



Силабус навчальної дисципліни

«Технології розробки морських родовищ»

Спеціальність	185 Нафтогазова інженерія та технології
Освітня програма	185 Нафтогазова інженерія та технології
Освітній рівень	Третій (освітньо-науковий)
Статус дисципліни	Вибіркова
Мова викладання	Українська
Курс / семестр	4, 5, або 6 семестр
Кількість кредитів ЄКТС	3
Розподіл за видами занять та годинами навчання	Лекції – 20 год.
	Практичні – 10 год.
	Самостійна робота – 60 год.
Форма підсумкового контролю	Диференційований залік
Кафедра	Кафедра нафтогазової інженерії та технологій, 415Ф, https://nupp.edu.ua/page/kafedra-naftogazova-inzheneriya-ta-tekhnologii.html
Викладач (-і)	Бранімір Цветкович, доктор філософії., професор
Контактна інформація викладача	BranimirCvetkovic@nupp.edu.ua
Дні занять	За розкладом, відповідно до графіку навчального процесу
Консультації	Аудиторія 415Ф відповідно до графіку
Мета навчальної дисципліни – ознайомлення аспірантів з багаторічним досвідом освоєння родовищ Північного моря: процесами розвідки та розробки, проектуванням, моделюванням, дослідженням тощо, – для подальшого застосування на морських родовищах України і світу.	
Програмні результати навчання – оцінювати ефективність використання інноваційних нафтогазових технологій у конкретних умовах проектування та експлуатації нафтогазового об'єкта; – розробляти та досліджувати технології підвищення нафтогазовилучення нафтових та газових родовищ, розробки важковидобувних запасів.	
Передумови для навчання Попередньо опановані дисципліни: сучасні інформаційні технології в науковій діяльності, сучасні технологічні процеси розробки родовищ нафти і газу.	
Індивідуальне завдання	Не передбачено
Зміст навчальної дисципліни Тема 1. Статичне та динамічне моделювання Green Field та моделювання розробки родовищ (геологія пласта; сейсмічні дані; інтерпретація каротажу свердловин; характеристика флюїдів; дослідження свердловин; експлуатація свердловин; пластовий тиск; об'ємні показники). Тема 2. Індекс складності пласта. Тема 3. Green Field (нове родовище) проти Brown Field (родовище, що знаходиться у розробці). Розробка родовищ. Тема 4. Важливість невизначеності вимірювань. Тема 5. Діаграми впливу (залежність між змінними) та дерева рішень (деталі можливого рішення). Тема 6. Значення інформації як важливого ресурсу зниження ризику проектів. Тема 7. Значення гнучкості як важливого ресурсу зниження ризику проектів. Тема 8. Стратегія розробки родовищ. Тема 9. Приклади використання сучасного програмного забезпечення з реальними вихідними даними. Тема 10. Управління проектами.	



Сторінка курсу на платформі Moodle	https://dist.nupp.edu.ua/course/view.php?id=6657
Рекомендовані джерела 1. Зарубін Ю.О., Гунда М.В., Гришаненко В.П., Буренков В.В., Швидкий О.А. Розробка морських родовищ нафти і газу: монографія. – Київ: ДП «Науканафтогаз», 2012. – 312 с. 2. Бойко В.С. Розробка та експлуатація нафтових родовищ. [4-те видання] – К.: «Міжнародна економічна фундація», 2008. – 488 с. 3. Копей Б.В. Обладнання для розробки морських нафтогазових родовищ: підручник. – Івано-Франківськ : ІФНТУНГ, 2023. – 401 с. 4. Суярко В.Г. Прогнозування, пошук та розвідка родовищ вуглеводнів: Підручник / В.Г. Суярко. – Харків: Фоліо, 2015. – 296 с. 5. Mohamed A. El-Reedy. Offshore Structures: Design, Construction and Maintenance. Second Edition. Gulf Professional Publishing. 2019. 690 p. 6. James G. Speight. Handbook of Offshore Oil and Gas Operations. Gulf Professional Publishing. 2011. https://doi.org/10.1016/C2009-0-19144-4 7. Austin, D., B. Carriker, T. McGuire, J. Pratt, T. Priest, and A. G. Pulsipher. 2004. History of the offshore oil and gas industry in southern Louisiana: Interim report; Volume I: Papers on the evolving offshore industry. U.S. Dept. of the Interior, Minerals Management Service, Gulf of Mexico OCS Region, New Orleans, LA. 98 p. 8. Priest, Tyler. 2022. History of the Gulf of Mexico offshore oil and gas industry during the deepwater era. Volume 2: Shell Oil's deepwater mission to Mars. New Orleans (LA): US Department of the Interior, Bureau of Ocean Energy Management. 98 p.	
Система оцінювання результатів навчання Загальна трудомісткість дисципліни – 100 балів, із них при підсумковому контролі у вигляді диференційованого заліку 70 балів відведено на поточний контроль, а 30 балів – на підсумковий (для допуску до підсумкового контролю необхідно мати не менше 35 балів поточної успішності). Більш детальна інформація щодо оцінювання наведена в робочій навчальній програмі дисципліни.	
Накопичування балів з навчальної дисципліни	
Види навчальної роботи	Максимальна кількість балів
Робота на заняттях та виконання практичних завдань	70
Диференційований залік	30
Максимальна кількість балів	100
Відповідність шкали оцінювання ЄКТС національній системі оцінювання та шкалі оцінювання Національного університету «Полтавська політехніка імені Юрія Кондратюка»	
Сума балів за всі види навчальної діяльності	Оцінка ЄКТС
90 – 100	A
82 – 89	B
74 – 81	C
64 – 73	D
60 – 63	E
35 – 59	FX
1 – 34	F
Політика навчальної дисципліни	
Вивчення навчальної дисципліни потребує роботи з інформаційними джерелами, підготовки до лекцій і практичних занять, виконання усіх завдань згідно з навчальним планом.	
Підготовка до практичних занять передбачає: ознайомлення з питаннями, які виносяться на заняття з відповідної теми; вивчення лекційного матеріалу. Рішення практичних завдань повинно демонструвати ознаки самостійності виконання здобувачем такої роботи, відсутність ознак повторюваності та плагіату.	



Присутність здобувачів вищої освіти на практичних і лекційних заняттях є обов'язковою. Пропущене заняття має бути відпрацьоване. Здобувач вищої освіти повинен дотримуватися навчальної етики, поважно ставитися до учасників процесу навчання, дотримуватися дисципліни й часових (строкових) параметрів навчального процесу.

Більш детальну інформацію щодо компетентностей, результатів навчання, методів навчання, форм оцінювання, самостійної роботи наведено у робочій програмі навчальної дисципліни <https://dist.nupp.edu.ua/course/view.php?id=6657>

Силабус затверджено на засіданні кафедри нафтогазової інженерії та технологій
28 серпня 2024 р. Протокол №1