

KZ47RYS00414491

14.07.2023 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.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ, 8(7242)279-900, kgm@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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью проекта разработки 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..

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 соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью проекта разработки 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.;

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 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Нуралы» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», Проект была вынесена на

заседание ЦКРР (Протокол №23/1 от 24.02.2022г), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ78VCY00959659 от 27.08.2021г). В 2023г на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважин №№417, 418 на горизонте М-II-4, АФ ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Приrost запасов горизонта М-II-4 месторождения Нуралы по состоянию на 02.01.2023г», утвержденный Протоколом ГКЗ РК..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Нуралы выявлено в 1983 году сейсморазведочными работами Турланской ГФЭ. Скважиной первооткрывательницей является поисковая скважина 1, в которой в 1987 году ЮКНРЭ ПГО «Южказгеология» в процессе опробования из основания неокома получен фонтанный приток нефти с пластовой водой. Месторождение Нуралы в административном отношении находится в Теренозекском районе Кызыл-Ординской области Республики Казахстан. Географически месторождение расположено в Южной части Торгайской низменности и ограничено координатами 460 02' – 46017'с.ш. и 65013' – 65024' в.д. (рис.1.1). 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. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции С целью обоснования наиболее оптимального значения КИН и расчета прогнозных технологических показателей рассмотрены 2 варианта разработки. 1 вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки месторождения существующем фондом скважин. Выбытие из нагнетательного фонда нагнетательных скважины №65 на I объекте, возобновление разработки VII объекта, путем перевода скважины №410 с нижележащего объекта в 2026г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2026г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед. 2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по ИДН в 14 скважинах на I и VI объектах в скважинах №№ 49, 51, 53, 68, 70, 71, 91, 93, 101, 103, 107, 125, 231, 31Д в 2025г, на III объекте в 2023г предусмотрен перевод с ГРП скважины №37 (V об.), в 2025г ввод из наблюдательного фонда двух скважин №№226, 414, в 2027г перевод с ГРП скважины №36 (VI об.), в 2028г перевод с ГРП скважины №200 (VI об.), в 2029г перевод с ГРП скважины №41 (VI об.), в 2030г перевод с ГРП двух скважин №№33, 38 (V об.). На VI объект в 2029г предусмотрен перевод скважин №№43, 78 (III об.); в 2029г перевод скважины №81 (из нагн. фонда III об.). В 2030г планируется ввод в разработку Возвратного объекта переводом в скважине №39 (VI об.). Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед. На месторождении Нуралы планируется строительство оценочных скважин №415, 416 с проектной глубиной 2350м. Перед строительством новых скважин будет проводиться планировочные работы, т.е. строительно-монтажные работы. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. По месторождению при строительно-монтажных работах выявлено: 4 неорганизованных стационарных источников загрязнения. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве оценочных скважин являются: Организованные источники: • Источник №0001, буровая установка ZJ-30; • Источник №0002, цементирующий агрегат; • Источник №0003, дизельная электростанция вахтового поселка; Неорганизованные источники: • Источник №6005, емкость для топлива; • Источник №6006, сварочный пост; По месторождению при бурении новых скважин выявлено: 5 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных – 2. Источниками воздействия на атмосферный воздух при освоении скважин являются: Организованные источники: • Источник №0004, буровая установка ZJ-30; Неорганизованные источники: • Источник №6007, оценочные скважины; • Источник №6008, насос для перекачки нефти. По месторождению при освоении выявлено: 3 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 1, неорганизованных -2. Технологический процесс при эксплуатации месторождения Нуралы по всем вариантам разработки происходит одинаково. Согласно технологической схеме по первому варианту источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: Организованные источники: • Источник №0001-0002 печь ПП-0,63 – 2 ед.; • Источник №0003-0004 печь ПНК-1,9 – 2 ед.; • Источник №0005 водогрейная установка ВГУ-100А; • Источник №0006 факельная

