

Заявление о намечаемой деятельности

Дополнение к «Проекту разработки месторождения Каламкас»

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:

Наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

Акционерное общество «Мангистаумунайгаз», 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, г. Актау, мкр 6, зд.1, БИН/ИИН 990140000483, тел: (7292) 211594, e-mail: info@mmg.kz.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности и их классификация согласно приложению 1 Кодекса.

Дополнение к «Проекту разработки месторождения Каламкас» (ДкПРМ).

Намечаемая деятельность – дальнейшая разработка месторождения Каламкас по состоянию изученности на 01.01.2026 г.

Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – *добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа*, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной.

В 2024 году на рассмотрение ЦКРР РК был представлен проект разработки месторождения, по результатам рассмотрения, которого технологические показатели были согласованы по рекомендуемому четвертому варианту разработки. При этом показатели были утверждены на 2026 год, при условии выполнения проектных мероприятий, предусмотренных на 2025 год, и ежегодного рассмотрения результатов реализации проектных решений (протокол ЦКРР РК №57/9 от 21–22.11.2024 г.). В связи с этим утвержденные технологические показатели после 2026 года отсутствуют, что обусловило необходимость разработки настоящего дополнения к проекту.

В настоящем ДкПРМ рассматриваются два варианта разработки месторождения, которые предусматривают дальнейшую реализацию принятой системы разработки с сохранением основных проектных подходов к бурению, поддержанию пластового давления и применению методов увеличения нефтеотдачи. Отличия между вариантами касаются объемов и темпов реализации отдельных технологических мероприятий, тогда как базовые принципы разработки являются общими.

В целом принятые для обоих вариантов исходные положения направлены на обеспечение стабильной реализации проектной системы разработки, повышение эффективности охвата залежей воздействием, поддержание энергетического состояния пластов и максимально полное вовлечение в разработку остаточных извлекаемых запасов нефти. Все проектируемые скважины размещаются в пределах существующего контура нефтеносности и действующей производственной инфраструктуры, без расширения границ промышленного освоения.

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 2024 году был разработан проект «Проект разработки месторождения Каламкас» и Отчет о возможном воздействии к нему. Получено Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ22VVX00328444 от 04.10.2024 г.

Сравнительная характеристика действующего Проекта разработки месторождения Каламкас 2024 г. (далее - ПРМ 2024 г.) и нового разрабатываемого проекта (далее - ДкПРМ 2026 г.):

- **В ПРМ 2024 г.:** на месторождении с 2024 по 2035 годы запланировано бурение 392 скважин, в т.ч. 343 добывающих, 49 нагнетательных.

Общее количество выбросов ЗВ при бурении **392** скважин в 2024-2035 годы составляло – 6 020,57175 тонн/период. Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидался в 2024 году при бурении 61 скважины – 936,8746 тонн/год.

Общее количество объемов образования отходов при бурении **392** скважин в 2024-2035 годы составлял – 153 923,857 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов ожидался в 2024 году при бурении 61 скважины – 23 952,437 тонн/год.

- **В новом ДкПРМ 2026 г. (2026-2035 гг.):** бурение 280 скважин, в т.ч. 242 добывающих, 38 нагнетательных.

Общее количество выбросов ЗВ при бурении **280** скважин в 2026-2035 годы составит – 4300,408392 тонн/период. Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 691,137 тонн/год.

Общее количество объемов образования отходов при бурении **280** скважин в 2026-2035 годы составит – 109 945,61 тонн/период. Максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 17 669,83 тонн/год.

В ДкПРМ 2026 г. произошло уменьшение количества строительства (бурение) скважин на 112 единиц. И как следствие, произошло значительное уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ, а также образования отходов (выбросы ЗВ: ПРМ 2024 г. – 6 020,57175 тонн, а в ДкПРМ 2026 г. – 4 300,408392 тонн, т.е. уменьшение на 1 720,16336 тонн. Отходы: ПРМ 2024 г. - 153 923,857 тонн, а в ДкПРМ 2026 г. - 109 945,61 тонн, т.е. уменьшение на 43 978,25 тонн).

В Отчете о ВВ к ПРМ 2024 г. уже была проведена оценка всех возможных прямых и косвенных воздействий на окружающую среду, которые могут возникнуть в результате реализации планируемой деятельности, прогнозирование последствий степени влияния на природную среду/здоровье человека и получено положительное Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭиПР РК. Изменений, изложенных в подпунктах п.2 ст.65 ЭК не планируется.

Так как намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основную деятельность объекта, следовательно, проведение повторной процедуры оценки воздействия на окружающую среду не требуется.

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).

Проводилась полноценная оценка воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест.

Месторождение Каламкас, одно из наиболее крупных газонефтяных месторождений в Мангистауском регионе, открыто в 1976 году. В опытно-промышленную разработку месторождение введено в сентябре 1979 года. Это многопластовое месторождение, содержащее газовые, нефтегазовые и нефтяные пласты. Размеры месторождения, сложное геологическое строение пластов, которое не было известно во время подсчета запасов нефти и проектирования разработки, в полной мере выявилось лишь в последние годы на участках, разбуренных проектной сеткой скважин.

Месторождение расположено в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю.

Район представляет собой плоскую равнинную поверхность, лишенную растительности, в настоящее время находящуюся в зоне воздействия нагонных явлений. Характерной чертой ландшафта является наличие многочисленных сором, непроходимых для транспорта. Месторождение расположено на непродуктивных почвах, из-за низкого содержания гумуса (менее 1%), высокого содержания солей (более 50 г/кг), отсутствия почвенной структуры и микроорганизмов. Окружающие земли минимально используются в качестве пастбищ скота, а все имеющееся промышленное производство ориентировано на обслуживание нефтепромысла.

Площадь горного отвода составляет – 231,94 км² (23 194 га). В пределах горного отвода месторождения и его окрестностях отсутствуют здания и сооружения, сельскохозяйственные и лесные угодья.

В административном отношении находится на территории Мангистауского района Мангистауской области Республики Казахстан.

Ближайшими от месторождения Каламкас населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км). Районный центр и железнодорожная станция Шетпе расположены на расстоянии 150 км от месторождения, областной центр Мангистауской области город Актау – 280 км. В морском порту г. Актау находится нефтеналивной причал, к которому подведен магистральный нефтепровод Жетыбай – Актау, по которому транспортируется нефть с месторождения. Вдоль нефтепровода проходит ЛЭП 220–110 Кв и газопровод.

Производственное управление «Каламкасмунайгаз», являющееся структурным подразделением АО «Мангистаумунайгаз», осуществляет разработку нефтяных залежей нефтегазового месторождения Каламкас, добычу, сбор и подготовку нефти до товарного состояния.

Проектируемые объекты находятся на лицензионной территории, переданной в пользование АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции.

Разработку нефтегазового месторождения Каламкас ведет Производственное управление «Каламкасмунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз» (ММГ), которое обладает Лицензией на правопользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год с продлениями.

Данной намечаемой деятельностью планируется дальнейшая разработка месторождения Каламкас.

Вид намечаемой деятельности относится к п. 2.1 раздела 1, приложения 1 Экологического кодекса РК – *добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м³ в сутки в отношении газа*, для которой проведение процедуры оценки воздействия намечаемой деятельности на окружающую среду является обязательной.

По состоянию на 01.01.2026 года общий эксплуатационный фонд добывающих скважин на месторождении Каламкас составил 2418 единиц, нагнетательных – 758 скважин.

