Приложение 1 к Правилам оказания
государственной услуги «Заключение об
определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий
намечаемой деятельности»

KZ92RYS01912040 **11.09.2026 г.**

Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области\АКульсерикова А.К

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 «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН ЕСИЛЬ, улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 050840002757, ЖАЛДАЙ НҰРҒАЛИ ҚУАНҰЛЫ, 7172798466, amangeldy_gas@epqg.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) Раздел 2. п.2 Недропользование пп.2.1. разведка и добыча углеводородов. Проект разработки месторождения Амангельды.

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 ОВОС не проводилась;
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 скрининг по данному объекту не проводился.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Географически месторождение расположено в юго-западной части песков Мойынкум, которые в рассматриваемом районе занимают междуречье Чу и Таласа, с юго- запада к ним примыкает предгорная равнина Малого Каратау, являющегося ветвью Большого Каратау. Взаиморасположение объекта и граничащих с ним характерных объектов – жилых массивов, промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха и т. д. : месторождение Амангельды в целом находится в пределах Таласского и Мойынкумского районов Жамбылской области Республики Казахстан, в 170 км к северу от города Тараз, вдали от жилых массивов, промышленных зон, лесов, сельскохозяйственных угодий, транспортных магистралей, селитебных территорий, зон отдыха, территории заповедников, ООПТ, музеев, памятников архитектуры, санаториев, домов отдыха. Ближайший населенный пункт - село Ойык находится в 70 км к югу , у р. Талас. Абсолютные отметки рельефа местности в районе месторождений +350 - +360 м и увеличиваются в районе г. Тараз до +600 м. Местность на всем протяжении равнинная, воздымающаяся к югу. С населенными пунктами месторождение соединяется грунтовыми дорогами, которые пригодны для

