



Curso –Taller

PROCESOS OPERATIVOS EN EL SECTOR PETROLERO

JUSTIFICACIÓN

La Reforma Energética incluyó cambios institucionales, legales y de mercado, con el objetivo de reducir paulatinamente la exposición del país a los riesgos técnicos, operativos, financieros y ambientales relacionados con las actividades de exploración y extracción de petróleo y gas natural.

La reactivación de la Industria Petrolera amerita perforar para incorporar y desarrollar campos de producción de hidrocarburos, con la finalidad de aumentar la producción de aceite crudo y gas, lo cual requiere la capacidad, destreza y conocimiento por parte del personal directivo y operativo que conforma este sector productivo

La adecuada exploración y extracción sostenible de los hidrocarburos que pertenecen a la Nación, representa una oportunidad de desarrollo económico en beneficio del País, ya que se pretende ampliar la oferta energética a precios competitivos.

La política energética del Gobierno Federal proyectó para este sexenio de su administración, destinar recursos extraordinarios tanto para la perforación y explotación de yacimientos, como para la transformación industrial a través de las refinerías, teniendo como propósito de importancia estratégica, el rescate de la industria petrolera nacional, incrementando la producción de hidrocarburos, con el objetivo de impulsar el desarrollo económico, garantizando la soberanía y seguridad energética nacional. (Plan Nacional de Desarrollo 2019–2024, Rescate del Sector Energético p. 50)

De acuerdo a las estrategias de Pemex Exploración y Producción, y con base al Programa Operativo Anual, se proyectaron las siguientes metas para el ejercicio fiscal 2019:

		Promedio Anual	Promedio Diario	Unidad de Medida
Perforar pozos (1)	Exploratorios	62		Pozos
	Desarrollo	292		Pozos
Producir:	Petróleo crudo (2)	657,375.0	1,801.00	(miles de) barriles
	Gas natural (3)	1,576,985.0	4,320.50	(millones de) pies cúbicos
	Condensados (4)	9,570.2	26.2	(miles de) barriles
Comercializar:	Petróleo crudo			
	En el mercado interno (5)	295,061.2	808.4	(miles de) barriles
	En el mercado externo (6)	362,283.4	992.6	(miles de) barriles

Notas: (1) Se refiere al número de pozos a terminar; (2) Volumen medido a 20° C; (3) Incluye nitrógeno y CO₂. Volumen medido a 1 kg/cm² y 20° C.; (4) Condensados entregados a plantas; (5) Crudo a Pemex Transformación Industrial; (6) Crudo carga a 60° F. El cumplimiento de las metas establecidas está en función de la disponibilidad de recursos financieros

En base a lo anteriormente expuesto, y debido al auge petrolero que se avecina, se van a requerir técnicos y profesionistas capacitados en el rubro de la perforación, razón por la cual se elaboró el Curso-Taller “Procesos Operativos en el Sector Petrolero: Perforación, Terminación y



Curso –Taller

PROCESOS OPERATIVOS EN EL SECTOR PETROLERO



Producción de Pozos Terrestres”, especialmente diseñado para profesionistas de la ingeniería y técnicos en la rama de perforación o petroquímicos, con el propósito de coadyuvar en su desarrollo profesional a nivel de supervisor de operación, servicios, seguridad o ambiental según su propio interés, en equipos e instalaciones fijas y móviles para perforación, terminación y producción de pozos terrestres del sector petrolero.

El Curso-Taller está estructurado en tres módulos, organizado con temas vinculados con las distintas áreas del proceso operativo (contenido básico), bajo un modelo de utilidad teórico-práctico aplicado por un grupo multidisciplinario de instructores con amplia experiencia de campo, taller e instalaciones terrestres y marinas, registrados ante PEMEX, IADC (International Association of Drilling Contractors) y la STPS, con un compendio didáctico teórico práctico integrado por los mismos expositores, con aulas prototipo, soporte de Tecnología de Información y manejo de grupos, requerido para el desarrollo del “Proyecto Neutrino”.

