

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ  
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ  
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ  
МАҢҒЫСТАУ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША  
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»  
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ  
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ  
ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ  
«ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ  
ПО МАҢГИСТАУСКОЙ ОБЛАСТИ  
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ  
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ ГЕОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 представлены: Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. XV очередь.

Материалы поступили на рассмотрение: 05.12.2022г. Вх. KZ19RYS00321584

**Общие сведения**

Месторождение Каламкас расположено в северной части полуострова Бузачи в Мангистауском районе Мангистауской области Республики Казахстан, в пределах Прикаспийской низменности, на территории, прилегающей к Каспийскому морю. Областной центр – г. Ақтау находится от месторождения в 280 км. С областным центром месторождение связано асфальтированной дорогой Ақтау - Каламкас. Ближайшая жилая зона - новый вахтовый поселок, расположенный на расстоянии 3,5 км южнее месторождения Каламкас. Ближайшими от месторождения населенными пунктами являются небольшие поселки: Шебир (80 км), Тушикудук (102 км), Акшимрау (125 км), Кияхты (115 км), пос. Мангистау (295 км). Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. месторождение действующее.

**Краткое описание намечаемой деятельности**

Проектными решениями предусматривается строительство новых сооружений обустройства месторождения, обеспечивающих дополнительную добычу, сбор и транспорт продукции скважин в объеме 116 т/сут или 0,04234 млн. тонн нефти в год и дополнительную закачку воды в объеме 1260 м3/сут или 0,4599 млн.м3/год. Дополнительный объем добычи попутного газа составит 2900 м3/сут или 1,0585 млн.м3/год. Объем проектирования по данному объекту: обустройство устьев 29-и добывающих скважин; система сбора и транспорта нефти (выкидные линии); обустройство устьев 7-х нагнетательных скважин; высоконапорные водоводы (нагнетательные линии); установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования; инженерное обеспечение запроектированных объектов. Проектные площадки под добывающие и нагнетательные скважины запроектированы



прямоугольные в плане размером 50х30 метров на период эксплуатации. Проектными решениями предусматривается выполнить планировку из ПГС высотой -0,1 м. Поверхности площадки придан двускатный профиль с уклоном от оси к бровкам 5%. Заложение откосов принято 1:2. Прокладка выкидных линий из стеклопластиковых труб предусмотрена в подземном исполнении в теле насыпи. Глубина заложения – 0.8м до верха трубы. В местах пересечения автомобильных дорог трубопроводы прокладываются в защитных кожухах Ø325х6мм. Трасса подземных трубопроводов через каждый километр и в местах поворота закрепляется на местности постоянными знаками высотой 1,5-2 м. Знак содержит информацию о трубопроводе. Протяженность выкидных линий составляет: • Подземная (СПТ) - 20105 м; • Надземная стальная - 232 м .

1. обустройство устьев 29-и добывающих скважин; 2. система сбора и транспорта нефти (выкидные линии) общей протяженностью 20 337 м; 3. обустройство устьев 7-х нагнетательных скважин; 4. высоконапорные водоводы (нагнетательные линии) - пластовая вода от существующих БКНС под давлением до 8.0МПа подается по трубопроводам на существующие блоки гребенок (БГ) и по вновь запроектированным высоконапорным водоводам Ø100мм (4'') из стеклопластиковой трубы, распределяется по нагнетательным скважинам м/р Каламкас; 5. установка и на действующих групповых установках (далее ГУ) дополнительного оборудования: дополнительная установка автоматической измерительной установка ИУ «МЕРА-ММ»; дополнительная установка путевого подогревателя нефти ПП-0,63; замена насосов марки НБ-125 на центробежные насосы типа ЦНС 105-147; установка дополнительной буферной емкости Е-2 на ГУ-25; замена счетчика расхода нефти марки «Норд» на расходомер типа «Optimass 7400 Т-80»; устройство узла учета расхода топливного газа на базе счетчика типа «СВГ.М-400». 6. инженерное обеспечение запроектированных объектов.

Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 7 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2028 г.

### Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Ожидаемые выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,014256 г/с, 0,037930 т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,001472 г/с, 0,004016 т/год; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,146457 г/с, 2,108717 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,025560 г/с, 0,342592 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,010058 г/с, 0,183868 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,021972 г/с, 0,226210 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,147159 г/с, 1,863863 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,000417г/с, 0,000872т/год; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,001833г/с, 0,003839т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 7,428582г/с, 0,448388т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 4,412520г/с, 0,034551т/год; Бенз/а/пирен (2 кл. опасн.) - 0,0000002 г/с, 0,0000034 т/г; Винил хлорид (1 кл. опасн.) - 0,000005г/с, 0,000011т/г; Спирт н-бутиловый (3 кл. опасн.) - 0,259200г/с, 0,008303т/г; Спирт этиловый (4 кл. опасн.) - 0,129600г/с, 0,004152т/г; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 2,148930г/с, 0,026500т/год; Формальдегид (1 кл. опасн.) – 0,002096г/с, 0,036741т/год; Ацетон (4 кл. опасн.) – 1,062360г/с, 0,010362т/год; Бензин (-) – 1,8г/с, 0,000085т/г; Керосин (-) - 0,034611г/с, 0,012460т/г; Уайт-спирит (-) – 1,856808г/с, 0,110246т/год; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.) – 0,104856г/с, 0,937465т/год; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.) – 0,319660г/с, 2,577398т/год; Пыль неорганическая менее 70-20% (3 кл. опасн.) – 0,000778г/с, 0,001629т/год; Пыль неорганическая менее 20% (3 кл. опасн.) – 1,191753г/с, 6,054644т/год; Пыль абразивная (-) – 0,212г/с, 1,717963т/год. Общий объем выбросов в период строительства составит: 21,3329432 г/с, 16,7528054 т/год. Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,383312 г/с, 12,08804 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,062288 г/с, 1,964304 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,236336 г/с, 7,453008 т/год; Метан (-) – 0,236336г/с, 7,453008т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) – 1,423439г/с, 1,778714т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (-) – 0,019232г/с, 0,539653т/год; Бензол (2кл. опасн.) – 0,000151г/с, 0,004769т/г; Диметилбензол (3 кл.



опасн.) – 0,000047г/с, 0,001499т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,000095г/с, 0,002998т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 2.361236 г/с, 31.285993 т/год.

Период строительства: Объемы водопотребления в период строительства составляют на технические нужды – 3367,9933 м<sup>3</sup>/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов – 203,61 м<sup>3</sup>/период, на хозяйственно-бытовые нужды – 1008 м<sup>3</sup>/период, на питьевые нужды – 82,176 м<sup>3</sup>/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.

Период строительства образуются: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,801 т/период, при проведении покрасочных работ; промасленная ветошь – 0,089 т/период, при протирке оборудования. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,043 т/период, при проведении сварочных работ; металлом – 6,04 т/период, при проведении строительных работ; строительных отходы – 0,4 т/период; коммунальные отходы – 8,4 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. В период эксплуатации образуются: Опасные отходы: промасленная ветошь – 0,254 т/период, при протирке оборудования. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют.

Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

В период строительства: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 77,91 т/период, бензин – 4,24 т/период; для дизельного генератора – расход топлива – 0,251 т/период; для битумного котла – 0,66 т/период; для агрегата сварочного с дизельным двигателем – 25,5 т/период; для компрессора – 35,48 т/период; строительные материалы: ПГС – 6372 м<sup>3</sup>/период, щебень – 440,76 м<sup>3</sup>/период, песок – 114,84 м<sup>3</sup>/период; битум – 31,15 т/период; лакокрасочные материалы: грунтовка ГФ-021 – 0,5323 т/период, ГФ-0119 – 0,05437 т/период, эмаль ПФ-115 – 0,4601 т/период, ХВ-124 – 0,0158 т/период; краски (МКЭ-4, МА-015) – 0,0577 т/период; бензин-растворитель – 0,00017 т/период; растворитель Р-4 – 0,0359 т/период; Лак БТ-577 – 0,0134 т/период, БТ-123 – 0,1392 т/период; сварочные материалы: Э46 – 1,703 т/период, Э42 – 1,163 т/период, пропан-бутановая смесь – 0,1209 т/период; электрическая энергия: дизель генератор 3,3 кВт. В период эксплуатации: расход газа на разогрев печи – 876 000 м<sup>3</sup>/год, электрическая энергия: электроснабжение новых скважин производится от проектируемых и действующих промышленных ВЛ-6кВ путем строительства отпайки и от существующих КТПН с заменой трансформатора.

Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: Атмосферный воздух: проведение мониторинга качества атмосферного воздуха; проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами; строгое соблюдение всех технологических параметров; Почвенный покров: проведение поэтапной технической рекультивации; сбор отходов в специально оборудованных местах, своевременный вывоз отходов. Растительный и животный мир: создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности.



Намечаемая деятельность: Обустройство уплотняющих скважин месторождение Каламкас. XV 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 протокола размещенного на портале «Единый экологический портал».



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

