

KZ66RYS01268816

22.07.2025 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 "Матен Петролеум", 060011, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.АТЫРАУ, улица Бақтыгерей Құлманов, строение № 105, 100940002277, ЛЮ ЦЗИНЬЧЭН, 87122766666, info@matenpetroleum.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) Вид намечаемой деятельности –согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Изменения по планируемой намечаемой деятельности (разработка месторождения Матин)- увеличение добычи нефти на 10%, как допустимые по расхождению между фактическими и проектными показателями разработки месторождения до анализа разработки согласно п.162 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных Приказом №239 от 15.06.2018 года. В 2024 году АО «Матен Петролеум» прошел согласование проекта разработки месторождения Матин» в ЦККР по состоянию на 01.01.2024 г., к которому был разработан ОВВ (заключение результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ50 VVX00325709 от 20.09.2024г.)..

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) Руководствуясь пунктом 162 Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр, утвержденных Приказом №239 от 15.06.2018 года, требуется учет предельных количественных и качественных показателей эмиссий, физических воздействий на природную среду и количества накопления отходов по их видам в ранее проведенной оценке воздействия к проекту разработки месторождения «Матин» с увеличением на 10% по плану добычи нефти.;

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) Не предусмотрено.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтегазовое месторождение Матин АО «Матен Петролеум» расположено в юго- восточной части Прикаспийской впадины. В административном отношении месторождение находится в пределах Кызылкогинского района Атырауской области Республики

Казахстан, в 32 км к северо-востоку от ст. Макат по железнодорожной линии Атырау – Кандагач. Районный центр пос. Миялы находится на расстоянии 120 км на северо-восток от месторождения. Областной центр г. Атырау расположен в 152 км к юго-западу от площади. (рис.1 в приложении 1). Месторождение Матин в нефтегазоносном отношении приурочено к Южно-Эмбенской зоне нефтегазонакопления, где нефтегазоносными являются нижнемеловые, среднеюрские и пермотриасовые отложения. Месторождение расположено в 115 км от Каспийского моря. Год открытия месторождения - 1986 год. Месторождение Матин вступило в промышленную разработку в октябре 1995 года. В орографическом отношении район месторождения представляет слабосхолмленную равнину. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 1,3 м до плюс 3,32 м. Гидрографическая сеть в пределах площади слабо развита. Многочисленные соры заполняются весной дождевыми и талыми водами, а летом пересыхают. Вода в сорах горько-соленая и пригодна только для технических целей. Источники питьевой воды отсутствуют. Снабжение пресной питьевой водой вахтового поселка производится со станции Макат. Климат района резко континентальный, с большой амплитудой колебания сезонных и суточных температур, с сухим жарким летом и холодной зимой. Температура воздуха понижается зимой до -30°C в январе месяце, а самый жаркий месяц – июль с максимальной температурой $+40^{\circ}\text{C}$. Среднегодовое количество осадков составляет 150-200 мм, которые выпадают, в основном, в течение осенне-зимнего сезона. Снеговой покров удерживается обычно с ноября до середины марта. Растительность района полупустынная и представлена преимущественно белопыльными травами, выгорающими в начале лета. Животный мир очень беден. Дорожная сеть в районе работ представлена грунтовыми дорогами, пригодными для передвижения автотранспорта. В экономическом отношении район сельскохозяйственный с животноводческим направлением, земледелие из-за сухости климата и засоленности почв носит подсобный характер. Из полезных ископаемых распространены глины и пески. Выбор других мест: нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции. Объем допустимый по п.162 Единых правил, при увеличении фактической добычи нефти, в пределах 10%, в сравнении с проектными показателями, утвержденными проектом разработки месторождения Матин составит: 103510 т/год в 2025 году, 97240 т/год в 2026 году, 91630 т/год в 2027 году, 86460 т/год в 2028 году, 81620 т/год в 2029 году. Бурение скважин на месторождении предполагается глубиной не более 1025 ± 250 м (1 вариант – 1 вертикальная скважина глубиной 670м (№358), 2 рекомендуемый вариант – 2 вертикальные скважины гл. 670м (№361, №363), 3 вариант – 4 вертикальные скважины гл. 670м (№367, №368, №369, №370) и 3 горизонтальные скважины гл. 1025м. (№364Н, №365Н, №366Н). Предположительная продолжительность строительства одной скважины – 24 суток (гл. 670м), 36 суток (гл. 1025м). Сжигание газа на факеле в процессе испытания (освоения) скважин не предусмотрено. Среднесуточный дебит одной скважины по нефти составляет в среднем – 2,8 т/сут..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности. Вариант разработки (рекомендуемый), как второй, остается по проекту разработки месторождения, к которому идет согласованное ОВВ..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта). Срок начала эксплуатации месторождения с учетом допустимости 10% по добыче нефти – 2025 год. Завершение – 2029 год, до планируемого анализа разработки месторождения..

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 25,183 км²;;

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 хозяйственно-питьевые и технологические нужды месторождения Матин вода питьевого качества доставляется автоцистернами из поселка Макат на основании ежегодно заключаемых договоров. Для хранения привозной питьевой воды на территории

вахтового поселка предусмотрены резервуары, где хранится вода для хозяйственно-бытовых и производственных нужд, и для пожарных нужд. Для питьевых нужд персонала используется вода бутилированная. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. На территории месторождения постоянные водоёмы и водотоки отсутствуют. Водоохранных зон – нет; Необходимость установления – нет. Существующее положение в системе ППД: Разработка месторождения Матин проводится с поддержанием пластового давления путем закачки воды в пласт. Источником водоснабжения для системы ППД является попутно-добываемая (сточная) вода. (Более подробное описание приведен в Приложении 2.) Проектные решения в системе ППД: С учётом характеристики основных показателей разработки проведён расчёт технологических показателей работы нагнетательных скважин, (приведённый в таблице 13 Приложения 2). Объёмов попутно-добываемой воды для обеспечения технологических показателей разработки месторождения Матин будет недостаточно. Недостающие объёмы будут покрываться водой водозабора. (Более подробные описания приведены в Приложении 2.);

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) необходимо: питьевая вода, техническая вода. На хозяйственно-питьевые и технологические нужды месторождения Матин вода питьевого качества доставляется автоцистернами из поселка Макат на основании ежегодно заключаемых договоров. Для хранения привозной питьевой воды на территории вахтового поселка предусмотрены резервуары, где хранится вода для хозяйственно-бытовых и производственных нужд, и для пожарных нужд. Для питьевых нужд персонала используется вода бутилированная. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Схема хозяйственного и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хоз. целей закачивается в специализированные ёмкости. Хранение воды на буровой для произв. нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. ;

объёмов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления на период строительства вертикальных скважин глубиной 670м принят согласно Раздела охраны окружающей среды к «Групповому техническому проекту на строительство вертикальных эксплуатационных скважин №№ 361, 363 на месторождении Матин», где общее потребление технической воды на 1 скважину – 482,55 м3 из них, вода питьевого качества – 144,2 м3, техническая вода 338,35 м3. По 1-варианту (на строительство 1-ой верт. скв.) общее ориентировочное потребление воды – 482,55 м3, по 2-варианту (на строительство 2-х верт. скв.) – 965,10 м3, по 3-варианту - на строительство 4-х верт. скв. 1930,2 м3 и на строительство 3-х гориз. скв. 1631, 21 м3 (Ориентировочный объем водопотребления на период строительства горизонтальных скважин глубиной 1025м принят согласно РООС к «Индивидуальному техническому проекту на строительство горизонтальной эксплуатационной скважины № 346Н на месторождении Матин», где общее потребление технической воды на 1 скважину – 543,735 м3 из них, вода питьевого качества – 194,87 м3, техническая вода 348,865 м3). (Подробнее представлено в Приложении 4) Водопотребление на период эксплуатации: При эксплуатации запроектированных объектов дополнительные объёмы воды на водоснабжение и водоотведение не предусматриваются и данным проектом не рассматриваются. Водоотведение в период бурения: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся согласно заключенному договору на дальнейшую их утилизацию. Привозная техническая вода используется для производственных нужд (основа жидкости освоения, для смены жидкости освоения на воду и промывки, для приготовления бурового и цементного растворов, на противопожарные нужды); частично для хозяйственных целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка произв. и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).; операций, для которых планируется использование водных ресурсов Забор воды из водных ресурсов не предусматривается в данном проекте;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «Матен Петролеум» согласно дополнению №11 от 22.02.2016 г. к контракту №41 от 02.07.1996 г. и лицензии Серии МГ №290-Д (нефть) осуществляет разработку нефтегазового месторождения. Дополнением №12 к контракту №41 от 02.07.1996 г. срок действия контракта продлен до 31.12.2043 г. Координаты угловых точек: №1 - 47°51'15"сш 53°36'30"вд; №2 - 47°52'45"сш; 53°35'30"вд; №3 - 47°53'20"сш 53°36'05"вд; №4 -47°53'30"сш 53°38'10"вд; №5 - 47°53'10"сш 53°40'00"вд; №6 - 47°50'15"сш 53°40'40"вд.;