движения только в летнее и морозное зимнее время. Асфальтированная шоссейная дорога соединяет областной центр Тараз с селами Акколь, Ойык и Уланбель. Непосредственно через площадь Амангельды проходит с юго-востока (от Жамбылской ГЭС) на северо-запад высоковольтная линия электропередач (ЛЭП) районного значения. Рельеф местности слабо холмистого характера с перепадом высот менее 50 м на 1 км. Естественный уклон поверхности с востока на запад 0,001-0,006. Район расположения предприятия характеризуется сейсмичностью 6 баллов и относится к 1 климатическому району 1В подрайону (СНиП РК 2.04-01-2001). Район месторождения Амангельды малонаселен. Ближайший населённый пункт – село Ойык находится в 70 км к югу. Основное занятие у населения – животноводство, особенно овцеводство и каракулеводство. Естественные поверхностные водные объекты в районе проведения работ отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на 01.07.2026г эксплуатационный фонд состоит из 44 скважин, все действующие. Для герметизации устьев скважин и направления продукции в систему сбора, скважины оборудованы фонтанными арматурами. Устья скважин №№ 103, 106, 109, 113 оборудованы фонтанной арматурой Китайского производства (KQS 35/80-65), устья скважин №№ 101, 102, 104, 105, 107, 108, 110, 111, 112, 114, 115, 116, 118, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126,127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 6-Г, 16-Г – Российского производства (АФК6-65-350), рассчитанной на рабочее давление 35 МПа. На дату анализа все скважины оборудованы лифтовой колонной диаметром 73 мм, кроме скважины № 116 с НКТ диаметром 89 мм и скважины № 110, оборудованной НКТ диаметром 60,3 мм. В скважинах №№115, 124 и 126 спущены ГНКТ 32мм. Скважинах №№ 102 и 104 имеют открытый ствол, скважины №№ 106, 108, 114, 118, 119, 120, 122 оборудованы щелевыми фильтрами. Пакерами оборудованы скважины №№ 101, 107, 108, 111, 112, 113, 114, 116, 122, 123, 124, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 6Г, 16Г. За анализируемый период все действующие скважины работают без штуцера №№ 101, 102, 103, 104, 105, 106, 107, 108, 109, 110, 111, 112, 113, 114, 115, 116, 118, 120, 121, 122, 123, 124, 125, 126, 127, 128, 129, 130, 131, 132, 133, 134, 135, 136, 137, 138, 139, 140, 141, 142, 143, 144, 16Г, 6Г, устьевые давления скважин регулируются на входе УКПГ путем регулировки диаметра штуцера. Свойства и состав пластового газа Нижневизейский продуктивный горизонт. Составы пластового газа по скважинам близки между собой. В среднем на 49,9 % мольн. состоит из метана, пропан-бутановые фракции составляют 5,60 % мольн., С5+ - 1,38 % мольн. Из неуглеводородных компонентов присутствует азот, углекислый газ и кислород, которые составляют, соответственно: азот – 5,74 % мольн., углекислый газ – 0,39 % мольн., кислород – 1,08 % мольн. , сероводород отсутствует. Серпуховский продуктивный горизонт. Газы серпуховского горизонта по составу сходны с газами нижневизейского продуктивного горизонта, т.е. содержание метана колеблется от 74 до 83 % (среднее - 79 %), азота - от 1 до 10 % (среднее - 4 %), гелия – 0,06 – 0,08 % (среднее 0,07 %), аргона – 0,024 – 0,074 % (среднее -0,05 %). Сероводород не обнаружен. Накопленная добыча газа по месторождению в целом составила 6597,9 млн м³, конденсата – 445,5 тыс т. Средний дебит скважины по газу составил 15,2 тыс. м³/сут, по конденсату – 0,776 т/сут. Настоящим проектом рассмотрены три варианта разработки месторождения. Вариант 1 — базовый. Разработку планируется осуществлять существующим фондом скважин. Фонд добывающих скважин составит 44 единицы. Вариант 2. Дополнительно к мероприятиям базового варианта предусматривается бурение двух новых добывающих скважин с проведением ГРП: скважины №145 — в 2027 году и скважины №146 — в 2028 году. Фонд добывающих скважин составит 46 единиц. Вариант 3 (рекомендуемый). Дополнительно к мероприятиям базового варианта предусматривается бурение скважин №145 и №146 с проведением ГРП соответственно в 2027 и 2028 годах, а также бурение одной горизонтальной скважины с проведением многостадийного ГРП в 2029 году. Фонд добывающих скважин составит 47 единиц. Начало разработки возвратного объекта предусматривается с 2030 года путём последовательного перевода на него добывающих скважин с I объекта разработки. Фонд скважин возвратного объекта составит три единицы: скважина №6Г переводится в 2030 году, скважина №112 — в 2033 году, скважина №108 — в 2036 году. Расчетная по рекомендуемому варианту разработки максимальная годовая добыча газа составит 240,7 млн.м3 (2026г.), максимальная добыча конденсата 12,657млн.м3 (2026г.). При бурении новых проектных скважин рекомендуется предусмотреть проведение комплекса ГИС в интервале турнейского горизонта. Во вложение более подробное описание .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В рамках настоящего проекта выделяются следующие эксплуатационные объекты: I объект – нижневизейский горизонт; II объект – серпуховский горизонт. Существующая система сбора и подготовки газа В настоящее время на месторождении Амангельды обустроены следующие основные объекты и сооружения: • Добывающие скважины; • Шлейфы диаметром 89 мм и 108 мм от скважин до приемного

