

KZ74RYS00434084

01.09.2023 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 "Арман", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 12, здание № 79/4, 940740000832, ВЭН СИНФАН, 87010156114, NAZERKE.ALPA MY S@ARMAN JV.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 – «Проект разработки месторождения Арман». Целью проекта является совершенствование системы разработки месторождения Арман с обоснованием внедрения мероприятий по оптимизации разработки месторождения, обеспечивающих максимальную технологическую эффективность и экономическую ценность месторождения Арман. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 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) В 2020 году был составлен «Проект разработки месторождения «Арман» с проведением оценки воздействия на окружающую среду в рамках проекта ПредОВОС, получившее положительное заключение ГЭЭ № KZ68VCY00744499 от 17.06.2020 г. В настоящее время намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Арман, в отношении которого ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду. Ранее на «Проект разработки месторождения Арман» было получено заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности (KZ63VWF00098546 от 29.05.2023г). Дополнительно в рекомендуемый вариант разработки предусматривается бурение 2-х вертикальных эксплуатационных скважин на 2027-2028 г. Таким образом, в рамках рекомендуемого 2-го варианта разработки месторождения предусмотрено следующие виды работ: ☐ Дострел горизонтов в 8 скважинах; ☐ Ввод из бурения 3-х скважин; ☐ Ввод 1 добывающей скважины из бездействия Существенных изменений не ожидается.;

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) Существенных изменений не ожидается..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Арман расположено на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан, в северо-западной части полуострова Бузачи, вблизи мыса Бурыншик и граничит с юго-восточной стороны с месторождением Каламкас. Ближайшими населенными пунктами являются: вахтовый поселок Каламкас - 15,0 км, вахтовый поселок Каражанбас - 40,0 км, поселок Шебир - 95,0 км. Поселок Шетпе с железнодорожной станцией, расположен в 240,0 км к юго-востоку от месторождения. Областной центр г. Актау находится на расстоянии 270,0 км, с которым месторождение связано асфальтированной дорогой Актау-Бузачи. Ближайшими эксплуатируемыми нефтяными месторождениями от месторождения Арман являются: Каламкас (20,0 км), Северный Бузачи (18,0 км) и Каражанбас (75,0 км), которые обладают развитой инфраструктурой, энергетической базой и мощностями по подготовке нефти и газа. Месторождение Арман простирается приблизительно на восемь километров с востока на запад и на три километра с севера на юг. Площадь месторождения Арман составляет 2 685,1 га. Северная часть Контрактной территории ТОО «СП «Арман» расположена в акватории Каспийского моря. Однако ни одного производственного объекта месторождения на акватории моря нет. Все объекты расположены на суше, на расстоянии не менее 500,0 м от береговой линии, за которую принимается отметка - 27,0 м. Район месторождения представляет собой дно отступивших вод Каспийского моря и отличается разнообразием рельефа. Это равнина с отметками от - 19,0 м до + 28,0 м, с пологим наклоном в сторону моря, наличием многочисленных соров, труднопроходимых для автотранспорта. Положительные отметки рельефа представлены барханами и останками коренных пород. Месторождение Арман располагается на лицензионной территории СП «Арман», следовательно, дополнительного отвода земель не требуется..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Максимальная годовая добыча нефти составит 40,3 тыс. т, максимальная добыча жидкости 1408,3 тыс. т, максимальная добыча газа 3,361млн. м3. Площадь Горного отвода составляет 3500,37 га. Нефть месторождения в пластовых условиях характеризуется плотностью 0,781-0,850 г/см3, в среднем 0,82 г/см3, вязкостью в среднем 2,46-6,5 мПа*с., газосодержание нефти -59,6 м3/т, объёмный коэффициент – в среднем 1,141 доли ед. Нефть месторождения сернистая, содержание серы изменяется по горизонтам в диапазоне от 0,53 до 1,59%, парафинистая – от 0,5 до 4,34%, с низкой температурой застывания нефти, составляющей в среднем не менее минус 6,3 °С. Накопленная добыча нефти на конец рентабельного периода – 4032,0 тыс.т..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения, различающиеся переводами между объектами, под нагнетание и вводом из бурения скважин. В рамках рекомендуемого 2-го варианта предусмотрено: ☐ Дострел горизонтов в 8 скважинах; ☐ Ввод из бурения 3-х новых скважин; ☐ Ввод 1 добывающих скважин из бездействия. В целом по месторождению пробуренный фонд скважин составит 42 единицы. Добыча нефти и газа на месторождении производится с двух производственных площадок: Центральной и Западной. Подготовка нефти осуществляется на Центральной производственной установке №2 (ЦПУ-2). Центральная производственная установка №1 (ЦПУ-1) предназначен для приема нефти от сторонних организаций для подготовки нефти на договорной основе. Все скважины на месторождении Арман эксплуатируются механизированным способом: электроцентробежными погружными насосами (ЭЦН). В основе существующей системы промыслового сбора и транспорта добываемой продукции заложена герметизированная система, в соответствии с которой продукция скважин по индивидуальным выкидным трубопроводам поступает на блок манифольдов. Газожидкостная смесь со скважин по выкидным трубопроводам диаметром 80,0 мм поступает в блок манифольдов, в котором предусмотрена дозированная подача деэмульгатора для обработки продукции скважин. Транспортировка нефти осуществляется по нефтепроводу диаметром 152,0 мм, который соединен с проходящим в 14,0 км к югу магистральным нефтепроводом Каламкас-Каражанбас-Актау, принадлежащим НКТН «КазТрансОйл» Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для герметизированного сбора, обеспечения поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти и газа до товарной кондиции и сдачи потребителю. Также проектом предусматривается бурение вертикальных скважин со средней глубиной 1400м.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2023г. Завершение периода разработки планируется 2036 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 контрактной территории горного отвода Совместное предприятие «Арман». Горный отвод расположен в Мангистауской области. (Контракт №МГ №6 от 19 июля 1994г. сроком на 30 лет) на добычу углеводородного сырья на месторождении Арман. Площадь месторождения Арман составляет 3500,37 га.;

