

**Міністерство освіти і науки України**  
**Національний університет Полтавська політехніка**  
**імені Юрія Кондратюка**

Навчально-науковий інститут нафти і газу  
Кафедра буріння та геології  
Освітньо-кваліфікаційний рівень магістр  
Спеціальність 103 Науки про Землю

**ЗАТВЕРДЖУЮ**

**Гарант освітньої програми**  
**геології**

**Завідувач кафедри буріння та**

**Винников Ю.Л.**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ року

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_

**КВАЛІФІКАЦІЙНА РОБОТА**

**на тему** Літолого-фізична характеристика розрізу турнейсько-візейських відкладів  
Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища)

**Пояснювальна записка**

**Керівник**

старший викладач Вольченкова А.В.  
посада, наук. ступінь, ПІБ

\_\_\_\_\_

підпис, дата,

**Виконавець роботи**

Гризодуб В.Ю.  
студент, ПІБ

**група 601НЗ**

\_\_\_\_\_

підпис, дата

**Консультант за 1 розділом**

\_\_\_\_\_

посада, наук. ступінь, ПІБ, підпис

**Консультант за 2 розділом**

\_\_\_\_\_

посада, наук. ступінь, ПІБ, підпис

**Консультант за 3 розділом**

\_\_\_\_\_

посада, наук. ступінь, ПІБ, підпис

**Консультант за 4 розділом**

Дата захисту \_\_\_\_\_

Полтава, 2025

Національний університет Полтавська політехніка імені Юрія Кондратюка  
(повне найменування вищого навчального закладу)

Факультет, Інститут Навчально-науковий інститут нафти і газу

Кафедра Буріння та геології

Освітньо-кваліфікаційний рівень: Магістр

Спеціальність 103 Науки про Землю

(шифр і назва)

**ЗАТВЕРДЖУЮ**

**Гарант освітньої програми**

**Лукін О.**

«   »                      20    року

**Завідувач кафедри буріння та геології**

**Винников Ю.Л.**

«   »                      20    року

***ЗАВДАННЯ***  
**НА КВАЛІФІКАЦІЙНУ РОБОТУ СТУДЕНТУ**

Гризодуб Віталій Юрійович

(прізвище, ім'я, по батькові)

1. Тема проекту (роботи) Літолого-фізична характеристика розрізу турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища)

Керівник проекту (роботи) старший викладач Вольченкова А.В.  
(прізвище, ім'я, по батькові, науковий ступінь, вчене звання)

затверджені наказом вищого навч. закладу від “09” 08 2024 року №818/ф,а

2. Строк подання студентом проекту (роботи) 17.01.25

3. Вихідні дані до проекту (роботи) 1.Науково-технічна література, періодичні видання. 2.Геологічні звіти. 3. Графічні додатки по площі: структурні карти, геолого-технічний наряд, сейсмо-геологічні профілі, геологічний розріз.

4. Зміст розрахунково-пояснювальної записки - аналіз геологічної будови району; аналіз літології та типу пасток продуктивних горизонтів; оцінка ресурсів (запасів) вуглеводнів родовища.

5. Перелік графічного матеріалу: структурна карта, геологічний розріз.

6. Консультанти розділів проекту (роботи)

Розділ	Прізвище, ініціали та посада консультанта	Підпис, дата	
		завдання видав	завдання прийняв
Розділ 1.			
Розділ 2.			
Розділ 3.			
Розділ 4.			

7. Дата видачі завдання \_\_\_\_\_

### КАЛЕНДАРНИЙ ПЛАН

№ з/п	Етапи підготовки	Термін виконання
1	Аналіз проблеми, формулювання мети і задач дослідження, оформлення переліку використаних джерел	14.10.24 - 27.10.24
2	Обґрунтування методики виконання досліджень	28.10.24- 10.11.24
3	Проведення досліджень, аналіз результатів дослідження	11.11.24 - 30.11.24
4	Висновки і рекомендації	01.12.24 - 15.12.24
5	Оформлення та узгодження роботи	16.12.24 - 05.01.25
6	Попередні захисти робіт	06.01.25– 17.01.25
7	Захист роботи	20.01.25– 24.01.25

Студент \_\_\_\_\_ (Гризодуб В.Ю.)  
 (підпис) (прізвище та ініціали)

Керівник проекту (роботи) \_\_\_\_\_ старший викладач Вольченкова А.В.

