



Қазақстан Республикасы, Маңғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Ақтау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

АО «Мангистаумунайгаз»

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

На рассмотрение представлено: «Обустройство уплотняющих скважин м/р
Каламкас. XXII -очередь»

Материалы поступили на рассмотрение: 12.03.2025 г. Вх. KZ17RYS01039323

Общие сведения

В административном отношении месторождение Каламкас расположено на полуострове Бузачи Мангистауском районе Мангистауской области. Областной центр г.Ақтау находится на расстоянии 270км, в 2 км расположен поселок Каламкас. С областным центром месторождение связано асфальтированной дорогой Ақтау - Каламкас. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование АО «ММГ», поэтому дополнительного отвода земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий.

В проекте отсутствует использование недр для реализации данного проекта. В период строительства объекта отрицательного воздействия на недра оказываться не будет. Географические координаты: широта 42 градуса, 28минут, 32секунд; долгота: 52 градуса, 61 минута, 64сек.

Краткое описание намечаемой деятельности

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 176 т/сут или 0,064 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 410 м3/сут или 0,14965 млн. м3/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 4400 м3/сут или 1,61 млн. м3/год.

Объем проектирования по данному объекту:

- обустройство устьев 44 добывающих скважин;
- система сбора и транспорта нефти (выкидные линии);
- обустройство устьев 2 нагнетательных скважин;
- высоконапорные водоводы (нагнетательные линии);
- строительство замерной установки ЗУ;
- установка дополнительного оборудования на действующих групповых установках.

Обустройство устьев добывающих скважин. Технологическая схема обустройства площадок скважин. Всего в проекте рассматривается обустройство 44 новых добывающих скважин механизированным способом. ПК-1-ПК-42 с ШГН (Штанговый глубинный насос), ПК-43, ПК-44 с винтовым насосом. ПК-43(№8235), ПК44(№8294) скважины временно добывающие-нагнетательные, по мере обводнения передут в нагнетательный фонд. Тип устьевого оборудования 44 новых добывающих скважин (арматура фонтанная АФК-1-65х21, крестовик АФК-1-65х21 или АУШГН-1-65х21), устанавливаемого на



площадках добывающих скважин и его обязанность выполняется согласно проекта и «Типовой схемы обязанности устья добывающих скважин м/р Каламкас», утвержденной начальником ПУ «Каламкасмунайгаз» и согласованной с ФМВПО «Ак-берен». В соответствии с правилами промышленной безопасности, на устье каждой скважины, устанавливается электроконтактный манометр ЭКМ 1005Exdc пределом измерений от 0 до 40 кгс/см². Площадка добывающих скважин. Данным проектом предусматривается обустроить 44 добывающих скважин, вышедших из бурения. Эксплуатация добывающих скважин предусматривается механизированным способом. На м/р Каламкас в качестве оборудования для извлечения нефти в зависимости от способа эксплуатации скважины используется различное насосное оборудование: винтовые насосы, глубинно-штанговые насосы с приводами ПШГН8-3-4000, ПШН-80, СКД8-3-4000 и т.д. Управление работой насосного оборудования осуществляется с помощью щита управления, который расположен на рабочей площадке. На щите управления предусмотрены местные средства управления для пуска и остановки насосов. Технологическая обязанность устьев скважин включает монтаж обязаночных трубопроводов Ø114х8мм и 76х6мм между вновь установленной на выкидной линии запорной арматурой и существующим устьевым оборудованием скважины, которое выполняется буровым управлением или эксплуатирующей компанией и не входит в объем проектирования по данному проекту. (Эксплуатирующая компания, обязанку пробуренных скважин выполняет по утвержденной и согласованной схеме). В соответствии с СН 527-80 обязаночные трубопроводы в пределах устья скважин относятся к II категории группы Б(б). Просвет стыков выполнить радиологическим методом. Объем контроля сварных соединений согласно СП РК 3.05-103-2014 для II категории составляет 10%. Давление испытания на прочность $R_{исп}=1.25R_{раб}$, но не менее 0.8МПа. Испытание проводить гидравлическим способом в течении 5 минут. Тепловая изоляция обязаночных трубопроводов при надземной прокладке из минеральной ваты толщиной 60 мм. Обшивка – оцинкованные листы $\delta=0,5$ мм. Выкидные линии. Технологическая схема сбора и транспорта нефти и газа. По проекту нефть через запорную арматуру, после глубинного насоса поступает в выкидную линию Ø100мм оборудованную задвижкой и далее направляется на АГЗУ «Спутник», расположенную на ЗУ или ГУ. В пределах площадки выкидная линия запроектирована в надземном исполнении. За пределами площадки в насыпи. Транспортировка нефтегазовой смеси от скважины до ГУ или ЗУ осуществляется при рабочем давлении $R_{раб}=0,5-0,7$ МПа. Выкидные линии выполнены из стеклопластиковых труб, рассчитанных на давление 9,5 МПа (изготовитель ТОО «ЗСПТ» г. Актау).