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 ТОО «СП «Арман», являясь вторичным водопользователем для хозяйственных и производственных нужд (на подготовку нефти) использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод». На 22 км на водоводе установлен водосчетчик. ТОО «СП «Арман» ежегодно заключает Договор с ТОО «Магистральный Водовод» для обеспечения подачи пресной технической волжской воды для производственных и хозяйственных нужд. Вода питьевого качества (бутилированная) предоставляется по договору. Подземная вода (технического качества) используется в системе ППД. На забор подземных вод для производственных целей получено разрешение на специальное водопользование, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использованию и охране водных ресурсов».

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) ТОО «СП «Арман», являясь вторичным водопользователем для хозяйственных и производственных нужд (на подготовку нефти) использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод». На 22 км на водоводе установлен водосчетчик. ;

объемов потребления воды Баланс водопотребления и водоотведения на 2023 год согласно действующему проекту ПДС. Ориентировочный объем водопотребления на 1 год составит: 1173745 м3/год, из них: На хозяйственно-питьевые нужды - 6127 м3 /год, в том числе: – Свежая волжская вода технического качества (по договору) – 6013 м3 /год; – Свежая питьевая вода (по договору) – 114 м3 /год. Водопотребление на производственные нужды – 1167618 м3/год, в том числе: – Свежая волжская технического качества (по договору) – 21881 м3/год; – Свежая подземная вода технического качества (скважина №2) -45043 м3/год; – Пластовая попутно-добытая вода - 1100694 м3/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов ТОО «СП «Арман», являясь вторичным водопользователем для хозяйственных и производственных нужд (на подготовку нефти) использует волжскую техническую воду по договору с ТОО «Магистральный водовод». На 22 км на водоводе установлен водосчетчик. ТОО «СП «Арман» ежегодно заключает Договор с ТОО «Магистральный Водовод» для обеспечения подачи пресной технической волжской воды для производственных и хозяйственных нужд. Вода питьевого качества (бутилированная) предоставляется по договору. Подземная вода (технического качества) используется в системе ППД. На забор подземных вод для производственных целей получено разрешение на специальное водопользование, выданное РГУ «Жайык-Каспийская бассейновая инспекция по регулированию использованию и охране водных ресурсов».

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользователями месторождения Арман является право пользования недрами для добычи полезных ископаемых в соответствии с лицензией серии МГ №6 от 19 июля 1994г. Географические координаты: 45°24'29" с.ш.; 51°41'16" в.д., 45°26'55" с.ш.; 51°48'34" в.д. 45°25'18" с.ш.; 51°49'42" в.д. 45°22'53" с.ш.; 51°42'25" в.д. (Географические координаты в приложении).;

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 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 Нет;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Нет;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Нет;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Для выработки электроэнергии используется газопоршневые электрогенераторные установки (ГПЭС), в количестве 3 единиц, работающие на собственном попутном газе. Кроме того, имеются два резервных источника электроэнергии – дизельный генератор, мощностью 400 кВт и протянутая ЛЭП-04, напряжением 900 кВт от месторождения Каламкас.;

