

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

KZ66RYS00372148

05.04.2023 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 "Казгермунай", 120018, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., Аксуатский с.о., с.Махамбетова, Урочище Жанадария, здание № 101, 940240000021, ЛЮ ШАОЮ, 8(7242)279-900, kgm@kgm.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Целью настоящей работы является комплексный анализ текущего состояния разработки и эффективности реализуемой системы, проводимых геолого-технических мероприятий на эксплуатационных скважинах, разработка рекомендаций по повышению эффективности системы разработки для достижения утвержденных значений КИН, обоснование мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки. В работе приведены текущие геологические и флюидальные модели продуктивных горизонтов, выполнен анализ промысловых исследований, текущего состояния разработки эксплуатационных объектов, определены исходные данные для оценки эффективности разработки с учетом истории эксплуатации скважин, проведена оценка эффективности применяемой системы контроля за процессом разработки и состоянием фонда, проанализирована и проведена оценка эффективности мероприятий по регулированию процесса разработки.

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 2021 году составлена работа «Проект разработки месторождения Аксай» с проектом «Предварительная оценка воздействия на окружающую среду», ПРМ была вынесена на заседание ЦКРР от 24.02.2022г (Протокол №23/2), ПредОВОС согласован ГЭЭ ДЭ по Кызылординской области (Заключение № KZ24VCY00971204 от 29.09.2021г). В 2022г на основе новых геолого-геофизических и геолого-промысловых данных по результатам бурения скважины №72 на Юго-западном участке месторождения, проектным институтом «Атырауский филиал ТОО «КМГ Инжиниринг» был составлен «Перевод запасов нефти и растворенного газа Юго-западного поднятия месторождения Аксай Кызылординской области РК (по состоянию изученности 02.01.2022г)», утвержденный Протоколом ГКЗ РК №2448-22-У от 23.08.2022 г.; 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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Недропользователями месторождения являются ТОО СП «Казгермунай», имеющее Государственную Лицензию серии МГ №26 (нефть) от 15.11.1996г на право пользования недрами, проведение разведки и добычи УВ на месторождениях в Кызылординской области РК со сроком до 01.03.2024г. Площадь горного отвода ТОО СП «Казгермунай» составляет 80,74 км². Месторождение Аксай находится на территории Теренузекского района Кызылординской области. К востоку от месторождения Аксай на расстоянии 25 км расположено месторождение Акшабулак, находящееся в разработке, к северу-востоку от него на расстоянии 55 км расположено крупное разрабатываемое месторождение Кумколь. От месторождения Кумколь до города Кызылорда проложена асфальтированная дорога. Остальные дороги на площади работ грунтовые, труднопроходимые в период весенней распутицы и проходимые в летне-осенний период автотранспортом, в зимнее время проезд затруднен из-за снежных заносов. Местность района месторождения представляет низменную равнину с отметками рельефа 165-190 м, осложненную возвышенными плато с отметками рельефа 200-230 м, пересекающими равнину от хребта Улутау в юго-западном направлении. В восточной части района расположен песчаный массив Арыскуп, непосредственно к востоку, от которого, находится полувысохшее соленое озеро Арыс..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Согласно прогнозным показателям добыча углеводородов на месторождении Аксай планируется в пиковом объеме по нефти 90,7 тыс. тонн в год, по общей добыче газа 85,1 млн. м³ в год. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Описание существующей системы сбора промысловой подготовки продукции скважин: Система внутривнепромывского сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки для доведения промыслового потока нефти до товарной кондиции и сдачи потребителю. Поток нефтяной и газоконденсатной смеси со скважин по выкидным линиям поступает на замерный сепаратор, где производится замер дебита по каждому шлейфу. После чего газ подается на центральный пункт сбора, где происходит отделение нефти от пластовой воды и капельной влаги от газа. Часть сырого газа подается на печь подогрева, а основная часть направляется на узел регулирования УПГ-1/2 на месторождении Акшабулак Центральный по межпромысловому газопроводу «Аксай-Акшабулак». Система сбора и транспортировки нефти и газа месторождения Аксай представляет собой непрерывный поток для последующей переработки и потребления: • устье скважины–ГЗУ–ЦПС–нефтепровод «Аксай-Нуралы»–УПН -Нуралы; • устье скважины–ГЗУ–ЦПС–газопровод «Аксай-Акшабулак»–УПГ-2-Акшабулак. ЦПС Аксай Общий поток нефтяной эмульсии из замерной установки «Озна-Массомер» ЗУ-ЦПС-01 и манифольда М-ЦПС-01, направляется в нефтегазовый сепаратор С-ЦПС-01А объемом 100 м³, в котором происходит разделение продукции скважин. Проходя через ряд специальных устройств сепаратора, газонефтяная эмульсия разделяется на водонефтяную жидкость и газ. После сепарации на С-ЦПС-01А отделившийся попутный газ направляется в компрессорный блок, К-ЦПС-01. Отделившаяся водонефтяная жидкость из сепаратора С-ЦПС-01А поступает на площадку мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В. Для очистки водонефтяной жидкости от механических примесей, перед насосами Н-ЦПС-01А/В установлены фильтры Ф -ЦПС-01А/В. После площадки мультифазных насосов Н-ЦПС-01А/В поток водонефтяной жидкости подается на подогреватели П-ЦПС-01А/В (печи ПП-0,63 и ПП-1,6А - одна резервная). В подогревателях водонефтяная жидкости нагревается до температуры 60°С, а затем пройдя узел учета, перекачивается на УПН месторождение Нуралы. Перед сепаратором С-ЦПС-01А расположен блок реагентов БР-ЦПС-01А, между мультифазными насосами Н-ЦПС-01А/В и подогревателями П-ЦПС-01А/В, также расположен блок реагентов БР-ЦПС-01В. С блока автоматической подачи реагентов БР-ЦПС-01В в осенне-зимний период дозируется диспергатор асфальтосмолистых и парафиновых отложений РДН- 4060. Далее подготовленная до товарного качества нефть для сдачи потребителю, по нефтепроводу «Нуралы-Акшабулак» протяженностью L-32 км при помощи магистральных насосов KSB №1 и №2 откачивается на ЦППН промысла Акшабулак. Нефтяной поток после замера в узле учета перекачивается по МН «Акшабулак-Кумколь», на узел сдачи товарной нефти месторождения Кумколь..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало

реализации работы - 2023г. Завершение- 2040г..

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 Проектируемые объекты находятся на территориях геологических отводов месторождения. ;

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 В связи со строительством на м/р Аксай выведена из консервации скважина подземной воды ВW-1 (вода техническая), расположенная в районе площадки ЦПС. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Предположительный объем водопотребления при строительстве 10 скважин составит - 2106. м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл. ;

объемов потребления воды Предположительный объем водопотребления при строительстве 10 скважин составит - 2106. м³/цикл, при эксплуатации за 2023 год составит 1642,5 м³/цикл, за 2024 год составит 1647 м³/цикл, за 2025 год 1642,5 м³/цикл. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд на площадке м/р Аксай используется привозная вода. Хозяйственно-бытовые сточные воды на площадке месторождения отводятся в септики, по мере накопления вывозятся на площадку очистных сооружений вахтового поселка Нуралы. Проживание персонала осуществляется на территории вахтового поселка Нуралы.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски отсутствуют..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования

загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при строительстве 10 скважин месторождения Аксай составят 18,658 г/с и 335,01 т/год. Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ при эксплуатации за 2023 год месторождения Аксай составят 26,98г/с и 82,164т/год; за 2024 год составят 35,62 г/с и 98,59 т/год; за 2025 год составят 52,49г/с и 127,089 т/год;.