По состоянию на 01.01.2026 г., по месторождению среднесуточные дебиты нефти и жидкости составляют 4,1 и 61,7 т/сут соответственно, средняя обводненность равна 93,2 %.

С начала разработки из продуктивных горизонтов извлечено 181,932 млн. тонн нефти.

Накопленная добыча жидкости с начала разработки составляет 1 114,3 млн. тонн, накопленная закачка воды 1 274,9 млн. м³.

Производительность м/р Каламкас:

Добыча нефти – более 500 т/сут., добыча газа – более 500 тыс. м³/сут.

Ориентировочная проектная глубина бурения скважины – 900±250 м метров.

Ориентировочная продолжительность строительства одной скважины – 25 суток.

Сжигание газа на факеле в процессе испытания скважин не производится.

Основной объем добытого попутного нефтяного газа используется на собственные нужды в качестве топлива для работы газопотребляющего оборудования при подогреве добываемой продукции и для выработки электроэнергии, излишек газа реализуется сторонним потребителям.

За весь период разработки с 2026 по 2035 годы планируется к бурению 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных).

При формировании расчетных вариантов разработки рассматривались два варианта разработки месторождения Каламкас, отличающиеся исключительно масштабом применения технологии полимерного заводнения. Все остальные проектные решения, включая объемы бурения, систему поддержания пластового давления, мероприятия по совершенствованию системы разработки и комплекс геолого-технических мероприятий, для обоих вариантов приняты идентичными.

Оба варианта разработки месторождения предусматривают дальнейшую реализацию принятой системы разработки с сохранением основных проектных подходов к бурению, поддержанию пластового давления и применению методов увеличения нефтеотдачи. Отличия между вариантами касаются объемов и темпов реализации отдельных технологических мероприятий, тогда как базовые принципы разработки являются общими.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности.

Ниже представлено описание основных технологических показателей по рассмотренным вариантам разработки месторождения.

При формировании расчетных вариантов разработки рассматривались два варианта, отличающиеся исключительно масштабом применения технологии полимерного заводнения. Все остальные проектные решения, включая объемы бурения, систему поддержания пластового давления, мероприятия по совершенствованию системы

разработки и комплекс геолого-технических мероприятий, для обоих вариантов приняты идентичными.

Вариант 1 предусматривает реализацию мероприятий, предусмотренных действующим проектным документом 2024 года, включая бурение 280 проектных скважин, оставшихся к разбуриванию, в том числе 242 добывающих и 38 нагнетательных. Кроме того, предусматривается выполнение комплекса геолого-технических мероприятий, направленных на совершенствование системы разработки, а также продолжение реализации полимерного заводнения на двух действующих опытно-промышленных участках.

Продолжение ОПИ и внедрение ОРЗ с охватом двух объектов разработки.

Проведение ГТМ, направленные на усовершенствование системы разработки.

ХМУН на 2 участках с 16 нагнетательными скважинами - (2 скв. на Ю-1, 4 скв. на Ю-1С, 3 скв. на Ю-1, 2 скв. на Ю-3, 3 скв. на Ю-1С и 2 скв. на Ю-1).

Резервный фонд составляет 20 % от общего фонда.

Вариант 2 (рекомендуемый) является продолжением варианта 1 и, помимо предусмотренных мероприятий, предусматривает расширение применения технологии полимерного заводнения путем реализации четырех дополнительных участков полимерного заводнения, предусмотренных действующим ПРМ-2024. При этом сроки ввода данных участков скорректированы с учетом фактического состояния разработки месторождения, результатов эксплуатации действующих участков полимерного заводнения и текущих производственных возможностей.

Продолжение ОПИ и внедрение ОРЗ с охватом двух объектов разработки.

Проведение ОПИ ОРД с охватом двух объектов разработки.

Проведение ОПИ ВПиВН.

Проведение ГТМ, направленные на усовершенствование системы разработки.

ХМУН на 6 участках с 16 нагнетательными скважинами - (2 скв. на Ю-1, 4 скв. на Ю-1С, 3 скв. на Ю-1, 2 скв. на Ю-3, 3 скв. на Ю-1С и 2 скв. на Ю-1).

Резервный фонд составляет 20 % от общего фонда.

Для вариантов разработки 1 и 2 приняты следующие основные положения:

- ежегодное проведение потокоотклоняющих обработок нагнетательных скважин с целью перераспределения фильтрационных потоков и повышения эффективности заводнения в объеме 100 скважино-обработок в год;
- ежегодное выполнение гидроразрыва пласта в объеме 40–55 операций, а также 22–36 операций малотоннажного гидроразрыва (скин-ГРП);
- ежегодное проведение 35–53 переводов скважин на другие эксплуатационные объекты;
- продолжение опытно-промышленных испытаний технологий ОРД и ОРЗ, начатых в 2025 году, с последующим промышленным внедрением при подтверждении их технологической эффективности;
- дальнейшее совершенствование системы разработки путем формирования преимущественно площадной, а в отдельных случаях избирательной системы заводнения. Формирование системы предусматривается за счет рационального использования существующего добывающего и нагнетательного фонда, переводов скважин между фондами, дострелов продуктивных интервалов и бурения новых

добывающих и нагнетательных скважин, что позволит оптимизировать структуру фильтрационных потоков и повысить охват воздействием;

- сохранение и развитие системы барьерного заводнения в районах газовых шапок для ограничения прорывов газа в нефтяную часть залежей;
- размещение новых добывающих скважин преимущественно в зонах концентрации остаточных извлекаемых запасов. В связи с высокой интенсивностью планируемого бурения прогнозные дебиты новых скважин приняты на уровне средних расчетных значений для соответствующих объектов разработки;
- разработка эксплуатационных объектов с применением площадной системы заводнения;
- использование части проектных нагнетательных скважин на начальном этапе в качестве временно добывающих до формирования оптимальной системы заводнения и достижения необходимых условий для перевода под закачку;
- последовательный перевод добывающих скважин в нагнетательный фонд по мере снижения эффективности эксплуатации и формирования проектной системы ППД. Вывод добывающих скважин из эксплуатации предусматривается при достижении предельной обводненности продукции 98 % по всему интервалу перфорации;
- в районах концентрации остаточных извлекаемых запасов при аварийном выбытии скважин и невозможности их восстановления предусматривается бурение скважин-дублеров. Планируемый фонд скважин-дублеров составляет до 20 % от общего проектного фонда.

В целом принятые для обоих вариантов исходные положения направлены на обеспечение стабильной реализации проектной системы разработки, повышение эффективности охвата залежей воздействием, поддержание энергетического состояния пластов и максимально полное вовлечение в разработку остаточных извлекаемых запасов нефти.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и утилизацию объекта).

Срок начала реализации намечаемой деятельности – 2026 год.

Срок завершения – 2035 год.

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и утилизацию 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;

Намечаемая деятельность планируется на лицензионной территории АО «Мангистаунагаз». Площадь горного отвода месторождения Каламкас составляет – 231,94 км² (23 194 га).

На строительство 1-ой скважины отводится 1,9 га территории действующего месторождения Каламкас.

За весь период разработки с 2026 по 2035 годы планируется к бурению 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных).

На этапе строительно-монтажных работ выполняется формирование площадки под бурение скважины, после окончания бурения выполняется техническая рекультивация территории

строительства и далее следует обустройство площадки скважины для ее ввода в эксплуатацию. По окончании эксплуатации месторождения начнется постутилизация всех производственных объектов, включая их физическую ликвидацию, вывоз оборудования и отходов, и рекультивацию отведенных земель.