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. Использование растительных ресурсов 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 намечаемой деятельностью не предполагается ;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира. Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью 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. Источники электроснабжения: на период бурения скважин – дизельное топливо. ;

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). Выбросами данного проекта на 2025-2029 годы будут: 1) Выбросы от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и составляют: в 2025 году - 237,822 тонн, 2026 году - 233,809 тонн, 2027 году - 229,372 тонн, 2028 году - 226,406 тонн и 2029 году - 223,283 тонн. (согласно проекту НДВ на 2025-2029 гг.) 2) Исходя из допустимости (не более 10%) добычи нефти сверх утвержденных показателей проекта разработки месторождения Матин ориентировочные расчеты проведены для действующего фонда скважин в период разработки и от оборудования, которое находится в прямой зависимости от добычи нефти (в данном случае это резервуары нефти и площадка эксплуатационных скважин). Более точные объемы выбросов ЗВ будут представлены в Проекте НДВ и в технических проектах на строительство скважин после утверждения основных показателей в рамках данного Проекта разработки. Количество ЗВ в атмосферу при реализации №1 варианта разработки подробнее представлены в Приложении 3. При реализации рекомендуемого варианта разработки №2 ориентировочный наибольший годовой выброс ожидается в 2025 году при максимальной добыче нефти (107910 т/год) и фонде скважин 114 ед. максимальное количество ЗВ в атмосферу составит – 0,47761 г/с и 15,10283 т/год; в 2026 году при добыче нефти - 101420 т/год и фонде скважин 115 ед. количество ЗВ в атмосферу составит – 0,47966 г/с и 15,19291 т/год; в 2027 году при добыче нефти - 94380 т/год и фонде скважин 115 ед. количество ЗВ в атмосферу составит – 0,47856 г/с и 15,14984 т/год; в 2028 году при добыче нефти - 88880 т/год и фонде скважин 114 ед. количество ЗВ в атмосферу составит – 0,47222 г/с и 14,98880 т/год; в 2029 году при добыче нефти - 83600 т/год фонде скважин 114 ед. количество ЗВ в атмосферу составит – 0,47117 г/с и 14,96242 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности. Количество ЗВ в атмосферу при реализации №3 варианта разработки подробнее представлены в Приложении 3. 3) Выбросы при бурении скважин подробнее представлены в Приложении 3..

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 Ориентировочное количество отходов данного проекта будут являться: 1. Отходы при эксплуатации – отходы предприятия от существующего оборудования, которые также будут эксплуатироваться в дальнейшем, и будут составлять на каждый год в период 2025-2028 гг.: 5448,27 т/г (согласно проекту ПУО на 2025-2028 гг.) по следующим видам: Отработанные аккумуляторы, Отработанные масла, Промасленная ветошь, Отработанные масляные фильтры, Нефтешлам, Нефтедержателе отходы, Отработанный антифриз, Медицинские отходы, Тара из-под хим. реагентов, Тара из-под ЛКМ, Отработанные шины, Твердые бытовые отходы, Металлолом, Пищевые отходы, Огарки сварочных электродов. 2. Отходы при строительстве скважин (согласно проектам аналогам): Ориентировочное количество отходов представлено по 3-м вариантам разработки. Количество отходов при строительстве 1-й скважины согласно проектам аналогам: всего отходов для вертикальных скважин глубиной 670м – 304,84 т/скв. и для горизонтальных скважин глубиной 1025м – 340,8132 т/скв. При 1-варианте разработки количество отходов при строительстве 1-ой скважины составит - 340,8132 т, по 2-му рекомендуемому варианту при строительстве 2-х скважин – 609,68 т, согласно 3-му варианту разработки при строительстве 7-ми скважин – 3604,0008 т, из них: 1219,36 т (4-х верт.скв. гл. 670м) и 1022,44 т (3 гориз.скв. гл. 1025м). (Подробная информация приведена в Приложении 4). Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. .

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 с установлением нормативов на допустимые 10% по добыче – Департамент экологии по Атырауской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. .

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) АО «Матен Петролеум» 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. На территории месторождения Матин 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 не требуется. 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 для объектов АО «Матен Петролеум»..

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 Разработка месторождения Матин по рекомендуемому варианту разработки может оказать среднее по значимости воздействие на окружающую среду..

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

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм

неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией. .

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) При реализации проекта разработки месторождения Матин рассмотрены 3 варианта, из которых выбран второй вариант, как рекомендуемый. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам) месторождения Матин, 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..

- 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):

ЛЮ ЦЗИНЬЧЭН

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



