



АО «Матен Петролеум»

**Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на
окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности**

На рассмотрение поступило Заявление о намечаемой деятельности №KZ85RYS01840192 от 23.07.2026 года.

Общие сведения:

Акционерное общество "Матен Петролеум", 060011, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г.Атырау, улица Бактыгерей Құлманов, строение № 105, 100940002277, ЛЮ ЦЗИНЬЧЭН, 87122766666, info@matenpetroleum.kz.

Краткое описание намечаемой деятельности:

В соответствии пп.2.1 п.2 раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК (далее Кодекс) основным видом намечаемой деятельности №KZ85RYS01840192 от 23.07.2026 года является разведка и добыча углеводородов.

Намечаемая деятельность предусматривает – Проект разработки месторождения Пустынное по состоянию 01.04.2026г.

Рассмотрено 3 варианта дальнейшей разработки месторождения:

Вариант 1 (базовый) Реализуется на месторождении в настоящее время в соответствии с действующим проектным документом на разработку месторождения АР-25г. Предусматривает уплотнение сетки скважин путем бурения 16 добывающих скважин, внедрение системы поддержания пластового давления (ППД) на I объекте за счет бурения одной нагнетательной скважины, а также подключение к разработке новых объектов посредством перевода скважин между объектами. В рамках 1 варианта предусматривается: ввод 9 горизонтальных добывающих скважин, ввод 8 вертикальных добывающих скважин, ввод 1 нагнетательной скважины из бурения, проведение перевода эксплуатационных объектов в вышележащие горизонты (ПВЛГ) на 7 скважинах.

В качестве рекомендуемого варианта рассматривается 2 вариант разработки - в рамках которого предусматривается: ввод 27 горизонтальных добывающих скважин: 7 скважин в 2026 г, 11 скважин в 2027 г. 4 скважин в 2028 г, 4 скважин в 2029 г, 1 скважина в 2030г. ввод 10 вертикальных добывающих скважин: 8 скважин в 2026г, 2 скважины в 2027г. Кроме того, предусматривается перевод 4 добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, а также перевод 11 скважин между объектами (ПВЛГ).

Вариант 3. Основан на базе 2 варианта и отличается применением термического метода ПТОС. Адресная программа ГТМ аналогично со 2 вариант и дополнительно предусматривает ПТОС на 5 скважинах.;

Показатели добычи нефти по 2 (рекомендуемый) варианту разработки за рентабельный период, полученный по технико-экономическим расчетам, согласно проекту разработки месторождения с возможным увеличением добычи нефти на 10%, как допустимое по расхождению между фактическими и проектными показателями разработки месторождения до анализа разработки, составляет: на 2026 год: 71,72 тыс.т нефти; на 2027 год: 107,14тыс.т, на 2028 год: 125,51 тыс.т, на 2029 год: 132,11 тыс.т, на 2030 год: 132,55 тыс.т, на 2031 год: 127,38 тыс.т нефти.



Состав и свойства нефти в поверхностных условиях: Горизонт. K2s-2. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти -0,951 г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20°C и составляет 352,8мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,4% масс.), парафинистая (1,7%масс.), смолистая (11,8% масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус -16°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 250°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 20,0%об. Горизонт K2s-2. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти в среднем по горизонту составляет 0,952 г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20 °C и составляет 480,58 мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,53 % масс.), парафинистая (2,02%масс.), смолистая (12,46%масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус 5°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 243°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 13,7%об. Горизонт K2s-1. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти составляет 0,952 г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20 °C и составляет 658,53 мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,68% масс.), парафинистая (3,00%масс.), смолистая (14,10%масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус -11°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 253°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 12,0%об. Горизонт K1a13. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти составляет 0,946г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20°C и составляет 498,35мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,53%масс.), парафинистая (3,66%масс.), смолистая (8,65%масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус -13°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 260°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 12,0%об. Горизонт K1a12. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти составляет 0,923 г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20°C и составляет 175,31 мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,35 % масс.), парафинистая (3,38%масс.), смолистая (6,49% масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус -24°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 253°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 13,0%об. Горизонт K1a11. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти составляет 0,918 г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20 °C и составляет 165,60 мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,13 % масс.), парафинистая (2,49%масс.), смолистая (7,95% масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет минус -29°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – плюс 235°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 16,0% об. Горизонт K1a. Дегазированная нефть битуминозная, плотность нефти в среднем по горизонту составляет 0,922г/см³. Кинематическая вязкость при температуре 20°C и составляет 182,67мм²/с, нефть является высоковязкой. Нефть сернистая (1,26%масс.), парафинистая (3,15%масс.), смолистая (7,85%масс.). Температура застывания в среднем по горизонту составляет -27°C. Температура начала кипения нефти по горизонту – +238°C, выход фракций, выкипающих до температуры 300°C – 16,5% об.

