|  |  |
| --- | --- |
| Наименование Проекта с ИРН номером  | AP14870515 ГЕОЛОГИЧЕСКИЕ ПАЛЕООБСТАНОВКИ ТРИАСОВЫХ СТРУКТУР НАДСОЛЕВОГО НЕФТЕГАЗОНОСНОГО КОМПЛЕКСА ЮГО-ВОСТОКА ПРИКАСПИЙСКОЙ |
| Актуальность (не более 100 слов) | Предпосылками к выполнению работ являются результаты исследований, представленные в работе Глубинное строение и минеральные ресурсы Казахстана. Том 3. Даукеев С.Ж., Ужкенов Б.С., Абдулин А.А., Беспаев Х.А., Воцалевский Э.С., Любецкий В.Н., Мазуров А.К., Мирошниченко Л.А. Министерство энергетики и минеральных ресурсов Республики Казахстан. Комитет геологии и охраны недр. Алматы, 2002 г., исследования по Комплексному изучению осадочных бассейнов Казахстана за 2009-2011 гг. (Прикаспийский бассейн), выполненные по заказу Комитета геологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан (Геологическое задание выдано АО НК «КазМунайГаз»), работа «Особенности формирования природных резервуаров палеозойских отложений Прикаспийской впадины и оценка перспектив их нефтегазоносности и др.Для уточнения геологического строения надсолевого комплекса отложений, изучения особенностей осадконакопления, корреляции осадочных толщ, стратификации разреза на площади исследований будут использованы материалы сейсмических исследований, отработанных по методике МОГТ-2D в 70-90-е гг. общим объемом более 5000,00 п. км., данные МОГТ-3D в объеме 1500,00 км. кв., данные глубокого поисково-разведочного бурения более чем по 20 скважинам (1960–80 гг.), материалы геофизических исследований скважин чем по более чем 100 скважинам, результаты палинологических, стандартных и специальных исследований керна по 17 скважинам, пробуренным на надсолевой комплекс отложений.Строение региональных карт и схем будет уточняться с использованием доступных сейсмических материалов в пределах изучаемой территории и привязаны в программе Petrel (Schlumberger™) по координатам лицензионных блоков интерактивной карты Комитета геологии и недропользования, координатам скважин, пробуренным в пределах территории и другим признакам. Продуктивный надсолевой комплекс имеет сложное геологическое строение в связи с активным соляным диапиризмом и залеганием продуктивных горизонты в интервале глубин от 200 до 3500 м. Сложный характер строения и взаимоотношений литолого-стратиграфических комплексов пород по всему разрезу в совокупности с широкими вариациями типов ловушек углеводородов, неоднородностью состава, как коллекторов, так и перекрывающих толщ, затрудняют их идентификацию и картирование. Неоднозначность интерпретации геолого-геофизических материалов при построении структурных и геологических моделей, не отражающих реальное строение изучаемых площадей, отсутствие притоков нефти на ряде структур приводят к необходимости вновь обратиться к причинам сложившей ситуации, оценке и анализу условий формирования залежей нефти и газа в надсолевых отложениях в пределах юго-востока Прикаспийской впадины чем определяется актуальность исследований. |
| Цель (согласно заявке) | На основе комплексного анализа структурных, седиментационных, литолого-стратиграфических и палеогеографических особенностей развития Прикаспийского осадочного бассейна, обобщения мультидисциплинарных геолого-геофизических материалов, выявление сценариев формирования и закономерностей строения нефтегазовых залежей в триасовом надсолевом комплексе обосновать оптимальные направления нефтегазопоисковых работ.  |
| Ожидаемые результаты | По итогам реализации проекта будут опубликованы статьи согласно требованиям конкурса, а также− построены цифровые структурные карты по основным отражающим границам подсолевого комплекса, соленосной толщи и надсолевых отложений Прикаспийского осадочного бассейна, охватывающей площадь более 500 000,00 км. кв.;− построены цифровые структурные карты по выделенным потенциально нефтегазоносным ловушкам, выполнена их типизация; − на основании построенных структурных карт выполнено геологическое моделирование осадочного бассейна и выделенных перспективных структур в надсолевом комплексе отложений; − по материалам геофизических исследований скважин и данным анализов керна построены корреляционные схемы через основные нефтегазоносные зоны Прикаспийского осадочного бассейна, выполнена увязка стратиграфических подразделений в пределах изучаемых зон;− даны рекомендации на проведение дальнейших исследований, в том числе, проведение поисково-разведочного бурения на выделенных перспективных структурах;− по результатам исследования фильтрационно-емкостных свойств пород-коллекторов даны рекомендации по проведению работ по применению технологий увеличения нефтеотдачи.  |
| Достигнуты результаты | Создается база данных обработки и интерпретации данных геофизических исследований скважин по проекту в среде Petrel.Подготовка исторических данных (сейсмические материалы, структурные карты, данные ГИС на бумажных носителях, …) для оцифровки и внесения в Базу данных Проекта. |
| Список полных ФИО членов исследовательской группы с их идентификаторами (Scopus Author ID, Researcher ID, ORCID, если имеются) и ссылками на соответствующие профили | **Ибрашев Кенжебек Ниязович,** h-index 1. Scopus ID 57210290727, [ORCID ID 0000-0002-2555-9340](https://www.scopus.com/redirect.uri?url=https://orcid.org/0000-0002-2555-9340&authorId=57210290727&origin=AuthorProfile&orcId=0000-0002-2555-9340&category=orcidLink). https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57210290727**Жемчужников Вячеслав Георгиевич**, h-index 8. Scopus ID 6506519046. ORCID 0000-0002-1729-0038https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=6506519046**Ахметжанов Айтбек Жамсатович**, h-index 1. Scopus ID 57196274318. ORCID ID 0000-0002-2555-9340https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=57196274318**Шапиев Ринат Заиндинович****Ахметжанова Гауhар Айтбекқызы**, h-index 2/ Scopus ID 56669730400/ ORCID ID [0000-0003-0437-8820](https://orcid.org/0000-0003-0437-8820)https://www.scopus.com/authid/detail.uri?authorId=56669730400**Карамурзиев Нурислам Беркинулы****Улханова Гульжан Максутовна****Досан Айзада Досановна** |
| Список публикаций с указанием DOI (со ссылками на них) и патентов) опубликованных в рамках проекта | нет |