Номера обустраиваемых 44 скважин добывающих скважин: 9989, 8436, 8214, 8258, 8239, 8298, 8297, 8250, 9988, 8305, 8252, 8432, 8286, 8304, 8302, 8295, 8435, 8293, 8296, 8433, 8299, 8222, 8267, 8236, 8272, 8223, 8273, 8233, 8300, 8240, 8278, 8270, 8301, 8259, 8218, 8221, 8263, 8262, 8246, 8229, 8230, 8289, 8235, 8294. Номера обустраиваемых 2 скважин нагнетательных скважин: 623, 2081.

Начало строительства – 2 квартал (май) 2025 года. Окончание строительства апрель 2026г. Продолжительность строительства 12 месяцев. Срок поэтапного ввода в эксплуатацию -2026г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросы ЗВ в период строительства: 0123 Железа (Зкл.оп) 0,02812г/с 0,0506323т/г; 0143 Марганец и его соединения (Зкл.оп) 0,0011706г/сек 0,00407403т/год; 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (Зкл.оп) 0,286097 г/сек 0,200065 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (Зкл.оп) 0,0447305г/сек 0,031845т/год; 0328 сажа 0,023333 г/сут 0,0168т/сут, 0330 Серы диоксид (Ангидрид Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (Зкл.оп) 0,036667 г/сек 0,0252т/год; 0337 Углерода оксид (Окись углерода) (4кл.оп) 0,2604 г/сек 0,2101т/год; 0342 Фтористые газообразные соединения 0,000375г/сек, 0,002082; 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - (алюминия фторид, кальция фторид, натрия гексафторалюминат) (Фториды неорганические плохо растворимые)