## ЗМІСТ

ЗМІСТ.....	2
АНОТАЦІЯ.....	3
ВСТУП.....	5
РОЗДІЛ 1. АНАЛІЗ СУЧАСНОГО СТАНУ ПИТАННЯ.....	7
1.1 Аналіз сучасного стану досліджень.....	7
1.2 Загальна інформація про родовище.....	8
1.3 Попередні наукові дослідження Котелевського родовища .....	19
1.4 Висновки до розділу 1. Мета та задачі досліджень.....	19
РОЗДІЛ 2. ГЕОЛОГІЧНА БУДОВА КОТЕЛЕВСЬКОГО РОДОВИЩА.....	20
2.1 Стратиграфія Котелевського родовища.....	21
2.2 Тектоніка Котелевсько-Березівського валу.....	29
2.3 Газоносність турнейсько-візейських відкладів.....	39
2.4 Пластові тиски і температури.....	63
2.5 Висновки до розділу 2.....	64
РОЗДІЛ 3. ЛІТОЛОГО-ФІЗИЧНА ХАРАКТЕРИСТИКА РОЗРІЗУ ТУРНЕЙСЬКО-ВІЗЕЙСЬКИХ ВІДКЛАДІВ.....	70
3.1 Літолого-фізична характеристика візейських відкладів.....	70

3.2	Літолого-фізична	характеристика	турнейських
відкладів.....			71
3.3	Висновки	до	розділу
3.....			85
РОЗДІЛ	4.	ПЕРСПЕКТИВИ	ВІЗЕЙСЬКО-ТУРНЕЙСЬКОГО
КОМПЛЕКСУ.....			87
4.1	Загальний	огляд	потенціалу
комплексу.....			візейсько-турнейського
			87
4.2	Оцінка	очікуваних	відкриттів
вуглеводнів.....			та
			можливого
			приросту
			запасів
			90
4.3	Висновки	до	розділу
4.....			92
ЗАГАЛЬНІ			
ВИСНОВКИ.....			95
СПИСОК			ВИКОРИСТАНИХ
ДЖЕРЕЛ.....			97
ДОДАТКИ:			
1.	Додаток А.	Схема	кореляції
			горизонтів
			В-24-Т-4
2.	Додаток Б.	Структурна	карта
			по
			відбиваючому
			горизонті
			V <sub>B4</sub>
			(підшва
			C <sub>1t</sub> )
3.	Додаток В.	Структурна	карта
			по
			відбиваючому
			горизонті
			V <sub>B3-п</sub>
			(підшва
			C <sub>1v1</sub> )
4.	Додаток Г.	Структурна	карта
			покрівлі
			продуктивного
			горизонту
			В-25-26
			(C <sub>1v1</sub> )
5.	Додаток Д.	Сейсмологічний	розріз
			по
			лінії
			I-I'
6.	Додаток Е.	Сейсмологічний	розріз
			по
			лінії
			II-II'
7.	Додаток Ж.	Сейсмологічний	розріз
			по
			лінії
			III-III'
8.	Додаток К.	Сейсмологічний	розріз
			по
			лінії
			IV-IV'

## АНОТАЦІЯ

Гризодуб В.Ю. Літолого-фізична характеристика розрізу турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища). Кваліфікаційна робота магістра за спеціальністю 103 Науки про Землю. Національний університет «Полтавська Політехніка імені Юрія Кондратюка». Полтава, 2025.

Досліджено візейсько-турнейські відклади Котелевського газоконденсатного родовища, їх літолого-структурних особливостей, колекторських властивостей та перспектив для промислової розробки. У роботі розглянуто основні продуктивні горизонти, оцінено їх фільтраційно-ємнісні властивості та рівень газонасиченості. Особливу увагу приділено горизонтам Т-1, В-25-26, які демонструють найбільший потенціал для видобутку вуглеводнів.