В настоящем Проекте рассмотрены 3 варианта разработки, предусматривающие оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки месторождения по составлению проектов разработки нефтяных и нефтегазовых месторождений». В качестве эксплуатационных объектов месторождения Пустынное, выделены объекты: • I эксплуатационный объект – сеноманские пласты (K2s-2, K2s-1); • II эксплуатационный объект – альбские пласты (K1a13, K1a12-2, K1a12-1, K1a11-2, K1a11-1); • III эксплуатационный объект – аптский пласт (K1a).

Вариант 2 (Рекомендуемый вариант) Предусматривает подключение в разработку новых объектов путем бурения и перевода скважин между объектами, внедрение системы ППД на I и II объектах за счет перевода четырех скважин под закачку, а также уплотнение сетки скважин путем бурения 37 добывающих скважин. В рамках рекомендуемого варианта предусматривается: ввод 27 горизонтальных добывающих скважин: 7 скважин в 2026 г, 11



скважин в 2027 г., 4 скважин в 2028 г., 4 скважин в 2029 г., 1 скважина в 2030г, ввод 10 вертикальных добывающих скважин: 8 скважин в 2026г, 2 скважины в 2027г.

Кроме того, предусматривается перевод 4 добывающих скважин под нагнетание для поддержания пластового давления, а также перевод 11 скважин между объектами.

На I эксплуатационном объекте (K2s-2, K2s-1 горизонты) предусматривается внедрение системы ППД путем перевода трех добывающих скважин в нагнетательный фонд: Р-14Н – в 2027 г., Р-31Н – в 2028 г. и Р-9 – в 2029 г.

Для уплотнения сетки скважин предусмотрено бурение 23 добывающих скважин: в 2026 г. – Р-12Н, Р-13Н, Р-14Н, Р-15Н, Р-16Н, Р-17Н, Р-18Н; в 2027 г. – Р-30Н, Р-31Н, Р-32Н, Р-34Н, Р-38Н, Р-40Н, Р-41Н, Р-43Н, Р-45Н; в 2028 г. – Р-29Н, Р-35Н, Р-42Н; в 2029 г. – Р-37, Р-39, Р-44Н; в 2030 г. – Р-46Н.

На II эксплуатационном объекте (K1a13, K1a12-2, K1a12-1, K1a11-2, K1a11-1 горизонты) предусматривается внедрение системы ППД путем перевода одной добывающей скважины (Р-26) в нагнетательный фонд в 2029 г.

Также предусмотрено бурение 5 добывающих скважин: в 2027 г. – Р-27Н, Р-28Н, Р-36Н; в 2028 г. – Р-47Н, Р-48Н.

Кроме того, предусматривается перевод 11 скважин между горизонтами: в 2028 г. – Р-23, Р-5, Р-10, Р-1; в 2029 г. – Р-25, Р-2Н; в 2030 г. – Р-11; в 2031 г. – Р-1; в 2038 г. – Р-21, Р-22, Р-24.

На III эксплуатационный объект – аптский пласт (K1a), планируется бурение 9 добывающих скважин: в 2026 г. – Р-19, Р-20, Р-21, Р-22, Р-23, Р-24, Р-25, Р-26; в 2027 г. – Р-33.

