

KZ35RYS01677550

14.04.2026 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 "Каражанбасмунай", 130000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, МАНГИСТАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТАУ Г.А., Г.АКТАУ, Микрорайон 9 А, дом № 4, 950540000524, ИБРАШЕВ НУРТАЗА МАМАЕВИЧ, 8 (7292) 473046, M_Saurambaeva@KBM.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 заключается в реализации рабочего проекта «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас (Обустройство 2026/1)» и включает обустройство 8 новых добывающих скважин, строительство 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, выкидных линий, внутрипромысловых подъездных дорог, монтажно-аварийных проездов и инженерной инфраструктуры, включая электроснабжение, автоматизацию и контроль. Проект реализуется в пределах действующего месторождения Каражанбас и направлен на подключение новых объектов к существующей промышленной инфраструктуре добычи, сбора и внутрипромыслового транспорта продукции месторождения. По своему характеру намечаемая деятельность технологически связана с осуществлением работ по добыче углеводородов согласно пункту 2.1 разведка и добыча углеводородов раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан. .

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) По данному рабочему проекту «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас (Обустройство 2026/1)» и по данному составу намечаемой деятельности ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. В связи с этим намечаемая деятельность не является внесением существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду, предусмотренных подпунктом 3 пункта 1 статьи 65 Экологического кодекса Республики Казахстан.;

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) По данному рабочему проекту и по данному составу работ ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду. В связи с этим намечаемая

деятельность не является внесением существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано такое заключение, и подлежит рассмотрению как самостоятельная намечаемая деятельность.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Предполагаемым местом осуществления намечаемой деятельности является прибрежная часть месторождения Каражанбас, расположенная в Тупкараганском районе Мангистауской области. Намечаемая деятельность предусмотрена в границах существующего нефтяного месторождения и включает обустройство 8 новых добывающих скважин, строительство 5 нефтесборных коллекторов и трубопроводных коммуникаций, а также сопутствующей инженерной инфраструктуры. Территория месторождения представляет собой изолированную производственную площадку, обеспеченную системой контрольно-пропускных пунктов. По природным условиям участок характеризуется отсутствием развитой гидрографической сети; временные водотоки возникают только в периоды ливневых осадков или интенсивного снеготаяния. Выбор места осуществления намечаемой деятельности обусловлен производственной необходимостью освоения конкретных проектных скважин и размещения объектов обустройства непосредственно в пределах существующего месторождения Каражанбас, где уже сформирована промысловая инфраструктура и предусматривается подключение проектируемых объектов к внутрипромысловым системам. Размещение объектов вне указанной территории нецелесообразно, поскольку намечаемая деятельность технологически связана с конкретными устьями скважин, трассами выкидных линий, площадками коллекторов и объектами электроснабжения, предусмотренными рабочим проектом. В этой связи возможности выбора иных альтернативных мест являются ограниченными, так как местоположение объекта определяется геологическими, технологическими и инфраструктурными условиями существующего месторождения..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает реализацию рабочего проекта «Обустройство новых скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас (Обустройство 2026/1)» и по своему содержанию представляет собой комплекс строительно-монтажных, технологических и инженерных мероприятий, направленных на вовлечение в разработку 8 новых добывающих скважин с подключением их к существующей системе сбора продукции месторождения. В состав проекта входят обустройство 8 новых добывающих скважин, строительство 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, выкидных линий от устьев скважин до коллекторов, устройство внутрипромысловых подъездных дорог и монтажно-аварийных проездов, а также инженерное обеспечение проектируемых объектов, включая электроснабжение, автоматизацию, контроль и сопутствующую инфраструктуру. По основному технологическому назначению проектируемые объекты предназначены для добычи пластовой жидкости из продуктивных горизонтов месторождения с ее последующей транспортировкой в существующую систему сбора. Проектом предусмотрено обустройство следующих новых добывающих скважин: 9401, 9602, 1004, 1005, 1006, 1007, 1010 и 1016. Каждая из этих скважин рассматривается как самостоятельный технологический объект в составе общего промыслового комплекса, при этом их работа изначально проектируется не автономно, а во взаимосвязи с существующими объектами сбора продукции, энергоснабжения и контроля. Географически объекты расположены в пределах производственной зоны действующего месторождения, а конкретные скважины и узлы подключения коллекторов имеют определенные координаты, что дополнительно подтверждает привязку намечаемой деятельности к конкретной площадке размещения и к конкретной системе промыслового транспорта продукции. С точки зрения производительности проектируемых объектов ключевой характеристикой является дебит новых скважин по пластовой жидкости. Рабочими материалами предусмотрено, что максимальный средний дебит одной новой скважины по пластовой жидкости принимается на уровне 30 м³/сут. Следовательно, суммарная расчетная производительность 8 новых скважин по пластовой жидкости может составлять до 240 м³/сут. При этом проект прямо указывает, что среднее содержание воды в пластовой жидкости составляет 92,4 процента. Это означает, что добываемая продукция по своему составу представляет собой высокообводненную нефтегазоводяную смесь, в которой основную долю по объему занимает пластовая вода, а нефть и попутный газ присутствуют как составные части общего потока продукции. Именно эта характеристика определяет требования к герметичности системы сбора, материалам трубопроводов, режимам транспорта продукции, а также к техническим решениям по подключению новых скважин к существующей системе промыслового обустройства. Характеристика продукции в рамках намечаемой деятельности должна рассматриваться исходя из назначения объекта как элемента системы добычи и первичного внутрипромыслового транспорта