Все проектируемые работы будут проводиться в пределах горного отвода месторождения, без расширения границ промышленного освоения.

Дополнительного отвода земель для планируемой деятельности не требуется.

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода); сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности:*

Питьевое водоснабжение, а также хоз-бытовые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой водой, которая доставляется автоцистернами согласно договору.

Вода технического качества используется:

- ❖ для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования);
- ❖ частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).

Водооборотные системы отсутствуют.

Схема хозяйственно-бытового и производственного водоснабжения предусматривает доставку воды автоцистернами. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Часть проектируемых скважин будет входить в водоохранную зону Каспийского моря, определенную в размере 2 км.

Размещение части проектных скважин в пределах водоохранной зоны обусловлено геологическим строением месторождения и расположением контура нефтеносности.

Выбор их местоположения определяется необходимостью вовлечения в разработку соответствующих участков залежи и не связан с расширением территории производственной деятельности за пределы контура месторождения.

При строительстве и последующей эксплуатации скважин в пределах водоохранной зоны предусматривается соблюдение установленных природоохранных требований и реализация необходимых мероприятий, направленных на предотвращение и минимизацию возможного воздействия на водные объекты.

Строительство скважин в водоохранной зоне Каспийского моря будет проводиться с учетом экологических требований статей 223, 272 ЭК РК.

Ближайшей к Каспийскому морю проектируемой скважиной является скважина №8519. При этом расстояние от скважины до границы моря (дамбы) составляет 762,5 метра.

Оценка воздействия на окружающую среду при строительстве скважин в водоохранной зоне уже проводилась в рамках проекта «Отчет о возможном воздействии на окружающую среду к Проекту разработки месторождения Каламкас» в 2024 году. Данная намечаемая деятельность признана допустимой к реализации с учетом выполнения условий, указанных

в Заключении по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ22VVX00328444 от 04.10.2024 г.

В данном ДкПРМ 2026 г. по сравнению с ПРМ 2024 г. увеличение количества скважин, ранее запланированных к бурению в водоохранной зоне, не предусматривается. Местоположение скважин в ДкПРМ 2026 г. соответствует ранее утверждённому ПРМ 2024 г.

В ПРМ 2024 г. – 110 скважин в водоохранной зоне, в ДкПРМ 2026 г. – 74 скважин. Координаты скважин и расстояния от скважин до дамбы приведены в приложении к данному заявлению.

В целях предотвращения загрязнения и засорения Каспийского моря и его водоохранной зоны и полосы согласно п/п.1 п.1 статьи 223 и п/п.1 п.2 статьи 272 Экологического кодекса РК на месторождении Каламкас имеется специальное гидротехническое сооружение – **Защитная дамба**, протяженностью 30,4 км, шириной по гребню 8 м, высотой от основания до 5 метров.

Ежегодно АО «ММГ» выделяются средства порядка 22 млн. тенге на содержание и укрепление защитной дамбы. В паводковый период мониторинг состояния дамбы проводится ежедневно, в то время как в другие периоды данная деятельность осуществляется на ежемесячной основе.

Так же при обустройстве площадок в водоохранной зоне будут соблюдены следующие природоохранные мероприятия как отсыпка площадок скважин и подъездных дорог высотой 0,5-1 м. Данные сооружения помогут предотвратить загрязнение поверхностных и подземных вод.

Для проведения наблюдений за состоянием подземных вод в районе дамбы предусмотрены дополнительные мониторинговые скважины в количестве 16 единиц, глубиной 15 м.

Данные мероприятия позволят снизить негативное воздействие на окружающую среду и предотвратить загрязнение и засорение Каспийского моря и его водоохранной зоны и полосы.

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая);

Вид водопользования – общее.

Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая».

объемов потребления воды;

Объемы водопотребления в период строительства скважин ожидаются следующие:

При строительстве 1-ой скважины – 519,278 м³/цикл.

При бурении **280** скважин в 2026-2035 годы составит – 145 397,84 м³/период.

Максимальный годовой объем водопотребления ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 23 367,510 м³/год.

2026 год и 2028 год – 21 809,51 м³ (бурение 42 скважин), 2029 год – 19 213,286 м³ (бурение 37 скважин), 2030 год – 16 616,896 м³ (бурение 32 скважин), 2031 год – 13 501,228 м³ (бурение 26 скважин), 2032 год – 10 385,56 м³ (бурение 20 скважин), 2033 год – 7 789,17 м³ (бурение 15 скважин), 2034 год – 5 712,058 м³ (бурение 11 скважин), 2035 год – 5 192,78 м³ (бурение 10 скважин).

Водоотведение в период строительства: 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.

операций, для которых планируется использование водных ресурсов;

Вода технического качества используется:

- для производственных нужд (котельная, обмыв оборудования);
- частично для хоз-бытовых целей (полив зеленых насаждений, влажная уборка производственных и бытовых помещений, стирка спецодежды в прачечной, подпитка отопительной системы, горячее и холодное водоснабжение в душевых и санузлах).

Водооборотные системы отсутствуют.

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны);

Месторождение Каламкас. Лицензии на право пользования недрами в Республике Казахстан серия ГКИ №935 Д (нефть) от 08.12.1997 г. Срок действия 31 год с продлениями.

Координаты месторождения Каламкас:

точка №1 с.ш. 45 24'33,9'', в.д. 51 48'49,3'';
точка №2 с.ш. 45 24'29,2'', в.д. 51 59'34,0'';
точка №3 с.ш. 45 23'33,8'', в.д. 52 02'31,4'';
точка № 4 с.ш. 45 22'51,0'', в.д. 52 06'38,8'';
точка № 5 с.ш. 45 21'13,8'', в.д. 52 06'36,9'';
точка №6 с.ш. 45 20'08,5'', в.д. 51 01'48,6'';
точка №7 с.ш. 45 20'51,2'', в.д. 51 47'54,2'';
точка №8 с.ш. 45 21'46,1'', в.д. 51 44'54,9'';
точка №9 с.ш. 45 23'40,5'', в.д. 51 44'56,4''.

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 предполагаемого строительства скважин зеленые насаждения отсутствуют.

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

объемов пользования животным миром;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных;

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 – дизельные генераторы, ЛЭП.

Объемы материалов на период строительства 1-ой скважины (тонн): химреагенты – 97,345, электроды – 0,060, цемент – 73,91, моторные масла – 7,710, дизельное топливо: для буровых установок и котельной – 228,532.

При проведении опытно-промышленных исследований полимерного заводнения (ОПИ ПЗ): используется полиакриламид марки Superpusher K150 (производства компании SNF, Франция). Концентрация применяемого раствора 1 900 мг/л. Примерный расход воды на 1 м3 раствора – 998,1 литра.

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).

Намечаемая деятельность – дополнение к проекту разработки месторождения Каламкас (2026-2035 гг.).

За весь период разработки с 2026 по 2035 годы, всего 280 скважин (в т.ч. 242 добывающих и 38 нагнетательных). Максимальное количество скважин к бурению планируется в 2027 году.

Выбросы ЗВ **при строительстве скважин** ожидаются следующие:

Общее количество выбросов ЗВ при бурении **280** скважин в 2026-2035 годы составит – 4300,408392 тонн/период.

Максимальный годовой объем выбросов загрязняющих веществ ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 691,137 т/год.

