



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

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, 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: Заявление о намечаемой деятельности на «Проект разработки месторождения Бектурлы (по состоянию на 01.01.2024 г.)».

Материалы поступили на рассмотрение: 03.07.2024г. Вх.KZ81RYS00692463

Общие сведения

Нефтегазовое месторождение Бектурлы расположено в степной части полуострова Мангышлак. В административном отношении относится к Каракиянскому району Мангистауской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты расположены: пос. Жетыбай - в 20 км, пос. Мунайши - в 20 км (здесь находится офис ПУ «Жетыбаймунайгаз»), железнодорожная станция Жетыбай - в 20 км, г. Жанаозен - в 75 км и областной центр г. Актау - в 80 км, где расположен офис АО «Мангистаумунайгаз». Месторождение Бектурлы входит в Жетыбайскую группу месторождений ПУ «Жетыбаймунайгаз» АО «Мангистаумунайгаз». Горный отвод для добычи углеводородного сырья расположен в лицензионных пределах блоков: XXXVII-12-B (частично), E (частично). Площадь горного отвода составляет 5,0 кв. км. Глубина горного отвода ограничена абсолютной отметкой - 2350 метров.

Координаты отвода: 43°30'42" 52°10'20"; 43°30'17" 52°12'22"; 43°30'05" 52°13'14"; 43°29'49" 52°13'30"; 43°29'39" 52°13'35"; 43°29'30" 52°13'30"; 43°29'20" 52°13'14"; 43°29'25" 52°12'20"; 43°29'49" 52°11'25"; 43°30'23" 52°10'36.

Краткое описание намечаемой деятельности

В данном проекте рассмотрены 3 варианта разработки. Техничко-технологические показатели по рассматриваемым вариантам на весь проектный срок разработки:

По 1-му варианту: рассмотрен без регулирования процесса разработки, предусматривающий дальнейшую разработку месторождения до полной выработки с существующим фондом скважин, на естественном режиме.

- в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»;
- в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта;
- в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта.

По 2-му рекомендуемому варианту:



- в период 2025-2026 гг. предусматривает разработку залежи с бурением и вводом в эксплуатацию четырех (№№113, 114, 115, 116) вертикальных добывающих скважин с темпом ввода 2 скв/год.

- в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»;

- в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта;

- в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта.

По 3-му варианту предусматривает бурение и ввод в эксплуатацию вертикальных добывающих скважин: в 2025г.-скв. №№113, 114, в 2026 г. скв. №№115, 116,117; в 2027г.-скв. №118ГС; бурение горизонтальных добывающих скважин в 2028 г.- скв. №119ГС; в 2029 г.-скв. № 120 ГС.

- в 2028 г. рассмотрен ввод в разработку возвратного объекта, путем перевода двух скважин (№№106, 111) на вышележащий горизонт Ю-II «Б»;

- в 2029 г. перевод двух скважин (№№108, 109) на вышележащий возвратный объект Ю-IX горизонта;

- в 2029 г. перевод двух скважин (№№89, 112) на нижележащий возвратный объект Ю-XII горизонта. Срок перевода одной скважины ориентировочно составит – 7 суток. Процесс перевода скважин из горизонта на горизонт относятся к работам по капитальному и подземному ремонту скважин. Продолжительность строительства (бурения) одной скважины – 55 суток. Ориентировочная проектная глубина бурения скважин (в 2 и 3 вариантах) – 2500 (+200) м. Расход газа при эксплуатации на 1 ед. установки устьевых подогревателей типа УН-0,2МЗ – 25 м³/час. Сжигание попутного нефтяного газа на факеле не производится.

Проектные решения по дальнейшему расширению и совершенствованию системы промыслового сбора и подготовки продукции скважин по 3-м вариантам:

Вариант №1 предусматривает дальнейшую разработку месторождения до полной выработки с существующим фондом скважин.

Вариант №2 – рекомендуемый, потребуется провести работы по монтажу и строительству: выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 1470 м; подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 2 ед.; газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 500м;

Вариант №3 , потребуется провести работы по монтажу и строительству: выкидных трубопроводов (стеклопластиковые DN 100-95 мм) по проектным скважинам и скважинам из переводов протяженностью 2820 м; подогревателей типа УН-0,2МЗ в количестве 3 ед.; газопроводов (стальные DN 70 мм) до подогревателей УН-0,2МЗ протяженностью 750м;

Предположительный срок начала реализации намечаемой деятельности – 2024 год, срок завершения – 2055 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Всего на месторождении Бектурлы на весь период разработки планируется:

- по 1-му варианту – перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029 г.;
- по 2-му варианту – бурение 4 скважин с 2025 г. по 2026 г., перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029г.;
- по 3-му рекомендуемому варианту – бурение 8 скважин с 2025 г. по 2029 г., перевод 6 скважин с 2028 г. по 2029 г.;

При 1-м варианте разработки: максимальный объем выбросов загрязняющих веществ при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году (4 скважины) разработки – 3,7896 тонн;



При 2-м варианте разработки (рекомендуемом): предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2026 г. (при бурении 2 скважин в год) -58,96689 тонн, при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 год (4 скважины) – 3,7896 тонн;

При 3-м варианте разработки: предельный выброс загрязняющих веществ ожидается в 2029 г. (при бурении 3 скважин в год) -88,45034 тонн, при переводе скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 год (4 скважины) – 3,7896 тонн.

Выброс загрязняющих веществ при строительстве 1-ой скважины составит – 29,483396 т. При строительстве 1 скважины ожидаются выбросы в атмосферу загрязняющих веществ 1-4 классов опасности: железо (II, III) оксиды(к.о. 3) – 0,00148 т/год, калий хлорид (к.о. 4) – 0,0082 т/год, марганец и его соединения(к.о. 2) – 0,000075 т/год, натрий гидроксид (к.о. -) – 0,000537 т/год, азота (IV) диоксид(к.о. 2) – 11,15049 т/год, азот (II) оксид (к.о. 3) – 1,8118 т/год, углерод (к.о. 3) – 0,62787 т/год, сера диоксид (к.о. 3) – 2,4333 т/год, сероводород (к.о. 2) – 0,0001 т/год, углерод оксид(к.о. 4) – 8,90855 т/год, фтористые газообразные соединения(к.о. 2) – 0,000056 т/год, фториды неорганические плохо растворимые (к.о. 2) – 0,00006 т/год, бенз/а/пирен (к.о. 1) – 0,0000179 т/год, формальдегид (к.о. 2) – 0,1592 т/год, лимонная кислота (к.о. 3) – 0,000013 т/год, масло минеральное(к.о. -) – 0,000161 т/год, алканы C12-19 (к.о. 4)– 4,25122 т/год, пыль неорганическая(к.о. 3) – 0,0996 т/год, кальций карбонат(к.о. 3) – 0,02879 т/год, кальция хлорид (к.о.-)– 0,00168 т/год, натрий гидрокарбонат(к.о.-) – 0,000073 т/год. Выброс загрязняющих веществ при переводе 1-ой скважины составит – 0,9474 т/период. В атмосферу будут выбрасываться вещества 1-4 класса опасности, в том числе: азота диоксид – 0,3479 т/год; азота оксид – 0,0566 т/год; углерод – 0,022 т/год; сера диоксид – 0,066 т/год; углерод оксид – 0,3083 т/год; бенз/а/пирен – 0,00000006 т/год; формальдегид – 0,0053 т/год; алканы C12-19 – 0,1385 т/год; пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 0,0028 т/год. Общее количество выбрасываемых загрязняющих веществ при эксплуатации, вновь вводимого оборудования (устевой подогреватель УН-0,2МЗ, площадка скважины (ЗРА и ФС), продувочная свеча) на 1 ед. оборудования составит всего 0,4781 г/с или 1,2719 тонн. Предельный выброс загрязняющих веществ ожидается при эксплуатации вновь вводимого оборудования при разработке рекомендуемого 2 варианта в 2025г. и 2026 г. и составит – 1,5235 т/год. При разработке 3 варианта предельный выброс загрязняющих веществ при эксплуатации ожидается в 2026г. и 2028 г. и составит – 1,7751 т/год.

Источником питьевой воды служит привозная вода, доставляемая на месторождение автоцистернами, и бутилированная вода. Для технического водоснабжения служат скважины, пробуренные на альб-сеноманский водоносный горизонт, а также за счет водовода морской воды Актау-Жетыбай-Узень. Месторождение Бектурлы расположено на значительном удалении от Каспийского моря и не входит в водоохранную зону Каспийского моря (2000 м). На территории месторождения постоянные водоемы и водотоки отсутствуют. Вид водопользования – общее и специальное. Качество питьевой воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Водопотребление при переводе 1-ой скважины – 41,47 м³, в том числе: на питьевые нужды –1,47 м³, на производственные нужды – 40 м³. Водопотребление при бурении 1-ой скважины – 802,034 м³, в том числе: питьевая вода – 133,791 м³, техническая вода – 668,243 м³. Общие объемы потребления воды при проведении работ планируются следующие: При 1-м варианте разработки: при переводе скважин из горизонта в горизонт, всего 6 скважин– 248,82 м³ воды: на питьевые нужды –8,82 м³, на производственные нужды –240 м³. При 2-м варианте разработки: при бурении 4 скважин– 3208,136 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт, всего 6 скважин– 248,82 м³ воды При 3-м варианте разработки: при бурении 8 скважин- 6416,272 м³, при переводе скважин из горизонта в горизонт всего 6 скважин– 248,82 м³ воды. Водоотведение при строительстве скважин: Сброс стоков от санитарных приборов осуществляется в специальные ёмкости, из которых стоки спец. автотранспортом вывозятся по договору на



