

KZ28RYS01745188

25.05.2026 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:

Акционерное общество "КоЖаН", 060011, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 010440005294, ЧЖАН У , +77272598903, MURAT.KUSANOV@KOZHAN.KZ

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность предусматривает Корректировку проектных показателей на 2026 год утвержденных в 2024 году (ПР -2024г) с возможным увеличением добычи нефти на 10%, как допустимое по расхождению между фактическими и проектными показателями разработки месторождения до анализа разработки согласно п.162 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных Приказом №239 от 15.06.2018 года. и устанавливаемых объемов добычи на 2027-2031г.г. согласно Дополнению к Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» В 2024 году АО «КоЖан» прошел согласование проекта разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» в ЦКРР РК по состоянию на 19.12.2024 г., к которому был разработан ОВВ (заключение результатам оценки воздействия на окружающую среду № KZ03 VVX00324033 от 13.09.2024г.). Существенными изменениями о ранее выполненному ОВВ являются условия по добыче на месторождении Морское, включая блок Огайское согласно п.162 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных Приказом №239 от 15.06.2018 года и Дополнения к Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское». Вид намечаемой деятельности –согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов..

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) Ранее по Дополнению к «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» оценка воздействия на окружающую среду не проводилась в соответствии с подпунктом 3) пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан. В 2024 году АО «КоЖаН» прошло согласование проекта разработки месторождения Морское, включая блок Огайское, в ЦКР РК (протокол № 58/9 от 19.12.2024 г.). В рамках указанного проекта были разработаны материалы оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) и получено заключение по результатам ОВОС № KZ03VVX00324033 от 13.09.2024 г. Настоящее дополнение предусматривает увеличение объемов добычи углеводородного сырья (УВС) и проведение дополнительных

геолого-технических мероприятий, в связи с чем увеличиваются предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, а также объемы накопления отходов по их видам по сравнению с параметрами, рассмотренными в ранее выданном заключении государственной экологической экспертизы (ГЭЭ) по проекту ОВОС. Кроме того, настоящее дополнение разработано с целью установления нормативов допустимых выбросов от источников загрязнения месторождения Морское, включая блок Огайское, на 2026 год и предусматривает увеличение объемов добычи на 10 % в соответствии с утвержденным проектом разработки месторождения (протокол ЦКР РК № 58/9 от 19 декабря 2024 года). Также причиной корректировки ОВВ является поступление сырой нефти на ПС и ПН месторождения Морское, включая блок Огайское от сторонних организаций: ТОО «Компания ЖАН и КС» и Джуман, с целью подготовки до товарного состояния, с последующей отправкой на ПССН Каратон.;