На основі геологічних, геофізичних і лабораторних досліджень визначено закономірності формування та розташування покладів, а також надано прогноз ресурсів газу в перспективних горизонтах. Рекомендації щодо розширення пошуково-розвідувальних робіт і використання сучасних геофізичних методів спрямовані на оптимізацію розробки родовища.

**КЛЮЧОВІ СЛОВА:** ЛІТОЛОГІЯ, ГЕОЛОГІЧНИЙ РОЗРІЗ, ОСАДОВІ ВІДКЛАДИ, СТРАТИГРАФІЯ, ПЕТРОФІЗИКА, ГАЗОНОСНІСТЬ.

## ANNOTATION

Hryzodub V.Yu. “Lithological and Physical Characteristics of the Tournaisian-Visean Deposits in the Kotelevsko-Berezivska Ridge (Case Study of the Kotelevske Field).” Master’s qualification work in the specialty 103 “Earth Sciences.” National University “Yuri Kondratyuk Poltava Polytechnic,” Poltava, 2025.

This study is devoted to the investigation of the Tournaisian-Visean deposits of the Kotelevske gas condensate field, focusing on their lithological and structural features, reservoir properties, and industrial development prospects. The research examines the main productive horizons, assesses their filtration-capacity properties, and evaluates gas saturation levels. Special attention is paid to horizons T-1 and V-25-26, which demonstrate the highest potential for hydrocarbon production.

Based on geological, geophysical, and laboratory studies, the regularities of deposit formation and location have been determined. Additionally, a forecast of gas resources in promising horizons has been provided. Recommendations for expanding exploration and using modern geophysical methods aim to optimize field development.

**KEYWORDS:** lithology, geological section, sedimentary deposits, stratigraphy, petrophysics, gas saturation.

## ВСТУП

**Актуальність роботи.** Дослідження літолого-фізичних характеристик турнейсько-візейських відкладів на прикладі Котелевського родовища є надзвичайно актуальним через кілька важливих причин.

Однією з головних причин є необхідність детального розуміння фізичних властивостей осадових порід для ефективної розробки нафтогазових родовищ. Знання таких характеристик, як пористість, проникність, щільність та інші фізичні параметри, є основою для оптимізації процесів видобутку. Це дозволяє підвищити ефективність експлуатації свердловин, зменшити витрати на буріння та стимуляцію, а також знизити загальні витрати на розробку родовищ. У результаті, ці дослідження сприяють покращенню економічної ефективності видобутку нафти і газу.

Крім того, вивчення літолого-фізичних характеристик турнейсько-візейських відкладів дозволяє більш точно прогнозувати розповсюдження вуглеводневих покладів та оцінювати їхні запаси. Такі дані дають змогу приймати обґрунтовані рішення щодо подальших геологорозвідувальних робіт і розробки нових родовищ.

Результати таких робіт сприяють уточненню уявлень про геологічну будову регіону, умови формування осадових порід та еволюцію осадових басейнів. Це дозволяє створювати нові теоретичні моделі осадонакопичення та покращити розуміння геодинамічних процесів, що відбувалися в геологічному минулому цього регіону. Отримані дані можуть бути використані для прогнозування подібних процесів на інших територіях, що є важливим для подальших досліджень.

Не менш важливим аспектом є оцінка впливу антропогенної діяльності на геологічне середовище. Дослідження фізичних властивостей порід дозволяють оцінити можливі негативні наслідки інтенсивного видобутку вуглеводнів для навколишнього середовища. Це сприяє розробці заходів,

спрямованих на охорону природи та покращення методів геологічного моніторингу, що є необхідним для сталого розвитку енергетичної галузі.

Отже, дослідження літолого-фізичних характеристик турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу є важливим науковим напрямком, який має не тільки фундаментальне значення для розвитку геологічної науки, але й прикладне значення для ефективної експлуатації нафтогазових родовищ та збереження геологічного середовища.

**Мета дослідження** – оцінити перспективи літолого-фізичних характеристик турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища) з метою оцінки очікуваних відкриттів та можливого приросту запасів вуглеводнів.

