

KZ28RYS01583974

11.02.2026 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 "Каспий Нефть ТМЕ", 030000, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АКТЮБИНСКАЯ ОБЛАСТЬ, АКТОБЕ Г.А., Г.АКТОБЕ, РАЙОН АСТАНА, Микрорайон 12, дом № 45Д, 000440004551, ДУАНЬ ИХУЭЙ, 8(7132) 741-601, E-COLOGY_CNTME@MAIL.RU

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 рамках разработанного проекта разработки месторождения, планируется бурение скважины в количестве 4 ед., зарезки боковых ствола скважин № 52,27,5. Итого планируется увеличение фонда пробуренных скважин действующего 32 ед. до 36 единиц (с учетом добавления 4 новых скважин), в том числе: в 2026 году – с 32 ед. до 34 ед., 2027 году – с 34 ед. до 36 ед. Классификация намечаемой деятельности: согласно прил.№1 раздела 2 п.1 пп. 1.3. разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов;.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Ранее "Оценка воздействия на окружающую среду" не было проведена. Намечаемая деятельность по строительству 4 новых скважин в течение 2 лет, а так же зарезка бокового ствола скважин № 52,27,5 направляется впервые в 2028-2029 гг.;

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) Объект подается впервые, заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности не было получены..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении площадь Алибек Южный расположен в Мугал-жарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты: аул Жагабулак в 15,0 км, пос.Шубарши в 30,0 км и г.Эмба в 55,0 км от площади. Месторождение действующее, имеется контракт на недропользования №2255 от 29.12.2006 г. Буровые точки определены с учетом требований законодательств РК по безопасной расположенности скважин. Координаты новых скважин: 69 скважины: 1) 48028'6,77290 с.ш., 57039'31,15010в.д. 70 скважина: 1) 48°27' 44.9644"с.ш., 57°39'41.3744"в.д. 71 скважина: 1) 48°27'12.7362"с.ш., 57°39'29.3191"в.д. 72 скважина: 1) 48°25'

54.4339"с.ш., 57°39'2.5778"в.д. Координаты скважин боковой реззки: 5 скважина: 1) 48027'53,95530 с.ш., 57039'35,35190в.д.; 27 скважина: 1) 48026'26,95650 с.ш., 57039'40,34920 в.д.; 52 скважина: 1) 48025'32, 95790 с.ш., 57038'51,34860в.д. Скважины бурятся на основании проекта разработки месторождения, альтернативные места не рассматриваются, так как точки утверждены базовыми проектами..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Горизонт КТ-II. Максимально возможное значение среднесуточного дебита на скважину: дебит нефти 9,82 тонн/сут, дебит газа составит 7,33 м3/сут, дебит жидкости 14,71 т/сут. Размер 1 площадки 4,2 га (итого необходимо дополнительный отвод 16,8 га на 4 новых скважин). Скважина строится в целях извлечения УВС с недр. Нефть широко используется в химической промышленности, однако на территории АО «Каспий нефть» нефть будет подготавливаться до товарного состояния, после нефть будет реализован на внутреннем или на внешнем рынке..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Буровой станок грузоподъемностью до 200 т позволяющей бурение скважины глубиной до 4000м, грузоподъемностью не менее 4500 кН., с оборудованием по хранению, очистке и подготовке бурового раствора, с паровой котельной для работы в зимнее время. Бурение проводить на полимерном буровом растворе, предназначенного для нанесения наименьших повреждений коллектору. В целях контроля поглощения бурового раствора будет использоваться CaCO₃. СМР и подготовительные работы – 20 суток, буровые работы – 95 суток, освоение – 20 суток, рекультивация – 10 суток..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Срок начало строительства январь 2026 по 2027 гг.; Эксплуатация: ввод в эксплуатацию планируется с 2026 по 2027 г., зарезка бокового ствола с 2028 по 2029 гг. Предположительные сроки постутилизация объекта 2062 гг..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Участки предназначены для строительства скважины УВС, площадь испрашиваемого зем отвода составляет 16,8 га, сроки использование земли на 40 лет. Координаты новых скважин: 69 скважины: 1) 48028'6,77290 с. ш., 57039'31,15010в.д. 70 скважина: 1) 48°27'44.9644"с.ш., 57°39'41.3744"в.д. 71 скважина: 1) 48°27'12.7362"с. ш., 57°39'29.3191"в.д. 72 скважина: 1) 48°25'54.4339"с.ш., 57°39'2.5778"в.д. Координаты скважин боковой реззки: 5 скважина: 1) 48027'53,95530 с.ш., 57039'35,35190в.д.; 27 скважина: 1) 48026'26,95650 с.ш., 57039' 40,34920 в.д.; 52 скважина: 1) 48025'32,95790 с.ш., 57038'51,34860в.д.;