продукции месторождения. Конечной целевой продукцией проектируемых скважин является пластовая жидкость, представляющая собой нефтегазоводяную смесь, которая после отбора из пласта по выкидным линиям поступает в коллекторы и далее транспортируется в действующую систему сбора и подготовки продукции месторождения Каражанбас. Тем самым проект не предусматривает на площадках новых скважин отдельного товарного производства, переработки либо финишной подготовки нефти; технологическая функция проектируемых объектов состоит именно в безопасной добыче и герметичном транспорте добываемой смеси до существующих узлов промысловой инфраструктуры. Важнейшей расчетной характеристикой системы транспорта продукции являются параметры давления и температуры. Проектом установлено, что рабочее давление системы сбора принимается 2,2 МПа, а рабочая температура транспортируемой продукции — 30 °С. Эти параметры свидетельствуют о том, что трубопроводная система и оборудование проектируются под эксплуатацию в условиях стабильного промыслового транспорта высокообводненной проду.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технические и технологические решения по намечаемой деятельности предусматривают обустройство 8 новых добывающих скважин в прибрежной части месторождения Каражанбас с подключением их к действующей системе сбора продукции, электроснабжения и промыслового контроля. Проект реализуется как элемент развития уже действующей нефтепромысловой инфраструктуры и включает строительство выкидных линий от устьев скважин, строительство 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, устройство подъездных дорог и монтажно-аварийных проездов, а также создание полного комплекса инженерного обеспечения, необходимого для штатной и безопасной эксплуатации новых объектов. По проекту намечаемая деятельность охватывает 8 новых добывающих скважин, строительство выкидных линий, 5 дополнительных нефтесборных коллекторов, а также электроснабжение, автоматизацию и контроль новых объектов. Базовым технологическим решением принята герметичная схема сбора и транспорта добываемой продукции. Продукция от каждой скважины отводится по индивидуальной выкидной линии к коллектору сбора пластовой жидкости, после чего направляется в существующую систему сбора месторождения. Такая схема описывается как «скважина – выкидная линия – коллектор сбора пластовой жидкости – групповая установка» и позволяет исключить открытые переливы, минимизировать потери продукции и снизить вероятность неорганизованных выбросов. Данное решение является ключевым для всего объекта, поскольку проектируемые скважины не работают автономно, а сразу включаются в действующую промысловую сеть. По трубопроводной части проектом предусмотрено применение выкидных линий диаметром 4 дюйма и дополнительных нефтесборных коллекторов диаметром 8-5/8 дюйма. Рабочее давление системы транспорта продукции принято 2,2 МПа, а рабочая температура транспортируемой продукции — 30 °С. Эти параметры являются определяющими для выбора конструктивного исполнения трубопроводов, узлов подключения, арматуры и требований к герметичности системы. Общая протяженность дополнительных коллекторов по проекту составляет 3996,1 м. Коллекторы приняты в надземном исполнении на низких опорах из стеклопластиковых труб с узлами подключения, что обеспечивает возможность эксплуатации в условиях действующего месторождения, упрощает контроль технического состояния и снижает сложность обслуживания по сравнению с полностью заглубленной схемой. Технологически добываемая продукция характеризуется как пластовая жидкость, то есть нефтегазоводяная смесь, подлежащая дальнейшей транспортировке в существующую систему сбора. Максимальный средний дебит одной новой скважины по пластовой жидкости принят 30 м³/сут, а среднее содержание воды в пластовой жидкости составляет 92,4 %. С учетом обустройства 8 новых добывающих скважин суммарная расчетная производительность по пластовой жидкости может составлять до 240 м³/сут. Указанный состав продукции и высокая обводненность определяют требования к материалам трубопроводной системы, антикоррозионной устойчивости, режимам транспорта и непрерывности контроля. Отдельным блоком технологических решений предусмотрены мероприятия по обеспечению надежности и безопасности эксплуатации. При нарушении герметичности устья скважины или выкидной линии проектом предусмотрено автоматическое отключение электродвигателя привода по сигналу электроконтактного манометра. Это означает, что система управления изначально проектируется не только как силовая, но и как защитная, с контролем аварийных и предаварийных режимов. Таким образом, новые скважины оснащаются средствами автоматизированного реагирования на нарушение технологических параметров, что снижает риск аварийных утечек продукции и повышает промышленную и экологическую безопасность объекта. Существенной частью проекта является инженерное обеспечение новых скважин. Электроснабжение предусматривается не от автономных постоянных источников, а путем подключения к существующей системе электроснабжения месторождения. Для этого проектом предусмотрено