**Об'єкт дослідження** – це геологічна будова, структурно-тектонічні особливості Котелевсько-Березівського валу центральної частини Дніпровсько-Донецької западини.

**Предметом дослідження** є літологічний склад, фізичні властивості та інші характеристики турнейсько-візейських відклади Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища),

**Наукова новизна одержаних результатів.**

Вперше отримано нові дані про літолого-фізичні характеристики турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища). Встановлено нові залежності між літологічним складом, фізичними властивостями осадових порід (пористість, проникність, щільність), для розробки більш достовірних моделей, що дозволяє покращити прогнози щодо продуктивності родовищ.

Удосконалено методику дослідження літолого-фізичних властивостей осадових порід, що дозволяє отримувати більш точні дані для оцінки їх здатності до накопичення вуглеводнів.

## **Практичне значення отриманих результатів**

Полягає в розробці рекомендацій з підвищення ефективності геологорозвідувальних робіт на Котелевському родовищі шляхом оптимізації методів оцінки літолого-фізичних характеристик осадових порід. Отримані результати дозволяють більш точно визначати потенціал порід для акумулювання вуглеводнів і розробляти ефективні стратегії для подальших досліджень та розвідки родовища.

Також удосконалено методику дослідження фізичних властивостей осадових порід, що дозволяє підвищити точність прогнозування нафтогазоносності та ефективність розробки родовищ. Розроблені методики уточнення перспектив подальших геологорозвідувальних робіт можуть бути застосовані на інших родовищах з подібними геологічними умовами. Завдяки цьому, результати дослідження можуть бути використані для підвищення ефективності розробки родовищ на всіх етапах – від геологічного картування до експлуатації.

## **Структура та обсяг магістерської роботи.**

Магістерська робота складається із вступу, 4 розділів, загальних висновків, списку використаних джерел (33 найменувань,). Робота викладена на 100 сторінках, у тому числі 83 сторінок основного тексту, 4 сторінок списку використаних джерел, 4 рисунків, 8 таблиць та 11 графічних додатків.

## РОЗДІЛ 1. АНАЛІЗ СУЧАСНОГО СТАНУ ПИТАННЯ

### 1.1 Аналіз сучасного стану досліджень

Літолого-фізична характеристика осадових порід є важливим етапом при дослідженні геологічних умов нафтогазоносних родовищ, оскільки вона дозволяє визначити основні властивості порід, які впливають на процеси осадонакопичення та розподіл вуглеводнів. Для ефективного вивчення осадових відкладів важливо враховувати як літологічні характеристики (склад, структура, текстура порід), так і їх фізичні властивості (пористість, проникність, щільність, міцність).

Сучасні дослідження в галузі літолого-фізичних характеристик осадових порід зосереджуються на інтеграції даних з різних наукових дисциплін, таких як геофізика, геохімія та геомеханіка. Багато робіт присвячено аналізу пористості та проникності осадових порід через використання новітніх методів, таких як комп'ютерне моделювання та інтерпретація геофізичних даних.

Одним із важливих аспектів є розробка та вдосконалення методик лабораторних досліджень для визначення фізичних властивостей порід, зокрема їх проникності, пористості та ущільненості в різних геологічних умовах. Вивчення цих характеристик дозволяє створювати точніші моделі нафтогазових резервуарів, що є важливим для оптимізації видобутку та управління родовищами.

Літолого-фізичні характеристики осадових порід.

Значна частина наукових робіт зосереджена на вивченні літолого-фізичних характеристик осадових порід для розуміння їхніх властивостей, які впливають на накопичення та зберігання вуглеводнів. Сучасні дослідження вказують на важливість розуміння таких факторів, як пористість, проникність та щільність порід для прогнозування нафтогазоносності. Ці характеристики

визначають здатність порід утримувати і транспортувати рідини, що є критичним для аналізу продуктивності родовищ.

Останніми роками в науковій літературі активно обговорюється роль текстурно-структурних особливостей порід у формуванні їхніх фізичних властивостей, а також вплив біогенного та абіогенного походження відкладів на їх геологічну поведінку.