В целях доразведки месторождения предусматривается бурение четырех оценочных скважин, в том числе одной независимой и трех зависимых: SA-1Н (независимая) – 2027г, SA-2Н (зависимая) – 2028г, SA-3Н (зависимая) – 2029г и SA-4Н (зависимая) – 2030г.

Система внутрипромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, поскважинного замера и промыслового транспорта добываемой продукции к объекту подготовки, где осуществляется ее подготовка до товарной кондиции с последующей сдачей потребителю.

Существующая система сбора на месторождение Пустынное следующая: добываемая продукция при помощи винтовых насосов ВН направляется по выкидным линиям на РГС-70 м3. После заполнения одного из РГС продукция через насосы НБ-125 и 4НК через наливной стояк наполняется в нефтевозы, для транспортировки продукции на месторождение Кара-Арна на прием, подготовку и ответхранение. Учет добываемой продукции осуществляется в РГС вручную при помощи метрштока. В перспективе планируется строительство УПН и нефтепровод Пустынное-Кара-Арна.

Система сбора и транспортировка жидкости на месторождении будет осуществляться по следующей схеме:пласт–скважина– выкидная линия –АГЗУ–установка подготовки нефти (УПН), дальше нефть транспортируется по нефтепроводу до УПН Кара-Арна, для дальнейшей подготовки и реализации.

Месторождение Пустынное по административному делению входит в состав Жылыойского района Атырауской области. Ближайшими населенными пунктами к северо-востоку от месторождения расположены: в 65км - п. Жана Каратон и в 59 км - с.Косчагыл. Районный центр – г.Кульсары, находится на расстоянии 90 км к северо-востоку.

В соответствии пп. 1.3 п. 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК вид намечаемой деятельности, разведка и добыча углеводородов, переработка углеводородов относится к объектам I категории.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды:

Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Ориентировочные суммарные выбросы от стационарных источников при эксплуатации месторождения Пустынное составляет: на 2026 год – 28,46724393 г/с, 258,90793т/г, на 2027 год – 28,6386075 г/с, 269,19613т/г, на 2028 год – 28,6984844г/с, 272,783т/г, на 2029 год –



28,7583612г/с, 275,16986т/г. на 2030 год составляют – 28,77313355г/с, 275,6754т/г, на 2031 год – 28,77313355г/с, 275,27543т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 10 вертикальных скважин на период 2026-2027гг составляет – 166,880496г/с, 1082,1636 т/период.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 27 горизонтальных скважин на период 2026-2030гг составляет – 506,74249г/с, 4406,28088т/период.

Суммарные выбросы от стационарных источников при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты (15 скв. на период 2027-2038гг.) составляет – 86,036023г/с, 39,04690812 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 4 оценочных скважин на период 2027-2030гг составляет – 76,095187г/с, 702,66103т/период.

На 2026 год - 258,90793 т/год, в т.ч.: наименование ЗВ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 83,08789 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,501558 т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,02322296т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6954779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 26,4226852 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 9,772654 т/г, Бензол (2 кл) - 0,1276495 т/г, Диметилбензол (3 кл) –0,9401339 т/г, Метилбензол (3 кл) –0,2952098 т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0,000075 т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043 т/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) –1,218745 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) –0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г, Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 0,2079т/г.

На 2027 год - 269,19613 т/г, в т.ч. : (табл.2) Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл)– 83,06511 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,497858т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,02942736т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6593779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 36,5219318 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 13,507913 т/г, Бензол (2 кл) - 0, 1764435 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,9554775т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,325864т/г, , Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0, 000075т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) – 1,218745 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) –0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 0,2079т/г.

На 2028 год – 272,783 т/год, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл)– 83,06511 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,497858т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,03157756т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6593779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 36,5219318т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 13,507913 т/г, Бензол (2 кл) -0,1764435 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,9554775 т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,325864т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0,000075т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) – 1,218745 т/г,



Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) – 0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,2079т/г.