строительство участков воздушных л.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности предусматривается с момента получения необходимых разрешительных документов от уполномоченных государственных органов. Срок реализации строительно-монтажных работ по объекту предварительно принимается 4 месяца. начало смр работ июль 2026г..

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 Намечаемая деятельность предусматривается на земельном участке по адресу: Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Каражанбас, участок №10. Кадастровый номер земельного участка: 13-199-009-135. Площадь земельного участка — 7770,2683 га. Целевое назначение — для добычи углеводородного сырья. Земельный участок предоставлен АО «Каражанбасмунай» на праве временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) сроком до 07.06.2035.;

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 Для осуществления намечаемой деятельности в период строительно-монтажных работ предусматривается использование привозной технической воды, в том числе воды, подаваемой из водораздаточного пункта для технологических нужд и гидравлических испытаний трубопроводов. Хозяйственно-питьевое водоснабжение непосредственно на площадках строительства не предусматривается. После проведения гидроиспытаний отработанная вода направляется в экологический отстойник. Прямой забор воды из Каспийского моря, а также сброс сточных вод непосредственно в море или иные поверхностные водные объекты проектом не предусматриваются. Намечаемая деятельность осуществляется в границах территории действующего месторождения Каражанбас, при этом ближайшие работы по обустройству скважин будут выполняться на расстоянии около 1000 метров от фактической береговой линии Каспийского моря. Поскольку намечаемая деятельность носит локальный характер, осуществляется в пределах ранее освоенной производственной территории и связана с обустройством объектов действующего месторождения, реализация проекта предусматривается в рамках существующей промышленной инфраструктуры с соблюдением установленных природоохранных ограничений и технологических мер защиты. Водоснабжение для нужд строительства обеспечивается без использования морской воды, а все технологические операции, связанные с применением воды, организуются таким образом, чтобы исключить загрязнение прибрежной территории и водных объектов.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) В период реализации намечаемой деятельности предусматривается использование непитьевой технической воды для строительно-технологических операций. Непосредственный забор воды из поверхностных или подземных водных объектов в границах объекта не предусматривается, поскольку водоснабжение принимается за счет привозной воды из водораздаточного пункта. В связи с этим намечаемая деятельность не предусматривает самостоятельного водозабора из природных источников на площадке и не связана с хозяйственно-питьевым водоснабжением непосредственно в пределах проектируемых скважинных площадок. По своему характеру водопользование на период строительства относится к использованию воды на технологические нужды. Для бытовых целей на самих площадках вода не предусматривается, поскольку постоянное присутствие персонала отсутствует, а бытовое обслуживание осуществляется на территории вахтового поселка.;

