

KZ43RYS01720765

08.05.2026 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 "Совместное предприятие "Казгермунай", 120018, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, КЫЗЫЛОРДИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, КЫЗЫЛОРДА Г.А., АКСУАТСКИЙ С.О., С .Ж.МАХАНБЕТОВА, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, КИЯКБАЕВ ЗИЯШ КАЛДЫБЕКОВИЧ, 8(7242)279-900, maliyev@kgm.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) Целью «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является принятие обоснованных технических и технологических решений, обеспечивающих достижение утвержденных коэффициентов извлечения нефти, рациональное комплексное использование и охрану недр, а также выполнение требований законодательства Республики Казахстан о недрах и недропользовании. В проекте использованы все имеющиеся геолого-геофизические материалы, а также все геолого-промысловые данные по текущему состоянию разработки и гидродинамическим исследованиям скважин. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добыче относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной..

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 2023г к «Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» выполнен «Отчет о возможных воздействиях» номер заключения №KZ91VVX00268614 от 07.11.2023г. Основанием составления «Дополнения к проекту разработки месторождения Нуралы» является выполнение в 2025г «Пересчета запасов нефти, растворенного газа и попутных компонентов», основанного на результатах испытания оценочной скважины №№415, в которой получены промышленные притоки пластового газа по горизонту М-II-4, результаты опробования скважины №92, где был получен промышленный приток нефти в горизонте М-I. ;

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) Ранее было получено Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности на к «

Дополнение к проекту разработки месторождения Нуралы» №KZ70VWF00177378 от 22.08.2023г..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Нуралы в административном отношении находится в Сырдарьинском (бывшем Теренозекском) районе Кызыл-Ординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в Южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 46°02' – 46°17' с.ш. и 65°13' – 65°24' в.д. Расстояние до областного центра Кызыл-Орда - 140 км. К востоку в 250 км от месторождения проходит трасса нефтепровода Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-восточнее месторождения Нуралы находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 130 и 125 км соответственно. В орографическом отношении район месторождения Нуралы представляет собой низменную равнину с отметками рельефа: на севере – сор -120м, на востоке – уступ- 190-150м, на западе и юге – 190-200м. Координаты месторождения Нуралы: Северная широта 65°16'50" Восточная долгота 46°08'41" Северная широта 65°20'55" Восточная долгота 46°07'06" Северная широта 65°21'57" Восточная долгота 46°08'42" Северная широта 65°23'45" Восточная долгота 46°08'17" Северная широта 65°24'54" Восточная долгота 46°09'42" Северная широта 65°23'26" Восточная долгота 46°10'04" Северная широта 65°24'58" Восточная долгота 46°12'45" Северная широта 65°25'11" Восточная долгота 46°15'25" Северная широта 65°27'27" Восточная долгота 46°16'57" Северная широта 65°29'47" Восточная долгота 46°16'54" Северная широта 65°29'44" Восточная долгота 46°15'36".

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам. С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) 1 вариант (базовый) предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно ДПП-2024г, с вводом из наблюдательного фонда 2 скважин №№33, 200 на III объекте, ПВЛГ 3 скважин(№41 - III об., №43 - VI об.), проведением ИДН скважины №231 в 2027г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2031г, также ввод в разработку Возвратного объекта переводом с VI объекта скважины № 39. Ввод в разработку VII объекта переводом из наблюдательного фонда VIII объекта под добычу скважины №410, заменен переводом скважины №37 с наблюдательного фонда в 2029г, Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 37 и 15 ед. соответственно. 2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по переводу в нагнетательный фонд 5 скважин на I, II, III и IV объектах, одновременно-раздельная закачка (ОРЗ) в скважине №83 III и V объекта, также предусмотрен ввод из наблюдательного фонда 2 скважин на II и 3 скважин на III объекте, бурение скважины №424 на IV объекте в 2026г, дострел в скважине №31Д на VI объекте и мероприятие по вводу скважины №415 на газовой залежи I объекта. Ввод Возвратного объекта 2 предусмотрен в 2026г вводом из наблюдательного фонда скважины №92. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 43 и 19 ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рекомендации к системе сбора и промысловой подготовки продукции скважин Система сбора и подготовки скважинной продукции – это совокупность трубопроводных коммуникаций и другого оборудования, задачей которых является сбор продукции скважин и транспортировка ее до пунктов подготовки воды, природного газа и нефти. Система внутривышнеплового сбора включает в себя: • устья добывающих скважин; • выкидные линии (нефтяных скважин); • замерные установки; • систему коллекторов для сбора продукции от замерных установок до установок подготовки добываемой продукции. Действующим проектным документом разработки месторождения Нуралы предусматривается применение герметизированной системы сбора и подготовки скважинной продукции. По состоянию на 01.01.26 год фонд эксплуатационных скважин составляет - 37 единиц, из которых 2 скважина в простое, остальные в действующем фонде. Система внутривышнеплового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения Нуралы предназначена для сбора, замера и промыслового транспорта добываемой продукции на установку подготовки нефти месторождения Нуралы для доведения ее до товарной кондиции и дальнейшей транспортировки по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» на ЦППН Акшабулак для сдачи