Турнейсько-візейські відклади та їх особливості.

Турнейсько-візейські відклади є важливою частиною осадових послідовностей, що формуються в умовах морського середовища з впливом тектоничних процесів. Ці відклади характеризуються значною різноманітністю в складових елементах, що обумовлює їхню неоднорідність і складність у визначенні літолого-фізичних характеристик. Враховуючи вік таких відкладів, вони часто піддаються значним змінам під впливом геологічних процесів, таких як метаморфізм та діагенез, що потребує детального вивчення їхніх фізичних властивостей.

Дослідження турнейсько-візейських відкладів є важливим для розуміння геологічної будови та потенціалу нафтогазоносних басейнів, що дозволяє покращити прогнози щодо розробки родовищ. Вивчення фізичних характеристик таких порід дозволяє визначити потенціал різних літологічних одиниць на Котелевському родовищі для акумулювання вуглеводнів.

## **1.2 Загальна інформація про родовище**

Котелевське газоконденсатне родовище в адміністративному відношенні розташоване на території Котелевського району Полтавської області і Краснокутського району Харківської області України (рис. 1.1).

Найближчими населеними пунктами є районні центри – смт. Котельва і смт. Краснокутськ, які знаходяться в 9-20 км від родовища; села – Михайлівка

## ЗАГАЛЬНІ ВИСНОВКИ

В рамках проведеного дослідження вперше отримано нові дані про літолого-фізичні характеристики турнейсько-візейських відкладів Котелевсько-Березівського валу (на прикладі Котелевського родовища). Комплексний аналіз літологічного складу, пористості, проникності та щільності осадових порід дозволив виявити нові залежності між цими характеристиками, що має важливе значення для покращення прогнозів продуктивності родовищ. Ці результати сприяють удосконаленню процесу моделювання геологічної будови, що дозволяє підвищити точність прогнозів щодо вуглеводневих покладів.

1. Дослідження літолого-фізичних характеристик турнейсько-візейських відкладів Котелевського родовища показало значний потенціал цих відкладів для видобутку газу та нафти. Літолого-фізична характеристика розрізу Котелевського родовища демонструє значну різноманітність порід, що формують турнейські та візейські відклади. Ці відклади мають велике геологічне значення, оскільки вони складаються з різних літологічних одиниць, які визначають потенціал родовища для нафтогазових ресурсів.

2. Турнейські відклади, представлені в основному аргілітами, пісковиками та вапняками, характеризуються високою ущільненістю та різною пористістю, що дозволяє використовувати їх як резервуари для збереження вуглеводнів. Нижньотурнейський під'ярус складається в основному з темно-сірого та чорного аргіліту, що є важливим герметизуючим пластом для збереження вуглеводнів. Пісковики в нижньотурнейському під'ярусі з пористістю 10–15% мають важливе значення для накопичення нафти та газу, хоча їх слабка цементация може знизити стабільність за інтенсивних бурових робіт. Вапняки цього горизонту, що містять органічні залишки, можуть перетворюватися на нафту або газ у певних геологічних умовах.

Верхньотурнейський під'ярус, з більш різноманітними відкладами, такими як пісковики, алевроліти та вапняки, також має потенціал для збереження вуглеводнів. Пісковики цього горизонту з хорошою пористістю і різними ступенями цементації створюють умови для накопичення вуглеводневих флюїдів, проте їхня цементація може вплинути на стійкість порід. Вапняки верхнього турнейського горизонту з високим вмістом органічних залишків можуть служити важливими акумуляторами для вуглеводнів, а їх кристалічна текстура свідчить про інтенсивну кальцієву осаду.

3. Візейські відклади, які включають як аргіліти, так і пісковики, алевроліти та вапняки, мають важливе значення для гідрогеологічних і геофізичних досліджень цього регіону. Нижньовізейський під'ярус, з його темно-сірими та чорними аргілітами, є важливим елементом для формування бар'єрів для вуглеводнів, а пісковики і вапняки в цьому горизонті мають важливу роль як резервуари. Верхньовізейський під'ярус з його ущільненими аргілітами та різноманітними вапняками є перспективним для дослідження нафтових і газових покладів.

