



	Facultad de Ingeniería - Universidad Nacional de Cuyo	
	PROGRAMA DE ASIGNATURA	
	Asignatura:	GEOLOGÍA DEL PETROLEO
	Carrera:	Ingeniería de Petróleos
Año:	2023	Semestral: 60 hs. Semanal: 4 hs.

EXPECTATIVAS DE LOGRO

Capacitar al alumno en los aspectos geológicos, específicamente aplicados a la Industria del Petróleo, su vinculación con ciencias afines y los métodos usados en la búsqueda y desarrollo de yacimientos convencionales y no convencionales de petróleo y gas.

CONTENIDOS MÍNIMOS

Generalidades sobre métodos de prospección. Origen del Petróleo y su relación con la roca reservorio y sus ambientes sedimentarios. Relación entre Migración y acumulación del petróleo (trampas). Los fluidos y condiciones de reservorio. Aplicación de métodos directos e indirectos para conocimiento del subsuelo y su análisis. Definir los elementos necesarios para la creación de un modelo estático y cálculos de volúmenes de hidrocarburo en reservorios convencionales y no convencionales.

OBJETIVOS

Que el alumno reciba conceptos actualizados sobre los aspectos fundamentales de: a) Métodos de prospección b) Roca madre y ambientes sedimentarios, unidades estratigráficas, series estratigráficas) Migración y trampas en reservorios no convencionales y convencionales d) Aplicación de diversos métodos para el conocimiento de los tipos de fluidos. e) Formas de adquisición de datos durante la perforación y procesamiento de los mismos f) Definir el armado de un modelo estático con su control de calidad y realizar cálculos sobre volúmenes de hidrocarburos. Conceptos generales sobre protección del medio ambiente.

CONTENIDO

Unidad 1 - Introducción a los combustibles fósiles. Condiciones para la existencia de un yacimiento. Métodos de prospección de HC. Técnicas de la prospección de superficie. Métodos sísmicos y potenciales. Prospección Geoquímica.

Unidad 2 - Origen del petróleo. Naturaleza de la materia orgánica, acumulación preservación y ambientes favorables de depositación. Proceso transformación de la materia orgánica en hidrocarburo. El Kerógeno. La roca madre, riqueza, calidad, madurez y propiedades. Muestreo, técnicas de estudio y respuesta eléctrica. La relación con los procesos geológicos, ventanas de generación, diagramas y alteraciones. Correlación roca madre-petróleo .Rocas "shale" en Argentina calidad y propiedades.

Unidad 3 - La roca reservorio. Clasificaciones, componentes texturales y composicionales y sus implicancias. Mecanismos, procesos de sedimentación, controles. Ambientes continentales y marinos, de rocas clásticas y carbonáticas.

Características, elementos, distribución de los reservorios, geometrías, correlación y mapeo. Diagénesis y clasificación del espacio poral. Otros tipos de rocas reservorios. Reservorios no convencionales introducción, definiciones, caracterización, condiciones y clasificación.

Unidad 4 - Migración y acumulación del petróleo. Condiciones geológicas para la mecánica de expulsión, migración y eficiencia. Factores petrofísicos que la controlan. Fenómenos de desplazamiento y presión. Flotabilidad, controles, efecto del gas disuelto. Migración clasificaciones y mecanismos. Factores contrarios a la migración, presión capilar. Principio de Gussow's. Contactos petróleo-agua. Barreras estratigráficas tipos y origen. Vías de Migración. Clasificación. Tiempo de acumulación y preservación.

Unidad 5 - Las trampas del reservorio y sello. Definición de trampa y clasificación. Las trampas estructurales, estratigráficas, combinadas e hidrodinámicas. Mecanismos y trampas asociadas a domos de sal. Comportamiento geomecánico; yacimientos naturalmente fracturados, clasificación por génesis y almacenamiento. Problemática en su evaluación y su desarrollo. Roca sello definición, efectividad, tipos de rocas sellos, características, principio de Buoyancy y espesor de cobertura. Ejemplos de trampas en Argentina.