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 На технические нужды используется вода с существующей скважины. Вода, доставляется и храниться в емкостях. Питьевая вода привозная бутилированная. Река Жем (Эмба) расположена на расстоянии 8,5 км от крайней точки, водоохранная зона реки составляет 500 м.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для технических нужд – с существующей вобозаборной скважины. Вода для питьевого качества – привозная на основе договора с подрядными организациями.;

объемов потребления воды Ежегодный расход воды составит: хозпитьевой – 700 м3 на скважину. Ежегодный расход технической воды в период разработки – 10 000 м3 на скважину.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевого качества будет использоваться для хоз-питьевых нужд сотрудников. Вода технического качества будет использоваться для приготовления раствора, проведение работ по пылеподавлению.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) имеется Контракт № 2255 от 29.12.2006 г. на недропользование. Координаты новых скважин: 69 скважины: 1) 48028'6,77290 с.ш., 57039'31,15010в.д. 70 скважина: 1) 48°27' 44.9644"с.ш., 57°39'41.3744"в.д. 71 скважина: 1) 48°27'12.7362"с.ш., 57°39'29.3191"в.д. 72 скважина: 1) 48°25'

54.4339"с.ш., 57°39'2.5778"в.д. Координаты скважин боковой зарезки: 5 скважина: 1) 48027'53,95530 с.ш., 57039'35,35190в.д.; 27 скважина: 1) 48026'26,95650 с.ш., 57039'40,34920 в.д.; 52 скважина: 1) 48025'32,95790 с.ш., 57038'51,34860в.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 Планируемая деятельность не нуждается в растительном ресурсе. На предполагаемой территории отсутствуют зеленые насаждения. ;

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

объемов пользования животным миром Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Планируемая деятельность не нуждается в животном ресурсе;

6) 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 необходимо электричество. Источники электроснабжения является местная система электроэнергетики, объем приобретения или потребления электроэнергии равен 50 кВт/час, срок использования 40 лет. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью При осуществлении деятельности не будут использоваться дефицитные и уникальные природные ресурсы. Все используемые ресурсы, возобновляемые или, же находятся в достаточном количестве. Истощение природных ресурсов не предвидится..

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) Азот диоксид, 2 класс опасности, объем ≈40 тонн, не превышает пороговое значение в 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Азот оксид, 3 класс опасности, объем ≈20 тонн, не подлежит внесению в регистр. Сера диоксид, 3 класс опасности, объем ≈20 тонн, не превышает пороговое значение в 150 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Сероводород, 2 класс опасности, объем выбросов ≈2 т/год, не подлежит внесению в регистр. Углерод оксид, 4 класс опасности, объем ≈100 тонн, не подлежит внесению в регистр. Углерод, 3 класс опасности, объем ≈30 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метан, не классифицируется, объем ≈1 тонн, не превышает пороговое значение 100 000 кг/год, не подлежит внесению в регистр. Метантиол, 4 класс опасности, объем ≈0.0016 тонн, не подлежит внесению в регистр. Смесь углеводородов предельных C1-C5 , не классифицируется, объем ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр . Смесь углеводородов предельных C6-C10 , не классифицируется, объем ≈1 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фтористые газообразные соединения, 2 класс опасности, объем ≈0,02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Фториды неорганические плохо растворимые, 2 класс опасности, объем ≈0.02 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бензол (64) , 2 класс опасности, объем ≈0.08 тонн, не подлежит внесению в регистр. Диметилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.04 тонн, не подлежит внесению в регистр. Метилбензол, 3 класс опасности, объем ≈0.08 тонн, не подлежит внесению в регистр. Бенз/а/пирен , 1 класс опасности, объем ≈0.0001 тонн, не подлежит внесению в регистр. Формальдегид, 1 класс опасности, объем ≈0.8 тонн, не подлежит внесению в регистр. Масло минеральное нефтяное, не классифицируется, объем ≈0.0001 тонн, не подлежит внесению в регистр. Алканы C12-19, 4 класс опасности, объем ≈20 тонн, не подлежит внесению в регистр. Железо (II, III) оксиды, 3 класс опасности, ≈2 тонн, не подлежит внесению в регистр. Марганец и его соединения , 2 класс опасности, ≈0,02 тонн, не подлежит внесению в рег. Данные представлены на 2 скважины..

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. Все стоки будут сбрасываться во временную выгребную яму и затем передаваться сторонним организациям согласно договору. Объем образуемых хоз-бытовых сточных вод составит 1400 м³ в год. Технические воды уходят безвозвратно, так как применяются при пылеподавлении и подготовки бурового раствора. Данные представлены на 2 скважины..