объемов потребления воды По предварительному расчету водопотребления на период строительно-монтажных работ общий объем потребления воды составляет 11 857,298 м³. Из указанного объема водоотведение, связанное с гидравлическими испытаниями трубопроводов, составляет 131,4 м³, в том числе: • на гидроиспытания выкидных линий — 5,9 м³; • на гидроиспытания коллекторов — 125,5 м³. Остальной объем воды расходуется безвозвратно на технологические нужды строительства, включая пылеподавление, увлажнение и уплотнение грунтов и инертных материалов, а также иные строительно-монтажные операции. По проекту использование воды для гидроиспытаний предусмотрено с последующим

направлением отработанной воды в экологический отстойник.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водные ресурсы на период реализации намечаемой деятельности планируется использовать для следующих операций: • пылеподавление при выполнении земляных, дорожных и планировочных работ; • увлажнение грунтов, песчано-гравийной смеси и щебеночных материалов при устройстве площадок, подъездов и монтажно-аварийных проездов; • технологическое обеспечение работ по уплотнению оснований и покрытий; • проведение гидравлических испытаний выкидных линий и коллекторов перед вводом их в эксплуатацию. Необходимость использования воды на указанные цели обусловлена значительным объемом земляных и линейных строительно-монтажных работ, открытым характером площадок, а также требованиями по обеспечению качества строительства и снижению пылеобразования. Проектом подтверждено, что после монтажа трубопроводы подлежат гидравлическим испытаниям, а отвод воды после испытаний предусматривается в экологический отстойник. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Намечаемая деятельность предусматривается на земельном участке по адресу: Мангистауская область, Тупкараганский район, месторождение Каражанбас, участок №10. Кадастровый номер земельного участка: 13-199-009-135. Площадь земельного участка — 7770,2683 га. Целевое назначение — для добычи углеводородного сырья. Земельный участок предоставлен АО «Каражанбасмунай» на праве временного возмездного долгосрочного землепользования (аренды) сроком до 07.06.2035. Географические координаты обустройства скважин и коллекторов ПСО - Запад-этап-1, коллектор С5W-2 N45°08'51.9196" E51°15'11.6325" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С5W-1 N45°08'50.9290" E51°15'15.7090" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С4W-2 N45°09'16.8592" E51°15'03.0411" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С4W-1 N45°09'11.5852" E51°15'25.1276" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С3W-2 N45°09'28.1405" E51°15'00.6566" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С3W-1 N45°09'21.0944" E51°15'29.4615" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-3 N45°09'04.0369" E51°15'17.4588" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-2 N45°09'03.1482" E51°15'21.2769" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-1-1 N45°08'46.8178" E51°16'31.4075" ПСО - Запад-этап-1, коллектор С1W-1 N45°08'46.8257" E51°16'33.6432" ПСО - Запад-этап-1, скв. 9602 N45°09'14.0011" E51°15'09.5441" ПСО - Запад-этап-1, скв. 9401 N45°09'23.7092" E51°15'13.9821" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1016 N45°08'51.7914" E51°16'17.7805" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1010 N45°08'55.5044" E51°15'15.4592" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1007 N45°09'15.8787" E51°15'24.6145" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1006 N45°09'17.6096" E51°15'18.3501" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1005 N45°09'19.1790" E51°15'11.8194" ПСО - Запад-этап-1, скв. 1004 N45°09'20.7153" E51°15'05.5449";

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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации 14 Растительные ресурсы 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 вырубki или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Использование растительных ресурсов для осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Заготовка растительного сырья, сбор дикорастущих растений, использование древесно-кустарниковой растительности, сенокошение, выпас либо иные формы пользования растительными ресурсами в рамках реализации рабочего проекта не планируются. Намечаемая деятельность связана с обустройством новых скважин, строительством выкидных линий, коллекторов, подъездов и инженерной инфраструктуры в пределах действующего месторождения Каражанбас.;

