

Секция «8.1 Актуальные проблемы геологии нефти, газа и угля»

Теоретические основы нефтегазогеологического районирования и их отражение в современных схемах Сибирской платформы

Научный руководитель – Смирнова Дарья Олеговна

Хлудеева Татьяна Викторовна

Студент (бакалавр)

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Геологический факультет, Кафедра геологии и геохимии горючих ископаемых, Москва, Россия

E-mail: tatanahludeeva0508@gmail.com

Нефтегазогеологическое районирование (НГГР) представляет собой систему последовательного разделения территорий на соподчиненные таксоны, отражающие условия генерации, аккумуляции и сохранности углеводородов. Цель исследования — анализ подходов и эволюции схем НГГР на примере Сибирской платформы. В основе районирования лежат два принципа: тектонический и генетический [1]. Иерархия таксонов включает нефтегазоносные области (НГО), районы (НГР), зоны нефтегазоаккумуляции, а также месторождения и залежи [2]. Детальность районирования зависит от степени изученности региона, сложности его строения и особенностей истории геологического развития. Так, высокая плотность бурения в Западно-Сибирском бассейне позволила расчленить его до НГР, тогда как в Лено-Тунгусском бассейне основными единицами районирования даже в последних созданных схемах остаются НГО [3,4]. В схеме 2017 г. основные изменения затронули центральные и северные части платформы: Анабаро-Хатангская и Лено-Анабарская НГО были включены в Лено-Тунгусскую НГП, Катангская и Сюгджерская НГО объединены в Центрально-Тунгусскую НГО. Южная часть Катангской НГО вошла в Непско-Ботубинскую НГО, граница Северо-Тунгусской НГО установлена по распространению кембрийских рифов [3]. Уточнения 2024 года затронули восточные территории: Северо-Алданская НГО дифференцирована на Алдано-Майскую, Алданскую и Средне-Ленскую НГО, граница последней — по кембрийским рифам. Уточнены контуры ряда НГО, выделены Ванаварский и Нижнеангарский районы. Часть Предпатомской НГО исключена [4]. Проведенный анализ эволюции схем нефтегазогеологического районирования Сибирской платформы показал, что их корректировка носит системный и продолжающийся характер: изменения затрагивают не только границы НГО, но и контуры более крупных элементов [3,4]. Это свидетельствует о том, что даже на современном этапе, несмотря на промышленное освоение ряда месторождений, процесс познания закономерностей нефтегазоносности территории Сибирской платформы на региональном уровне нельзя считать завершенным. Это, в свою очередь, обуславливает необходимость проведения региональных работ, результаты которых создадут основу для выявления новых перспективных зон и перехода к более детальному районированию.

Источники и литература

- 1) Баженова О.К. Геология и геохимия нефти и газа / Соколов Б.А. – М.: МГУ, 2000 – 380 с.
- 2) Брод И.О. Основы учения о нефтегазоносных бассейнах / Высоцкий И.В. – М.: Недра, 1964 – 55 с.
- 3) Конторович А.Э. Нефтегазогеологическое районирование Сибирской платформы / - Новосибирск: СГУГиТ, 2017 – 59-64 с.
- 4) Конторович А.Э. Нефтегазогеологическое районирование Лено-Тунгусской нефтегазоносной провинции / Новосибирск: СО РАН, 2024 – 108-110 с.