

International Well Control Forum
Feuille de calculs BOP surface, puits vertical
(API unités)

Date: _____

Nom: _____

Résistance de la formation:

Pression en surface lors du leak-off test psi

Densité du fluide lors du test ppg

Densité maximale du fluide =

$(B) + \left(\frac{(A)}{TVD\ sabot \times 0.052} \right) =$ ppg

Padm initiale =

$((C) - \text{densité actuelle du fluide}) \times 0.052 \times TVD\ sabot =$ psi

Capacité pompe n°1

Capacité pompe n°2

bbl/coup

bbl/coup

Pertes de charges à débit réduit

Débit de contrôle de venue:

Pompe n°1

Pompe n°2

cp/min

cp/min

Données du puits:

Fluide de forage:

Densité ppg

Sabot du casing:

Dimension in

MD ft

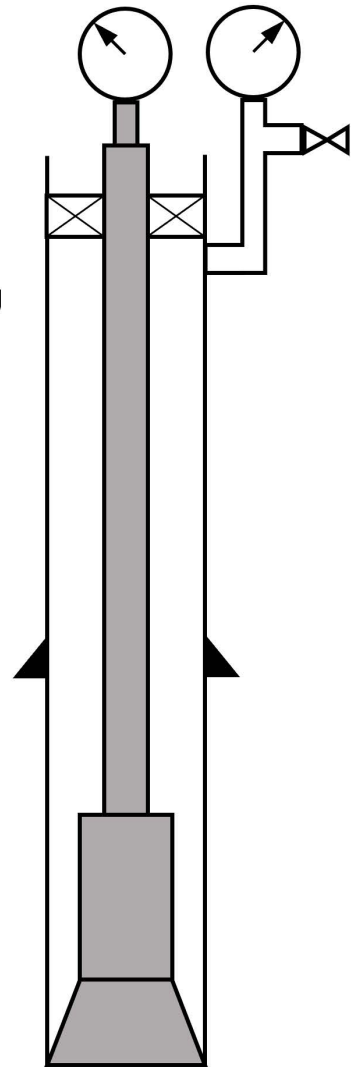
TVD ft

Puits:

Dimension in

MD ft

TVD ft



Volume des lignes de surface

(D)

bbl

coups

Volume pré-enregistré

Longueur ft

Capacité bbl/ft

Volume bbl

Pompe coups

Temps minutes

Tiges de forage (DP)

x

=

Tiges lourdes (Heavy weight DP)

x

=

+

Drill collars (DC)

x

=

+

volume / capacité pompe

coups de pompe / débit réduit

Volume garniture de forage

(E)

bbl

(F)

coups

min

DC x trou

x

=

DP/HWDP x trou

x

=

+

Volume du découvert

(G)

bbl

coups

min

DP x casing

(H)

x

=

coups

min

Volume annulaire total

(G) + (H) = (I)

bbl

coups

min

Volume puits total

(E) + (I) = (J)

bbl

coups

min

Volume du bac actif de surface

(K)

bbl

coups

min

Volume total en actif

(D) + (J) + (K)

bbl

coups

min