манифольда УКПГ; • Установка комплексной подготовки газа (УКПГ) производительностью 700 млн.м3/год; • Конденсатопровод до ТОО «Амангельдинский ГПЗ»; • Магистральный газопровод «Амангельды-КС5» протяженностью 193 км, диаметром 500 мм, пропускной способностью - 700 млн. м3 в год. В основу системы сбора заложена лучевая схема с манифольдной станцией, расположенной непосредственно на УКПГ (рис.6.3.2). Индивидуальный замер добываемой продукции скважин осуществляется периодически через тестовый сепаратор, расположенный на УКПГ. На устьях скважин для предотвращения образования гидратов в выкидные линии вводится метанол. На выкидных линиях предусмотрены клапаны-отсекатели. На приустьевых площадках скважин на расстоянии 30 метров от устья установлены свечи сброса газа. Подготовка газа и газового конденсата осуществляется на действующей установке комплексной подготовки газа (УКПГ) месторождения Амангельды, производительностью 700 млн.м3/год. Технологическая схема подготовки на УКПГ представлена в приложении 19. На УКПГ газожидкостная смесь поступает в блок входных манифольдов. Далее, общим потоком направляется во входной сепаратор, где производится основное разделение на газовую и жидкую фазы и подготовка на самостоятельных технологических линиях товарного газа и стабильного конденсата для сдачи потребителю по магистральным газопроводным системам. Подготовка газа осуществляется методом низкотемпературной сепарации. Для получения низкой температуры, необходимой для обеспечения процесса, в НТС, наряду с дроссельным клапаном предусмотрено предварительное охлаждение газа в последовательных теплообменниках «газ-конденсат» Е-202/Е-302, «газ-газ» Е-203/Е-303 и газ-пропан Е-1020. Фактическая температура газового потока в холодном сепараторе должна поддерживаться на уровне минус 14-16оС. Для введения в процесс дополнительного холода используется холодильная установка. В состав установки входят пропаново - холодильная установка и компрессорная установка. Компрессорная установка состоит из 2-х компрессоров со вспомогательным оборудованием, блока технологического оборудования и воздушного конденсатора сжатого пропана. Также в холодильной установке имеются два испарителя пропана, являющиеся источником холода для системы подготовки газа на существующей УКПГ. Для снижения температуры гидратообразования и обеспечения безгидратного режима движения на вход теплообменников Е-202/Е-302, Е-203/Е-303 и Е-1000А/В впрыскивается водный раствор диэтиленгликоля. Охлажденные потоки газа вновь смешиваются между собой, к ним добавляются также газы выветривания из разделителя S-205 (S-305) и смесь подается в НТС S-204 (S-304). Осушенный в НТС товарный газ подогревается в теплообменнике «газ-газ» и подается в систему подогрева товарного газа (Е-1601), далее, через узел замера направляется в магистральный газопровод. Поток жидкой фазы после входного сепаратора поступает в трехфазный сепаратор S-205/305 и S-206/306, далее подогревается, и направляется в стабилизационную колонну для подготовки до необходимых требований. Газ дегазации возвращается на линию подготовки газа, где объединяется с потоком холодного газа перед НТС. Переработка (утилизация) факельного газа осуществляется на УПГ производительностью 4,38 млн. нм3. На УПГ-4,38 применена технология компримирования и осушки от влаги сырьевого газа методом адсорбции, а также его переработка методом низкотемпературной конденсации с использованием деэтанизатора и холодильной машины. Во вложении более подробное описание .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работ в 2027 г. Завершение периода разработки планируется 2059 году (согласно рекомендуемому варианту разработки). .

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 Недропользователем месторождения Амангельды является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» на основании Контракта №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов. Срок действия Контракта до 12.12.2031г. Площадь горного отвода месторождения составляет 78,25 кв.км. Глубина отработки – до минус 1968м.;