потребителю. Описание существующей системы сбора На месторождении Нуралы принята двухступенчатая герметизированная система добычи и сбора скважинной продукции. По расположению добывающих площадей, месторождение разделено на 3 составляющие: • южная часть; • северная часть; • установка подготовки нефти, расположенная в центре. Процесс системы сбора, транспорта и подготовки продукции на УДНГ состоит из УПН Нуралы, куда транспортируется скважинная продукция с АГЗУ кол-ве 5-единиц. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки сроки реализации работы запланированы в период 2026 – 2037гг..

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 Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023г выдано разрешение на продление срока действия Контракта (письмо 12-01-12/5717 от 13.03.2023г, Протокол №10/7 МЭ РК от 10.03.2023г) со сроком действия до 1 марта 2034 года. Координаты месторождения Нуралы: Северная широта 65°16'50" Восточная долгота 46°08'41" Северная широта 65°20'55" Восточная долгота 46°07'06" Северная широта 65°21'57" Восточная долгота 46°08'42" Северная широта 65°23'45" Восточная долгота 46°08'17" Северная широта 65°24'54" Восточная долгота 46°09'42" Северная широта 65°23'26" Восточная долгота 46°10'04" Северная широта 65°24'58" Восточная долгота 46°12'45" Северная широта 65°25'11" Восточная долгота 46°15'25" Северная широта 65°27'27" Восточная долгота 46°16'57" Северная широта 65°29'47" Восточная долгота 46°16'54" Северная широта 65°29'44" Восточная долгота 46°15'36";

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 Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

объемов потребления воды Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Нуралы используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся согласно договору. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование. Разработка месторождения осуществляется на основании Дополнения №7 государственный регистрационный №5222-УВС от 19.05.2023г выдано разрешение на продление срока действия Контракта (письмо 12-01-12/5717 от 13.03.2023г, Протокол №10/7 МЭ РК от 10.03.2023г) со сроком действия до 1 марта 2034 года. Координаты месторождения Нуралы: Северная широта 65°16'50" Восточная долгота 46°08'41" Северная широта 65°20'55" Восточная долгота 46°07'06" Северная широта 65°21'57" Восточная долгота 46°08'42" Северная широта 65°23'45" Восточная долгота 46°08'17" Северная широта 65°24'54" Восточная долгота 46°09'42" Северная широта 65°23'26" Восточная долгота 46°10'04" Северная широта 65°24'58" Восточная долгота 46°12'45" Северная широта 65°25'11" Восточная долгота 46°15'25" Северная широта 65°27'27" Восточная долгота 46°16'57" Северная широта 65°29'47" Восточная долгота 46°16'54" Северная широта 65°29'44" Восточная долгота 46°15'36";

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 На территории предполагаемого бурения скважин зеленые насаждения отсутствуют.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом 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 Электроснабжение ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

