

OBJECTIFS

Apporter une vue d'ensemble des principales techniques d'activation.

À l'issue de la formation, les participants :

- connaissent les différentes méthodes d'activation et leurs domaines d'utilisation,
- sont sensibilisés aux problèmes d'exploitation.

▲ À qui s'adresse la formation ?

À toute personne ayant des activités en liaison avec les techniques d'activation mises en oeuvre en exploitation pétrolière.

PROGRAMME

ÉRUPTIVITÉ D'UN PUITS - NÉCESSITÉ D'ACTIVER 0,25 jour

Du gisement au séparateur : éruptivité/non éruptivité du puits, nécessité d'activer
Principales méthodes pour activer un puits

GAS-LIFT CONTINU 2,25 jours

Gradients de pression dans le puits en écoulement polyphasique
Principe de fonctionnement du gas-lift continu et notions sur le gas-lift intermittent
Équipements spécifiques de fond et de tête de puits
Principe de détermination d'une installation en gas-lift continu
Suivi du puits. Problèmes d'exploitation

POMPAGE MÉCANIQUE AUX TIGES 0,75 jour

Principe de fonctionnement
Équipements spécifiques de fond et de surface
Principe de détermination de l'installation
Suivi du puits. Problèmes d'exploitation

POMPAGE ÉLECTRIQUE CENTRIFUGE IMMERGÉ 1,25 jour

Principe de fonctionnement
Équipements spécifiques de fond et de surface
Principe de détermination de l'installation
Suivi du puits. Problèmes d'exploitation

COMPARAISON DES DIFFÉRENTS PROCÉDÉS D'ACTIVATION 0,5 jour

Autres procédés de pompage : pompe hydraulique à piston, hydro-injecteur, plunger-lift, pompe moineau
Avantages et inconvénients des différentes techniques
Domaines d'utilisation des procédés majeurs d'activation

▲ Durée

5 jours

▲ Dates & Lieu

22 - 26 septembre 2008
Pau

▲ Frais d'inscription

1 810 € H.T.

▲ Responsable

Denis PERRIN

Réf. **PRO / TAF**

Intégré à "Formation forage/puits". Fiche F- 416

Voir aussi les stages "Activation par gas-lift", "Activation par pompage" et "Pompes à cavités progressantes". Fiches F- 456, F- 455, F- 457