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 в год составляет – 502,4430748 г/с, 320,9367322 т/г; в том числе: не классифицированные - 147,2270832 т/г; 1кл - 0,000024793 т/г, 2кл – 56,06095447 т/г, 3кл – 17,38600852 т/г, 4кл- 100,2626362 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды 0,01112 т/г - (3 кл), Марганец и его соединения - 0,000872 т/г - (2 кл), Ди натрий (Сода кальцированная, Натрий карбона) – 0,000576 т/г - (3 кл), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 55,553802 т/г (2 кл), Азотная кислота 0,00561 т/г – (2 кл), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 8,3765154 т/г - (3 кл), Гидрохлорид (Соляная кислота, Водород хлорид) – 0,01577 т/г – (2 кл), Серная кислота - 0,0000162 т/г – (2 кл), Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,0060494 – (3 кл), Сера диоксид – 3,82515862 т/г - (3 кл), Сероводород (Дигидросульфид) 0,000133168 т/г (2 кл), Углерод оксид 64,50448054 т/г - (4 кл), Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ - 0,008624 т/г - (2 кл), Фториды неорганические плохо растворимые - 0,0008 т/г - (2 кл), Метан - 1,39732т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 120,805161 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 23,203023т/г, Пентилены - 0,00104 т/г - (4 кл), Бензол - 0,228324 т/г - (2 кл), Диметилбензол - 0,2703638 т/г - (3 кл), Метилбензол - 0,1433853т/г - (3 кл), Этилбензол - 0,00002496 т/г, Бенз/а/пирен - 0,00002479335 т/г - (1 кл), Метанол - 0,00693т/г - (3 кл), Этанол - 0,01873 т/г - (4 кл), Этан-1, 2 диол (Гликоль, Этиленгликоль) - 0,829165 т/г, 1-(п-Метоксифенил)-2,2-дифенилэтанол-1(Карбианол) - 0,0000042 т/г, Формальдегид - 0,2470031т/г - (2 кл), Уксусная кислота - 0,00293 т/г - (3 кл), Бензин (нефтяной, малосернистый) - 2,093809 т/г - (4 кл), Керосин (654*) - 0,01528 т/г, Масло минеральное нефтяное - 0,0002 т/г, Уайт-спирит - 0,6137 т/г, Алканы C12-C19 - 33,6445767 т/г - (4 кл), Взвешенные частицы - 3,74198 т/г - (3 кл), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (Динас) - 0,1296 т/г - (3 кл), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,001т/г – (3 кл), Пыль абразивная – 0,00063 т/г, Пыль древесная – 0,233 т/г. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при строительстве 3-х скважин составляет: 58,5402305 г/с, 77,1514226 т/г, в том числе: не классифицированные - 0,1046427 т/г; 1кл- 0,000049314 т/г, 2кл–29,33687607 т/г, 3кл–12,28005705 т/г, 4кл- 35,42979747 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды - 0,001923т/г - (3 кл), Марганец и его соединения - 0,0001656 т/г - (2 кл), Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) – 28,891182 т/г (2 кл), Азот (II) оксид (Азота оксид) – 4,6947732 т/г - (3 кл), Углерод (Сажа, Углерод черный) - 1,76694456 т/г - (3кл), Сера диоксид - 5,056626 т/г - (3кл), Сероводород - 0,00191496 т/г - (2 кл), Углерод оксид - 23,961654 т/г - (4 кл), Фтористые газообразные соединения - 0,000135 т/г - (2 кл), Фториды неорганические плохо растворимые - 0,000594 т/г - (2 кл), Смесь углеводородов предельных C1-C5 - 0,0192705 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 0,0848922 т/г, Бензол - 0,00151842 т/г - (2 кл), Диметилбензол - 0,00045792 т/г - (3 кл), Метилбензол - 0,00095037 т/г - (3 кл), Бенз/а/пирен - 0,000049314 т/г - (1кл), Формальдегид - 0,44136609 т/г - (2 кл), Масло минеральное нефтяное - 0,00048 т/г, Алканы C12-19 - 11,46814347 т/г - (4 кл), Пыль неорганическая -

0,758382 т/г - (3 кл). .