4. Фізичні властивості цих відкладів, зокрема їхня пористість, цементація та щільність, визначають їх придатність для геологічних досліджень і видобутку вуглеводнів. Турнейські та візейські відклади Котелевсько-Березівського валу, завдяки своїй складній літологічній будові, можуть містити значні запаси вуглеводнів, що вимагає детальних досліджень для забезпечення ефективної розвідки та експлуатації цих ресурсів.

5. Перспективи подальшого розвитку пов'язані з розвідкою та розробкою перспективних горизонтів турнейських і візейських відкладів. Прогнозні ресурси газу в категорії С3 на Котелевському родовищі оцінюються у 6383 млн м<sup>3</sup>, що підтверджує необхідність подальших досліджень. Використання сучасних геофізичних методів, таких як 3D-сейсмографія, дозволяє з високою точністю визначати місця концентрації покладів.

Отже, візейсько-турнейські відклади Котелевського родовища є дуже перспективними для видобутку газу. Результати дослідження мають велике значення для подальшої геолого-розвідувальної роботи на Котелевському родовищі та інших суміжних структурах. Подальші буріння і сейсмічні дослідження дозволять уточнити перспективи розвитку родовища та збільшити запаси вуглеводнів, що в свою чергу сприятиме стабільній роботі нафтогазової галузі.

## СПИСОК ВИКОРИСТАНИХ ДЖЕРЕЛ

1. Білик А.О. Стратиграфія, кореляція і перспективи нафтогазоносності турнейських і візейських відкладів Дніпровсько-Донецької западини / А.О. Білик, Г.І. Вакарчук, В.А. Іванишин. – Чернігів: КП "Видавництво "Чернігівські обереги", 2002. – 107с
2. Височанський І.В. Звіт про результати робіт по темі «Обґрунтування критеріїв оцінки перспектив нафтогазоносності та виділення першочергових площ і ділянок для пошуків несклепінних пасток вуглеводнів» (згідно з договором 1/04-08). – 2008.
3. Геологічна будова і підрахунок запасів вуглеводнів візейських відкладів Котелевського родовища Полтавської області України. Звіт за темою 428/99. – Полтава, 2001. – 47 с.
4. Герасимович Р.Г. Звіт про роботи МСГТ на Котелевській площі, виконані сейсморозвідувальною партією 30/92 в 1992-1994 рр.
5. Гунда М.В. Уточнення геологічної моделі Котелевського родовища з метою оптимізації заключної стадії розробки. Звіт ДП «Науканафтогаз» НАК «Нафтогаз України» за договором № УГВ 10809/03-15 від 20.04.15 / М.В. Гунда, А.О. Васеньова, М.В. Ольшанецький, П.М. Кузьменко та ін. – К., 2016. – 377 с.
6. Державний баланс запасів корисних копалин України. Газ природний. Випуск 23. Східний регіон. Геоінформ України. – К., 2018. – 124 с.
7. Державний баланс запасів корисних копалин України. Перспективні ресурси. Газ природний. Нафта. Геоінформ України, К., 2017. – 214 с.
8. До літолого-фаціальної характеристики карбону Дніпровсько-Донецької западини // Лукін О.Ю., Іванишин В.А., Вакарчук Г.І., Вінниченко Л.Г., Жила А.З., Мурич А.Т. – Тектоніка і стратиграфія. – К.: Наукова думка. – 1975. – Вип.7. – С. 71-84.
9. Євдошук М.І. Складання початкової і попередньої геолого-економічних оцінок геологорозвідувальних робіт на нафту і газ (методичні

вказівки). Керівний нормативний документ / М.І. Євдошук, М.М. Пінчук, В.Я. Сініцин та ін. – К.: 1999. – 68 с.