Unidad 6 - Los fluidos del reservorio. Introducción a porosidad y permeabilidad, definiciones y relaciones. Fluidos en los espacios porales y distribución. Fuentes de toma de datos. Agua, petróleo, gas, clasificaciones, naturaleza, propiedades físicas, químicas e impurezas. Superficies potenciométricas. Contactos de los fluidos. Saturaciones, propiedades básicas. Introducción a mecanismos de drenaje.

Unidad 7- Geomecánica y condiciones de reservorio. Aspectos fundamentales de la geomecánica y medición de propiedades. Direcciones y magnitudes de campos de esfuerzos, métodos para establecerlos. Presión y temperatura. Presión definiciones y términos usados en un reservorio Gradientes de presiones para diferentes tipos de fluidos, mediciones y toma de datos. Origen de las presiones y sobrepresiones. Presión litostática e hidrostática .Temperatura procesos térmicos. Medición de la temperatura, gradiente geotérmico y su utilización.

Unidad 8 - Métodos directos. Geología del subsuelo. Control Geológico, toma de muestras, descripción litológica, calcimetría, fluorescencia, rastros e impregnación y su valor informativo. Perfil litológico del pozo. Detección de tipos de gases, cromatografía, y gráficos. Criterios para definir niveles de interés durante la perforación, para extracción de testigos corona y realizar ensayos a pozo abierto (DST). Planificación, equipamiento procedimientos, tipos de estudios e integración de datos.

Unidad 9 - Métodos indirectos. Introducción a registros de pozos, orientado a la interpretación litológica, identificación de tipos de fluidos y presiones. Cálculos petrofísicos. Definición de espesor total, neto y con hidrocarburo. Análisis de facies y secuencial mediante perfiles de pozos, principios y aplicaciones. Interpretación estructural, estratigráfica, geomecánica y detección de fractura con el perfil de buzamiento e imágenes microeléctricas, calibración con testigos coronas.

Unidad 10 – Modelos Geológicos: Modelado estático, flujo de trabajo, datos necesarios. Modelo estructural, estratigráfico, de facies y propiedades. Grillas. Control de calidad. Ejemplos de yacimientos modelados. Estimaciones de OOIP. Breve reseña de las cuencas sedimentarias Argentinas.

METODOLOGÍA DE ENSEÑANZA

Métodos expositivos, de aplicación y colaborativos, soportados por las diferentes técnicas. La clase teórica se presenta en powerpoint y se entrega información adicional en forma digital. Se realizan prácticos y salida al campo.

DISTRIBUCIÓN DE LA CARGA HORARIA

Actividad	Carga horaria por semestre
Teoría y resolución de ejercicios simples	60
Formación práctica	
Formación Experimental – Laboratorio	
Formación Experimental - Trabajo de campo	8
Resolución de problemas de ingeniería	7
Total	75

PROGRAMA DE TRABAJOS PRÁCTICOS.

- 1.- Prácticos de gabinete con correlaciones, cortes geológicos y planos varios.
- 2.- Práctico de gabinete sobre origen del Petróleo y evaluación de rocas tipo "shale"
- 3.- Práctico de campo, orientado a la identificación de distintas rocas sedimentarias (roca madre, roca reservorio y roca sello), ígneas y metamórficas, estructuras, pliegues y fallas. Ejercicios rocas reservorios.
- 4.- Práctico de gabinete sobre Migración y Trampas.
- 5.- Ejercicio de descripción de "cutting" y coronas (Muestreo). Práctico en gabinete con datos de Control Geológico y (DST) ensayo de pozo
- 6.- Ejercicios sobre geomecánica y estimaciones de gradientes en reservorio.
- 7.- Práctico en gabinete con distintos registros de pozos.

EVALUACIONES (S/ Ord. 108-10_CS)

Criterios de evaluación y calificación:

- 1-Evaluación continua: En cada clase se tomarán evaluaciones tipo cuestionarios individuales o coloquio personal o grupal acorde a la temática desarrollada.
- 2-Trabajos Prácticos aprobados con calificación mínima de seis (6)
- 3-Salida al campo con informe.
- 4-Dos (2) Parciales con calificación mínima de seis (6) con la posibilidad de un recuperatorio por parcial.

5-Trabajo grupal integrador: Los trabajos grupales integradores se definirán acorde a las pautas y recomendaciones establecidas y formalmente comunicadas a los alumnos.