дальнейшую их утилизацию. Водоотведение в период строительства скважин: 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 на очистных сооружениях по договору. Нормы водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод, образованных от жизнедеятельности, принимаются равными нормам водопотребления, согласно санитарных правил РК. Водопотребление на период эксплуатации: при эксплуатации нового оборудования: устьевых подогревателей УН-0,2М - расход воды составит 2,5 м3/год на 1 установку (вода технического качества). Водопотребление на устьевые установки является безвозвратным. При 1-м варианте разработки эксплуатация нового оборудования не предусматривается. При 2-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 2ед, расход воды составит 5,0 м3/год. При 3-м варианте разработки: при эксплуатации устьевых подогревателей УН-0,2М – 3 ед, расход воды составит 7,5 м3/год.

В период строительства 1 скважины образуются отходы всего 520,151 т. Опасные отходы: отходы бурения (БШ и ОБР) образуются в процессе бурения скважины – 509,477 т, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами образуется при приготовлении буровых и цементных растворов на буровых площадках – 0,173 т. Кислоты для вытирания, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,013 т, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (отработанные масла) образуются при работе дизельных буровых установок, дизель-генераторов – 10,012 т. Неопасные отходы: отходы сварки (огарки сварочных электродов) образуются в процессе сварочных работ – 0,001 т; черные металлы образуются в процессе строительных работ – 0,3 т; смешанные коммунальные отходы (ТБО) - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,175 т. При переводе 1-ой скважины образуется – 0,42834 тонн отходов, из них: Опасные отходы, в том числе: АСПО (асфальто-смолистые парафиновые отложения, отходы обратной промывки скважин) – 0,18084 т., использованная тара (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) образуются при при-готовлении цементных растворов на буровых площадках – 0,012 т., промасленная ветошь (ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами) образуются при обслуживании автотранспорта, дизельных и буровых установок, станков – 0,0254 т. Неопасные отходы, в том числе: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства, образуются в процессе строительных работ – 0,2 т; смешанные коммунальные отходы (коммунальные отходы) – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 0,0101 т. При 1-м варианте разработки: Предельный (максимальный) объем образования отходов при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году – 1,713 тонн; При 2-м варианте разработки (рекомендуемом): предельный (максимальный) объем образования отходов при бурении 2 скважин в 2026 г -1040,302 м3, при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году– 1,713 тонн; При 3-м варианте разработки: предельный (максимальный) объем образования отходов при бурении 3 скважин в 2029 г -1560,453 м3, при переводе 4 скважин из горизонта в горизонт ожидается в 2029 году– 1,713 тонн; Количество образования отходов при эксплуатации вновь вводимого оборудования (устьевой подогреватель УН-0,2М3) на 1 ед. оборудования составит всего 0,0015 т.

На территории намечаемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.

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

Электроснабжение – существующие сети, дизель-генераторы. Теплоснабжение - существующие сети. Расход материалов и сырья при строительстве 1-й скважины



ождается: электроды (т/скв.) – 0,600; цемент (т/скв.) – 107,7; химреагенты - (т/скв.) – 62; моторное масло (т/скв.) – 13,350; дизельное топливо (т/скв.) – 397,585. При переводе 1 скважины: Электроснабжение – существующие сети на месторождении, дизель-генераторы. Расход материалов и сырья при переводе 1-й скважины ожидается: цемент (т/скв.) – 6;

Воздействие на окружающую среду при разработке месторождения Бектурлы допустимо принять как воздействие средней значимости. Намечаемой деятельностью не вносятся существенные изменения в основной вид деятельности на месторождении, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду.

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 водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; раздельный сбор и вывоз всех видов отходов специализированной организацией.

Намечаемая деятельность: «Проект разработки месторождения Бектурлы (по состоянию на 01.01.2024 г)», 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

Джусупкалиев Армат Жалгасбаевич

