

KZ08RYS01139007

12.05.2025 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, ІЗМҰХАНБЕТ РИНАТ НҰРҒОЖАҰЛЫ, 87122993192, info@emg.kmger.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 Алтыкуль с целью добычи углеводородного сырья. Пиковая добыча нефти составляет 25,4 тыс.тонн в год. (суточная добыча нефти - 69,6 т/сут), добыча газа не планируется. В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК разработка месторождении относится 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) Целью составления проекта является необходимость совершенствования системы разработки месторождения на основе анализа и оценки эффективности реализуемой системы разработки эксплуатационных объектов и расчет технологических потерь при добыче углеводородов. Месторождение Алтыкуль вступило в разработку в 1977г 7 скважинами вместо 5, предусмотренных проектом ЦНИЛ ПОЭН 1978г. В 2024г Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» выполнен «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Алтыкуль» (протокол ГКЗ №2667-24-У от 16.05.2024г), в рамках которого начальные геологические запасы нефти увеличились на 730 тыс.т. (18%), извлекаемые запасы нефти увеличились на 149 тыс.т. (12%). Проект разработки составлен согласно Техническому заданию и в соответствии с требованиями действующих «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр» (ЕПРКИН) и нормативно-технического документа (НТД) «Методических рекомендаций по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений» (утверждены приказом №329 И.о. Министра энергетики РК от 24.08.2018г). Ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (Заключение ГЭЭ на ПредОВОС к «Дополнению у уточненному проекту разработки месторождения Алтыкуль», № KZ11VCY00086895 от 06.01.2017г., в приложении). Настоящий Проект разработки выполнен в связи с изменением запасов в сторону увеличения, а также для расчета технологических потерь при добыче углеводородов.;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Алтыкуль расположено в юго-восточной части Южно-Эмбенского нефтяного района. По административному делению месторождение Алтыкуль входит в состав Жылыойского района Атырауской области Республики Казахстан. В орографическом отношении описываемый район представляет собою всхолмленную равнину с пологими увалами и небольшими балками. Абсолютные отметки рельефа изменяются от -21 до -12м. Растительный покров на площади обилён, разнообразен и приурочен к пониженным заливным участкам, а также вдоль берегов реки Эмбы. Гидрографическая сеть представлена рекой Эмбой и озером Маше. Координаты угловых точек: № северная широта восточная долгота 1. 47° 05' 45 С 53° 40' 00' В 2. 47° 06' 40 С 53° 40' 30' В 3. 47° 07' 00 С 53° 41' 00' В 4. 47° 06' 35 С 53° 41' 05' В 5. 47° 05' 40 С 53° 40' 50' В 6. 47° 05' 10 С 53° 41' 50' В 7. 47° 05' 10 С 53° 42' 15' В 8. 47° 04' 45 С 53° 42' 20' В 9. 47° 04' 30 С 53° 41' 50' В 10. 47° 04' 45 С 53° 41' 45' В 11. 47° 04' 45 С 53° 41' 10' В 12. 47° 05' 10 С 53° 40' 20' В 13. 47° 05' 30 С 53° 40' 00' В.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках проекта разработки с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов рассмотрено 2 варианта. Ниже представлено описание вариантов разработки. Вариант 1 предусматривает продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние и проведение перевод между объектами 9 скважин, ОВП и дострелы 9 скважин, вводы из ликвидации и консервации 2 скважины. Также, составлена адресная программа ГТМ, включающая в себя переводы 2 скважин под закачку, в целях усиления системы ППД. Вариант 2 с целью достижения утвержденного значения КИН предусматривается на основе первого варианта ввод из бурения 6 вертикальных скважин. Менее убыточным с экономической точки зрения является первый вариант. Во втором варианте разработки рассматривается бурение эксплуатационных скважин. Предварительные источники при строительстве скважин: Предварительными 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. Предварительными источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве (при бурении и креплении) скважин являются: Организованные источники: Источник №0001, буровая установка ZJ-20; Источник №0002, цементировочный агрегат; Неорганизованные источники: Источник №6005, емкость для топлива; Источник №6006, сварочный пост. Предварительными источниками воздействия при освоении скважин являются: Организованные источники: Источник №0003, буровая установка ZJ-20; Неорганизованные источники: Источник №6007, емкость для топлива; Источник №6008, насос для перекачки нефти; Источник №6009, добывающие скважины. В целом по месторождению при строительстве скважин максимально выявлено: 12 стационарных источников загрязнения, из них организованных - 3, неорганизованных - 9. Источниками воздействия на атмосферный воздух при эксплуатации месторождения являются: БДН Алтыкуль Организованные источники: • Источник №0004-0005 Резервуары для хранения нефти; Источник №0006 Дизельгенератор АД200С-Т400; Источник №0007 Дизельная электростанция РСА Power PRD-275; Источник №0008 Резервуары РГС (Кызылжар); Неорганизованные источники: • Источник №6010 Сварочный трансформатор ТДМ-501; Источник №6011 Пост газорезки; Источник №6012-6015 Насос для нефти НБ-125; • Источник №6016-6017 Дренажная емкость ЕП-3; Источник №6018 Шламонакопитель; Источник №6019 Узел учета нефти; Источник №6020-6023 АГЗУ (ОЗНА); Источник №6024 Дренажная емкость ЕП-12,5, емкость подземный с подогревом; Источник №6025 Насосы для нефти Кызылжар; Источник №6026 Насосы для нефти Кызылжар; Источник №6027 Блок гребенки-узел учета; Источник №6028-6067 Добывающие скважины. 2025 – по 40 скважин (ежегодно); 2026г – по 38 скважин (ежегодно); 2027г – по 39 скважин (ежегодно); 2028г – по 39 скважин (ежегодно); 2029г – по 38 скважин (ежегодно); 2030г – по 40 скважин (ежегодно); 2031г – по 41 скважин (ежегодно); 2032г – по 40 скважин (ежегодно); 2033г – по 39 скважин (ежегодно); 2034г - по 36 скважин (ежегодно). Источник №6068-6107 Дренажная емкость на устье скважин. ППН Алтыкуль Организованные источники: Источник №0009-0011, Резервуары РВС;