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 Поверхностные водные объекты в границах участков намечаемой деятельности месторождения Амангельды и в зоне их непосредственного воздействия отсутствуют. При эксплуатации месторождения питьевое водоснабжение персонала обеспечивается привозной бутилированной водой гарантированного качества. Для хозяйственно-бытовых и производственно-технологических нужд используется подземная вода, забираемая из водозаборных скважин, расположенных на территории месторождения Амангельды. Перед использованием вода проходит необходимую подготовку на установках опреснения и водоподготовки. При проведении буровых и строительно-монтажных работ на удалённых площадках, не подключённых к существующим сетям водоснабжения, техническое и хозяйственно-бытовое водоснабжение предусматривается привозной водой, доставляемой автоцистернами. Питьевое водоснабжение персонала обеспечивается привозной бутилированной водой. Установленные водоохранные зоны и полосы поверхностных водных объектов в районе проведения намечаемых работ отсутствуют. Поскольку в границах участков намечаемой деятельности и в зоне их непосредственного воздействия поверхностные водные объекты отсутствуют, необходимость установления водоохранных зон и полос в связи с реализацией намечаемой деятельности отсутствует. Соответственно, запреты и ограничения, связанные с режимом хозяйственного использования водоохранных зон и полос, на рассматриваемую деятельность не распространяются.;
видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Для производственно-технологических и хозяйственно-бытовых нужд используется подземная вода, добываемая из водоносных горизонтов в пределах горного отвода. Подготовка воды осуществляется на установках опреснения и водоподготовки. После подготовки вода по наружным водопроводным сетям подаётся на производственные объекты и вахтовый посёлок. Для питьевых нужд персонала используется привозная бутилированная вода. При проведении буровых и строительно-монтажных работ на удалённых площадках, не подключённых к существующим сетям водоснабжения, обеспечение технической водой и водой для хозяйственно-бытовых нужд предусматривается за счёт привозной воды, доставляемой автоцистернами. Питьевое водоснабжение персонала на указанных площадках обеспечивается привозной бутилированной водой гарантированного качества.;
объемов потребления воды При эксплуатации месторождения расчётный объём водопотребления с учётом воды, используемой для технических нужд, составляет 18 091,175 м³/год, объём водоотведения — 14 472,94 м³/год. При бурении двух вертикальных скважин в период 2027–2028 годов расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 3 756,55 м³ за период, объём водоотведения — 3 005,24 м³ за период, в том числе буровых сточных вод — 1 348,1216 м³ за период. При бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 2 498,93 м³ за период, объём водоотведения — 1 999,144 м³ за период, в том числе буровых сточных вод — 793,4 м³ за период. При проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусмотренных в 2030, 2033 и 2036 годах, расчётный объём водопотребления с учётом технических нужд составляет 544,5 м³ за период, объём водоотведения - 435,6 м³ за период.;
операций, для которых планируется использование водных ресурсов Использование водных ресурсов предусматривается при эксплуатации месторождения Амангельды для производственно-технических, хозяйственно-бытовых и питьевых нужд персонала. При бурении новых скважин и при выполнении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами (ПВЛГ), предусматривается для приготовления буровых и тампонажных растворов, промывки оборудования и бурового инструмента, испытания и освоения скважин, а также для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд персонала. Водоотведение. В процессе эксплуатации месторождения образуются следующие категории сточных вод: хозяйственно-бытовые сточные воды; производственные сточные воды; пластовые воды; загрязнённы дождевые и талые воды; минерализованные стоки установок водоподготовки. На территории вахтового посёлка хозяйственно-бытовые сточные воды по самотечной канализационной сети поступают в приёмный колодец, далее канализационной насосной станцией направляются через песколовки на установку очистки сточных вод. На удалённых производственных площадках хозяйственно-бытовые сточные воды собираются в герметичных септиках. По мере накопления они вывозятся специализированным автотранспортом на очистные сооружения вахтового посёлка. После механической и биологической очистки очищенные сточные воды направляются в пруд-испаритель. Пластовые воды и загрязнённые производственно-ливневые стоки направляются на модульную фильтрующую установку для очистки от нефтепродуктов. После очистки вода поступает в резервуар-усреднитель. В этот же резервуар направляются солесодержащие стоки, образующиеся при водоподготовке. Объединённые сточные воды отводятся в пруд-испаритель. Непосредственный сброс неочищенных сточных вод в поверхностные водные объекты и водотоки не

предусматривается. На территории месторождения естественные поверхностные водные объекты отсутствуют. Для предупреждения загрязнения подземных вод предусматриваются герметичные системы сбора стоков, контроль технического состояния септиков, трубопроводов и очистных сооружений, а также мониторинг состояния подземных вод.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемый объект находится на контрактной территории горного отвода ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz». Недропользователем месторождения Амангельды является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» на основании Контракта №5289-УВС от 17.11.2023 г. на добычу углеводородов. Срок действия Контракта до 12.12.2031г. Площадь горного отвода месторождения составляет 78,25 кв.км. Глубина отработки – до минус 1968м. Координаты угловых точек горного отвода месторождения Амангельды: 44° 22' 01" с.ш. и 71° 03' 15" в.д.; 44° 22' 17" с.ш. и 71° 04' 50" в.д.; 44° 22' 42" с.ш . и 71° 05' 08" в.д.; 44° 23' 04" с.ш. и 71° 07' 32" в.д.; 44° 22' 46,3" с.ш. и 71° 08' 34,5" в.д.; 44° 23' 20" с.ш. и 71° 09' 00" в.д.;44° 23' 00" с.ш. и 71° 10' 10" в.д.; 44° 18' 30" с.ш. и 71° 07' 40" в.д.; 44° 18' 10" с.ш. и 71° 05' 00" в.д.; 44° 17' 29" с.ш. и 71° 02' 33" в.д.; 44° 16' 45" с.ш. и 71° 01' 25" в.д.; 44° 17' 29" с.ш. и 71° 00' 44" в.д.; 44° 18' 38" с.ш. и 71° 00' 49" в.д.; 44° 20' 48" с.ш. и 71° 03' 00" в.д.;