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 в рамках намечаемой деятельности не предусматривается. Охота, отлов, изъятие, содержание, разведение, сбор продукции жизнедеятельности животных и иные формы пользования животным миром проектом не предусмотрены. Соответственно, объемы пользования животным миром отсутствуют.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Пользование объектами

животного мира в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности не планируется. Соответственно, место пользования животным миром и вид такого пользования не определяются, поскольку намечаемая деятельность не предусматривает изъятия либо иного использования объектов животного мира. Работы носят строительно-монтажный характер и связаны с обустройством производственной инфраструктуры в границах действующего месторождения.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных. Иные источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют, поскольку использование таких ресурсов в рамках намечаемой деятельности не предусматривается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Операции, для которых планировалось бы использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств или продуктов жизнедеятельности животных, не предусматриваются. Намечаемая деятельность не связана с применением биологических ресурсов животного происхождения в производственном процессе, строительстве, эксплуатации либо обеспечении объекта.;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования. Для осуществления намечаемой деятельности потребуются строительные и эксплуатационные ресурсы, включая песчано-гравийную смесь, щебень, бетонные смеси, битумные и гидроизоляционные материалы, металлопрокат и металлические изделия, трубы и фасонные элементы, кабельно-проводниковую продукцию, сварочные материалы, лакокрасочные материалы, техническую воду, а также электрическую энергию для строительно-монтажных и пусконаладочных работ. По рабочему проекту на объекте предусматриваются выкидные линии, коллекторы, подъездные дороги, ВЛ-6 кВ, комплектные трансформаторные подстанции 100/6/0,4 кВ, кабельные линии, металлические опоры, ограждения, бетонные основания и битумосодержащие покрытия, что подтверждает потребность в указанных ресурсах. Источником приобретения материалов, сырья и изделий являются поставщики и подрядные организации, привлекаемые в рамках реализации проекта, в соответствии со сметной и закупочной документацией. Электроснабжение проектируемых объектов предусматривается от существующей системы электроснабжения месторождения посредством строительства участков ВЛ-6 кВ, установки комплектных трансформаторных подстанций и прокладки кабельных линий. Использование тепловой энергии как самостоятельного внешнего ресурса проектом не предусматривается. Срок использования указанных ресурсов — на период строительно-монтажных работ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью. Риски истощения используемых природных ресурсов в рамках намечаемой деятельности оцениваются как незначительные. Намечаемая деятельность не предусматривает использования уникальных, особо ценных, редких или невозобновляемых биологических ресурсов, а также не связана с самостоятельной заготовкой растительных ресурсов, использованием животным миром либо добычей подземных или поверхностных вод непосредственно на площадке. Основные потребляемые ресурсы представлены строительными материалами промышленного изготовления, технической водой и электрической энергией, поступающими по существующим и организованным каналам снабжения. Поскольку намечаемая деятельность реализуется в границах действующего месторождения и носит характер обустройства новых скважин и промысловой инфраструктуры, использование природных ресурсов ограничивается технологически необходимыми объемами и не предполагает их самостоятельного извлечения из окружающей среды, за исключением использования земельного участка в пределах предоставленного права землепользования и потребления привозной технической воды. В связи с этим риски истощения природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью, являются минимальными и контролируемыми. Дополнительно их снижение обеспечивается использованием существующей инфраструктуры месторождения, централизованным снабжением материалами и электроэнергией, а также временным характером строительно-монтажных работ..

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) В период строительно-монтажных работ ожидаются выбросы загрязняющих веществ в