В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности (далее к.о.), в том числе: Железо (II, III) оксиды (к.о. 3) – 0,063 т; Калий хлорид (к.о. 4) – 0,018 т; Марганец и его соединения (к.о. 2) – 0,00495 т, Натрий гидроксид (к.о. -) – 0,018 т, Натрий хлорид (к.о. 3) – 0,0018 т, Динатрий карбонат (к.о. 3) – 0,0045 т, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (к.о. 2) – 259,32285 т, Азот (II) оксид (Азота оксид) (к.о. 3) – 42,13395 т, Углерод (Сажа) (к.о. 3) – 14,8635 т; Сера диоксид (Сера (IV) оксид) (к.о. 3) – 54,0045 т; Сероводород (к.о. 2) – 0,00135 т, Углерод оксид (к.о. 4) – 207,7695 т, Фтористые газообразные соединения (к.о. 2) – 0,0045 т, Фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,0045 т; Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (к.о. 1) – 0,000468 т; Формальдегид (Метаналь) (к.о. 2) – 3,7575 т; Лимонная кислота (к.о. 3) – 0,00045 т; Масло минеральное (к.о. -) – 0,003195 т; Алканы C12-19 (к.о. 4) – 101,85255 т; Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (к.о. 3) – 3,8385 т; Кальций карбонат (к.о. 3) – 3,4605 т; Кальция хлорид (к.о. 3) – 0,0045 т; Натрий гидрокарбонат (к.о. -) – 0,0045 т.

Выбросы по остальным годам: 2026 год и 2028 год – 645,061 тонн (бурение 42 скважин), 2029 год – 568,268 тонн (бурение 37 скважин), 2030 год – 460,760 тонн (бурение 32 скважин), 2031 год – 399,32364 тонн (бурение 26 скважин), 2032 год – 307,172 тонн (бурение 20 скважин), 2033 год – 230,379 тонн (бурение 15 скважин), 2034 год – 168,9446 тонн (бурение 11 скважин), 2035 год – 153,586 тонн (бурение 10 скважин).

Предельные объемы выбросов **при эксплуатации** вновь вводимого оборудования достигаются в 2026 г. и составят – 0,0392 т/год (дренажные емкости - 7 ед.), 2027 год – 0,0112 т/год (дренажные емкости - 2 ед.), 2028, 2030, 2032 год – 0,0056 т/год (дренажные

емкости - 1 ед.).

Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

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.

На период намечаемой деятельности в процессе строительства новых скважин и эксплуатации вновь вводимого нового оборудования сбросы загрязняющих веществ не предполагаются.

Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.

Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

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.

Намечаемая деятельность – дополнение к проекту разработки месторождения Каламкас (2026-2035 гг.).

В период строительства скважин образуются следующие видов отходов:

Опасные отходы:

- 1) отходы бурения (буровой шлам и ОБР) - образуются в процессе бурения скважины (код отхода 01 05 05);
- 2) использованная тара (мешки) образуются при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках (код отхода 15 01 10*);
- 3) промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков (код отхода 15 02 02);

4) отработанные масла образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов (код отхода 05 01 06*).

Неопасные отходы:

1) отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ (код отхода 12 01 13);

2) смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ (код отхода 17 04 07);

3) смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала (код отхода 20 03 01).

Буровые сточные воды - образуются в процессе бурения скважины, передаются специализированной организации совместно с отходами бурения на основании заключенного договора.

Объемы образования отходов **при строительстве скважин** ожидаются следующие:

Общее количество объемов образования отходов при бурении **280** скважин в 2026-2035 годы составит – 109 945,61 тонн/период.

Максимальный годовой объем образования отходов ожидается в 2027 году при бурении 45 скважин – 17 669,83 т/год.

2026 год и 2028 год – 16 491,84 тонн (бурение 42 скважин), 2029 год – 14 528,53 тонн (бурение 37 скважин), 2030 год – 12 565,21 тонн (бурение 32 скважин), 2031 год – 10 209,24 тонн (бурение 26 скважин), 2032 год – 7 853,26 тонн (бурение 20 скважин), 2033 год – 5 889,94 тонн (бурение 15 скважин), 2034 год – 4 319,29 тонн (бурение 11 скважин), 2035 год – 3 926,63 (бурение 10 скважин) тонн.

При эксплуатации вновь вводимого оборудования новых видов отходов не образуется.

Требования Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей (приказ МЭГиПР РК от 31.08.2021 г. №346) распространяются на виды деятельности, перечень которых приведен в Приложении 1. Проектируемая деятельность не входит в Приложение 1, следовательно, на нее не распространяется действие указанных Правил.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений.

Дополнение к Проекту разработки месторождения Каламкас является концептуальным проектом (базовым проектом недропользования), в котором оцениваются возможности реализации вариантов разработки. Данный проект является начальной стадией проектирования в недропользовании, на которой принимаются решения, определяющие последующие направления в проектировании.

После защиты проекта разработки месторождения на ЦКРР на все запроектированные в ПРМ объекты (бурение скважин по годам, подключение/обустройство данных скважин) в дальнейшем будут разработаны отдельные рабочие проекты, а на строительство скважин индивидуальные или групповые технические проекты и разделы ООС к ним.

Нормативы выбросов ЗВ и лимиты накопления отходов будут рассчитаны на последующих стадиях проектирования, в проектах на строительство скважин и в проектах на обустройство месторождения, и только тогда станет возможным получить соответствующие Экологические разрешения на воздействие (ЭРВ).

Перечень необходимых разрешений/ заключений:

Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности на Дополнение к Проекту разработки месторождения Каламкас – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК.

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на Дополнение к Проекту месторождения Каламкас – Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов РК.

Экологическое разрешение на воздействие на технические проекты строительства скважин и проекты строительства / обустройства объектов на месторождении Каламкас – Департамент экологии по Мангистауской 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).

АО «ММГ» ведет постоянный мониторинг окружающей среды на м/р Каламкас.

Мониторинг выбросов в атмосферный воздух осуществляется путем автоматизированной системой мониторинга, инструментального замера на источниках выбросов и на границе СЗЗ и расчетным методом.

По ПУ КМГ автоматизированная система мониторинга установлена на газотурбинной электростанции (ГТЭС), валовые выбросы от которой составляют свыше 500 тонн в год.

Инструментальные замеры по соблюдению нормативов предельно-допустимых выбросов (ПДВ) от организованных источников выделения ЗВ в атмосферу по ПУ «Каламкасмунгаз» в 2026 году проводится на 39 точках на источниках и 4 точки СЗЗ.

Инструментальные замеры с применением газоанализатора промышленных выбросов и использованием инструментально-лабораторного метода контроля для следующих источников выбросов ЗВ:

- дымовые трубы котельных ПУ «КМГ»;
- дымовые трубы печей подогрева нефти и воды ПУ «КМГ»;
- дымовые трубы печей подогрева нефти ЦКППН КМГ;

Превышений нормативов ПДВ по всем контролируемым источникам выбросов не было обнаружено. Мониторинг эмиссий осуществляется на организованных источниках выброса, прописанных в плане-графике программы ПЭК. В отходящих газах определялись концентрации диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, сажи, диоксида серы. Бензол, диметилбензол, метилбензол, бенз/а/пирен, формальдегид, смесь углеводородов предельных C1-C5, смесь углеводородов предельных C6-C10 углеводороды предельные C12-C19, метан определялись расчетным методом.