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 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 На период строительства скважин электроснабжение предусматривается от дизель-генераторных установок, теплоснабжение — от электрических обогревателей. Дизельное топливо приобретается у специализированных поставщиков по договорам. Ресурсы используются в течение периода строительства скважин в 2026–2029 годах в зависимости от принятого варианта разработки. В период эксплуатации электроснабжение производственных объектов осуществляется от существующих электрических сетей месторождения. В качестве резервных источников используются газопоршневые и дизель-генераторные установки. Теплоснабжение обеспечивается существующими котельными, использующими природный газ, добываемый на месторождении. Электрическая и тепловая энергия используются в течение всего периода эксплуатации. Для строительства скважин предусматривается использование обсадных и насосно-компрессорных труб, цементировочных материалов, компонентов буровых и технологических растворов, пропанта и реагентов для проведения ГРП, горюче-смазочных материалов, металлоконструкций и запорно-регулирующей арматуры. Материалы и изделия поставляются подрядными организациями и специализированными поставщиками в объёмах, предусмотренных техническими проектами на строительство скважин, и используются в период бурения, крепления, освоения и обустройства скважин. При эксплуатации месторождения используются метанол, диэтиленгликоль, ингибиторы, химические реагенты и горюче-смазочные материалы, приобретаемые у специализированных поставщиков по договорам. Объёмы их использования определяются ежегодной производственной потребностью.;

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 объёмы выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников на месторождении Амангельды составят: • в 2027 году при эксплуатации месторождения с учётом строительно-монтажных работ по проекту «Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины № 142, 143, 144)» — 453,4531725 г/с и 226,205944 т/год; • в 2028–2036 годах при эксплуатации месторождения — 450,162047497 г/с и 201,614965324 т/год; • при бурении двух вертикальных скважин — 78,6189292 г/с и 257,658093 т/период; • при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году — 39,309465 г/с и 128,82905 т/период; • при выполнении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами в 2030, 2033 и 2036 годах — 22,5123358 г/с и 41,3435142 т/год. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Амангельды в 2027году включая выбросы при СМР по проекту «Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины №142, 143, 144)» - 3.293885г/с; 24,5909783 т/период.) составляет – 453,4531725г/с и 226,205944 т/год. В том числе выбросы при проведении СМР составят 3,293885 г/с и 24,5909783 т/период. Выбросы загрязняющих веществ по отдельным веществам при эксплуатации месторождения без учёта СМР составят, т/год (в скобках указан класс опасности; «не кл.» — не классифицировано): оксиды железа (3) — 0,01311; соединения марганца (2) — 0,001438; гидроксид натрия (не кл.) — 0,000495; карбонат натрия (3) — 0,000211; хром (VI) (1) — 0,000176; диоксид азота (2) — 22,700069906; азотная кислота (2) — 0,022595; аммиак (4) — 0,016156; оксид азота (3) — 0,3041442; хлороводород (2) — 0,007403; серная кислота (2) — 0,015453; сажа (3) — 2,261029649; диоксид серы (3) — 2,296127804; сероводород (2) — 0,0008232; оксид углерода (4) — 25,25777083; газообразные соединения фтора (2) — 0,000704; неорганические фториды (2) — 0,00076; метан (не кл.) — 1,471668212; углеводороды C□ –C□ (не кл.) — 132,130422734; углеводороды C□ –C□ □ (не кл.) — 8,06353525; пентилены (4) 0,6333495; бензол (2) — 0,5068562; диметилбензол (3) — 0,9206433; метилбензол (3) — 0,6325664; этилбензол (3) — 0,0146729; бенз(а)пирен (1) — 0,0000010439; бутанол (3) — 0,024; метанол (3) — 2,598569125; этанол (4) — 0,0096; 2-этоксиэтанол (не кл.) — 0,218; бутилацетат (4) — 0,06428; формальдегид (2) — 0,00711729; ацетон (4) — 0,09065; керосин (не кл.) — 0,0036; минеральное масло (не кл.) — 0,0154836; сольвент-нафта (не кл.) — 0,0705; уайт-спирит (4) — 0,03525; алканы C□ □ –C□ □ (не кл — 0,0795177; взвешенные частицы (3) — 0,04863168; неорганическая пыль с содержанием SiO□ 70–20 % (3) — 1,4158878; абразивная пыль (не кл.) — 0,004536. Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Амангельды (2028-2036годы) составляет - 450,162047497 г/с и 201,614965324 т/год. В связи с большим объёмом данных полная информация приведена в пунктах 9 и 11 ЗНД. Прилагается.