Источник №0012 Резервуары для хранения нефти;Источник №0013 Печь подогрева ТП-800;Источник №0014 Печь подогрева ПТНН-1000;Источник №0015 Котел на дизтопливе;Источник №0016 Емкость для хранения дизтоплива 2,5 м3;Источник №0017 Дизельная электростанция (ДЭС);Источник №0018 Дизельная электростанция (ДЭС); • Источник №0019 Хим. Лаборатория;Источник №0020 Пункт налива нефти. • Источник.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора Технология промышленного сбора и транспорта скважинной продукции на месторождении Алтыкуль осуществляется следующим образом: продукция добывающих скважин по выкидным трубопроводам, проложенным в подземном исполнении, поступает на автоматизированные замерные установки, обустроены для автоматического замера дебита скважин. По состоянию на 01.01.2025г фонд эксплуатационных скважин составляет 39 единиц, из них действующий фонд – 38 единиц. Продукция скважин по выкидным трубопроводам поступает в автоматизированную групповую замерную установку (АГЗУ – 4 ед.). На автоматизированных групповых замерных установках скважины добывающего фонда подключены к измерительному устройству, где производится поочередной замер дебита жидкости. Далее нефтяная эмульсия с АГЗУ №1, №2, №3, №4 поступает на сборный пункт месторождения Алтыкуль. Предварительно подготовленная нефть для подготовки нефти до товарной кондиции и сдачи в систему АО «КазТрансОйл» по трубопроводу откачивается на пункт подготовки нефти Алтыкуль. Сборный пункт нефти месторождения Алтыкуль Нефтяная эмульсия с АГЗУ №1,2,3,4 по трубопроводу Ø159мм давлением Р-1,6 атм поступает на пункт сбора нефти Алтыкуль в горизонтальный резервуар РГС №2 V-200м3, где происходит накопления и отстой продукции скважины. Попутно-добываемая вода с давлением Р-1,0 кг/см2 с РГС №2 V-200м3 поступает в горизонтальный резервуар РГС №3 V-50м3. Далее вода поступает на прием насосов НБ-125 №1/№2 (1-раб, 1-резервный) с последующей закачкой агента в пласт. Попутно-добываемая вода с насосов НБ-125 №1,2 через расходомер воды, ВРП закачивается в нагнетательные скважины в кол-ве 4-единиц (№117, №41, №75 и №162). Нефтяная эмульсия с РГС №2 поступает в РГС №1. Далее нефть с РГС поступает на прием насосов НБ-125 №3, 4. Нефтяная эмульсия насосами НБ-125 №3,4 через расходомер нефти откачивается по трубопроводу «СП Алтыкуль-ППН Алтыкуль» на Пункт подготовки нефти месторождения Алтыкуль. Протяженность 28км, Ø219мм..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Разработка месторождения реализуется в течение срока действия контрактного периода, в период 2025-2037гг. Пиковая добыча достигается в 2032г ..