На 2029 год - 275,16986 т/год, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 83,06511 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,497858т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,03300776т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6593779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 38,2514702 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 14,147575 т/г, Бензол (2 кл) - 0,1848005 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,9581067 т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,3311134т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0,000075т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) – 1,218745 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) – 0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,2079т/г.

На 2030 год – 275,6754 т/год, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 83,06511 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,497858т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,03331056т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6593779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 38,617796т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 14,283046т/г, Бензол (2 кл) - 0,1865705 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,9586635 т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,332225т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496 т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0,000075т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) – 1,218745 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) – 0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,2079т/г.

На 2031 год – 275,27543 т/год, в т.ч.: Железо (II, III) оксиды (3 кл) - 0,06015 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) - 0,001353 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 83,06511 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 13,497858т/г, Углерод (3 кл) – 4,82350525т/г, Сера диоксид (3 кл) – 15,444805т/г, Сероводород (2 кл) - 0,03307056т/г, Углерод оксид (4 кл) – 69,6593779 т/г, Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (2 кл) - 0,00047 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,0005 т/г, Метан (не кл.) – 2,07612 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) – 38,327988 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) – 14,175846т/г, Бензол (2 кл) - 0,1851705 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,9582235т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,331345т/г, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (1 кл) – 0,00013496т/г, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3 кл) – 0,0645 т/г, Метанол (3кл) - 0,000075т, Этанол (Этиловый спирт) (4 кл) – 0,043/г, 2-Этаксиэтанол (не кл) – 0,0344 т/г, Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4 кл) – 0,043 т/г, Формальдегид (2 кл) – 1,218745 т/г, Пропан-2-он (Ацетон) (4 кл) – 0,0301 т/г, Уайт-сирит (не кл) – 0,9 т/г Алканы C12-C19 (4 кл) – 30,0926864т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) – 0,2079т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 10 вертикальных скважин на период 2026-2027гг составляет – 166,880496г/с, 1082,1636 т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,00538 т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,00169т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 397,29536т, Азот (II) оксид(3кл) – 64,560496т, Углерод (3кл) – 24,91086т, Сера диоксид (3кл) – 67,47865т, Сероводород(2кл) –



0,0171279т, Углерод оксид (4кл) – 334,37498т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,001403т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,00096т/г, Пентан (4 кл.) - 0,0007503т, Метан (не кл.) - 0,0039983т, Изобутан (не.кл) - 0,00108234т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 18,4479372т, C6-C10(не кл.) – 6,82т, Бензол(2кл) – 0,089т, Диметилбензол (3кл) - 0,208т, Метилбензол (3кл) – 0,056т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00067824т, Формальдегид(2кл) – 6,165865т, Масло минеральное(не кл.) – 0,00151т, Уайт-спирит (не кл.) – 0,18т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 149,72656т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,132, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 11,68329т.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 27 горизонтальных скважин на период 2026-2030гг составляет – 506,74249г/с, 4406,28088т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,014526 т, Марганец и его соедин/в переделанные на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,004563т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 1641,308508т, Азот (II) оксид(3кл) – 266,7125988т, Углерод (3кл) – 102,8603408т, Сера диоксид (3кл) – 275,294673т, Сероводород(2кл) – 0,05103243т, Углерод оксид (4кл) – 1373,944159т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,0037881т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,002592т/г, Пентан (4 кл.) - 0,00073062т, Метан (не кл.) - 0,00389367т, Изобутан (не.кл) - 0,00105435т, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 49,92272379т, C6-C10(не кл.) – 18,467352т, Бензол(2кл) – 0,241002т, Диметилбензол (3кл) - 0,561816т, Метилбензол (3кл) – 0,151632т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00280503т, Формальдегид(2кл) – 25,4992995т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0082242т, Уайт-спирит (не кл.) – 0,486т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 618,8299641т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,3564т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 31,551201т.