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 по «Проекту разработки месторождения Морское, включая блок Огайское» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности № KZ29VWF00188786 от 10.07.2024 г. Настоящим дополнением предусматриваются увеличение объемов добычи УВС и проведение дополнительных геолого-технических мероприятий, в связи с чем увеличиваются предельные количественные и качественные показатели эмиссий, физических воздействий на окружающую среду, а также объемы накопления отходов по их видам по сравнению с параметрами, рассмотренными в ранее выданном заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности, а также изменение по объемам подготавливаемой нефти на ПС и ПН месторождения Морское, связанных с поступлением сырой нефти от сторонних организаций – ТОО «Компания ЖАН и КС» и Джуман .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест По административному делению месторождение Морское, включая блок Огайское, расположено на территории Жылыойского района Атырауской области РК в прибрежной зоне Каспийского моря. В тектоническом отношении район работ расположен в пределах Приморского поднятия. Районный центр и железнодорожная станция Кульсары находятся к северо-востоку от месторождения в 120 км, областной центр г. Атырау расположен в 310 км. Ближайшим населенным пунктом является поселок: Косшагыл. Связь месторождений с населенными пунктами осуществляется по грунтовым дорогам, а с районным центром и г. Атырау по асфальтированной трассе Атырау-Актау. На северо-востоке от месторождения находится разрабатываемое месторождение Тенгиз, на юге и юго-востоке – месторождения Западная Прорва и С. Нуржанов. В 16 км к востоку от месторождения проложен нефтепровод Прорва-Кульсары, в 134 км проходит газопровод Средняя Азия-Центр. В орографическом отношении территория представляет собой слабо всхолмленную равнину с абсолютными отметками от минус 15 до минус 25 м. Гидрографическая сеть и источники пресной воды отсутствуют. Климат района резко континентальный с холодной зимой: температура колеблется от минус 30 до 40 °С и жарким летом: июль плюс 38-42 °С. Район характеризуется развитой инфраструктурой. По его территории проходят действующие нефтепроводы, газопровод и водовод к северо-востоку от месторождения: -магистральный газопровод Средняя Азия-Центр; -нефтепровод Тенгиз-Кульсары-Атырау-Новороссийск; -нефтепровод Узень-Кульсары-Атырау-Самара; -водовод Астрахань-Мангышлак.; щерицами, черепахами. Из пернатых встречаются куропатки, орлы, ястребы..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Показатели добычи нефти и газа по 2 (рекомендуемому) варианту разработки за рентабельный период, полученный по технико-экономическим расчетам? Составляет: согласно проекту разработки месторождения с учетом +10% по п.162 Единых Правил.: на 2026год: 399,080 тыс.т нефти, 12,383800 млн.м3 сырого газа , согласно ДПР, с учетом +10% по п.162 Единых Правил: на 2027 год: 384,5 тыс.т нефти, 12,369 млн.м3 газа, на 2028 год: 355,1 тыс.т нефти, 11,722 млн.м3 газа, на 2029 год: 333,8 тыс.т нефти, 11,312 млн.м3 газа, на 2030 год: 317,3 тыс.т нефти, 10,976 млн.м3 газа, на 2031 год: 300,8 тыс.т нефти, 10,150 млн.м3 газа. В прогнозируемый период проектируется дальнейшее падение добычи нефти при максимальном фонде добывающих скважин 166 скважин, планируемом в 2027г. Состав и свойства нефти в поверхностных условиях: Блок Огайское. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9026 до 0,9694 г/см3, кинематическая вязкость при 20°С от 26,86 – 591,37 мм2/с,

