

АВТОРСКА СПРАВКА

за приносния характер на трудовете на доц. д-р Георги Василев Георгиев

От представените за участие в конкурса 41 труда:

- ✓ 11 са самостоятелни, в 13 от колективните съм водач автор, а в останалите 17 ясно личи моето участие;
- ✓ 10 са на български, 30 – на английски и 1 – на руски;
- ✓ 13 са публикувани в България, 28 – в чужбина.

Основните ми приноси са:

1. За дълбочинния геоложки строеж и нефтогазоносните перспективи на България (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 28, 30, 31, 32, 33):
 - дадени са детайлни характеристики от дълбочинния геоложки строеж, имащи значение за нефтогазоносната перспективност (1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 11, 14, 15);
 - проведени са съвременни генетични изследвания (GC-MS, Rock Eval и изотопни) за нефтите, кондензатите и газо-нефтегенериращите седиментни комплекси (10, 12, 20, 31, 32, 33);
 - направена е генетична корелация на намерените промишлени въглеводородни акумулации и въглеводородо-генериращите комплекси в седиментния разрез (10, 12, 31, 32, 33);
 - внедрена е съвременната методика „Въглеводородни системи и сценарии” в изследванията за нефтогазоносната оценка и са оценени перспективите на Северна България с нея (12, 41);
 - разработени са подробни генетични модели за Селановското и Тюленовското находища на базата на детайлно изучаване на дълбочинния строеж в по-широк план и съвременни био-маркерни изследвания и корелации (31, 33);
 - За Мизийската платформа за първи път са проведени мащабни палео-географски изследвания и построения (11);
 - в Източния Предбалкан са детайлизирани (на базата на нови резултати, интерпретации и сеизмостратиграфски изследвания) дълбочинния строеж, солната тектоника и перспективите за нефтогазоносност (4, 19, 22, 38);
 - разработен е съвременен модел за дълбочинния строеж и геоложката еволюция на Източния Балкан и Средногорието (13);
 - в Търновското понижение са изследвани контуритовите фацеси и условията за тяхната седиментация, както и условията за нефтогазоносност (30, 1);
 - в периплатформената зона на Централна Северна България са проведени комплексни изследвания за Триаската система – басейнов анализ, въглеводородни генерационни възможности (14, 15, 18, 20, 23, 28, 32);
 - в Камчийското понижение е проведен басейнов анализ със сеизмостратиграфски изследвания и е направена оценка на условията за нефтогазоносност (21, 24).
2. За Западно-Черноморската зона (16, 26, 27, 37, 40, 41):
 - разработен е цялостен модел за дълбочинния геоложки строеж (за първи път) на базата на комплексна детайлна интерпретация и корелация на всички налични геоложки и геофизични резултати (26);

- проведени за детайлни изследвания за въглеродородо-генерационните възможности на седиментните комплекси, най-вече за Русларска свита (27, 37);
 - направена е корелация между подялбите на Тerciерните разрези в Камчийското понижение и Западно-Черноморския басейн (40);
 - проведен е детайлен анализ на гравитационното поле и дълбочинния геоложки строеж (16);
 - със съвременната методика „Въглеродородни системи и сценарии” е направена оценка на нефтогазоносната перспективност и са дешифрирани основните перспективни трендове (41).
3. Проведени са регионални тектонски и стратиграфски корелации и построения по две профилни линии в рамките на проекта ТРАНСМЕД (17), поради големия обем на получения графичен и текстови материал не ги прилагам за конкурса.
 4. Нефтогазоносния потенциал на Черноморския и Средиземноморския региони са детайлно анализирани с оглед на задоволяване на енергийните потребности на страните от региона (25, 39).
 5. Направена е съвременна оценка на базата на много данни и анализи на световния енергиен проблем и възможностите за справянето с него (29, 34).
 6. Във връзка с климатичните промени и борбата за тяхното смекчаване са изследвани детайлно количеството и разпределението на промишлените вредни емисии (CO₂) и геоложкия потенциал за тяхното дългосрочно съхраняване в България и Европа (35, 36).

Доц. д-р Г. Георгиев:

