после мытья и ремонта оборудования и трубопроводов, собираются в металлическую емкость. По мере накопления содержимое емкости вывозится согласно договору. В связи с отсутствием накопителей сточных вод и своевременным вывозом, на территории ТОО «Бузачи Нефть» мониторинг сточных вод не предусматривается. Сброс вышеуказанных сточных вод в природные водоёмы и водотоки и на рельеф местности не предусматривается. Согласно «Проекту НДС загрязняющих веществ в пластовых и производственных сточных водах, закачиваемых в нагнетательную скважину Э-3, расположенную на контрактной территории ТОО «Бузачи Нефть» 2023-2026 гг.» (Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории № KZ18VCZ03302432 от 04.08.2023 года) объем сточных вод (попутно добываемая пластовая вода и загрязненная техническая волжская вода после подготовки добываемой сырой нефти, которая становится производственными сточными водами), закачиваемых через нагнетательную скважину Э-3 составит на 2026 год - 466,0 тыс. м³/год. Нормативы допустимых сбросов загрязняющих веществ в пластовых и производственных сточных водах закачиваемых в нагнетательную скважину Э-3 на 2024 год составит: 48510,237 т/год, из них: взвешенные вещества-23,3 т/год, нефтепродукты-23,3т/год, хлориды-48405,890 т/год, Железо общее-30,709 т/год, Аммоний солевой-25,541 т/год, Нитриты-0,308 т/год, Нитраты-1,142 т/год, АПАВ-0,047 т/год. ТОО «Бузачи Нефть» имеет Разрешение на специальное водопользование № KZ27VTE00193706 от 31.08.2023 г. Серия Кас. море. Срок действия разрешения до 31.12.2026 года..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. Основными видами отходов в период реализации проектных решений будут являться: Опилки и стружка черных металлов (металлолом) - образуется при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта, при инструментальной обработке металлов. Количество металлолома ориентировочно составит 70,0 т/год. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе протирки деталей, механизмов и технологического оборудования. Количество промасленной ветоши ориентировочно составит 1,778 т/год. Люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (отработанные люминесцентные лампы) - образуются вследствие истощения ресурса времени работы. Количество отработанных ламп ориентировочно составит 0,0205 т/год. Отходы сварки (огарки сварочных электродов) – образуются в процессе сварочных работ. Количество огарков сварочных электродов ориентировочно составит 0,03 т/год. Медицинские препараты (медицинские отходы) - образуются в процессе оказания первой медицинской помощи работающему персоналу, обращающему в медпункт. Количество медицинских отходов ориентировочно составит 0,0495 т/год. Смеси бетона, кирпича, черепицы и керамики (строительные отходы) - образуются при строительстве новых объектов и обустройстве действующих объектов. Количество строительных отходов ориентировочно составит 90,0 т/год. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) - образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия. Количество ТБО ориентировочно составит 48,215 т/год. Поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых (пищевые отходы) - образуются в столовой при приготовлении различных блюд и при их приеме. Количество пищевых отходов ориентировочно составит 21,681 т/год. Ориентировочный объем образования отходов на месторождении Каратурун Морской составит – 231,774 т/год. Ориентировочное количество образования отходов при строительстве 1 проектной скважины составит 498,2722 тонн, из них буровой шлам - 155,155 тонн, отработанный буровой раствор - 337,220 тонн, промасленная ветошь - 0,0318 тонн, отработанные масла - 1,1054 тонн, металлолом – 1 тонна, огарки сварочных электродов - 0,0018 тонн, тара из-под химических реагентов - 1,9813 тонн, протекторы обсадных труб (металлические) - 0,2282 тонн, протекторы обсадных труб (пластиковые) - 0,4518 тонн, твердо-бытовые отходы - 1,097 тонн.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета 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 4 квартал 2025 г. показал, что: - Значения концентраций загрязняющих веществ не превысили предельно-допустимых концентраций (ПДКм.р.) и ориентировочно безопасных уровней воздействия (ОБУВ) ни по одному из определяемых ингредиентов, качество атмосферного воздуха соответствует санитарным нормам; - По данным проведенных анализов морской воды в районе месторождения Каратурун Морской в 4 квартале 2025 года контролируемые показатели не превышают значений предельно-допустимых концентраций и находятся в пределах допустимой нормы. - Анализ проведенных исследований проб донных отложений в районе месторождения Каратурун Морской в 4 квартале 2025 года позволяет сделать вывод, что, в целом, деятельность ТОО «Бузачи Нефть» не оказывает существенного воздействия на состояние дна Каспийского моря, содержание определяемых компонентов относительно стабильно, при этом какие-либо резкие динамичные скачки в полученных данных отсутствуют. - Подземные воды на территории месторождения классифицируются как рассолы с высоким содержанием сухого остатка. Химический состав подземных вод по большинству скважин хлоридно-сульфатный натриевый, воды по величине рН изменяются от нейтральных до

слабощелочных. По причине высокой минерализации данные воды не относятся к источникам питьевого водоснабжения. Повышенная минерализация подземных вод обусловлена природными факторами. В пробах подземных вод резких различий в содержании определяемых компонентов нет. В целом содержание большинства контролируемых показателей соотносятся с результатами, полученными в предыдущий период наблюдений, с незначительным увеличением концентраций по ряду параметров, обусловленными, по-видимому, сезонными колебаниями. Содержания биогенных элементов аммония, нитратов, нитритов по большинству скважин остаются довольно стабильными и не подвержены резким колебаниям. Тяжелые металлы зафиксированы в количестве минимальном или не превышающем пределы обнаружения. В результате проведенных исследований в 4 квартале 2025 года было установлено, что мощность экспозиционной дозы (МЭД) на объектах ТОО «Бузачи Нефть» составляет 0,12–0,16 мкЗв/час. Измеренные значения гамма – фона не превышают нормативных значений. В целом, территория района работ не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и относится к нерадиационноопасным объектам, в процессе обследования радиационные аномалии не выявлены. - Анализ проведенных исследований проб почв в 4 квартале 2025 года позволяет сделать вывод, что концентраций всех наблюдаемых ингредиентов в почвенном покрове не превышали предельно допустимых концентраций (ПДК) и находились на нормативно-допустимом уровне..

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 на месторождении Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» составляет 16,2 балла, 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. 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, грифонообразования, 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) Для месторождения Каратурун Морской ТОО «Бузачи Нефть» в целом Проектом были рассмотрены 3 варианта разработки. На основе полученных результатов экономического расчета можно сделать следующие выводы: наибольший накопленный дисконтированный поток денежной наличности приходится по третьему варианту. Чистая приведенная стоимость в третьем варианте на 15,5% больше чем в первом варианте и на 2,3% больше, чем во втором варианте. Основным показателем, характеризующим эффективность проекта, является значение накопленного дисконтированного потока денежной наличности (Чистой приведенной стоимости, NPV), наибольшая накопленная чистая прибыль, приходится по третьему варианту. Накопленная чистая прибыль в третьем варианте на 51,1% больше чем в первом варианте и на 5,0% больше, чем во втором варианте, наибольшее значение суммарных выплат Государству приходится по первому варианту. Суммарные выплаты Государству в третьем варианте на 36,5% больше чем в первом варианте и на 10,4% больше, чем во втором варианте. Таким образом, исходя из экономических расчётов к Проекту разработки месторождения третий вариант разработки, с экономической точки зрения, является наиболее эффективным. В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет как по 1 варианту, так и по 2 и 3 варианту (рекомендуемый) разработки. Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Каратурун Морской по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий. В рамках «Проекта разработки месторождения Каратурун Морской по состоянию на 01.04.2025 года» рассматриваются приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). проектные решения по дальнейшей разработке месторождения, в связи с этим отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Асанова Сауле Ерлановна

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