при 50°С от 8,53 – 78,47 мм²/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,09 до 2,69% масс - высокосернистая, парафина от 1,3 до 3,11% масс – парафинистая, смол силикагелевых – от 19,26 до 22,89% масс - высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 200□ , составляет 1-27%, при 300□ – 21-40%. Температура застывания – минус 11 - 29оС. Западный блок. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9402 до 0,9658 г/см³, кинематическая вязкость при 20°С от 190,82 до 837,53 мм²/с, при 50°С от 36,18 – 103,21 мм²/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,12 до 3,06% масс - высокосернистая, парафина от 0,50 до 2,02 % масс - малопарафинистая, смол силикагелевых – от 24,5 до 33, 21% масс - высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов при 300оС – 12-22%. Температура застывания - минус 8-27оС. Восточный блок. Нефть битуминозная и высоковязкая. Величина плотности нефти в поверхностных условиях изменяется от 0,9456 до 0,9719 г/см³, кинематическая вязкость при 20°С от 213,6 – 1152,20 мм²/с, при 50°С от 26,3 – 156,71 мм²/с. Из группового углеводородного состава определено содержание серы от 2,59 до 2,99% масс - высокосернистая, парафина от 0,30 до 2,11% масс – парафинистая, смол силикагелевых – от 23,44 до 36,33% масс - высокосмолистая. Фракционный состав углеводородов, выкипающих при 200□ , составляет 1-7%, при 300□ – 14-28%. Температура застывания – минус 19 - 23оС..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В настоящем Проекте рассмотрены 2 варианта разработки, предусматривающие оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки месторождения согласно «Единым правилам по рациональному и комплексному использованию недр» и «Методическим рекомендациям по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». В качестве эксплуатационных объектов месторождения Морское, включая блок Огайское выделены объекты: на блоке Огайское – Io, IIo, IVo и Vo, на Западном блоке – Iz, II, IIIз, IVз, на Восточном блоке – Iv, IIIв. Вариант 2 (Рекомендуемый вариант) Второй вариант предусматривает реализацию оставшихся мероприятий действующего проектного документа, а также проведение дополнительных ГТМ. В рамках варианта предусмотрен ввод 24 горизонтальных добывающих скважин: 8 скважин в 2026 г., 8 скважин в 2027 г., 5 скважин в 2028 г. и 3 скважин в 2029 г. Также предусмотрен перевод 12 добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления и перевод 8 скважин на другой объект. На Объекте Io (верхнеальбские горизонты K1a13 , блок Огайское), разработка осуществляется на режиме ППД, планируется бурение 11 добывающих скважин №537, 541, 543 в 2026г, №539, 540, 546, 547 в 2027г, №548, 549, 550 в 2028г и №552 в 2029г. Также планируется перевод 4 добывающих скважин под нагнетание №№80, 182 в 2028г, №514 в 2030г и №515 в 2031г. На Объекте Iz (верхнеальбские горизонты K1a13, Западный блок), разработка осуществляется на режиме ППД, планируется бурение 4 добывающих скважин №425, 426, 427 в 2026г и №428 в 2027г. Также планируется перевод добывающей скважины №67 под нагнетание в 2027г и №57 под нагнетание в 2030г. На Объекте Iv (верхнеальбские горизонты K1a13, Восточный блок) разработка осуществляется на естественном режиме и планируется перевод скважин №15, 21, 22 с IIIв объекта. На Объекте II (среднеальбские горизонты K1a12, Западный блок), разработка осуществляется на режиме с ППД. Планируется бурение 4 добывающих скважин №429 в 2027г и №430 в 2028г, также №№431, 432 в 2029г. Также планируется перевод добывающих скважин №№60 и №83 под нагнетание в 2026г и 2028г соответственно и перевод добывающей скважины №362 из другого объекта. На Объекте IIIз (нижнеальбские горизонты K1a11, Западный блок), разработка объекта осуществляется на режиме с ППД и существующим фондом. Планируется перевод добывающей скважины №19 на IVз эксплуатационный объект в 2033г. На Объекте IIIв (нижнеальбские K1a13, аптские K1a горизонты, Восточный блок) разработка объекта осуществляется на режиме с ППД и существующим фондом. На Объекте IVo (аптские K1a, неокомские K1ne горизонты, блок Огайское), разработка осуществляется на режиме с ППД, предусмотрено бурение 5 добывающих скважин №538, 544 в 2026г и №542, 545 в 2027г. и №551 в 2028г. Также планируется перевод добывающих скважин под нагнетание в №155 в 2027г, в №50, 529 в 2028г, №51 в 2030г. На Объекте IVз (аптские K1a, неокомские K1ne горизонты, Западный блок), разработка осуществляется на естественном режиме. Планируется перевод добывающей скважины №19 с другого объекта в 2033г. и №360 в 2029г. На Объекте Vo (палеогеновые горизонты, блок Огайское) разработка осуществляется на естественном режиме, предусматривается перевод скважин №52, 185 с другого объекта. В целях доразведки планируется бурения оценочных скважин - №115, 116, P3 в 2027г, №117, P4 в 2028г, №118 в 2029г. Система внутрипромыслового сбора, Система промысловой подготовки продукции скважин на блоке Огайское, на блоке Западное Морское (В связи с большим объемом данных описание технических и технологических решений представлены п.6 ЗНД. Прилагается к Заявлению)).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения

(включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта разработки месторождения начало реализации работ планируется в 2026 году. Завершение периода разработки предусмотрено в 2058 году (согласно рекомендуемому варианту разработки). Проектом ОВВ будет охвачен период 2026–2031 гг..