установка; • Источник №0007-0009 резервуары для нефти – 3 ед.; Неорганизованные источники: • Источник №6001 манифольд; • Источник №6002-6005 замерная установка – 4 ед.; • Источник №6006 АГЗУ; • Источник №6007-6009 мультифазный насос – 3 ед.; • Источник №6010-6011 компрессорная установка – 2 ед.; • Источник №6012 нефтегазосепаратор; • Источник №6013 газосепаратор; • Источник №6014-6016 насосная установка – 3 ед.; • Источник №6017-6019 дренажная емкость.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Нефтегазовая эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на дожимную насосную станцию (ДНС-Север, ДНС-Юг). ДНС оборудованы многофазными замерными установками для замера объемов добычи нефти со скважин — ОЗНА Массомер ЕЕ-1500-14. Описание технологии подготовки скважинной продукции на УПН месторождения Нуралы После замера дебита на ДНС Север, жидкость с помощью мультифазных насосов типа «МРС 268-D» в количестве 3-ед (1 – рабочий, 2 - резервные) трехфазную жидкость, с добавлением химического реагента деэмульгатора по коллектору Ø219 мм откачивается на установку переработки нефти месторождения Нуралы. Газожидкостная смесь на УПН Нуралы поступает по трем коллекторам, с северной и южной части месторождения Нуралы и с месторождения Аксай, а также скважинная продукция по отдельным выкидным линиям скважин Нуралы – 69, 402 и 418 поступает на манифольд УПН. Объединившись в один коллектор Ø325x10, газожидкостная смесь общим потоком от блока входных манифольдов Р-1,5-2,0 МПа и t-40-50°C, через приёмную гребёнку поступает на трехфазные сепараторы С-1/С-1А (один резервный) типа НГСВ-1- П-16-3000-1-И объемом 100 м³ каждый. Выделившийся в процессе сепарации попутный нефтяной газ по газопроводу направляется в вертикальные газовые сепараторы С-2/С-2А типа ГС2-1,6-2000-1, где осуществляется его очистка от капельной жидкости. Основной попутный газ, выделившийся из смеси, после дополнительной очистки в газовом сепараторе, поступает на компрессорную установку К-1/2 (К-3/4) для транспортировки по межпромысловому газопроводу на УПГ-1/2 месторождения Акшабулак. Выделившаяся сточная вода при процессе подготовки нефти подается в систему ППД. После первой ступени С-1/С-1А (один резервный) типа НГСВ-1- П-16-3000-1 сепарации нефтяная жидкость с 20% обводненностью направляется на площадку теплообменника подогреваемые теплообменником и печами подогрева П-2/3 (один резервный) для эффективного нагрева продукта. Подогретая до температуры 60-70°C нефть поступает далее на трехфазный сепаратор II-ступени С-3,2 типа ТФСК-Г-200/1,0, который предназначен для более глубокого разгазирования, обезвоживания, и подготовки нефти, далее нефтяная жидкость направляется в дегазатор С-3,1. На II-ступени сепарации в сепараторе С-3,2 происходит дальнейшее разделение жидкости на воду и нефть. Нефть после II-ступени сепарации подается на III-ступень сепарации в сепаратор С-3,1, где происходит ее окончательная дегазация при Р-0.02-0,03 МПа, выделившийся в процессе сепарации газ также через сепаратор газовый целевой типа СЦВ-300/1.0 через факельный сепаратор С-5 сбрасывается на факел. Из газоконденсатной газ подается в газопровод «Нуралы-Акшабулак» на установку переработки газа (УПГ-1/2) на м. Акшабулак. На УПН м/р Нуралы производится дозирование химических реагентов: деэмульгатор, ингибитор коррозии, бактерицид, заменитель метанола (подача осуществляется в газопровод Нуралы-Акшабулак). Выделившаяся сточная вода при процессе подготовки нефти на второй ступени сепарации также в систему ППД. После III-ступени сепарации подготовленная нефть бустерными насосами перекачки нефти Н-9А/В откачивается в вертикальные резервуары товарной нефти ёмкостью 3000 м³ – 2-ед, что обеспечивает 5-6 суточный запас товарной нефти на УПН. Далее подготовленная до товарного качества нефть для сдачи потребителю, по нефтепроводу «Нуралы - Акшабулак» протяженностью L-32 км при помощи магистральных насосов KSB №1 и №2 откачивается на ЦППН м/р Акшабулак..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2023г. Завершение периода эксплуатации планируется в 2040 году (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Проектируемый объект находится на территориях геологических отводов месторождения. ;

