



## Destinatarios

Ingenieros y Técnicos Junior de Completaciones y Workover, Company Men.

## Requisitos:

Formación técnica y no menos de un año de experiencia en operaciones y/o planeamiento de Completaciones y Workover.

## El participante aprenderá a:

- Planear las operaciones que es necesario llevar a cabo para poner en producción un pozo.
- Evaluar a través de logging (perfilaje) la conveniencia de remediar las cementaciones y eventualmente estimular las formaciones productivas.
- Realizar, de ser necesario Cementaciones correctivas y Estimulaciones.
- Punzar (Perforating) mediante el uso de los sistemas de punzamiento más adecuados.
- Seleccionar las tuberías de producción (Tubing) más adecuados para los Caudales, tipo de Fluidos, Presiones, Esfuerzos, que se esperan en las operaciones a desarrollar y posteriormente para Producir el pozo.

- Seleccionar las Herramientas y sus Accesorios para completar el pozo y luego producirlo.
- Evaluar la conveniencia del uso de Instalaciones Duales en pozos surgentes y no surgentes de alto potencial.

## Metodología:

Exposición oral del instructor con presentaciones Powerpoint, análisis de casos reales, realización de ejercicios grupales y debate entre los participantes.

## Duración

16 horas reloj

## Certificación

El certificado es otorgado por CTI Solari y Asociados SRL. y reconocido a nivel internacional.

## Antecedentes exitosos de este curso:

Fue dictado en 2014 para 17 personas de Tecpetrol en el "Convention Center" de la Organización TECHINT, con excelentes resultados en las encuestas de los participantes.

## CONTENIDOS

### Módulo I:

- Definiciones generales.
- Logging (4 horas).

### Módulo II:

- Perforating (punzamiento) (4 horas).
- Ejercitación.

### Módulo III:

- Cementaciones Secundarias (4 horas).

### Módulo IV:

- Estimulaciones (4 horas).
- Ejercitación.

### Módulo V:

- Completaciones Duales, Pozos surgentes, Pozos no surgentes. (4 horas).



## Módulo VI:

- Diseño de una Completación (4 horas).
- Ejercitación.

## Instructor:

**Ing. Alejandro Funes**

- Ingeniero Químico, Universidad Tecnológica Nacional, graduado en 1978.
- Posgraduado en Ingeniería del Petróleo, Universidad de Buenos Aires, en 1980.
- Antecedentes laborales:
- Tecpetrol SA: Dirección de Operaciones, Gerencia de Perforación. Ingeniero de Perforación y Workover Sr. (14 años).
- Tareas realizadas: Elaboración de Programas y Supervisión de Completaciones y Estimulaciones de pozos petrolíferos y gasíferos. Diseño y ejecución de completaciones duales en pozos gasíferos de alta presión y sistemas de punzamiento direccionales.
- ANDERMAN SMITH INTERNATIONAL: Área Los Chorrillos, T. del Fuego. Superintendente de Producción.
- Tareas realizadas: Programación de Reparaciones y Completaciones. Control de Gestión.
- YPF: Subadministración T. del Fuego. Jefe de Planeamiento.
- Tareas realizadas: Programación de Reparaciones y Completaciones de Pozos. Cálculo de Sistemas de Extracción de Petróleo y Gas.
- Congresos: 2014 - JORNADAS DE

PERFORACIÓN, TERMINACIÓN REPARACIÓN Y SERVICIO DE POZOS, en Neuquén.

- Organizador: IAPG. Trabajo: "Optimización de las Terminaciones, Yacimiento Campo Durán-Salta"
- 2012 - CONGRESO LATINOAMERICANO Y DELCARIBE DE PERFORACIÓN, TERMINACIÓN REPARACIÓN Y SERVICIO DE POZOS en Buenos Aires.
- Organizador: IAPG. Trabajo: "Estudio de daño de formación por Pipe Dope"
- 2008 - JORNADAS DE PERFORACIÓN en Salta.
- Organizador: IAPG. Trabajo: "St. Aguaragüe ap-1001- Experiencias de Fishing".
- 2007 - CONGRESO DE PERFORACIÓN en Buenos Aires.
- Organizador: IAPG. Trabajo: "St. Aguaragüe xp-1- Completación Multilateral".
- Publicaciones:
- 2013 FORMATION DAMAGE, CONFERENCE AND EXHIBITION
- Organizador: SPE EUROPEAN. Trabajo: SPE 165189 "Dope-Free" Tubulars in Petroleum Well Completions"
- 2013 - SPE. Trabajo: SPE 164515 "Formation Damage Caused By Thread Compound From Casing And Tubing"
- 2014 - SPE. Trabajo: SPE 168205 "Formation Damage From Pipe Dope: How Bad Can It Get?"
- 2013 - JOURNAL OF NATURAL GAS SCIENCE AND ENGINEERING: "Pipe dope as a source of oil and gas formation damage".