атмосферный воздух от организованных и неорганизованных источников. Общий валовый выброс загрязняющих веществ от стационарных источников составляет 0,8549358 г/с и 8,775140748 т/год. Перечень загрязняющих веществ: 0123 — железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, 0,02017845 т/год; 0143 — марганец и его соединения, 2 класс опасности, 0,00067181 т/год; 0301 — азота диоксид, 2 класс опасности, 0,0655284 т/год; 0304 — азот оксид, 3 класс опасности, 0,01064847 т/год; 0328 — углерод черный (сажа), 3 класс опасности, 0,0051 т/год; 0330 — сера диоксид, 3 класс опасности, 0,00765 т/год; 0337 — углерод оксид, 4 класс опасности, 0,066513 т/год; 0342 — фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, 0,00038486 т/год; 0344 — фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, 0,00067886 т/год; 0616 — диметилбензол (ксилол), 3 класс опасности, 0,13083 т/год; 0703 — бенз(а)пирен, 1 класс опасности, 0,000000094 т/год; 1325 — формальдегид, 2 класс опасности, 0,00102 т/год; 2752 — уайт-спирит, ОБУВ, 0,07887 т/год; 2754 — алканы C12–C19, 4 класс опасности, 0,036429544 т/год; 2902 — взвешенные частицы, 3 класс опасности, 0,01332 т/год; 2908 — пыль неорганическая с содержанием двуоксида кремния 70–20 %, 3 класс опасности, 8,33011726 т/год; 2930 — пыль абразивная, ОБУВ, 0,0072 т/год. Источники выбросов: 0001 — компрессор передвижной с ДВС; 0002 и 0003 — дизельные сварочные агрегаты; 6001 — земляные работы, пересыпка ПГС; 6002 — земляные работы, пересыпка щебня; 6003 — сварочные работы; 6004 — газорезка; 6005 — покрасочные работы; 6006 — битумные работы; 6007 — металлообработка. Выбросы от передвижных источников (строительная и автотранспортная техника, задействованная при выполнении работ) составят 11,79150817 т/год. суммарный объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на период реализации намечаемой деятельности составит 20,566648918 т/год. На этапе эксплуатации выбросы не предусматриваются.

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 В период реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ в поверхностные или подземные водные объекты, а также на рельеф местности не предусматриваются. На площадках проектируемых скважин постоянное пребывание персонала не предусмотрено, бытовые помещения и столовая размещаются на территории вахтового поселка, в связи с чем образование хозяйственно-бытовых сточных вод непосредственно в границах площадок намечаемой деятельности не предусматривается. После проведения гидравлических испытаний выкидных линий и коллекторов использованная техническая вода не сбрасывается в водные объекты, а направляется в экологический отстойник..

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 В период реализации намечаемой деятельности ожидается образование отходов в общем объеме 110,629 т/год, из них опасных — 0,03738083 т/год, неопасных — 110,591 т/год. К опасным отходам относятся: 15 02 02* промасленная ветошь — 0,011 т/год, 08 01 11* отходы ЛКМ — 0,02638083 т/год. К неопасным отходам относятся: 12 01 13 сварочные отходы — 0,051 т/год, 20 03 01 твердые бытовые отходы — 3 т/год, 16 01 17 металлолом — 6,578 т/год, 17 01 07 строительные отходы — 100 т/год, 03 01 05 древесные отходы — 1 т/год. Отходы образуются при выполнении сварочных, окрасочных, строительных, монтажных и бытовых операций. Опасные отходы будут временно накапливаться отдельно и передаваться специализированным организациям. На этапе эксплуатации образование отходов не предусматриваются..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Уполномоченный орган по выдаче экологического разрешения.

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) Предполагаемая деятельность осуществляется в пределах существующего месторождения

Каражанбас, на территории ранее освоенного нефтепромыслового района с действующей производственной инфраструктурой. Район работ расположен в прибрежной части месторождения, в пределах промышленно освоенной территории, удаленной от селитебной застройки. По природным условиям участок характеризуется аридным климатом, высокой ветровой активностью, слабой естественной увлажненностью, ограниченным развитием поверхностного стока и преобладанием техногенно трансформированных участков в пределах промысловой инфраструктуры. Требование описать текущее состояние компонентов окружающей среды и, при наличии, результаты фоновых исследований прямо предусмотрено формой заявления о намечаемой деятельности. С учетом того, что намечаемая деятельность носит характер строительного-монтажного обустройства новых скважин и линейной инфраструктуры в границах существующего промышленного объекта, а основные виды воздействия являются типовыми и локальными, необходимость проведения дополнительных полевых исследований на стадии подачи заявления о намечаемой деятельности оценивается как отсутствующая, при условии использования имеющихся проектных и фоновых материалов. В случае недостаточности имеющихся данных либо при наличии требований уполномоченного органа необходимость дополнительных натурных исследований может быть уточнена на последующих стадиях экологической оценки. .