Суммарные выбросы от стационарных источников при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты (15 скв. на период 2027-2038гг.) составляет – 86,036023г/с, 39,04690812 т/г. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3 кл) – 0,009621 т/г, Марганец и его соединения (2 кл) – 0,000828 т/г, Азота (IV) диоксид (2 кл) – 14,8182 т/г, Азот (II) оксид (3 кл) – 2,4079575 т/г, Углерод (3 кл) – 0,9327 т/г, Сера диоксид (3 кл) – 2,30835 т/г, Сероводород (2 кл) – 0,00150756 т/г, Углерод оксид (4 кл) – 12,06687 т/г, Фтористые газообразные соединения (2 кл) – 0,000675 т/г, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) – 0,00297 т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,1422306 т/г, Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,052608 т/г, Бензол (2 кл) – 0,000681 т/г, Диметилбензол (3 кл) – 0,0002196 т/г, Метилбензол (3 кл) – 0,0004392 т/г, Бенз/а/пирен (1 кл) – 0,00002544 т/г, Формальдегид (2 кл) – 0,232005 т/г, Алканы C12-19 (4 кл) – 6,06776022 т/г, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл) – 0,00126 т/г.

Суммарные выбросы от стационарных источников при бурении 4 оценочных скважин на период 2027-2030гг составляет – 76,095187г/с, 702,66103т/период, в том числе: Железо (II, III) оксиды(3кл) – 0,002152 т, Марганец и его соедин/в пер-е на марганца (IV) оксид(2кл) – 0,000676т, Азота (IV) диоксид(2кл) – 264,086592т, Азот (II) оксид(3кл) – 42,9140712т, Углерод (3кл) – 16,550885т, Сера диоксид (3кл) – 44,3387834т, Сероводород(2кл) – 0,00582288т, Углерод оксид (4кл) – 221,163547т, Фтористые газообразные соединения(2кл) - 0,0005612т, Фториды неорганические плохо растворимые (2 кл) - 0,000384т/г, Смесь углеводородов предельных C1-C5(не кл.) – 3,3234336т, C6-C10(не кл.) – 1,2292т, Бензол(2кл) – 0,016054т, Диметилбензол (3кл) - 0,0770476т, Метилбензол (3кл) – 0,0100872т, Бенз/а/пирен(1кл) - 0,00045128т, Формальдегид(2кл) – 4,102498т, Масло минеральное(не кл.) – 0,0013312т, Уайт-спирит (не кл.) – 0,072т, Углеводороды предельные C12-C19(4кл) – 100,038399т, Взвешенные частицы (3кл) - 0,0528т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20(3 кл.) – 4,674252т.

Описание сбросов загрязняющих веществ: Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается.

Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: Лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации месторождения



Пустынное составляет – 4496,091тонн в год (2026-2031гг) по всем рассматриваемым вариантам, в том числе опасные отходы: отработанные масла (13 02 08*) – 7,4 т/г, промасленная ветошь - (15 02 02*) – 2,016т/г, Отработанный антифриз (16 01 14*)-2,44т, Донные шламы (05 01 03*)-2000т, Нефтедержащие отходы (13 08 99*) – 1900 т., Отработанные аккумуляторы (16 06 01*) – 2,18т, Отработанные масляные фильтры (16 01 07*)-1,4т, Использованная тара из под хим.реагентов и масел – 5,225т. Не опасные отходы: Отработанные автошины (16 01 03) – 4,3т, Отработанные СИЗ (150203) – 1,03 т, Отходы резинотехнических изделий (16 0213*) – 0,5т, Тары из-под ЛКМ – 1,5т, Металлолом (17 04 07) – 30 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,75т, бумага и картон (200101) – 14т, пластиковые отходы (200139)-1,9т, Медицинские отходы (18 01 04) – 0,5, Пищевые отходы (20 01 08) – 20,95т, Твердо бытовые отходы (20 03 01) – 500т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении от 10 верт-х скв. гл. 800м (2026-2027гг) составляет - 4075,9 т/г (2026-2029годы); в том числе опасные отходы: - буровой шлам (01 05 05*) – 1615т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 2305т; отработанные масла (13 02 08*) – 74т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,635т, использованная тара (15 01 10*) – 15,75т, не опасные отходы: металлолом (17 04 07) – 20,2 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,075 т, пищевые отходы (200108) – 18,45 т. коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 26,79т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 27 горизонтальных скважин гл.1000м (2026-2030гг) составляет – 15493,032т/г, в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 7260,3т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 7646,13т; отработанные масла (13 02 08*) – 301,32т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 3,429 т, использованная тара (15 01 10*) – 85,05 т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 54,54 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,243т, пищевые отходы (200108) – 57,915 т. коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 84,105т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при бурении 4- х оценочных скв. гл.1000 м (2027-2030гг) составляет – 2298,416т/г, в том числе опасные отходы: буровой шлам (01 05 05*) – 1075,6т; отработанный буровой раствор (01 05 06*) – 1132,76т; отработанные масла (13 02 08*) – 44,64т, промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,2 т, использованная тара (15 01 10*) – 6,3 т, неопасные отходы: металлолом (17 04 07) – 8,08 т, огарки сварочных электродов (12 01 13) – 2,0т, пищевые отходы (200108) – 11,76т. коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 17,076т.