Мониторинг воздействия на атмосферный воздух проводился на границах СЗЗ площадок и на контрольных точках. В атмосферном воздухе определялось содержание азота диоксид, азота оксид, углерод оксид, метан, сажа, сера диоксид, смесь углеводородов предельных

C1-C5, C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, бензол, диметилбензол, метилбензол, сероводород. Концентрации метана, углерод черный (сажа), сера диоксида, углеводороды предельные C1-C5, углеводороды предельные C6-C10, углеводороды предельные C12-C19, диметилбензола, метилбензола, сероводорода находились ниже предельного диапазона.

Содержание загрязняющих веществ в атмосферном воздухе на границе, существующей СЗЗ не превышают ПДКм.р.

По ПУ «Каламкасмунгаз» мониторинг подземных вод проводится ежеквартально на 32 наблюдательных скважинах:

Ликвидированный полигон для временного хранения замазученного грунта и площадка временного хранения радиоактивных отходов №№ 11, 12, 13, 14, 15 – 5 скважин;

Полигон твердо-бытовых отходов №№ 16-20 – 5 скважин;

Территория нефтепромысла №№ 21-37 – 17 скважин;

Поля испарения №№ 50 – 54.

Мониторинговые скважины подземных вод располагаются на территории месторождений. Нормы ПДК загрязняющих веществ для подземных вод не установлены. Содержание тяжелых металлов и других загрязняющих веществ в грунтовых водах находятся ниже установленных норм для водных объектов хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования.

Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (44 точки на м/р Каламкас).

Содержание в почве свинца, кадмия, меди, цинка и никеля не превышает ПДК по всем загрязняющим веществам.

Мониторинг растительного и животного мира будет проводиться по всей территории месторождения Каламкас, путем совершения автомобильных поездок и пеших маршрутов.

Результаты наблюдений регистрируются в отчете, в котором определяется уровень воздействия объектов месторождения на состояние растительного покрова.

Периодичность наблюдений: два раза в год, весной и осенью. Периодичность определена, исходя из состава растительности исследуемой территории, где активную роль играют коротковегетирующие виды (эфмеры и эфемероиды) и наблюдается два пика вегетации (весенний – эфемеров и эфемероидов и осенний – полукустарничков). Наиболее оптимальными периодами наблюдений в Мангистауской области являются конец апреля - начало мая (весна), вторая половина сентября - начало октября (осень).

Мониторинг растительного покрова показал, что на территории месторождения Каламкас в основном сформированы сообщества с доминированием плотнодерновинных злаков и пустынно-степного разнотравья. Редких видов в составе растительных сообществ во время проведения мониторинга зафиксировано не было.

Организация мониторинга за состоянием животного мира сводится:

- к визуальному наблюдению за птицами в весенний и осенний период их перелетов с целью предотвращения попадания отдельных особей в старые «нефтяные ловушки» на месторождении. Периодичность этих наблюдений на первые 2-3 года рекомендуется не реже двух раз в год.

- к организации визуальных наблюдений за появлением на территории месторождения млекопитающих животных. Цель таких наблюдений – определение необходимости разработки специальных мероприятий по отпугиванию животных, недопущению их попадания в особо опасные зоны – старые разливы нефти, поля фильтрации и т.д.

- к визуальному наблюдению за популяцией пресмыкающихся (Reptilia);

- к учету количества грызунов (Rodentia) и хищников (Mustelidae) в полосе 30 метров.

Животный мир на территории деятельности предприятия довольно разнообразен и представлен 2 видами земноводных, 20 видами пресмыкающихся, 227 видами птиц, 40 видами млекопитающих. В видовом соотношении абсолютным доминантом являлись представители отряда воробьиных. Согласно радиационному мониторингу 2022 года превышения эффективных доз радиационной безопасности не установлено.

Радиационный мониторинг и мониторинг воздействия на почвы, как два взаимосвязанных компонента проводятся одновременно на стационарных экологических площадках. Радиационный мониторинг проводится четыре раза в год – ежеквартально.

Объектами обязательного радиационно-дозиметрического контроля при проведении мониторинга в 2026 году являются места опробования почв и грунтов месторождения Каламкас:

Всего – 25 точек, в том числе:

- граница СЗЗ по периметру – 14 точек;
- ЦППД (База) – 2 точки;
- ЦППД (БКНС-4) – 2 точки;
- База СМТС ПУ «Каламкасмунгаз» – 1 точка;
- Полигон временного хранения радиоактивных отходов (ПВХРО) – 2 точки;
- ЦДНГ-1,2,3,4 – 2 точки;
- Водозащитная дамба – 1 точка;
- Поле испарения – 1 точка.

С целью осуществления внешнего радиационного контроля над загрязнением подземных вод в зонах влияния Полигона хранения радиоактивных отходов радиоактивных отходов (ПВХРО) месторождения Каламкас из скважин № 11 и № 12 с периодичностью – 4 раза в год будут отбираться пробы воды для определения радиоактивных элементов - урана, тория, радия, а также суммарной альфа и бета-активности.

Вывод: По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам ОС 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.

Факторами воздействия на атмосферный воздух являются выбросы загрязняющих веществ от стационарных и передвижных источников в период проведения планируемых работ. Источниками выбросов ЗВ в атмосферу является работа строительных машин, оборудования в период строительства и работа производственных объектов (площадки скважин) в период эксплуатации.

Прямое воздействие на земельные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов заключается в изъятии земель под строительство объектов, однако дополнительного изъятия земель проводиться не будет, строительство планируется на территории существующего месторождения. Изменения статуса земель, изменения условий землепользования местного населения не будет. Земли малопригодны для использования в сельскохозяйственном обороте. Ландшафтно-климатические условия и

месторасположение территории исключают ее рентабельное использование для каких-либо хозяйственных целей, кроме реализации прямых целей производства. Изъятие земель сельскохозяйственного назначения для нужд промышленности производиться не будет, поскольку территория является промышленно освоенной. В связи с вышесказанным, можно сделать вывод, что существенных воздействий на земельные ресурсы в результате намечаемой деятельности не предвидится.

По итогам анализа оценки намечаемой деятельности негативного воздействия на здоровье населения прилегающих территорий не ожидается. Ожидается положительное воздействие за счет улучшения здоровья членов семей местных специалистов, задействованных на строительных работах в связи с ростом доходов.

Определена предварительная значимость каждого вида воздействия, перечислены меры, разработанные в проектной документации для смягчения воздействий. Дана комплексная оценка воздействия на окружающую среду. При реализации проекта разработки учтены требования экологических норм, применяемая технология соответствует современному уровню развития науки и промышленности и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию запроектированных объектов при соблюдении предусмотренных мероприятий.

В результате проведенной оценки воздействия установлено, что в целом воздействие на окружающую среду от реализации проекта будет средней (допустимой) значимости, а результат социально-экономического воздействия будет иметь позитивный эффект.

Таким образом, реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды, и незначительно повлияет на абиотические и биотические связи территории, с учетом того, что данная территория уже подвержена антропогенному вмешательству.

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 предусматриваются 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 техосмотра 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 нефтегазоводопроявлениями, в первую очередь, за счет прочности и долговечности,

оснащение технологического оборудования запорной арматурой, контроль исправности запорно-регулирующей арматуры, механизмов, агрегатов, ведения основного процесса.

Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией на их дальнейшую переработку/утилизацию.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта).

В представленном заявлении проанализированы альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления. При реализации данного проекта рассмотрены 2 варианта разработки месторождения Каламкас. В проекте выполнено обоснование выделения эксплуатационных объектов разработки и технологических участков, выбраны расчетные варианты разработки по объектам (участкам), то есть подтверждена их технико-экономическая эффективность, выполнены прогноз технологических показателей по вариантам на весь период разработки и экономическая оценка каждого варианта.