0,00165г/сек, 0,00916т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,000125г/с 0,95155849т/г; 0621 Метилбензол 0,0000172222 г/сек, 0,11547563496 т/год; 0703 бензапирен 0,00000043 г/сек 0,000000308т/год; 1042 Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (Зкл.оп) 0,00000055556г/сек 0,000168т/год; 1061 Этанол (Этиловый спирт) (4кл.оп) 0,00000027778 г/сек, 0,000084 т/год; 1119 2-Этоксизтанол (Этиловый эфир) (4кл.оп) 0,00000042592 г/сек, 0,00137384576 т/год; 1210 Бутилацетат (Уксусной кислоты бутиловый эфир) (4кл.оп) 0,00000333333 г/сек, 0,022692516 т/год; 1325 Формальдегид (Метаналь) (2кл.оп) 0,005 г/сек, 0,00336 т/год; 1401 Пропан-2-он (Ацетон) (4кл.оп) 0,00000722222 г/сек, 0,0498725612 т/год; 2732 Керосин (4кл.оп) 0,013338г/сек, 0,005412т/год; 2752 Уайт-спирит 0,00007455г/сек, 0,21666051722 т/год; 2754 Алканы C12-19 (Углеводороды предельные C12-C19) (4кл.оп) 0,140008г/сек, 0,092117 т/год; 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) 0,5547 г/сек, 3,668231 т/год; 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 (доломит, пыль цементного производства - известняк, мел, огарки, сырьевая смесь, пыль вращающихся печей, боксит) 4,981129г/сек, 0,23843878т/год. **Ожидаемые выбросы ЗВ в период эксплуатации: при эксплуатации проектируемого объекта площадка скважин 44 добывающих скважин.** 0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (2кл.оп) 0,106788 г/сек 3,367713 т/год; 0304 Азота (II) оксид (Азота оксид) (3кл.оп) 0,017352 г/сек 0,547254т/год; 0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (4кл.оп) 0,0825 г/сек 2,60172т/год; 0410 Метан 0,0825г/сек 2,60172т/год; 0415 Смесь углеводородов предельных C1-C5 0,7917г/сек 0,536033т/год; 0416 Смесь углеводородов предельных C6-C10 0,292818г/сек 0,198257т/год; 0602 Бензол (2кл.оп) 0,003824г/сек 0,002589т/год; 0616 Диметилбензол (Зкл.оп) 0,002404г/сек 0,000005т/год; 0621 Метилбензол (Зкл.оп) 0,001202г/сек 0,000814т/год.

В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливомоечными машинами. Объект находится вне водоохранных зон и полос. Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода, бутилированная для питья. Техническая вода используется для гидроиспытания трубопроводов. Общий расход воды для технической нужды, согласно сметной документации, составляет 787,045 м3/год. В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов.

Объемы строительных материалов на период строительства: Электроды – 0,090165 т ЛКМ – 0,13761т Смешанные коммунальные отходы – 2,475т/год. Промасленная ветошь – 0,00635 т/год **Период эксплуатации:** Промасленная ветошь – 0,06096 т/год.

Растительные ресурсы при строительстве и эксплуатации проектируемых объектов использоваться не будут. На участке работ зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предусмотрено.

Оценка воздействия на окружающую среду в период строительства:

Атмосферный воздух – пространственный масштаб(п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (продолжительное (3)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая



(2)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (продолжительное (3)), и (слабая (2)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости.

Оценка воздействия на окружающую среду в период эксплуатации:

Атмосферный воздух – пространственный масштаб (п.м.) (ограниченный (2)), временный масштаб (в.м.) (многолетнее (4)), интенсивность (и) (незначительная (1)) – интегральная оценка в баллах (6); Почва- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Отходы- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Растительность - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Животный мир - п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Физическое воздействие- п.м. (локальный (1)), в.м. (многолетнее (4)), и (незначительная (1)); Радиационное воздействие – отсутствует. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости.

При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему:

Организационные: - разработка оптимальных схем движения автотранспорта; - контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; - исключение несанкционированного проведения работ.

Проектно-конструкторские: - бетон для бетонных и ж/бетонных конструкций принят на сульфат стойком портландцементе ввиду сульфатной агрессии грунтов по отношению к бетонам нормальной плотности. Марка бетона по водонепроницаемости W4, по морозостойкости F100. - под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, толщиной 100 мм. - боковые поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазать горячим битумом БН-70/30 за 2 раза по грунтовке из 40% раствора битума в керосине. - антикоррозийная защита металлических конструкций; - фундаменты под оборудование с динамическими нагрузками рассчитаны с учетом динамического воздействия; -для ограничения случайных разливов нефти, площадки технологических установок наземного расположения, выполнены из монолитного бетона с от бортовкой по периметру. - антикоррозийная защита надземных и подземных трубопроводов; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах.

Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов.

При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства:

- Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС;

- Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строй техники и автотранспорта.

Намечаемая деятельность: «Обустройство уплотняющих скважин м/р Каламкас. XXII -очередь», относится согласно пп.1.3. п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует. В соответствии пп.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При



проведении экологическую оценку по упрощенному порядку учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