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 контрактной территории горного отвода АО «КоЖаН». Недропользователем месторождения Морское, включая блок Огайское является АО «КоЖаН», имеющее Контракт №1103 от 17.02.2003г. на разведку и добычу углеводородного сырья сроком действия до 2034г. Площадь горного отвода месторождения Морское, включая блок Огайское составляет 38,27 кв.км. Глубина разработки – минус 1574,4 м.;

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 На месторождении Морское, включая блок Огайское вода для питьевых нужд поставляется из водовода Астрахань-Мангышлак. Для обеспечения технологического процесса и хозяйственно-бытовых нужд работающего персонала требуется вода технического и питьевого качества. На месторождении источниками водоснабжения являются: • вода, питьевого и технического качества, поставляемая на договорной основе; • в качестве резерва, дополнительным источником снабжения питьевой водой является бутилированная питьевая вода. Водоохранных зон нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода будет использоваться на хозяйственно-бытовые, питьевые и производственно-технологические нужды. На хозяйственно-бытовые и питьевые нужды работающего персонала при проведении работ будет использоваться вода питьевого качества. На технологические нужды будет использоваться техническая вода. Вода питьевого качества будет использоваться на питье, приготовление пищи, прачечных, душевых, туалетах. Для производственной и хозяйственно-бытовой деятельности предприятия используется питьевая и техническая вода.;

объемов потребления воды Объем водопотребления и водоотведения при эксплуатации месторождения: на 2026 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год, на 2027 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год, на 2028 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год, на 2029 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год, на 2030 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год, на 2031 год - водопотребление – 58487,5м3/год, водоотведение – 43800м3/год. Объем водопотребления и водоотведения при бурении 24 эксплуатационных скважин на период 2026-2029гг составляет: водопотребление – 18690,6м3/год, водоотведение – 17352,48м3/год. Объем водопотребления и водоотведения при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты 20 скважин (2026-2034гг) составляет: водопотребление – 6157,5м3/год, водоотведение – 6126м3/год. Объем водопотребления и водоотведения при бурении 6 оценочных скважин составляет: водопотребление – 6657,15м3/год, водоотведение – 5625,72м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Хозяйственно-бытовые стоки от полевого лагеря будут отводиться в специальные гидроизолированные емкости (септики). По мере накопления стоки откачиваются и вывозятся автоцистернами специализированными организациями на договорной основе. Учет объемов сточных вод ведется по количеству рейсов и объему автоцистерны спецавтотранспорта. В процессе проведения работ на рассматриваемом участке отсутствует сброс сточных вод в водные объекты и на рельеф местности. Все сточные воды, накопленные на территории полевого лагеря, сдаются на утилизацию специализированной организации по договору. Буровые сточные воды собираются в металлическую емкость и вывозятся согласно договору со специализированной организацией на дальнейшую утилизацию.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователем месторождения Морское, включая блок Огайское

является АО «КоЖаН», имеющее Контракт №1103 от 17.02.2003г. на разведку и добычу углеводородного сырья сроком действия до 2034г. Площадь горного отвода месторождения Морское, включая блок Огайское составляет 38,27 кв.км. Глубина разработки – минус 1574,4 м. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Морское, включая блок Огайское составляет: 1) с.ш. 45° 58' 52", в.д. 53° 07' 00"; 2) с.ш. 46° 00' 46", в.д. 53° 08' 49"; 3) с.ш. 46° 00' 57", в.д. 53° 11' 05"; 4) с.ш. 46° 00' 00", в.д. 53° 12' 29"; 5) с.ш. 46° 00' 38", в.д. 53° 13' 47"; 6) с.ш. 45° 00' 28", в.д. 53° 14' 15"; 7) с.ш. 45° 58' 58", в.д. 53° 12' 43"; 8) с.ш. 45° 58' 05", в.д. 53° 11' 28"; 9) с.ш. 45° 57' 20", в.д. 53° 07' 32"; 10) с.ш. 45° 57' 15", в.д. 53° 06' 00"; 11) с.ш. 45° 58' 46", в.д. 53° 07' 20"; 12) с.ш. 45° 58' 19", в.д. 53° 07' 24"; 13) с.ш. 45° 58' 46", в.д. 53° 07' 51". ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается. ;