10. Єнгаличева Г.П. Звіт про виконані сейсморозвідувальні роботи 3-D на Котелевській площі в центральній частині ДДз. Звіт ЗАТ «Вікоіл ЛТД», ТОВ «Юсейс» за договором К-4-07/414 від 07.03.2007 р. за 2007-2010 рр. / Г.П. Єнгаличева, Т.В. Пархоменко. – Київ, 2010. – 138 с.

11. Звіт по темі 428/99 «Геологічна будова і підрахунок запасів вуглеводнів візейських відкладів Котелевського родовища полтавської області України», Полтава, 2001.

12. Іванишин В. А. Структурно-стратиграфічні і літолого-геохімічні критерії нафтогазоносності глибокозанурених відкладів Дніпровсько-Донецької западини: дис... д-ра геол. наук: 04.00.17 / НАН України; Інститут геологічних наук. / В.А. Іванишин. - К., 2004 – 437 с.

13. Іванишин В.А. Літолого-фаціальна характеристика алевро-піщаних порід продуктивних пачок (горизонтів) турнейського ярусу нижнього карбону Мехедівсько-Луценківсько-Свиридівського структурного вузла. – Питання розвитку газової промисловості України: Зб. наук. праць. – Харків: УкрНДІгаз, 2001. – Вип. ХХІХ. – С. 165–171.

14. Коляда М.І. Геолого-економічна оцінка візейських відкладів Котелевського газоконденсатного родовища Харківської та Полтавської областей. Геологічний звіт ТОВ «ІНФОГЕО» за договором № 11/2009 від 15.03.2009 р. / М.І. Коляда та інші. – Полтава, 2011. – 176 с.

15. Ларін С.Б. Сейсмостратиграфічний прогноз седиментаційно-палеогеоморфологічних пасток вуглеводнів (на прикладі нижньокам'яновугільних і верхньодевонських відкладів центральної частини ДДЗ): Автореф. Дис. канд. геол. наук. / С.Б. Ларін. – К., 2001. – 23 с.

16. Лизанець А.В. Попередній геологічний прогноз аномально високих пластових тисків у нафтогазоносних басейнах на генетичній основі /А.В. Лизанець, І.І. Зіненко, О.П. Заріцький, А.С. Тердовідов // Питання

розвитку газової пром-ті України: Зб. наук. праць. – Харків: УкрНДІгаз, 2001. – Вип. ХХІХ. – Геологія газ. і газоконд. родовищ. – С. 165-171.

17. Лизанець А.М. Проект розвідки нижньовізейських горизонтів В-25-26 Котелевського ГКР. Звіт УкрНДІгазу за темою НДР № 52.431/2002–2003 / А. Лизанець, А. Лагутін, О. Тхоржевський та інші. – Харків, 2003. – 83 с.

18. Лукієнко О.І. Структурна геологія / О.І. Лукієнко. – Харків: Видавництво Харківського університету, 2015. – 250 с.

19. Луценко В. Проект геологорозвідувальних робіт на Колонтаївській площі. Звіт УкрНДІгазу за темою НДР № 52.402/2018–2018 / В. Луценко, Е. Геєць та інші. – Харків, 2018. – 101 с.

20. Методичні вказівки щодо застосування комплексів досліджень в опорних, параметричних, пошукових, розвідувальних та експлуатаційних (з функціями розвідувальних) свердловинах нафтогазоносних регіонів УРСР. Київ, 1982. – 186 с.

21. Мончак Л.С. Основи геології нафти і газу. / Л.С. Мончак, В.Г. Омельченко. - Івано-Франківськ: Факел. 2004, 276 с.

22. Огар В.В. Регіональна геологія / В.В. Огар. – К.: Наукова думка, 2010. – 320 с.

23. Особливості геологічної будови і перспективи нафтогазоносності глибоко занурених горизонтів у Дніпровсько-Донецькій западині: монографія / В.М. Бенько, Б.Й. Маєвський, А.А. Лагутін, В.Р. Хомин – Івано-Франківськ: ІФНТУНГ, 2013. – 208 с.

24. Паспорт на Західно-Котелевський об'єкт, підготовлений до глибокого буріння на нафту та газ. ТОВ «Вікоіл ЛТД», ТОВ «Юсейс», 2011. - 36 с.