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
Дополнительного отвода земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км2. Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагыз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевые, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км2). Водные ресурсы области ограничены и представлены поверхностными и подземными водами. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется согласно договору.;

объемов потребления воды. Баланс водопотребления и водоотведения при эксплуатации на 2025-2034 гг по первому варианту на 10 лет – 27 375 м3. Объем водопотребления и водоотведения согласно второму варианту при бурении скважин а также при эксплуатации на 2025-2034 гг составляет – 28, 466 м3. ; операций, для которых планируется использование водных ресурсов. На месторождении вода для питьевых нужд – привозная согласно договору. Техническая вода осуществляется 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 контракта на недропользование.;

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 – от существующий ЛЭП;

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). Таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строител. скв №56д по 2 вар. разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,01092 г/с 0,001573 т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,001153 г/с 0,000166 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 1,94226666666 г/с 1,7397 т/г, Азот (II) оксид Кл.оп 3, Выброс вещества 2,52494666666 г/с 2,26161 т/год, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,32371111111 г/с 0,28995 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,64742322223 г/с, 0,5799004 т/г, Сероводород (Дигидросульфид) Кл.оп 2 Выброс вещества 0,000036 г/с 0,000005 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 1,61855555555 г/с 1,44975 т/г, Смесь углеводородов C 1-C5, Выброс вещества 0,01391 г/с 0,006003 т/г, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,07769066666 г/с 0,069588 т/г, Формальдегид Кл.оп Выброс вещества 0,07769066666 г/с 0,069588 т/г, Алканы C12-19

Кл.оп 4 Выброс вещества 0,78990666666 г/с 0,69758 т/г, Пыль неорган., 70% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,444081 г/с 0,11528 т/г, Пыль неорган., 70-20 Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000285 г/с 0,000041 т/г, В С Е Г О : Выброс вещества 8,47257622219 г/с 7,2807344 т/г Таблица ВВ, выбрасываемых в атмосферу при строител. скв №215,216,217,218,219 по 2 вар. разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,01092 г/с 0,007865 т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,001153 г/с 0,00083 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 1,94226666666 г/с 6,936 т/г, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 2,52494666666 г/с 9,0168 т/г, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,32371111111 г/с 1,156 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,64742322223 г/с 2,312002 т/г, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,000036 г/с 0,00002 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 1,61855555555 г/с 5,78