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 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. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источники электроснабжения: на период строительства скважин - Дизель-генераторы, на период эксплуатации – ГПЭС, ДЭС. Источники теплоснабжения: на период строительства – электрообогреватели. на период эксплуатации – электрообогреватели.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, 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) Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское составляет: на 2026год – 91,63155г/с, 294,1482т/г, на 2027 год – 91,76680г/с, 331,22178138т/г, на 2028год – 91,5052043г/с, 266,19782т/г, на 2029год – 91,480188297г/с, 259,56026424т/г. на 2030год – 91,46076г/с, 254,82574т/г, на 2031год – 91,44128г/с, 239,5812244т/г. На 2026 год – 91,631546297г/с, 294,14821118т/г. Наименование ЗВ и их класс опасности: Железо(II, III)оксиды (3кл) - 0,0671 т/г, Марганец и его соединения(2кл) - 0,001893т/г, Азота(IV)диоксид (2кл)– 46,8041535 т/г, Азот (II)оксид (3 кл) – 7,60571858 т/г, Углерод (3кл) – 1,184812698 т/г, Сера диоксид (3кл) – 6,079670836 т/г, Сероводород (2кл) - 0,08564201678 т/г, Углерод оксид (4кл) – 54,23116028 т/г, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,00093 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) - 0,001 т/г, Пентан (4кл.) – 0,01859236065 т/г, Метан (не кл.) – 9,11433262383 т/г, Изобутан(4 кл) – 0,00261241668 т/г, C1-C5 (не кл.) – 103,571634747 т/г, C6-C10(не кл.) – 38,3042980005, Пентилены (3 кл.) – 0,0005195, Бензол(2кл) - 0,5005899131, Диметилбензол (3 кл) – 1,0573978082, Метилбензол (3кл) – 0,5296117167, Этилбензол – 0,000012468, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1кл) – 0,000031922, Бутан-1-ол (3кл) – 0,0645, Этанол (Этиловый спирт) (4кл) – 0,043 т/г, 2-Этаксиэтанол (Этиловый эфир этиленгликоля, Этилцеллозольв) (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат(4кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2кл) – 0,295307283 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл)

– 0,0301 т/г, Масло минеральное нефтяное(не кл) – 0,00449 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г, Алканы С12-С19 (4кл) – 23,378864509 т/г, Взвешенные частицы (3 кл.) – 0,029959 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3кл.) - 0,145 т/г, Пыль абразивная(4кл) – 0,017876 т/г. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 24 эксплуатационных скважин на период 2026-2029гг составляет – 397,2367246г/с, 1419,686547т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,012912 т, Марганец и его соедин (IV) оксид(2кл) – 0,004056т, Азота(IV)диоксид(2кл) – 521,943264т, Азот (II) оксид(3кл) – 84,8159904т, Углерод (3кл) – 32,808144т, Сера диоксид (3кл) – 94,21716т, Сероводород(2кл) – 0,004140048т, Углерод оксид (4кл) – 450,887952т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,0033672т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,002304т/г, Пентан(4 кл.) - 0,0023394т, Метан (не кл.) - 0,01246416т, Изобутан (не.кл) - 0,00337248т, С1-С5(не кл.) – 0,05586648т, Диметилбензол(3кл) - 0,432, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,000886272т, Формальдегид(2кл) – 8,057076т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0023328т, Уайт-спирит (не кл.) - 0,432т, Углеводороды предельные С12-С19(4кл) – 197,632224т, Взвешенные частицы(3кл) - 0,3168, Пыль неорганическая %: 70-20(3кл.) – 28,039896т. Суммарные выбросы от стационарных источников при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты (20 скв.) составляет – 100,7957965 г/с, 42,63159142т/период, в том числе: Железо(II, III)оксиды(3кл) – 0,01282т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,001104т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 15,77844т, Азот (II) оксид(3кл) – 2,563704т, Углерод (3кл) – 0,9565432т, Сера диоксид (3кл) – 3,07884т, Сероводород(2кл) – 0,0019262т, Углерод оксид (4кл) – 13,46836т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,0009т, Фториды неорганические плохо растворимые(2кл) - 0,00396т, С1-С5(не кл.) – 0,10721т, С6-С10(не кл.) – 0,039648т, Бензол (2кл) - 0,009992т, Диметилбензол (3кл)- 0,0030146т, Метилбензол (3кл)- 0,0062794т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00002682т, Формальдегид(2кл) – 0,2366664т, С12-С19(4кл) – 6,3604768т, Пыль неорганическая в %: 70-20(3 кл.) – 0,00168т. Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 6 оценочных скважин составляет – 80,39091196 г/с, 169,6646727т/период, (Ввиду большого объема данных наименования загрязняющих веществ, их классы опасности и предполагаемые объемы выбросов представлены в п. 9 ЗНД, прилагаемом к заявлению.).