Проведенные расчеты в рамках настоящего проекта показали, что реализация проекта по всем рассматриваемым вариантам не приведет к существенным изменениям загрязнения атмосферного воздуха на данной территории, создаваемые приземные концентрации по данным моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха, не превышают предельно-допустимых значений на границе санитарно-защитной зоны по всем веществам и группам суммаций.

В целом, при соблюдении всех предусмотренных проектом природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред качеству атмосферного воздуха рассматриваемой территории нанесен не будет по всем вариантам намечаемой деятельности.

Таким образом, можно сделать вывод о допустимости и целесообразности разработки месторождения Каламкас по любому из рассмотренных вариантов при безусловном соблюдении намечаемого комплекса природоохранных мероприятий.

**Координаты скважин, планируемых к бурению в водоохранной зоне
и расстояния от скважин до дамбы**

№ п/п	№№ скважин	координаты скважин		расстояние до дамбы, м
		х	у	
1	8519	12086458	4197876	762,5
2	8518	12086258	4197876	871,8
3	8320	12085858	4198276	901,8
4	8268	12086079	4197962	937,3
5	8577	12086458	4197676	945
6	8675	12076858	4200876	997,9
7	8500	12068858	4201256	1004,5
8	8502	12074798	4201076	1025,9
9	8590	12086658	4197476	1044,3
10	8553	12078058	4200676	1050,5
11	8478	12070058	4201256	1063,9
12	8476	12069258	4201256	1068,1
13	8584	12078658	4200646	1076,5
14	8582	12078258	4200646	1080,1
15	8481	12072058	4201256	1088
16	8552	12077858	4200676	1088,3
17	8477	12069658	4201256	1088,8
18	8330	12072658	4201256	1089,5
19	8583	12078458	4200646	1116,2
20	8509	12074258	4201076	1119,9
21	8242	12076458	4200876	1129,5
22	8589	12086458	4197476	1133,4
23	8452	12074595	4201037	1134
24	8480	12071658	4201256	1136,1
25	8486	12085658	4198076	1139,2
26	8551	12077658	4200676	1159,7
27	8548	12085858	4197876	1165,1
28	8479	12071458	4201256	1189,4
29	8475	12069058	4201076	1195,3
30	8550	12077458	4200676	1204,1
31	8474	12078012	4200464	1266,2
32	8507	12072058	4201076	1267,7
33	8506	12071858	4201076	1273
34	8377	12085658	4197912	1297,5
35	8631	12079058	4200276	1315,3
36	8438	12077711	4200475	1324,9
37	8231	12074458	4200876	1339,2
38	8579	12077058	4200476	1361,4
39	8580	12077258	4200476	1365,1
40	8309	12070566	4201024	1368,8
41	8581	12077458	4200476	1397,7
42	8592	12086458	4197076	1419,7
43	8510	12071858	4200876	1472,1
44	8511	12068058	4200676	1474,2
45	8313	12072207	4200863	1494,6
46	8376	12079258	4200076	1511
47	8546	12072458	4200876	1515,8
48	8482	12074648	4200596	1528,7
49	8457	12073988	4200625	1552,9

50	8612	12077058	4200276	1561,1
51	8575	12068858	4200676	1584,3
52	8610	12066058	4200276	1601,9
53	8332	12084658	4198076	1614,6
54	8554	12067858	4200476	1661,9
55	8454	12074408	4200539	1664,8
56	8606	12068058	4200476	1672,8
57	8505	12084458	4198076	1675,2
58	8150	12071904	4200622	1722,2
59	8630	12065058	4200276	1757,3
60	8470	12073427	4200445	1840,7
61	8557	12082658	4198676	1852,5
62	8469	12073000	4200430	1852,6
63	8585	12064858	4200276	1852,7
64	8617	12079858	4199476	1905,7
65	8459	12073995	4200235	1942,4
66	8483	12077058	4199876	1960,8
67	8611	12073258	4200276	1970,1
68	8466	12073213	4200235	1996,2
69	8450	12075985	4199826	1997
70	8435	12078023	4199653	1998
71	8408	12077200	4199669	1999
72	8445	12077016	4199660	1999
73	8462	12073789	4200048	1999
74	8467	12072804	4200235	1999,1

Заключение по результатам оценки воздействия на ОС от КЭРК МЭ и ПР РК № KZ22VVX00328444 от 04.10.2024 г.

Номер: KZ22VVX00328444
Дата: 04.10.2024

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік Ел даңғылы, 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, проспект Мангилик Ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

АО «Мангистаумунайгаз»

Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду

на проект отчета о возможных воздействиях к «Плану разработки месторождения Каламкас»
№ KZ28RVX01156819 от 23.08.2024 г.

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: АО «Мангистаумунайгаз», 130000, Мангистауская область, г. Актау, 6 мкр., дом №1, тел: +7(7292) 215-110, e-mail: info@mmg.kz

Разработчик: Филиал ТОО «КМГ Инжиниринг «КазНИПИМунайгаз», государственная лицензия на природоохранное проектирование № 02354 Р от 16.01.2015 г.

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс).

Намечаемая деятельность - Увеличение фонда скважин по сравнению с существующим и увеличение участков полимерного заводнения на месторождении Каламкас.

Согласно пп. 1.3. п.1 раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК разведка и добыча углеводородов относится к I категории.

3. В случае внесения в виды деятельности существенных изменений.

В соответствии с пунктом 1 статьи 65 Кодекса оценка воздействия на окружающую среду проводится в связи с увеличением объемов добычи.

4. Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду:

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ79VWF00177216 от 13.06.2024 г;

- Проект отчета о возможных воздействиях

- Протокол общественных слушаний

5. Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности, сведения о характере таких воздействий, а также компонентах природной среды и иных объектов, которые могут быть подвержены таким воздействиям.

Краткая характеристика намечаемой деятельности. Месторождение Каламкас расположено в прибрежной части полуострова Бузачи. В целях предотвращения затопления нагонными морскими водами, с севера месторождение Каламкас отделено от моря насыпной дамбой. Территория месторождения не входит в границы Государственной заповедной зоны северной части Каспийского моря.



Повышение производственных показателей месторождения напрямую зависит от количества и дебита эксплуатационного фонда скважин (строительство новых скважин) и рационального метода эксплуатации месторождения, который выбирается с помощью анализа представленных вариантов разработки.

В рамках обоснования выбора вариантов разработки были рассмотрены различные вариации, отличающиеся количеством и темпом бурения скважин, и различными технологиями воздействия на продуктивные пласты:

- вариант 1 – базовый. Продолжения разработки существующим фондом скважин, без бурения новых скважин, при сложившейся системе разработки;
- вариант 2 – бурение проектных скважин 65 ед., в т.ч. 59 добывающих и 6 нагнетательных. Проведение ГТМ направленные на усовершенствование системы разработки;
- вариант 3 – бурение, ОРЗ с охватом двух объектов. Количество добывающих скважин для бурения – 392 ед., в том числе 343 добывающих и 49 нагнетательных;
- вариант 4 – основан на 3 варианте с проведением ХМУН.

Проектом рекомендуется к реализации Вариант №4, так как является наиболее рациональным, при котором соблюдается совокупность экономических и экологических показателей.

