

Программа 7.6.2. Фундаментальные проблемы геологии, размещения, формирования и генезиса нефти и газа в осадочных бассейнах; научные основы совершенствования нефтегазового комплекса Сибири (координаторы акад. А. Э. Конторович, член-корр. РАН А. Ф. Сафронов)

Ученые Института нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука и Института проблем нефти и газа разработали стратегию развития нефтяного и газового комплексов России на период до 2030 г. Показано, что главной базой страны по добыче нефти и газа на весь этот период останется Западная Сибирь, начнется крупномасштабная добыча нефти и газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке. Здесь будут сформированы мощное производство по переработке жирного конденсатного газа, выделению и очистке гелия и крупнейшие нефтехимические кластеры. Выполнена оценка необходимых для устойчивого развития нефтегазового комплекса объемов геолого-разведочных работ. Крупномасштабные геолого-разведочные работы начнутся на шельфах морей российского сектора Северного Ледовитого океана.

Учеными Института проблем нефти и газа установлено, что в восточной части Сибирской платформы, в районах с отсутствием в разрезе мощных толщ мезо-кайнозойского возраста, зоны нефтегазонакопления характеризуются преобладанием ловушек неантиклинального ти-

па (НАЛ) со сложным строением с элементами тектонического контроля. При этом роль литологического фактора выше в районах с более высоким гипсометрическим положением кровли кристаллического фундамента (Непская зона нефтегазонакопления, Непско-Ботуобинская антеклиз). В условиях более глубокого залегания кристаллического фундамента (Мирнинская зона нефтегазонакопления, Непско-Ботуобинская антеклиз) преобладает структурно-тектонический фактор. В силу небольших углов падения слоев и небольшой толщины продуктивных пластов залежи характеризуются невысокой удельной плотностью запасов УВ. На северном склоне Алданской антеклизы выделено Якутско-Алданское погребенное поднятие, в пределах которого наиболее высокое гипсометрическое положение занимает Якутский свод. В пределах южного и восточного склонов этого поднятия перспективы нефтегазоносности связываются с зонами выклинивания рифейских, вендских и кембрийских отложений (рис. 22). В качестве примера наличия залежи в НАЛ приводится Бологурская залежь тяжелой нефти в среднекембрийских отложениях.

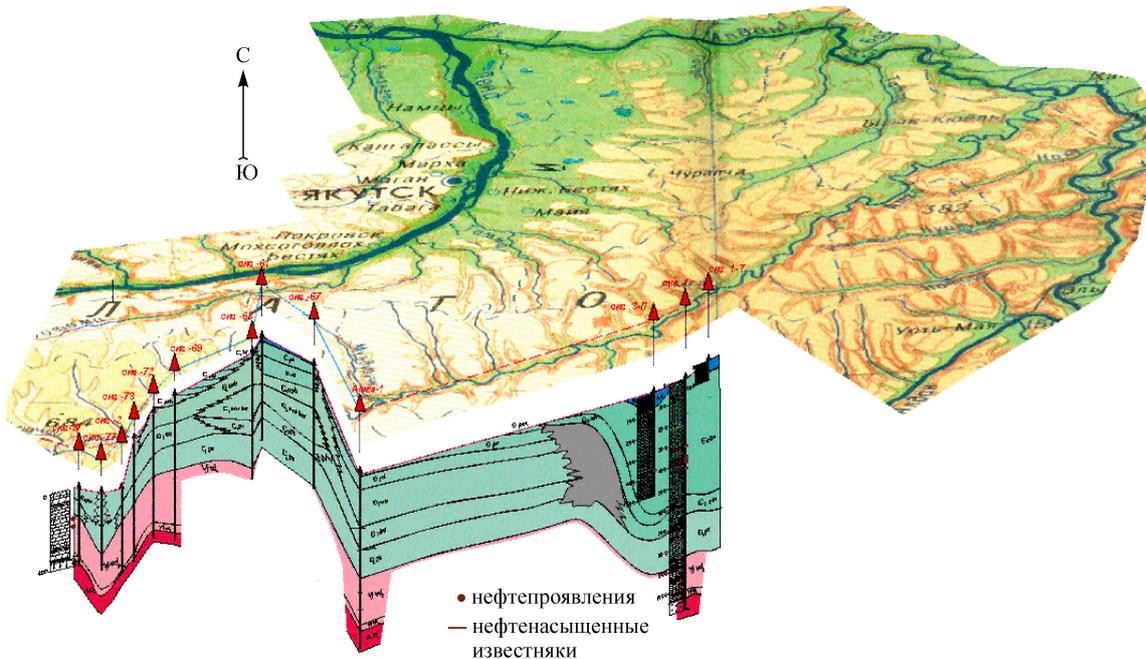


Рис. 22. Геологический разрез среднего и верхнего течения р. Амга.