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На площадках объектов месторождения Арман образуются следующие виды сточных вод: бытовые сточные воды; производственные сточные воды. Бытовые сточные воды от жилищно-бытового блока, столовой и прачечной вахтового поселка после соответствующей биологической очистки на установке «RED FOX», производительностью 25,74 м³/сут, направляются в сборную емкость, а затем совместно с очищенными пластовой попутно-добытой водой и производственными сточными водами закачиваются для поддержания пластового давления в систему ППД. Производственные сточные воды, образуются в результате использования свежей волжской технической воды для подготовки (промывки и обессоливания) сырой нефти. Загрязненные растворенными солями и очищенные от высокого содержания нефтепродуктов и взвешенных веществ (механических примесей), производственные сточные воды используются для поддержания пластового давления в нефтяном пласте. Для сбора дождевых вод с технологических площадок ЦПУ-1 и ЦПУ-2, загрязненных нефтепродуктами, предусмотрены приямки, с подключением к дренажным емкостям для сбора, которые поступают в отстойник, а затем - в систему поддержания пластового давления. Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. ТОО «СП «Арман» получено разрешение на эмиссии в ОС на Проект нормативов Предельно-допустимых сбросов (ПДС) загрязняющих веществ, закачиваемых со сточными водами в систему поддержания пластового давления (ППД) на 2020-2024 гг. для ТОО «СП «Арман», со сроком действия с 29.06.2020г. по 31.12.2024г. (Разрешение на эмиссии в ОС на 2020-2024 гг., №KZ83VCZ00616496 от 29.06.2020 г.), выданное Департаментом Экологии по Мангистауской области. Количество разрешённых сбросов ЗВ в систему ППД на 2023 год согласно данного разрешения составляет 2897,209 т/год. .

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. На месторождении Арман отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для захоронения отходов производства и потребления. Все виды образующихся отходов вывозятся с месторождения и передаются сторонним компаниям для утилизации/захоронения. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специализированных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. В период эксплуатации месторождения Арман образуется 27 видов отходов. Все отходы производства и потребления временно складировются на территории предприятия и по мере накопления вывозятся на договорных условиях со специализированными предприятиями на переработку и захоронение или сжигаются в печи Промышленного инсинератора, расположенного на месторождении Арман. ТОО «Совместное Предприятие «Арман» имеет установку по утилизации (сжиганию) отходов в печи - Промышленный Инсинератор модели I-200, на которой сжигается часть отходов производства и потребления, образующихся на месторождении Арман. Объем образования отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения составит – 627,28305 т/г, в том числе: опасные отходы составить - 488,494 т/г; отработанные люминесцентные лампы – 0,1043 т/г, отработанные аккумуляторные батареи – 0,4635 т/г, отработанные масла – 3,5202 т/г, отработанные масляные фильтры – 0,1292 т/г, отработанные воздушные фильтры – 0,5694 т/г, промасленная ветошь – 1,0145 т/г, использованная тара из-под ЛКМ - 1,4856 т/г, использованная тара из-под химреагентов и масел (бочки металлические спрессованные) – 7,95 т/г, использованная тара из-под химреагентов (бочки пластмассовые) – 4,8 т/г, нефтешлам – 294,32 т/г, отходы обратной промывки скважин (ООПС) – 1,3152 т/г, отходы химреагентов – 100,0 т/г, медицинские отходы – 0,09 т/г, зола – 1,73205 т/г, замазученный грунт – 50 т/г, нефтезагрязненная пленка – 1,0 т/г, ВУС со скважины – 20,0 т/г. не опасные отходы составить - 138,7891 т/г, отработанные автомобильные шины – 0,664 т/г, отходы изоляционных материалов - 5,0 т/г, металлолом (лом цветных металлов) – 0,5783 т/г, металлолом (лом черных металлов) – 60,0 т/г, стружка металлическая и пыль абразивно-металлическая – 1,4122 т/г, огарки сварочных электродов – 0,12 т/г, изношенная спецодежда, СИЗ – 0,35 т/г, абразивные шлифовальные диски – 0,05 т/г, стеклобой – 0,3 т/г, портативное оборудование и оргтехника – 0,3 т/г, твердые бытовые отходы (вахтовый поселок) – 6,375 т/г, пищевые отходы – 8,3768 т/г. цементные отходы – 20,0 т/г, строительные отходы – 35,0 т/г, светодиодные лампы – 0,2628 т/г. Объем образования отходов

производства и потребления при строительстве 3-х скважин гл.1400 м составит – 597,2553 т/г, в том числе: опасные отходы составить - 587,1705 т/г, буровой шлам – 368,13 т/г, отработанный буровой раствор – 210,15 т/г, промасленная ветошь – 0,1905 т/г, использованная тара – 2,7 т/г, отработанные масла – 6 т/г, не опасные отходы составить - 10,0848 т/г. металлолом – 6 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0027 т/г, коммунальные отходы (ТБО) – 4,0821 т/г. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействия (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) На территории месторождения Арман ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего 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 Арман. 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 при разработке месторождения Арман допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении Арман, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия 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. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противоэрозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов отдельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ

предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3 вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 2 вариант разработки, который предусматривает: ☐ Дострел горизонтов в 8 скважинах; ☐ Ввод из бурения 3 новых скважин; ☐ Ввод 1 добывающих скважин из бездействия. В целом по месторождению пробуренный фонд скважин составит 42 единицы. Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Вэн Синфан

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



