

Кафедра геології та прикладної мінералогії

Огняник М. С.

Розвиток моніторингових досліджень у зв'язку із забрудненням підземних вод нафтопродуктами / М. С. Огняник, А. Л. Брикс, Р. Б.

Гаврилюк // Геологічний журнал. – 2017. – № 1. – С. 37-46. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/geojur_2017_1_5.

Представлена ретроспектива моніторингових досліджень підземних вод у світі загалом і в Україні зокрема. Необхідність у посиленому вивченні змін якості питних підземних вод у 50-ті роки минулого сторіччя була пов'язана із зростанням водоспоживання і збільшенням скиду відпрацьованих неочищених вод. Проте минуло ще понад 10-15 років, аж поки в світі звернули увагу на втрачені нафтопродукти як на специфічний забруднювач підземної гідросфери. Серед публікацій з проблеми забруднення підземних вод з'явилися роботи, в яких наведені приклади картування забруднених нафтопродуктами ділянок, проведення моніторингових досліджень, якісного опису утворення багатофазних осередків нафтопродуктів у поровому просторі, математичних моделей міграції тощо.

Багрий І. Д.

Гидрогеоструктурные особенности формирования месторождений углеводородов импактных структур на примере Болтышской астроблемы / І. Д. Багрий // Геологічний журнал. – 2017. – № 2. – С. 5-34. –

Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/geojur_2017_2_3.

Рассмотрены возможности и эффективность применения комплексных приповерхностных поисковых технологий при изучении геолого-структурно-геохимических особенностей формирования нетрадиционных месторождений энергетических ресурсов в условиях импактных структур (на примере Болтышской структуры). Структурно-термо-атмогеохимические исследования с использованием гидролого-гидробиологических, геоструктурных материалов о формирующих нефтегазоносных процессах на принципах гидро-геосинергетической биогенно-мантийной концепции происхождения углеводородов позволяют предварительно выделить в пределах импактной структуры участки, перспективные на выявление скоплений углеводородов.

Олійник О. П

Результати палеотектонічних та структурно-термо-атмогеохімічних досліджень у зв'язку з нафтогазоперспективністю Скоробагатьківської площі Дніпровсько-Донецької западини / О. П. Олійник, Божежа Д. М., О. М. Малишев // Геологічний журнал. – 2017. – № 2. – С. 49-56. – Режим

доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/geojur_2017_2_5.

Скоробагатьківське нафтогазоконденсатне родовище (центральна частина Дніпровсько-Донецької западини) відповідає соляній криптодіапіровій структурі складної будови. Перспективи родовища пов'язані із пермсько-кам'яновугільними, середньо- і нижньокам'яновугільними та девонськими поверхнями нафтогазоносності. З метою уточнення прогностичних горизонтів вуглеводнів виконано зіставлення результатів палеотектонічних (карти ізопакіт) і структурно-термо-атмогеохімічних досліджень (СТАГД) (карти розподілу температурних показників, вмісту родону і бутану в підґрунтовому повітрі).

Шевчук В. В.

Проблеми формування гранітного шару планети (масового гранітоутворення) у світлі сейсмотомографічних даних / В. В. Шевчук // Геологічний журнал. – 2017. – № 2. – С. 93-106. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/geojur_2017_2_9.

Комплексна проблема формування гранітного шару Землі певним чином відображає глобальну еволюцію планети, її речовинну диференціацію, формування ядра, літосфери та зовнішніх оболонок. Усе більш досконалі сейсмотомографічні дослідження, які суттєво конкретизують будову глибинних геосфер та візуалізують зв'язки між ними, дають нові імпульси для пошуків нових вирішень ряду давніх проблем, зокрема «проблеми гранітів».

Стебельська Г. Я.

Новий погляд на проблему класифікації нафт / Г. Я. Стебельська // Вісник Харківського національного університету імені В. Н. Каразіна. Серія : Геологія. Географія. Екологія. – 2017. – Вип. 46. – С. 50-56. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/VKhG_2017_46_8.

Розроблено нову промислову класифікацію нафт, що базується на співвідношеннях між трьома основними параметрами нафти, які визначають її головні фізико-хімічні властивості. За результатами проведеного комплексного аналізу результатів випробування та експлуатації нафтових свердловин, компонентного складу та фізико-хімічних властивостей нафти нафтових та нафтогазових покладів родовищ Дніпровсько-Донецької западини встановлено, що головними чинниками, які визначають фізико-хімічні властивості нафт є: вміст сірки, асфальто-смолистих речовин та вміст парафінів.

Хроль В. В.

До методики виявлення ущільнених вуглеводньонасичених порід (на прикладі південної прибортової зони Дніпровсько-Донецької западини) / В. В. Хроль // Вісник Харківського національного університету імені В. Н. Каразіна. Серія : Геологія. Географія. Екологія. – 2017. – Вип. 46. – С. 62-67. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/VKhG_2017_46_10.

В даній статті приведені припущення до методики виявлення ущільнених вуглеводньонасичених порід в межах Дніпровсько-Донецької западини (ДДЗ). Проведення досліджень нетрадиційних джерел вуглеводнів зумовлені необхідністю збільшення видобутку вуглеводнів та розширення мінерально-сировинної бази України. До основних методів досліджень відносяться: аналіз матеріалів пошуково-розвідувальних і геолого-геофізичних робіт; промислово-геофізичних робіт; стратиграфічна та тектонічна вивченість району; петрофізичні особливості порід; попередні, оперативні, детальні дослідження керну та шлама свердловин; переінтерпретація матеріалів ГДС та інше.

Гнатюк О. М.

Просторові трансформації урбанізованих територій України периферійно-індустріального типу (на прикладі міст Запоріжжя і Жовті Води) / О. М. Гнатюк // Вісник Харківського національного університету імені В. Н. Каразіна. Серія : Геологія. Географія. Екологія. – 2017. – Вип. 46. – С. 68-74. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/VKhG_2017_46_11.

Проаналізовано просторові трансформації урбанізованих територій периферійно-індустріального типу на прикладі тестових ділянок у центральних частинах міст Запоріжжя і Жовті Води. Вибір цих міст пояснюється гіпотезою про відмінності чинників, інтенсивності та конкретних проявів трансформаційних процесів у містах різної людності та різного статусу. Для збору емпіричних даних під час польового дослідження використано спеціально розроблену методику оцінки стану об'єктів та рівня їх модернізації.

Матюха В. В.

Мінерально-сировинний комплекс України у контексті сталого розвитку економіки / В. В. Матюха, О. М. Сухіна // Економіка України. – 2017. – № 1. – С. 64-79. – Режим доступу: http://nbuv.gov.ua/UJRN/EkUk_2017_1_7.

Викладено результати дослідження існуючої ситуації в мінерально-сировинному комплексі України в умовах глобалізації та інтеграції. Охарактеризовано сучасний стан мінерально-сировинної бази. Розкрито причини збільшення техногенного навантаження на природу від діяльності добувної промисловості та розробки кар'єрів. Запропоновано конкретні

заходи щодо забезпечення сталого розвитку вітчизняного мінерально-сировинного комплексу (включаючи його економічний та екологічний аспекти) у контексті довгострокових перспектив.