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 На месторождении Амангельды предусмотрены раздельный сбор и временное накопление отходов с последующей передачей специализированным организациям по договору для переработки, утилизации или захоронения. Часть отходов — твёрдые бытовые отходы, иловый осадок, буровой шлам, отработанные буровые растворы, бентонитовая глина, гидроксид натрия и сульфат бария — захоранивается на собственном полигоне. Полигон производственных отходов и ТБО ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» расположен в 5,5 км к юго-востоку от вахтового посёлка и эксплуатируется с 2004 года. Проект «Строительство полигона производственных и бытовых отходов на существующем полигоне на месторождении Амангельды Таласского района Жамбылской области» согласован заключением государственной экологической

экспертизы № 05-1-448 от 29.02.2008 г. Грунты площадки представлены пылеватыми песками и суглинками , нижележащие коренные породы — сланцами и песчаниками. Грунтовые воды залегают на глубине около 20 м. Полигон состоит из двух карт: карта № 1 предназначена для производственных отходов, карта № 2 — для ТБО. Гидроизоляция карты № 1 включает двухслойный глиняный экран, карты № 2 — однослойный глиняный экран. Экраны уложены на уплотнённый грунт и защищены слоем песчано-гравийной смеси толщиной 200 мм. Коэффициент фильтрации применённой глины составляет менее 0,001 м/сут. Захоронение ТБО, бурового шлама, отработанных буровых растворов, илового осадка от канализационных очистных сооружений, бентонитовой глины, гидроксид натрия и сульфат бария осуществляется в соответствии с экологическим разрешением на воздействие для объектов I категории № KZ04VCZ14708429 от 15.04.2026 г. Отходы собираются раздельно по видам и фракционному составу и временно накапливаются в специально оборудованных местах. Смешивание отходов не допускается, операции по их обработке на месторождении не предусматриваются. Временное накопление осуществляется не более шести месяцев до передачи подрядным организациям, за исключением отходов, подлежащих захоронению на собственном полигоне. Опасные отходы передаются организациям, имеющим соответствующую лицензию. При выборе подрядчиков проверяется наличие лицензии на операции с опасными отходами либо талона о приёме уведомления о начале деятельности по сортировке, транспортировке, восстановлению или уничтожению неопасных отходов. Ориентировочные лимиты накопления отходов производства и потребления на месторождении Амангельды составят: • при эксплуатации месторождения в 2027 году с учётом отходов, образующихся при проведении СМР по проекту «Обустройство 3-х эксплуатационных скважин месторождения Амангельды (скважины №142,143,144)», — 1959,4604т/год, в том числе отходы производства — 1894,8184т/год, отходы потребления — 64,642т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028–2036 годах — 1 941,333т/год, в том числе отходы производства — 1878,191т/год, отходы потребления — 63,142т/год; • при бурении двух вертикальных скважин в 2027–2028 годах — 1501,05т/период, в том числе отходы производства — 1 497,434 т/период, отходы потребления — 3,616т/период; • при бурении одной горизонтальной скважины в 2029 году — 893,7013т/период, в том числе отходы производства — 891,0876 т/период, отходы потребления — 2,614т/период; • при проведении работ по переводу скважин между эксплуатационными объектами в 2030, 2033 и 2036 годах — 9,46362 т/год. Ориентировочные лимиты захоронения отходов производства и потребления составят: • при эксплуатации месторождения в 2027 году — 999,512т/год, в том числе отходы производства — 923,39 т/год, отходы потребления — 76,122т/год; • при эксплуатации месторождения в 2028–2036 годах — 998,012т/год, в том числе отходы производства — 923,39т/год, отходы потребления — 74,622т/год. В связи с большим объёмом данных полная информация приведена в пунктах 9 и 11 ЗНД. Прилагается .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы от РГУ «Департамент экологии по Жамбылской 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 Амангельды 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 Амангельды. 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 В результате реализации намечаемой деятельности на месторождении Амангельды возможно воздействие на атмосферный воздух, земельные и водные ресурсы, недра, почвенно-растительный покров, животный мир и ландшафт. Основными формами негативного воздействия являются выбросы загрязняющих веществ от технологического и вспомогательного оборудования; шум и фактор беспокойства; нарушение земель и почвенно-растительного покрова при размещении объектов и передвижении техники; водопотребление и образование сточных вод без их сброса в поверхностные водные объекты; образование производственных и коммунальных отходов. При нештатных ситуациях возможно локальное загрязнение почв и подземных вод углеводородным сырьём, сточными водами и горюче-смазочными материалами. Рентабельные варианты разработки, предусматривающие повышение производственных показателей месторождения, предполагают бурение новых скважин, поскольку объёмы добычи зависят от количества скважин и их дебита в составе эксплуатационного фонда, а также от выбранного способа эксплуатации месторождения. Рациональный вариант эксплуатации определяется на основании сравнительного анализа представленных вариантов разработки. Бурение новых скважин будет сопровождаться дополнительным, преимущественно временным воздействием в виде выбросов загрязняющих веществ, нарушения почвенно-растительного покрова, образования отходов и сточных вод, использования природных ресурсов, а также шумового воздействия. Ожидаемые воздействия будут преимущественно локальными и ограниченными территорией отведённых земель и зоной влияния производственных объектов. Воздействия в период строительства и бурения будут временными и периодическими, а в период эксплуатации — продолжительными, непрерывными либо периодическими в зависимости от режима работы оборудования. Плановые воздействия являются технологически обусловленными и будут возникать с установленной производственным процессом частотой. Вероятность аварийных воздействий при соблюдении проектных решений и требований безопасности оценивается как низкая, а их возможное проявление — как эпизодическое. Большинство плановых изменений является обратимым после прекращения работ, проведения рекультивации и естественного восстановления территории. Соблюдение технологического регламента, применение дополнительных технических решений, направленных на повышение надёжности и герметичности оборудования, использование противовыбросового оборудования, движение транспорта только по установленным маршрутам, проведение производственного экологического контроля, организованный сбор сточных вод и отходов, а также выполнение мероприятий по предупреждению и ликвидации аварийных ситуаций позволят свести негативное воздействие к минимуму. Положительное воздействие будет иметь преимущественно социально -экономический характер и связано с поддержанием производственной деятельности месторождения, сохранением занятости персонала и привлечением подрядных организаций. С учётом характера, масштаба, продолжительности, частоты и обратимости ожидаемых изменений воздействие намечаемой деятельности на окружающую среду допустимо предварительно оценить как воздействие средней значимости. При соблюдении проектных решений, требований технической и экологической безопасности и выполнении предусмотренных природоохранных мероприятий значительные необратимые изменения компонентов окружающей среды и нарушение сложившихся природных связей не ожидаются..

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: применение исправного газопромыслового оборудования с минимальными выбросами; соблюдение установленных технологических режимов; постоянный контроль герметичности оборудования и трубопроводов; проверка готовности систем аварийного оповещения; систематический контроль состояния горелочных устройств печей и котельных; своевременное техническое обслуживание оборудования; сокращение продувок и сжигания газа до технологически необходимого минимума; проведение мониторинга атмосферного воздуха. Водные ресурсы: исключение сброса производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод на рельеф местности; сбор сточных вод в герметичные ёмкости; предотвращение утечек топлива, реагентов и технологических жидкостей; использование исправной запорно-регулирующей арматуры; регулярный осмотр систем водоснабжения и водоотведения; обеспечение антикоррозионной защиты оборудования и трубопроводов. Недра: эксплуатация скважин в установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность продуктивных пластов; обеспечение прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и межколонных пространств; надёжная изоляция флюидосодержащих горизонтов; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования,

грифонообразования, обвалов стенок скважин, поглощения технологических жидкостей и других осложнений. Почвенный и растительный покров: проведение работ в пределах отведённых участков; использование существующих и предусмотренных проектом дорог; недопущение движения транспорта вне установленных маршрутов; предотвращение разливов газового конденсата, реагентов и горюче-смазочных материалов; оперативная локализация и ликвидация загрязнений; сбор загрязнённого грунта и его передача специализированной организации; восстановление нарушенных земель; проведение мониторинга состояния почвенного и растительного покрова. Животный мир: ограничение движения транспорта установленными маршрутами; соблюдение скоростного режима и норм шумового воздействия; запрет несанкционированной охоты и кормления диких животных; ограждение опасных производственных объектов; снижение и изоляция источников шума; проведение наблюдений за состоянием животного мира. Отходы: раздельный сбор отходов по видам; временное накопление в маркированных герметичных ёмкостях на специально оборудованных площадках; недопущение смешивания и несанкционированного размещения отходов; своевременная передача отходов специализированным организациям для восстановления, обезвреживания или удаления. Для предупреждения аварийных ситуаций предусматриваются соблюдение требований промышленной безопасности и охраны труда, наличие аварийного запаса материалов и технических средств, а также выполнение мероприятий, предусмотренных планом ликвидации аварий..