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. В период реализации намечаемой деятельности возможны следующие формы негативного воздействия: • временные выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от строительной техники, сварочных, окрасочных, битумных, земляных и погрузочно-разгрузочных работ; • локальное пылеобразование при разработке грунта, устройстве площадок, подъездов и линейных коммуникаций; • образование производственных и коммунальных отходов; • временное нарушение почвенно-растительного покрова в пределах строительных площадок и трасс; • шумовое воздействие от работы техники и механизмов; • потребление технической воды на пылеподавление, уплотнение грунтов и гидроиспытания; • риск локальных проливов ГСМ, лакокрасочных и иных технических материалов при нарушении правил производства работ. По своему характеру указанные воздействия являются в основном временными, локальными, обратимыми и контролируемыми, так как ограничены периодом строительного-монтажных работ, не связаны с размещением крупного нового промышленного комплекса вне действующей производственной территории и могут быть снижены организационно-техническими мерами. На стадии эксплуатации воздействие носит более ограниченный характер, поскольку проектом предусмотрена герметичная схема сбора продукции, подключение к существующей инфраструктуре, автоматизация и контроль работы скважин. К положительным воздействиям относятся: • вовлечение новых скважин в действующую систему добычи без размещения автономной, изолированной инфраструктуры; • использование существующей промысловой системы электроснабжения и сбора продукции; • применение герметичных технологических решений, автоматического контроля и инженерной защиты; • локальный и ограниченный по срокам характер строительных воздействий; • создание условий для промышленного освоения участка в рамках существующей производственной территории. Предварительно существенность ожидаемых воздействий оценивается как умеренная на стадии строительства и незначительная при штатной эксплуатации, при условии соблюдения предусмотренных природоохранных и технологических мероприятий..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. 27 Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не предполагает размещения объекта вблизи государственной границы Республики Казахстан, не связана с трансграничным использованием водных объектов, не предусматривает масштабных выбросов или сбросов, способных оказать воздействие за пределами территории Республики Казахстан. Строительно-монтажные работы и последующая эксплуатация проектируемых объектов носят локальный характер и осуществляются в пределах существующего месторождения Каражанбас. С учетом характера, продолжительности, частоты и масштаба предполагаемых воздействий вероятность возникновения трансграничного воздействия оценивается как отсутствующая. Подход к оценке трансграничных воздействий вытекает из норм Экологического кодекса и формы заявления..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Для

предупреждения, исключения и снижения возможного неблагоприятного воздействия на окружающую среду предусматриваются следующие меры: • проведение пылеподавления при земляных, планировочных и погрузочно-разгрузочных работах; • исправное техническое состояние строительной техники и исключение избыточных выбросов от ДВС; • выполнение сварочных, окрасочных и битумных работ с соблюдением технологических регламентов и требований безопасности; • временное раздельное накопление отходов с последующей передачей специализированным организациям; • предотвращение проливов ГСМ, ЛКМ и иных технических жидкостей, наличие сорбирующих материалов и средств локализации; • выполнение гидроиспытаний трубопроводов с последующим отводом воды в предусмотренный экологический отстойник; • ограничение площади нарушения земель пределами проектных площадок и трасс; • соблюдение требований по промышленной, пожарной и экологической безопасности; • рекультивация и уборка территории после завершения строительно-монтажных работ, вывоз временных отходов и строительного мусора. Указанные меры соответствуют общим принципам предотвращения и минимизации негативного воздействия, установленным Экологическим кодексом .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Основной целью намечаемой деятельности является обустройство новых добывающих скважин и подключение их к существующей системе сбора и инженерного обеспечения месторождения Каражанбас. Возможность выбора альтернативных мест размещения объекта является ограниченной, поскольку проект технологически и геологически привязан к конкретным проектным скважинам, трассам, выкидных линий, площадкам, коллекторам и существующей промышленной инфраструктуре. По этой причине размещение объекта в ином месте не рассматривается как рациональная альтернатива..

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Джұлдыбаева А.Т.

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