г,Смесь углеводородов C1-C5 Выброс вещества 0,01391 г/с 0,030015 т/г, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,07769066666 г/с 0,27744 т/г, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,07769066666 г/с 0,27744 т/г, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 0,78990666666 г/с 2,7829 т/г, Пыль неорган., 70 % Кл.оп 3 Выброс вещества 0,444081 г/с 0,5764 т/г, Пыль неорган., 70-20% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,000285 г/с 0,000205 т/г, В С Е Г О : Выброс вещества 8,47257622219 г/с 29,15392 т/год Таблица ВВ, выбрасываемых от источников при эксплуатации мест. за 2032г по 2 варианту разработки Железо (II, III) оксиды Кл.оп 3 Выброс вещества 0,02363106 г/с 0,235325 т/г, Марганец и его соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00076867 г/с 0,006288 т/г, Азота (IV) диоксид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,76813551805 г/с 13,6427899208 т/г, Азотная кислота Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00043 г/с 0,01367 т/г, Азот (II) оксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,60155357301 г/с 5,67578536213 т/г, Углерод Кл.оп 3 Выброс вещества 0,072244978 г/с 0,543 т/г, Сера диоксид Кл.оп 3 Выброс вещества 0,931531969 г/с 25,599620109 т/г, Сероводород Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00065157 г/с 0,02077441 т/г, Углерод оксид Кл.оп 4 Выброс вещества 1,533119715 г/с 39,081424248 т/г, Фтористые газообразные соединения Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00018067 г/с 0,0012 т/г, Фториды неорганические Кл.оп 2 Выброс вещества 0,00039747 г/с 0,00264 т/г, Метан Выброс вещества 0,000001683 г/с 0,000026748 т/г, Смесь углеводородов C1-C5 Выброс вещества 1,98576732 г/с 19,0877814 т/г, Смесь углеводородов C6-C10 Выброс вещества 0,0925178 г/с 3,345351 т/г, Бензол Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0012119 г/с 0,043681 т/г, Диметилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0003836 г/с 0,013729 т/г, Метилбензол Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0115961 г/с 0,3690982 т/г, Проп-2-ен-1-аль Кл.оп 2 Выброс вещества 0,01683788 г/с 0,1224 т/г, Формальдегид Кл.оп 2 Выброс вещества 0,01683788 г/с 0,1224 т/г, Бензин Кл.оп 4 Выброс вещества 0,02167 г/с 0,68328 т/г, Алканы C12-19 Кл.оп 4 Выброс вещества 1,25801371 г/с 35,38214306 т/г, Мазутная зола Кл.оп 2 Выброс вещества 0,0046098 г/с 0,14537777 т/г, Пыль неорган., 70-20% Кл.оп 3 Выброс вещества 0,0001686 г/с 0,00112 т/г В С Е Г О : Выброс вещества 7,3422615850 г/с 144,138905232 т.

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. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. Объемы отходов при строительстве скважины №56д по 2 варианту разработки - 255,1049 т. Объемы отходов при строительстве скважин №215,216,217,218,219 по 2 варианту разработки – 896,2811 т. Объемы отходов при эксплуатации за 2025-2034гг по всем вариантам на 10 лет - 39,0433т. Все виды отходы будут вывозиться специализированной организацией согласно договору, специализированная организация будет выбрана перед началом планируемых работ посредством тендера..

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) АО «Эмбаунайгаз» 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 АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2024 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2024 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. 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 строительства 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 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. • 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. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: • обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; • достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; • соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В рамках «Проекта разработки...» с целью обоснования наиболее оптимальной системы разработки и рациональной выработки запасов, рассмотрено 2 варианта разработки. Первый вариант предусматривает продолжение проектных решений согласно утвержденному варианту «Анализа разработки ...» 2021г с корректировкой на текущее состояние и проведение перевод между

объектами 9 скважин, ОВП и дострелы 9 скважин, вводы из ликвидации и консервации 2 скважины. Также, составлена адресная программа ГТМ, включающая в себя переводы 2 скважин под закачку, в целях усиления системы ППД. Второй вариант с целью достижения утвержденного значения КИН предусматривается на основе первого варианта ввод из бурения 6 вертикальных скважин (№№56д, 215,216,217,218,219). Менее убыточным с экономической точки зрения является первый вариант. Отчет о возможных воздействиях будет ~~приложением к документу, описывающему воздействия вариантов разработки, подлежащих рассмотрению в проекте 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):
Кажым Т

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