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 Гидрографическая сеть в районе месторождения Нуралы не развита. Местами заметны слабо выраженные русла временных водотоков, образованные во время таяния снега или выпадения ливневых дождей. Дно понижения солончака Арыс, расположенного восточнее месторождения, весной покрыто водой, летом сохраняется грязь и территория его практически непроходима для автотранспорта. Небольшие разливы приурочены к редким самоизливающимся артезианским скважинам. Такие источники воды используются чабанскими хозяйствами в качестве участков отгонного животноводства. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года №26 «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов ». На месторождения Нуралы вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – согласно договору со специализированной организацией.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при бурении скважин - 315,0 м3; Объем водопотребления и водоотведении при эксплуатации - 4927,5 м3; ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Гидрографическая сеть в районе месторождения Нуралы не развита. Местами заметны слабо выраженные русла временных водотоков, образованные во время таяния снега или выпадения ливневых дождей. Дно понижения солончака Арыс, расположенного восточнее месторождения, весной покрыто водой, летом сохраняется грязь и территория его практически непроходима для автотранспорта.;

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. Согласно Государственной лицензии серии МГ №2а (нефть) от 19.03.1997г. площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 5,88 км2, глубина горного отвода в вертикальных разрезах до кристаллического фундамента.;

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 планируемых работ 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) Перечень вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве 2 оценочных скважин проектной глубиной 2350м: Железо (II, III) оксиды 0,01092 г/с, 0,00314 т/год; Марганец и его соединения 0,00115 г/с, 0,00034 т/год. Азота (IV) диоксид 4,417 г/с, 19,448 т/год; Азот (II) оксид 5,742 г/с, 25,2788 т/год; Углерод 0,73597 г/с, 3,2417 т/год; Сера диоксид 1,4719004 г/с, 6,481801 т/год; Сероводород 0,000018 г/с, 0,00001 т/год; Углерод оксид 3,6798 г/с, 16,2106 т/год; Проп-2-ен-1-аль 0,17664 г/с, 0,77792 т/год; Формальдегид 0,17664 г/с, 0,77792 т/год; Алканы C12-19 1,7871225 г/с, 7,803288 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 0,458761 г/с, 0,13214 т/год; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 0,00028 г/с, 0,00008 т/год. ВСЕГО: 18,658202 г/с, 80,15574 т/год. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения Нуралы за 2023г: Азота (IV) диоксид 0,5412638 г/с, 16,35022 т/год; Азот (II) оксид 0,06756 г/с, 2,01407 т/год; Углерод (Сажа) 0,0836225 г/с, 2,63712 т/год; Сера диоксид 0,0004827 г/с, 0,038353 т/год; Углерод оксид 1,5309253 г/с, 47,0796 т/год; Метан (727*) 0,1849056 г/с, 5,54778 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,06855 г/с, 3,21296 т/год. ВСЕГО : 2,4773099 г/с, 76,880103 т/год Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения Нуралы за 2024г: Азота (IV) диоксид 0,3897233 г/с, 11,793439 т/год; Азот (II) оксид 0,04654 г/с, 1,38582 т/год; Сера диоксид 0,0004787 г/с, 0,032915 т/год; Углерод оксид 1,2689198 г/с, 39,03566 т/год; Метан (727*) 0,1521805 г/с, 4,565344 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,06854 г/с, 3,0376 т/год. ВСЕГО: 1,9954053 г/с, 62,029354 т/год. Перечень вредных веществ, выбрасываемых от стационарных источников при эксплуатации месторождения Нуралы за 2025г: Азота (IV) диоксид 0,537894 г/с, 15,275383 т/год; Азот (II) оксид 0,06756 г/с, 2,01407 т/год; Углерод (Сажа) 0,0813167 г/с, 2,566272 т/год; Сера диоксид 0,0004827 г/с, 0,038001 т/год; Углерод оксид 1,5078674 г/с, 46,37112 т/год; Метан (727*) 0,184344 г/с, 5,530068 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,06855 г/с, 3,201375 т/год. ВСЕГО: 2,4480148 г/с, 74,996289 т/год. ВСЕГО: 1,9954053 г/с, 62,029354 т/год..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей 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. Виды и количества образующихся отходов при бурении скважин проектной глубиной 2350м: Буровой шлам 460,32т; Отработанный буровой раствор 499,86т; Промасленная ветошь 0,2252т; Отработанные масла 5,0894т; Металлолом 1,5168т; Огарки сварочных электродов 0,003т; Коммунальные отходы 0,432т. Количественный и качественный состав отходов при эксплуатации месторождения: Промасленная ветошь 0,3378т; Отработанные аккумуляторы 0,000075т; Огарки сварочных электродов 0,0045т; Металлолом 0,4551т; ТБО 6,75т..