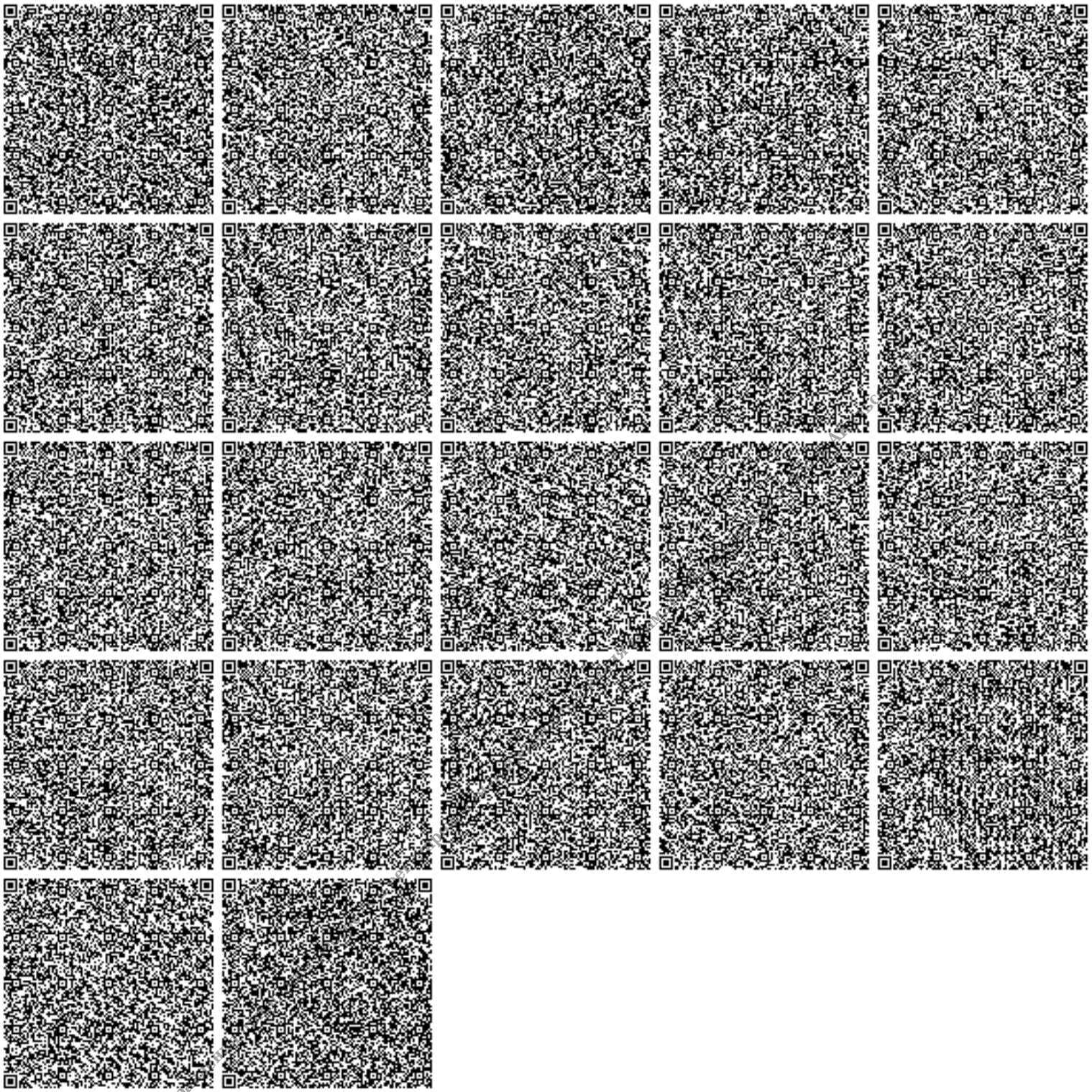
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В проекте разработки месторождения проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 3 варианта разработки месторождения Амангельды. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам месторождения, то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность. Выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки, экономическая оценка и выбор рекомендуемого к реализации варианта разработки..

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Кужумов С.К.

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.