25. Паспорт на Східно-Котелевський об'єкт, підготовлений до глибокого буріння на нафту та газ. ТОВ «Вікоіл ЛТД», ТОВ «Юсейс», 2011. – 23 с.

26. Пелипенко І.В. Геолого-економічна оцінка запасів газу та конденсату серпуховських та башкирських відкладів Котелевського родовища Харківської та Полтавської областей України. Звіт ТОВ «НВГЦ» за договором НДР № 881/14 / І.В. Пелипенко та інші. – Полтава, 2015. – 454 с.

27. Сойма Р. Проект промислової розробки покладів башкирських і серпуховських відкладів Котелевського ГКР. Звіт УкрНДІгазу за темою НДР № 47.518/2016–2016 / Р. Сойма, В. Ляшенко, Л. Маркіна та інші. – Харків, 2016. – 401 с.

28. СОУ 09.1-30019775-152:2018. Газ природний горючий, нафта та конденсат. Визначення фізико-хімічних показників. Внутрішньолабораторний контроль результатів вимірювань. – Київ: Мінпаливенерго України, 2018. – 141с.

29. СОУ 09.1-30019775-206:2013. Геологічні дослідження та випробування нафтогазових свердловин. Порядок проведення. – Чинний від 2013-07-01. – Київ: Мінпаливенерго України, 2013. – 114 с.

30. СОУ 09.1-30019775-218:2013. Свердловини на нафту і газ. Дослідження ядра нафтових та газових свердловин. Порядок проведення. – Київ: Мінпаливенерго України, 2013. – 103 с.

31. СОУ 74.2-20077720-043:2011. Нафтова і газова промисловість. Норми виносу ядра залежно від різних літолого-фізичних характеристик порід і умов їх зберігання в нафтогазоносних регіонах України. – Київ: Мінпаливенерго України, 2011. – 89 с.

32. Співак В.Є. Уточнений проект ДПР візейських відкладів Котелевського ГКР. / В.Є Співак - 2009, УкрНДІгаз.

33. Тердовідов А.С. Наукове обґрунтування передумов формування АВПТ у різних геологічних умовах ДДЗ з метою пошуків середніх та великих родовищ (Звіт): УкрНДІгаз, 34.801/2002-2002. Відповід. викон. А.С. Тердовідов. Керівники О.П. Заріцький, І.І. Зіненко. – Харків, 2002. – 176 с.

34. Технічна інструкція щодо проведення геофізичних досліджень у свердловинах. М., Надра, 1985. – 137 с.

35. Щирба О. Уточнений проект промислової розробки візейських покладів Котелевського ГКР. Звіт УкрНДІгазу за темою НДР № 47.762/2017–2018 / О. Щирба та інші. – Харків, 2017. – 190 с.

36. Allen J. R. M., Allen J. R. L. Sedimentology and Stratigraphy / J. R. M. Allen, J. R. L. Allen. – 2017. – 512 p.
37. Allen J. R. M., Allen J. R. L. Stratigraphy and Sedimentation / J. R. M. Allen, J. R. L. Allen. – 2016. – 540 p.
38. Dickinson S. M., Richardson D. A. S. Principles of Sedimentology and Stratigraphy / S. M. Dickinson, D. A. S. Richardson. – 2012. – 624 p.
39. Hughes J. M., Allen J. R. M. Geology of Petroleum / J. M. Hughes, J. R. M. Allen. – 2005. – 784 p.
40. Hussain M. A. M. B. (Ed.). Sedimentology: Recent Developments and Applied Aspects / M. A. M. B. Hussain (Ed.). – 2014. – 375 p.
41. Hussain M. D. Z., Hussain S. M. Reservoir Geomechanics / M. D. Z. Hussain, S. M. Hussain. – 2010. – 476 p.
42. Johnson D. A., Henderson D. S. Applied Subsurface Geological Mapping / D. A. Johnson, D. S. Henderson. – 2013. – 356 p.
43. Wright D. A., White D. S. Sedimentary Rocks in the Field / D. A. Wright, D. S. White. – 2010. – 412 p.