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. Отходы бурения (буровой шлам, отработанный буровой раствор) – объем образования 12000 тн в год (2скв.), имеется возможность превышения пороговых значений. Коммунальные отходы: бумага и картон, стекло, поддающиеся биологическому разложению отходы кухонь и столовых, одежда, ткани, люминесцентные лампы, пищевые масла и жиры, огарки сварочных электродов, пластмассы и металлы, отходы ЛКМ- объем образования составит 60 тонн в год (2скв.). Отсутствует возможность превышения пороговых значений. Снятые с эксплуатации различные транспортные средства (включая внедорожные), отходы от демонтажа снятых с эксплуатации транспортных средств и их технического обслуживания: масляные фильтры, отработанные шины – объем образования составит 100 тонн в год (2скв.). Данные представлены на 2 скважины..

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 для объектов 1 категории – Департамент экологии по Актыбинской области..

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). Деятельность планируется осуществить уже на антропогенно нарушенных землях, фоновые загрязнения ОС приняты согласно отчетам производственного экологического контроля: 1) Воздух. Усредненные фоновые показатели: Пыль – 0.3 мг/м³, факт 0.05. NO₂ – норм 0.2 мг/м³, факт 0.0488. NO – норм 0.4 мг/м³, факт – 0.0367. CO – норм 5мг/м³, факт 1.73. 2) Дозиметрия установленный норматив 0.2 мкЗв/ч, точка №1 факт 0.15, точка №2 факт 0.10, точка №3 факт 0.08, точка №4 факт 0.10. 3) Физ факторы. Шум - установленный норматив 80 дБ, факт 50 дБ. На 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 отсутствуют. .

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. Атмосферный воздух. Проведение проектируемых работ будет иметь воздействие на атмосферный воздух слабое, локального масштаба и многолетнее. Поверхностные воды. Воздействие на поверхностные воды рассматривается как локальное, временное и непродолжительного характера путем осаждения вредных веществ и пыли выделяющихся в атмосферный воздух. Подземные воды. Соблюдение регламента работ, осуществление ряда дополнительных технологических решений с целью увеличения надежности работы оборудования и проведение природоохранных мероприятий сведут до незначительного воздействия проектируемых работ на подземные воды. Почва. Основное нарушение и разрушение почвогрунтов будет происходить при строительстве, при движении, спецтехники и автотранспорта. При условии проведения комплекса природоохранных мероприятий, соблюдения технологического регламента, при отсутствии аварийных ситуаций воздействие проектируемых работ на почвогрунты может быть сведено до слабого и локального. Отходы. Воздействие на окружающую среду отходов, которые будут образовываться в процессе проведения работ, будет сведено к минимуму, при условии соблюдения правил сбора, складирования, вывоза, утилизации и захоронения всех видов отходов. В целом же воздействие

отходов на состояние окружающей среды может быть оценено как незначительное и локальное. Растительность. Механическое воздействие на растительный покров будет иметь значение в периоды проведения строительных работ подъездных дорог и площадок. В целом же воздействие на состояние почвенно-растительного покрова проведение проектных работ может быть оценено как слабое и локальное. Животный мир. Причинами механического воздействия или беспокойства животного мира проектируемых объектов может явиться движение транспорта, спецтехники, погребение фауны при проведении земляных работ. За исключением случайного погребения, остальные виды воздействия будут носить временный и краткосрочный характер. Химическое загрязнение может иметь место при обычном обращении с ГСМ..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Трансграничное воздействие отсутствует, так как воздействия не окажет влияние другому государству..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по снижению воздействия на атмосферный воздух. В целях уменьшения воздействия на атмосферный воздух предусматривается комплекс планировочных и технологических мероприятий. К планировочным мероприятиям, влияющим на уменьшение воздействия выбросов загрязняющих веществ на объектах, относятся: - содержание в чистоте территории, своевременный вывоз отходов производства и потребления; - размещение въезжающего автотранспорта и спецтехники в специально отведенных местах – автостоянках; - благоустройство территории и выполнение планировочных работ объектов; - проведение работ по пылеподавлению; - создание санитарно-защитной зоны, обеспечивающей уровень безопасности населения. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при реализации объекта. Мероприятия по снижению воздействия на поверхностные и подземные воды. При эксплуатации объектов для защиты от загрязнения поверхностных и подземных вод проектом предусматриваются следующие мероприятия: - контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; - исключается сброс сточных вод на рельеф от производственных процессов в рабочем режиме. При эксплуатации объекта являются: - контроль технического состояния автотранспорта, исключаящий утечки горюче-смазочных материалов; - слив отработанного масла от спецтехники в емкости в установленном месте с исключением проливов; - соблюдение графика работ и транспортного движения, чтобы исключить аварийные ситуации (например, столкновение) и последующее загрязнение (возможный разлив топлива); Хранить отхода на специально оборудованных местах. Регулярно проводить разъяснительные и обучающие работы с работниками. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Месторождение действующее, имеется контракт на недропользования №2255 от 29.12.2006 г. Альтернативные участки не предоставлены уполномоченным органом. Выбор технологии бурения, на предприятии применяется передовые, общепринятые технологии бурения (без дополнительных сведений, указанных в заявлении):

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

ДУАНЬ ИХУЭЙ

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