Лимиты накопления отходов производства и потребления при переводе скважин под нагнетание и на другие объекты от 15 скважин (2027-2038гг) – 1,12725т/г; в том числе опасные отходы: промасленная ветошь (15 02 02*) – 0,5715т, неопасные отходы: огарки сварочных электродов (12 01 13) – 0,01575 т, коммунальные отходы (ТБО) (20 03 01) – 0,54 т.

Выводы:

Государственная экологическая экспертиза Департамента экологии по Атырауской области, изучив представленное заявление №KZ85RYS01840192 от 23.07.2026 года о намечаемой деятельности, пришла к выводу о необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду в соответствии со следующими обоснованиями.

Согласно п.1 статьи 65 Экологического Кодекса РК для видов деятельности и объектов, перечисленных в разделе 2 приложения 1 к настоящему Кодексу с учетом указанных в нем количественных пороговых значений (при их наличии), если обязательность проведения оценки воздействия на окружающую среду в отношении такой деятельности или таких объектов установлена в заключении о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности «Оценка воздействия на окружающую среду» является обязательной.

Данное заявление подается впервые и согласно пункту 3 заявления о намечаемой деятельности АО «Матен Петролеум» ранее на данный «Проект разработки месторождения Пустынное по состоянию 01.04.2026г» не был разработан проект оценки воздействия на



окружающую среду. В связи с этим заявление о намечаемой деятельности АО «Матен Петролеум» относится к обязательной оценке воздействия на окружающую среду.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола размещенного на портале «Единый экологический портал», также требования ст. 72 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

Проект отчета о возможных воздействиях должен содержать следующие сведения.

1. Отчет о возможных воздействиях необходимо разработать в соответствии с приложением 2 Инструкции по организации проведению экологической оценки к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 26 октября 2021 года № 424 и должен содержать информацию согласно статьи 71 пункта 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Необходимо представить карту-схему расположения предприятия с указанием границ санитарно-защитной зоны и ближайших селитебных зон.

3. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

4. Вместе с тем, согласно Правилам проведения общественных слушаний, утвержденными приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 3 августа 2021 года №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, поселков, сел), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населенных пунктах.

Также, согласно ст.73 Кодекса необходимо подать заявление на проведение оценки воздействия на окружающую среду вместе с перечнем обязательных документов, определенных Приложением 1 Правил оказания государственных услуг в области охраны окружающей среды, в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды не менее чем за 22 рабочих дня до даты проведения общественных слушаний.

5. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации). Вместе с тем, в соответствии с Классификатором отходов, утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314 необходимо указать класс опасности отходов (опасный, неопасный, зеркальные отходы).

6. Согласно п. 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).



7. Согласно пункту 1 статьи 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года №288-VI ЗРК "Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия" При освоении территорий до отвода земельных участков должны производиться археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Руководитель департамента

Жусупов Аскар Болатович