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Лимит накопления отходов при строительстве 10 скважин составляет 4718,16т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (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) ТОО СП «Казгермунай» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО СП «Казгермунай». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2022 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождении на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. Вывод: на территории проектируемого ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Оценка воздействия на окружающую среду оценивается как "средняя",.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости

Трансграничное воздействие на окружающую среду не предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Для снижения воздействия производимых работ на атмосферный воздух проектом предусмотрен ряд технических и организационных мероприятий: • усилить контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; • минимизировать работу оборудования на форсированном режиме; • рассредоточить работу технологического оборудования не задействованных в едином непрерывном технологическом процессе, при работе которого выбросы вредных веществ в атмосферу достигают максимальных значений; Для предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы при проведении строительных работ необходимо: • Заправку строительной техники осуществлять на специально отведенной для этой цели площадке, покрытую изоляционным материалом. • Заправку оборудования горюче-смазочными материалами производить только специальными заправочными машинами. • Иметь в наличии неснижаемый запас сорбентов для устранения разливов и утечек • Содержать территорию в надлежащем санитарном состоянии. • Содержать спецтехнику в исправном состоянии. • Выполнение предписаний, выданных уполномоченными органами в области охраны окружающей среды, направленных на снижение водопотребления и водоотведения, объемов сброса загрязняющих веществ; Использование грунтовой воды для пылеподавления в летнее время. Мероприятия по охране недр на месторождении предусматривают: - обеспечение полноты геологического изучения для достоверной оценки месторождения, предоставленного в недропользование; - достоверный учёт извлекаемых и оставляемых в недрах запасов основных и совместно с ними залегающих полезных ископаемых и попутных компонентов; - осуществление комплекса мероприятий, направленных на предотвращение потерь нефти в недрах, вследствие низкого качества проводки скважин, нарушений технологии разработки нефтяных залежей и эксплуатации скважин, приводящих к преждевременному обводнению или дегазации пластов, перетокам жидкости между горизонтами; - соблюдение установленного порядка приостановления, прекращения нефтяных операций, консервации и ликвидации объектов недропользования; - предотвращение открытого фонтанирования, поглощения промывочной жидкости, грифонообразования, обвалов стенок скважин и межпластовых перетоков нефти и воды в процессе проводки, освоения и последующей пробной эксплуатации скважин; - надёжную изоляцию в пробуренных скважинах нефтеносных и водоносных горизонтов по всему вскрытому разрезу; - надёжную герметичность обсадных колонн, спущенных в скважину, их качественное цементирование; - предотвращение ухудшения коллекторских свойств продуктивных пластов, сохранение их естественного состояния при вскрытии, креплении и освоении; - в случае утечки/пролива ГСМ принять своевременные меры по устранению последствий: -необходимо иметь постоянный запас сорбирующего материала на месте работ; - уменьшение дорожной депрессии, а именно ограничение на нецелевое использование дорог. То есть предлагается ездить по уже построенным дорогам или по одной и той же полевой дороге, чтобы снизить негативное воздействие на почву и животный, и растительный мир..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность предполагает два альтернативных варианта разработки месторождения Аксай. Предусмотренные варианты различаются между собой порядком и количеством проводимых ГТМ по переводу скважин между объектами и бурением дополнительных скважин для уплотнения сетки, подходом к системе разработки эксплуатационных объектов и методами интенсификации добычи в целях достижения максимального значения конечных коэффициентов извлечения УВ. I вариант (базовый) предусматривает реализацию проектных решений, принятых в действующем проектом документе «Проекта разработки ...», не выполненных на текущую дату составления настоящего проекта, включающие в себя ввод из бурения всего 6 добывающих скважин (№№82, 83, 101, 102, 105, 107), ввод 7 скважин (№№8, 40, 42, 56, 59, 68, 77) на разработку газоконденсатных залежей I и III эксплуатационных объектов, перевод 1 скважины между объектами (№47), расконсервацию 1 скважины (№39), перевод под закачку 5 скважин (№№14, 23, 53, 61, 71) для организации системы ППД на I эксплуатационном объекте и увеличения фонда нагнетательных скважин на III эксплуатационном объекте. II вариант (рекомендуемый) на основе базового варианта предусматривает проведение дополнительных мероприятий по вводу из бурения добывающих скважин в количестве 4 ед. (№№103, 104, 106, 108) на всех эксплуатационных объектах и вводу дополнительно 2 скважин (№№26, 55) на разработку газоконденсатных

Приложения (документально подтверждающие сведения о наличии взысканий) значений коэффициентов извлечения УВ..

- 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):

Ким А

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