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) Согласно первому варианту, бурение скважин не предусматривается. Согласно второму варианту предусматривается бурение одной вертикальной эксплуатационной скважины №424, оценочной скважины №422, а также по резервному варианту предусматривается бурение 11 скважин №№ 420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431,432. По предварительным расчетным данным на месторождении Нуралы стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту разработки: при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,21727568 т/г; за 2027 год – 76,22416168 т/г; за 2028 год – 74,78817768 т/г; за 2029 год – 76,04635568 т/г; за 2030 год – 76,26001968 т/г; за 2031 год – 77,08121368 т/г; по II варианту разработки (рекомендуемый): при бурении №424 скв – 39,01955011 тонн ЗВ; при бурении оценочной №422 скв – 39,01955011 тонн ЗВ; при бурении резервных скв №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432– 429,2150513 тонн ЗВ; при эксплуатации месторождения за 2026 год – 78,70821668 т /г; за 2027 год – 77,79726168 т/г; за 2028 год – 76,42654268 т/г; за 2029 год – 79,15682968 т/г; за 2030 год – 79,75490678 т/г; за 2031 год – 79,06246968 т/г; за 2032 год – 77,85644268 т/г; за 2033 год – 76,56892068 т/г; за 2034 год – 75,70514568 т/г; за 2035 год – 74,62778768 т/г; за 2036 год – 73,78030268 т/г; за 2037 год – 72,72696668 т/г; Выбросы ЗВ по II рекоменд варианту ЗВ при строит скв №424: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,00157 т/г; Марганец и его соед 2-Кл опасн; 0,00017 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 5,34224123 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 6,0209892 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,431867692 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 13,2726519625 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,01004949163 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 10,543676915 т/г ; Метан 0,169216923 т/г; С1-С5 0,0102457 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,1812 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,1812 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 1,823256 т/г; Пыль неор в %: более 70; 3-Кл опасн; 0,031175 т/ г; Пыль неор в %: 70-20; 3-Кл опасн; 0,00004 т/г; ВСЕГО: 39,01955011 т/г; ЗВ при строит оценочной скв № 422: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,00157 т/г; Марг и его соед 2-Кл опасн; 0,00017 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 5,342241 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 6,02098 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 1,431867692 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 13,2726519625 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,01004949163 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 10,543676915 т/г; Метан 0,169216923 т/г; С1-С5 0,0102457 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 0,1812 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 0,1812 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 1,823256 т/г; Пыль неор в %: более 70; 3-Кл опасн; 0,031175 т/г; Пыль неор в %: 70-20; 3-Кл опасн; 0,00004 т/г; ВСЕГО: 39,01955011 т/г; ЗВ при строит резер скв №№420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431,432: Железо оксиды 3-Кл опасн; 0,01727

т/г; Марганец и его соединений 2-Кл опасн; 0,00187 т/г; Азота диоксид 2-Кл опасн; 58,764653 т/г; Азот оксид 3-Кл опасн; 66,2308812 т/г; Углерод 3-Кл опасн; 15,75054461 т/г; Сера диоксид 3-Кл опасн; 145,9991716 т/г; Сероводород 2-Кл опасн; 0,110544408 т/г; Углерод оксид 4-Кл опасн; 115,9804461 т/г; Метан 1,861386153 т/г; С1-С5 0,1127027 т/г; Проп-2-ен-1-аль 2-Кл опасн; 1,9932 т/г; Формальдегид 2-Кл опасн; 1,9932 т/г; Алканы С12-19 4-Кл опасн; 20,055816 т/г; Пыль неорг, в %: более 70 3-Кл опасн; 0,342925 т/г; Пыль неорг, в %: 70-20 3-Кл опасн; 0,00044 т/г; ВСЕГО: 429,2150 т/г; При экс по рекомен II варианту макс выброс ЗВ в 2030г Железо оксиды 0,001696 т/г; Азота диоксид 4,932287666 т/г; Азот оксид 0,800471846 т/г; Углерод 0,523628321 т/г; Сера диоксид 4,22229007413 т/г; Сероводород 0,45246107647 т/г; Углерод оксид 8,583172015 т/г; Метан 2,98978193 т/г; С1-С5 51,135391 т/г; С6-С10 3,76462725 т/г; Пентилены 0,00339 т/г; Бензол 0,057179525 т/г; Диметилбензол 0,018283027 т/г; Метилбензол 0,035563457 т/г; Этилбензол 0,0000814 т/г; Бенз/а/пирен 0,000012189 т/г; Формальдегид 0,0373304 т/г; Бензин 1,3 т/г; Алканы С12-19 0,8972596 т/г; Всего: 79,75490678 т/г. Подробная информация в приложении..