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

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 Все образующиеся отходы будут передаваться специализированным организациям имеющие лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Договора по передаче отходов на период 2026-2031 г.г. будут заключаться ежегодно по итогам тендера закупа услуг. Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения Морское, включая блок Огайское составить – 3713,10114 т/г (2026-2031годы), в том числе опасные отходы: - донные шламы (050103*) – 3000,0 т/г, отработанные масла - (13 02 08*) – 30,341 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 1,098 т/г, отработанные масляные фильтры (160107*) – 1,55 т/г, Отходы резинотехнических изделий (замазученные) (16 0213*) – 0,5 т/г, Отработанный антифриз (160114*) – 1,1 т/г, отработанные аккумуляторы(160601*) – 0,4 т/г, тары из-под ЛКМ (08 01 11*) – 0,31 т/г, тара (пластиковая) из-под хим.реагентов (15 01 10*) – 25,5 т/г, медицинские отходы класса Б (18 01 03*) – 0,0125 т/г, отработанные картриджи (08 03 17*) – 0,2 т/г, отработанные ртутьсодержащие лампы (20 01 21*) – 0,00814 т/г, Не опасные отходы: - отработанные СИЗ (150203) – 0,8 т/г, отработанная оргтехника(16 02 14) – 0,153 т/г, огарки сварочных электродов(12 01 13) – 0,015 т/г, отработанные шины(160103) – 0,3 т/г, металлолом (лом черного металла) (170407) – 15,0 т/г, медицинские отходы класса А(180109) – 1,88 т/г, отработанные светодиодные лампы(200136) – 0,0135 т/г, твердо-бытовые отходы (ТБО) - (20 03 01) – 600,0 т/г, пищевые отходы (200108)– 16,0 т/г, бумага и картон(200101) – 14,72 т/г, пластиковые отходы(200139) – 1,8 т/г, стекло(200102) – 1,4 т/г. Лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве от 24 эксп-х скв. гл. 1800м – 14358,82368 т/г (2026-2029годы); в том числе опасные отходы: -

буровой шлам (01 05 05*) – 7896,48т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 6195,84 т; отработанные масла (13 02 08*) – 103,92т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,79248т, использованная тара (15 01 10*) – 80,4т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 48,48 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0552 т, пищевые отходы (200108) – 1,656 т. коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 31,2т. (Ориентировочный лимит накопления отходов по годам представлены в табл.11) Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 6 оценочных скважин – 2550,055 т/г, в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 1273,44 т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1210,5 т; отработанные масла (13 02 08*) – 15,312т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,1524 т, использованная тара (15 01 10*) – 10,05 т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 12,12 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,0108 т, пищевые отходы (200108) – 11,61 т. коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 16,86т. Лимиты накопления отходов производства и потребления при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты от 20 скважин – 1,503 т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,762т, неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,021 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,72т..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду. РГУ «Департамент экологии по Атырауской 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) На территории месторождения Морское, включая блок Огайское ведется производственный экологический мониторинг окружающей среды. По результатам мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля состояния окружающей среды на месторождении Морское, включая блок Огайское. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется..

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 на окружающую среду в процессе реализации намечаемой деятельности допустимо принять как воздействие средней значимости. Любой из предложенных рентабельных вариантов будет предполагать бурение новых скважин т.к. повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (бурение новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки. При этом будет оказываться негативное воздействие на окружающую среду, но соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведения природоохранных мероприятий сведут к минимуму воздействие проектируемых работ на окружающую среду..

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 ожидается..

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 Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекте разработки месторождения проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Морское, включая блок Огайское. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении) прогнозно-технологические показатели по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

- 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):

Хасанова Эльмира

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