Согласно санитарной классификации производственных и других объектов (раздел 3 п.11 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Приказ и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № КР ДСМ-2), месторождение Каламкас относится к 1 классу опасности. Размер санитарно-защитной зоны месторождения Каламкас составляет 1000 м.

Ближайшими населенными пунктами являются небольшие поселки Шебир (60 км), Тушыкудук (75 км).

Оценка воздействия на компоненты окружающей среды

Воздействие на атмосферный воздух. В период строительства скважин в атмосферный воздух будет осуществляться выброс 23 загрязняющих веществ: оксид железа, калий хлорид, марганец и его соединения, натрий гидроксид, натрий хлорид, динатрий карбонат, азота диоксид, азота оксид, углерод, сера диоксид, сероводород, углерода оксид, фтористые газообразные соединения, фториды неорганические плохо растворимые, бензапирен, формальдегид, лимонная кислота, масло минеральное, алканы C12-C19, пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния 70-20 %, кальций карбонат, кальция хлорид, натрий гидрокарбонат.

За весь период разработки с 2024 по 2035 годы, всего 392 скважин (в т.ч. 343 добывающих и 49 нагнетательных). Максимальное количество скважин к бурению и ввод в эксплуатацию оборудования планируется в 2024 год. Предельные объемы выбросов при строительстве скважин достигаются в 2024 г. и составят – 936,8746 т/год (бурение 61 скважины), 2025 год -783,289 тонн, 2026 год – 645,061 тонн, 2027 год – 522,192 тонн, 2028 год – 460,458 тонн, 2029 год – 445,399 тонн, 2030 год – 430,041 тонн, 2031 год – 414,682 тонн, 2032 год – 399,324 тонн, 2033 год – 368,606 тонн, 2034 год – 322,531 тонн, 2035 год – 291,813 тонн.

Предельные объемы выбросов при эксплуатации вновь вводимого оборудования достигаются в 2024 г. и составят - 0,0224 т/год (дренажные емкости - 4 ед.), 2025 год – 0,0056 тонн, 2026 год – 0,0056 тонн.

Воздействие на водные ресурсы. При строительстве скважин вода используется на хозяйственные и технические нужды. Предельные значения водопотребления во выбранному варианту составляет 2024 год – 31675,958 м3, 2025 год -26483,178 м3, 2026 год – 21809,676 м3, 2027 год -451,278 м3, 2028 год – 15578,340 м3, 2029 год -15059,062 м3, 2030 год – 14539,784



м3, 2031 год -14020,506 м3, 2032 год - 13501,228 м3, 2033 год -12462,672 м3, 2034 год - 10904,838 м3, 2035 год - 9866,282 м3.

Водопотребление на технические нужды включает основу перфорационной жидкости, смена перфорационной жидкости на воду и промывки, на нужды котельной в зимнее время, противопожарные нужды, для приготовления бурового раствора, для цементного раствора.

Накопление и захоронение отходов. При бурении скважин образуются нефтесодержащие буровые отходы (шлам) и буровой раствор. Буровой шлам по минеральному составу нетоксичен. Объем образования составляет 2024 год - 23556,126 тонн, 2025 год - 19694,466 тонн, 2026 год - 16218,972 тонн, 2027 год - 13129,644 тонн, 2028 год - 11584,980 тонн, 2029 год - 11198,814 тонн, 2030 год - 10812,648 тонн, 2031 год - 10426,482 тонн, 2032 год - 10040,316 тонн, 2033 год - 9267,984 тонн, 2034 год - 8109,486 тонн, 2035 год - 7337,154 тонн.

Отработанные моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) являются продуктом отходов транспортных средств и дизельных установок. Объем образования составляет 2024 год - 317,444 тонн, 2025 год - 265,404 тонн, 2026 год - 218,568 тонн, 2027 год - 176,936 тонн, 2028 год - 156,120 тонн, 2029 год - 150,916 тонн, 2030 год - 145,7112 тонн, 2031 год - 140,508 тонн, 2032 год - 135,304 тонн, 2033 год - 124,896 тонн, 2034 год - 109,284 тонн, 2035 год - 98,876 тонн.

Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (отработанная тара) - использованные мешки и емкости из-под химреагентов. Объем образования 2024 год - 53,741 тонн, 2025 год - 44,931 тонн, 2026 год - 37,002 тонн, 2027 год - 29,954 тонн, 2028 год - 26,43 тонн, 2029 год - 25,549 тонн, 2030 год - 24,668 тонн, 2031 год - 23,787 тонн, 2032 год - 22,906 тонн, 2033 год - 21,144 тонн, 2034 год - 18,501 тонн, 2035 год - 16,739 тонн.

Отходы сварки (огарки сварочных электродов) - остатки электродов после использования их при сварочных работах. Объем образования 2024 год - 0,059 тонн, 2025 год - 0,046 тонн, 2026 год - 0,038 тонн, 2027 год - 0,031 тонн, 2028 год - 0,027 тонн, 2029 год - 0,026 тонн, 2030 год - 0,025 тонн, 2031 год - 0,024 тонн, 2032 год - 0,023 тонн, 2033 год - 0,022 тонн, 2034 год - 0,019 тонн, 2035 год - 0,017 тонн.

Смешанные металлы (металлолом). Процесс, при котором происходит образование отходов: различные строительные работы, техническое обслуживание и демонтаж, бурение скважины. К этому виду отходов относятся металлические отходы в виде обрезков труб, балок, швеллеров, проволока, отработанные долота. Объем образования 2024 год - 18,3 тонн, 2025 год - 15,3 тонн, 2026 год - 12,6 тонн, 2027 год - 10,2 тонн, 2028 год - 9,0 тонн, 2029 год - 8,7 тонн, 2030 год - 8,4 тонн, 2031 год - 8,1 тонн, 2032 год - 7,8 тонн, 2033 год - 7,2 тонн, 2034 год - 6,3 тонн, 2035 год - 5,7 тонн.

Ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) - образуется в процессе использования тряпья для протирки механизмов, деталей, станков и машин. Объем образования 2024 год 0,793 тонн, 2025 год - 0,663 тонн, 2026 год - 0,546 тонн, 2027 год - 0,442 тонн, 2028 год - 0,390 тонн, 2029 год - 0,377 тонн, 2030 год - 0,364 тонн, 2031 год - 0,351 тонн, 2032 год - 0,338 тонн, 2033 год - 0,312 тонн, 2034 год - 0,273 тонн, 2035 год - 0,247 тонн.

Смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы ТБО). К данному виду отходов относятся тара от пищевых продуктов - бумага, пластмассовые, стеклянные банки и бутылки, и пищевые отходы. Сбор пищевых и твердо-бытовых отходов предусмотрено производить раздельно в соответствии маркированные металлические контейнеры. Объем образования 2024 год - 5,978 тонн, 2025 год - 4,998 тонн, 2026 год - 4,116 тонн, 2027 год - 3,332 тонн, 2028 год - 2,94 тонн, 2029 год - 2,842 тонн, 2030 год - 2,744 тонн, 2031 год - 2,646 тонн, 2032 год - 2,548 тонн, 2033 год - 2,352 тонн, 2034 год - 2,058 тонн, 2035 год - 1,862 тонн. Общий объем образования отходов на весь период разработки месторождения составляет: 2024 год - 23952,437 тонн, 2025 год - 20025,808 тонн, 2026 год - 16491,842 тонн, 2027 год - 13350,539 тонн, 2028 год - 11779,887 тонн, 2029 год - 11387,224 тонн, 2030 год - 10994,561



тонн, 2031 год – 10601,898 тонн, 2032 год – 10209,235 тонн, 2033 год – 9423,910 тонн, 2034 год – 8245,921 тонн, 2035 год – 7460,595 тонн.