Regularidad

Los alumnos que cumplimenten las siguientes exigencias, quedarán en carácter de alumnos regulares:

1-Tener una asistencia a clases presencial igual o mayor al 70%

2-Trabajos prácticos aprobados

2-Obtener una calificación general igual o mayor a seis (6) en cada uno de los parciales.

Los alumnos regulares deberán rendir examen final en las fechas establecidas en el calendario de exámenes de la Facultad para aprobar la asignatura. En esta instancia se evaluará, oral o escrito, el aprendizaje de los conceptos teóricos y su aplicación, respetando lo establecido en la Ord.108-2010 CS.

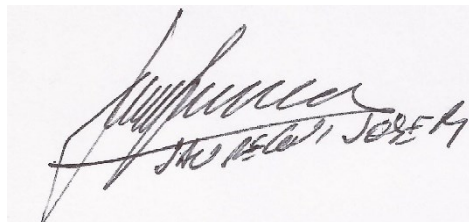
Libres

Los alumnos que estén en condición de libres por haberse vencido o no ser aprobada la regularidad, deberán para poder acceder a rendir examen final, aprobar un escrito integrador asignado por la cátedra con un calificación mínima de seis (6) . En esta instancia después de aprobar se evaluará, en forma oral, el conocimiento y aprendizaje de los conceptos teóricos y su aplicación, respetando lo establecido en las ordenanzas vigentes.

PROGRAMA DE EXAMEN BOLILLA:

Se selecciona dos bolillas por sorteo y en función de la unidad elegida por él alumno se le pide desarrollar un tema.

Bolilla	Unidad:
1	1-3-5-9-10
2	2-3-6-8-9
3	3-4-5-6-7
4	3-7-8-9-10
5	1-2-6-8-9
6	2-3-4-5-7



16/06/2023

Jauregui Jose Maria

FECHA, FIRMA Y ACLARACIÓN TITULAR DE CÁTEDRA

BIBLIOGRAFÍA

Bibliografía básica

Autor (Apellido y Nombre)	Título	Editorial	Año	Ejemplares en biblioteca
Guillemot	Geología del Petróleo	Paraninfo	1982	Varios
Krumbein, W., Sloss, L.	Estratigrafía y Sedimentación	HB/DJ	1963	Varios
Levorsen, A. I.	Geología del Petróleo	Freeman	1974	Varios
Ramsay, J.	Plegamiento y fracturación de rocas	Science	2000	Varios
Serra O.	Análisis de Ambientes de Sedimentación Mediante Perfiles de Pozo	Schulumberger	1985	Varios
Spalletti, Luis A.	Paleoambientes Sedimentarios	AGA	1980	Varios
Varios Autores	Modelado Geológico	IAPG-VII E&D	2008	Digital
Varios Autores	Transecta Regional de la Fm. Vaca Muerta	IAPG	2016	Varios

Bibliografía complementaria

Autor (Apellido y Nombre)	Título	Editorial	Año	Ejemplares en biblioteca
Bidner Mirtha Susana	Propiedades de la Roca y los fluidos en Reservoir de Petróleo	Eudeba	1997	Varios
Knut Bjørlykke Editor	Petroleum Geoscience	Springer	2010	Digital
Law Carol	Evaluating source rocks	AAPG	2001	Digital
Selley, R. C.	Ambientes sedimentarios antiguos	Chapman and Hall	1978	Varios
Ponce, J ; Montagna, A y Carmona, N	Geología de la cuenca Neuquina y sus sistemas petroleros	YPF	2015	Digital
Tarek Ahmed	Reservoir Engineering Handbook	Springer	2006	Digital

Páginas Web de interés:

http://www.fcnym.unlp.edu.ar/catedras/sedimentologia/pdf/estructuras_mec.pdf

<http://www.fcnym.unlp.edu.ar/catedras/sedimentologia/pdf/piroclasticas.pdf>

<http://www.fcnym.unlp.edu.ar/catedras/sedimentologia/pdf/cuencas.pdf>

<https://infogeologia.files.wordpress.com/2010/02/carbonatos.pdf>

<http://www.bakerhughes.com/>

http://www.slb.com/services/drilling/mpd_ubd.aspx