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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Ниже представлены предварительные виды и количество отходов, образующиеся при реализации первого варианта разработки месторождения Нуралы. Все виды отходов будут вывозиться специализированными организациями согласно заключенным договорам. Виды и количества образующихся отходов при строительстве скв №424 Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,5590 т/г; Всего: 643,4208 т/г; Виды и количества образующихся отходов при строительстве оценочной скв №422 Буровой шлам 225,877 т/г; Отработанный буровой раствор 413,142 т/г; Промасленная ветошь 0,1524 т/г; Отработанные масла 2,9305 т/г; Металлолом 0,7584 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0015 т/г; Коммунальные отходы 0,5590 т/г; Всего: 643,4208 т/г; Виды и количества образующихся отходов при строительстве резервных скважин №№№№ 420, 421, 423, 425, 426, 427, 428, 429, 430, 431, 432 Буровой шлам 2484,647 т/г; Отработанный буровой раствор 4544,562 т/г; Промасленная ветошь 1,6764 т/г; Отработанные масла 32,2355 т/г; Металлолом 8,3424 т/г; Огарки сварочных электродов 0,0165 т/г; Коммунальные отходы 6,149 т/г; Всего: 7077,6288 т/г; Виды и количества образующихся отходов при эксплуатации месторождения на 10 лет Промасленная ветошь 1,126 т/г; Отработанные аккумуляторы 0,00025 т/г; Огарки сварочных электродов 0,015 т/г; Металлолом 1,517 т/г; Коммунальные отходы 22,5 т/г; Всего: 25,16 т/г;.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие..

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) ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2025 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Нуралы на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории месторождения ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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 Воздействие планируемых работ: • на состояние атмосферного воздуха может быть оценено, как низкое, • на подземные воды также оценивается как низкое, • на геологическую среду оценивается как низкое, • на состояние растительно-почвенного покрова оценивается как низкое, • на животный мир оценивается как низкое. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. .

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор расчетных вариантов разработки производился с учетом методических рекомендаций регламента, исходя из геологического строения залежи и гидродинамической характеристики пластовых систем, изученных посредством разведочного и эксплуатационного бурения. Учитывая текущее состояние разработки продуктивных горизонтов, в качестве основного метода увеличения нефтеотдачи будет оставаться закачка попутно-добываемой воды с целью поддержания пластового давления по основным эксплуатационным объектам. С целью обоснования наиболее

оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) предусматривает дальнейшую разработку месторождения согласно ДПР-2024г, с вводом из наблюдательного фонда 2 скважин №№33, 200 на III объекте, ПВЛГ 3 скважин(№41 - III об., №43 - VI об.), проведением ИДН скважины №231 в 2027г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2031г, также ввод в разработку Возвратного объекта переводом с VI объекта скважины №39. Ввод в разработку VII объекта переводом из наблюдательного фонда VIII объекта под добычу скважины №410, заменен переводом скважины №37 с наблюдательного фонда в 2029г, Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 37 и 15 ед. соответственно. 2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по переводу в нагнетательный фонд 5 скважин на I, II, III и IV объектах, одновременно-раздельная закачка (ОРЗ) в скважине №83 III и V объекта, также предусмотрен ввод из наблюдательного фонда 2 скважин на II и 3 скважин на III объекте, бурение скважины №424 на IV объекте в 2026г, дострел в скважине №31Д на VI объекте и мероприятие по вводу скважины №415 на газовой залежи I объекта. Ввод Возвратного объекта 2 предусмотрен в 2026г вводом из наблюдательного фонда скважины №92. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 43 и 19 ед.

- 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):

Ким Андрей

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