Накопление отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования отсутствует.

6. Условия, при которых реализация намечаемой деятельности признается допустимой.

1. Проектирование, строительство и ввод в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов, не обеспеченных сооружениями и устройствами, предотвращающими загрязнение и засорение водных объектов и их водоохранных зон и полос запрещается, в связи с чем для реализации намечаемой деятельности предусмотреть укрепление защитной дамбы (*пп.1 п.2 ст. 272 Экологического кодекса РК*);

2. При строительстве скважин использовать буровые станки с электрическими двигателями на электроприводе от внешних сетей для снижения выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (*ст. 207 Экологического кодекса РК*);

3. Для оценки состояния прибрежных вод Каспийского моря проводить систематические наблюдения за составом и состоянием морских вод в районе расположения объектов намечаемой деятельности;

4. Осуществлять систематические гидрогеологические исследования водоносных горизонтов, радиационные исследования в районе расположения объектов с анализом современного состояния района намечаемой деятельности (*пункт 13 статья 274 Экологического кодекса РК*), увеличить сеть гидрогеологических скважин на месторождении для осуществления наблюдений за воздействием намечаемой деятельности на подземные воды;

5. Выполнять мероприятия по рациональному использованию и охране водных ресурсов согласно приложения 4 к Экологическому кодексу РК;

6. Организовать систему раздельного сбора отходов в соответствии с видом отходов, способами утилизации, реализации и хранением в соответствии с требованиями СП «Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления» от 25 декабря 2020 года № КР ДСМ-331/2020;

7. Выполнять мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных согласно ст 17 Закона РК «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира» от 9.07.2004 г №593;

8. Выполнять мероприятия по сохранению целостности природных растительных сообществ, способствующих сохранению их биологического разнообразия в соответствии с пунктом 2 статьи 7 Закона РК «О растительном мире»;

9. Обеспечить выполнение мероприятий по предотвращению и ликвидации возможных аварий и опасных природных явлений, характерных для намечаемой деятельности (*пп.8 п.4 ст. 72 Экологического кодекса РК*);

10. Осуществлять меры по сохранению биоразнообразия, а также устранению возможного экологического ущерба, если реализация намечаемой деятельности может стать причиной такого ущерба (*статья 241 Экологического кодекса РК*).

7. Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Проект отчета о возможных воздействиях к «Плану разработки месторождения Каламкас» допускается к реализации.

Заместитель председателя

А.Бекмухаметов

Исп.: Сапарбаева Г.
Тел. (87172) 74-07-98



1. Основные аргументы и выводы, послужившие основой для вынесения заключения. Представленный проект отчета о возможных воздействиях к «Плану разработки месторождения Каламкас» соответствует требованиям экологического законодательства.

2. Информация о проведении общественных слушаний:

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях и объявления о проведении общественных слушаний на официальных Интернет-ресурсах уполномоченного органа – 23.08.2024 г.

Дата размещения проекта отчета о возможных воздействиях на официальных Интернет-ресурсах местных исполнительных органов – 27.05.2024 г.

Наименование газеты (газет), в которой было опубликовано объявление о проведении общественных слушаний на казахском и русском языках, дата выхода номера газеты и его номер - газета «Маңғыстау» 04.06.2024 г. №42 (10342), «Огни Мангистау» 04.06.2024 г. № 43 (13092).

Дата распространения объявления о проведении общественных слушаний через теле- или радиоканал (каналы) – «MANGYSTAU» теле-радио 30.05.2024 г.

Электронный адрес и номер телефона, по которым общественность могла получить дополнительную информацию о намечаемой деятельности, проведении общественных слушаний, а также запросить копии документов, относящихся к намечаемой деятельности – info@mmg.kz.

Электронный адрес и почтовый адрес уполномоченного органа или его структурных подразделений, по которым общественность могла направлять в письменной или электронной форме свои замечания и предложения к проекту отчета о возможных воздействиях - kerk@ecogeo.gov.kz, 8(7172) 740798

Сведения о процессе проведения общественных слушаний: дата и адрес места их проведения, сведения о наличии видеозаписи общественных слушаний, ее продолжительность – Общественные слушания проведены 22 июля 2024 года по адресу: Мангистауская область, Тупкараганский район, с.Таушык, адм.здание Таушыкского сельского округа. При проведении общественных слушаний проводилась видеозапись. Протокол и видеозапись общественных слушаний размещены на Едином экологическом портале <https://ecportal.kz> и на сайте местного исполнительного органа в разделе «Общественные слушания».

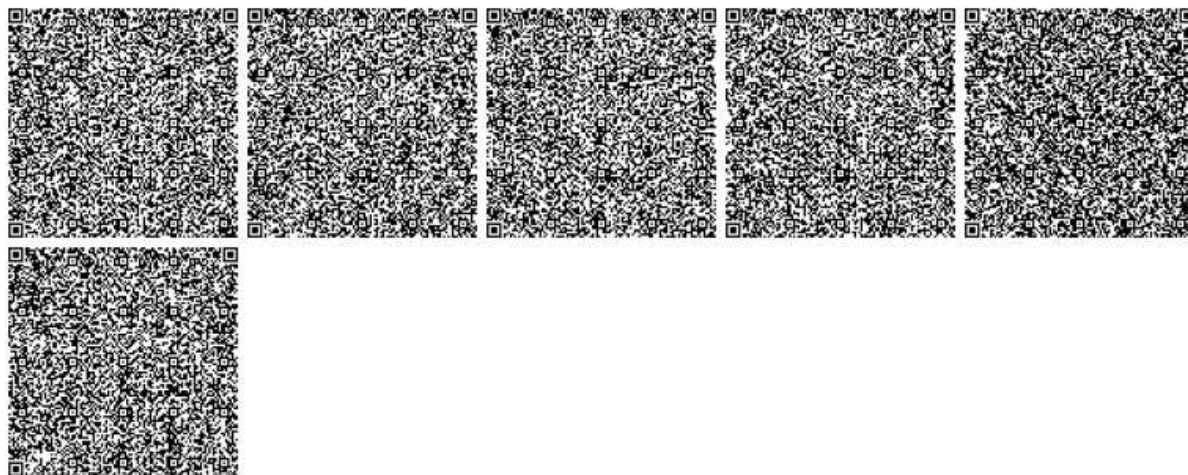
3. Обобщение информации, полученной в результате консультаций с заинтересованными государственными органами, проведения общественных слушаний, оценки трансграничных воздействий (в случае ее проведения), рассмотрения проекта отчета о возможных воздействиях экспертной комиссией, с пояснением о том, каким образом указанная информация была учтена при вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

При вынесении заключения по результатам оценки воздействия на окружающую среду учтены замечания и предложения заинтересованных государственных органов и общественности.



Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



Бұл құжат ҚР 2003 жылдың 7 аяңтарындағы «Электронды құжат және электронды сандық қол қою» туралы заңның 7 бабы, 1 тармағына сәйкес қағаз бетіндегі заңмен тең.
Электронды құжат www.elicense.kz порталында құрылған. Электронды құжат түпнұсқасын www.elicense.kz порталында тексере аласыз.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Электронный документ сформирован на портале www.elicense.kz. Проверить подлинность электронного документа вы можете на портале www.elicense.kz.

