

НЕТЕХНИЧЕСКОЕ РЕЗЮМЕ

Наименование объекта: Товарищество с ограниченной ответственность «Khamad Partners» Адрес: Атырауская обл., г. Атырау, ул. Б.Кулманова, 113. Основанием для разработки РООС является обустройство месторождения Биикжал согласно рабочему проекту «Обустройство месторождения Биикжал при пробной эксплуатации».

Проект разработан в соответствии с Экологическим Кодексом РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Ранее Недропользователем месторождения Биикжал являлось ТОО «Адай Петролеум Компани», владевший Лицензией серии МГ №990 (нефть) от 29 мая 1997г. на право пользования недрами для разведки УВС на участке Адайский и Контракт на разведку и добычу УВС с Компетентным органом (Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан) за №1286 от 22.12.2003г. Период разведочных работ на месторождении Биикжал Компетентным Органом продлен до 29 мая 2008г. До середины 2007 года месторождение находилось в пробной эксплуатации. С 2008 года месторождение было введено во временную консервацию. Месторождение Биикжал по степени изученности должно находится на оценочном этапе, с целью оценки месторождения нефти, подготовка его к промышленному освоению и доразведка новых перспективных участков. Недостаточность данных о продуктивности залежей месторождения обуславливает на проведение пробной эксплуатации. В период с 1947г. по 1977г. наряду с полевыми геофизическими исследованиями на площади проводилось: картировочное, крелинусное бурение. В 1967-1981гг. пробурены сверхглубокая скважина СГ-2, поисковые скважины Г-1,3,5 с целью поисков залежей нефти и газа в подсолевом комплексе. Скважины оказались не продуктивными. С 2000г. по 2003г. компанией ФИОК проведены сейсморазведочные работы 2Д, электроразведочные методом ВРЭ-ВП с целью изучения надсолевого комплекса отложений. В 2002г. начато бурение разведочных и структурных скважин на надсо-левые отложения. В связи с получением притоков нефти в скважинах №4, 5НН (северо- западное крыло) и FX1(южное крыло) в 2003г на структуре Биикжал ТОО «Адай Петролеум Компани" выполнен комплекс сейсморазведочных работ МОГТ 3Д с целью детального изучения солянокупольной структуры по надсо-левым отложениям. В результате бурения скважин, данных ГИС были выявлены нефтеносные горизонты в юрских отложениях на северо-западном крыле и триасовых на южном крыле. За период с 2005г. по первое полугодие 2006г. было пробурено 15 скважин. По данным интерпретации материалов ГИС и результатам испытания пробуренных скважин подтверждена нефтеносность продуктивных горизонтов Ю-I «А» и Ю-I «Б» северо-западного крыла, Т-I южного крыла и выявлены 4 новых нефтеносных горизонта в неокомских отложениях северо-западного крыла (горизонты Ne-1, Ne-2, Ne-3, Ne-4) и установлена продуктивность югозападного крыла в отложениях триаса. Недропользователем является ТОО «KhamAdpartners», обладающий Контрактом №4949-УВС от 18.06.2021г. на разведку и добычу углеводородов на участке Биикжал в Атырауской области сроком на 6 лет до 18.06.2027г. Площадь геологического отвода 12,49 кв. км. Глубина – до кровли кристаллического фундамента. Период пробной эксплуатации залежей неокомского и юрского горизонтов северо – западного крыла и триасового горизонта южного и юго-западного крыльев предусматривается 1 год. Целью проведения экологической оценки является изучение современного состояния природной среды, определение основных направлений изменений в компонентах природной среды и вызываемых ими последствий в социальной сфере, выработки рекомендаций по составу мероприятий, которые должны быть включены в проект и направлены на охрану окружающей среды. Основными источниками загрязнения атмосферы на рассматриваемых участках являются: дизельные электростанции, емкости для нефти, насос для перекачки диз. Топлива и др. Намечаемая деятельность по проведению пробной эксплуатации месторождения Биикжал, посредством обустройства скважин №№2Р, 4, 7, 17, 24, 25, BS-10, FX-1, BS-9 охватывает период 2025г. Ниже приведены проектные решения согласно утвержденному на ЦКРР базовому проекту (Проект пробной эксплуатации) по каждой скважине, предусмотренной для проведения пробной эксплуатации: Скважиной 2Р предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации продуктивного горизонта Т-II на V блоке юго-западного крыла. Скважиной 4 предусмотрено продолжение совместной пробной эксплуатации пластов А и Б продуктивного горизонта Ю-I на северо-западном крыле. Скважиной 7 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта TI+II на III блоке южного крыла. Скважиной 17 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта TI+II на IV блоке южного крыла. Скважиной 24 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта ЮI-

А на II блоке северо-западного крыла. Скважиной 25 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта ЮИ-Б на I блоке северо-западного крыла. Скважиной BS-10 предусмотрено ввод в пробную эксплуатацию продуктивного горизонта Не-2 на II блоке северо-западного крыла. Скважиной FX-1 предусмотрено продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Т-I+II на II блоке южного крыла. Скважиной BS-9 предусмотрено для закачки воды с целью исследования на приемистость и для дальнейшего определения развития системы поддержания пластового давления. Комплекс проектных работ включает в себя обустройство скважин и их эксплуатацию. После завершения комплекса работ по обустройству, все 8 скважин будут поэтапно вводиться в пробную эксплуатацию, а также 1 скважина является нагнетательной.