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения 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 проектируемого 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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • содержать спецтехнику в исправном состоянии. • выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; • использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает 2 варианта разработки месторождения Нуралы. 1 вариант (базовый) предусматривает продолжение разработки месторождения существующем фондом скважин. Выбытие из нагнетательного фонда нагнетательных скважины №65 на I объекте, возобновление разработки VII объекта, путем перевода скважины №410 с нижележащего объекта в 2026г, возобновление разработки VIII объекта, вводом из наблюдательного фонда скважины №401 в 2026г. Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед. 2 вариант (рекомендуемый) включает все мероприятия 1 варианта. Дополнительно предусмотрены мероприятия по ИДН в 14 скважинах на I и VI объектах в скважинах №№ 49, 51, 53, 68, 70, 71, 91, 93, 101, 103, 107, 125, 231,

31Д в 2025г, на III объекте в 2023г предусмотрен перевод с ГРП скважины №37 (V об.), в 2025г ввод из наблюдательного фонда двух скважин №№226, 414, в 2027г перевод с ГРП скважины №36 (VI об.), в 2028г перевод с ГРП скважины №200 (VI об.), в 2029г перевод с ГРП скважины №41 (VI об.), в 2030г перевод с ГРП двух скважин №№33, 38 (V об.). На VI объект в 2029г предусмотрен перевод скважин №№43, 78 (III об.) ; в 2029г перевод скважины №81 (из нагн. фонда III об.). В 2030г планируется ввод в разработку Возвратного объекта переводом в скважине №39 (VI об.). Проектный фонд добывающих и нагнетательных скважин по месторождению – 42 и 14 ед. В проекте Отчет о возможных воздействиях к проекту «Проект разработки месторождения Нуралы» рассматривается период эксплуатаций на три года с 2023г по 2025г., так как согласно пункту 7, статьи 76 срок действия заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду составляет три года. Выполненный прогноз загрязнения атмосферы позволяет рекомендовать реализацию 2-го рекомендуемого варианта. Проектируемые работы не окажут измеряемого воздействия на качество атмосферного воздуха в ближайших населенных пунктах в виду локального характера воздействия указанных источников выбросов, так как максимальные концентрации загрязняющих веществ сосредоточены только на отведенной производственной площадке. Концентрации загрязняющих веществ на территории (вахтового, поселка, в пределах нормативных требований) к предельно-допустимым концентрациям в рабочей зоне..

- 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 А.

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



