

International Well Control Forum
Feuille de calculs BOP sous marins, 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**

Données du puits:

Données BOP sous marin:

Longueur du riser **ft**

Longueur Choke line **ft**

Fluide de forage:

Densité **ppg**

Sabot du casing:

Dimension **in**

MD **ft**

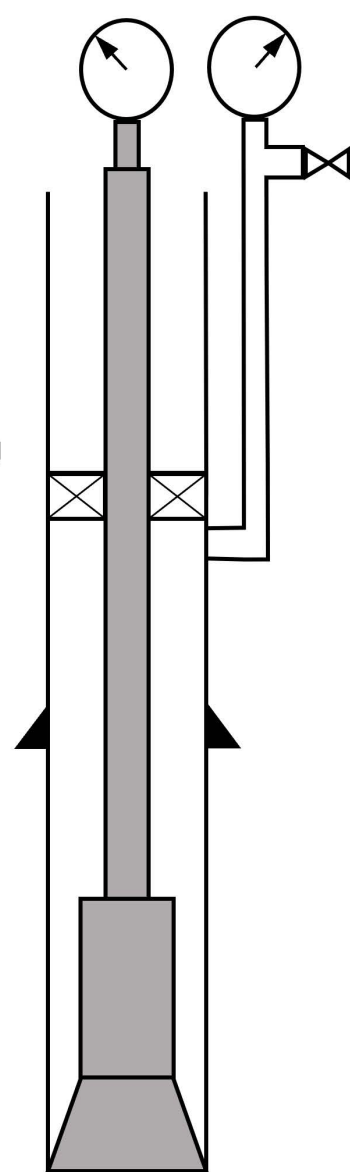
TVD **ft**

Puits:

Dimension **in**

MD **ft**

TVD **ft**



Capacité pompe n°1	Capacité pompe n°2
bbl/coup	bbl/coup

Débit de contrôle de venue:	Pertes de charges à débit réduit					
	Pompe 1			Pompe 2		
	Riser	Choke line	Pertes de charge choke line	Riser	Choke line	Pertes de charge choke line
cp/min						
cp/min						

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	=		$\frac{\text{volume}}{\text{capacité pompe}}$	$\frac{\text{coups de pompe}}{\text{débit réduit}}$
Tiges lourdes (Heavy weight DP)	x	=	+		
Drill collars (DC)	x	=	+		
Volume garniture de forage	(E)		bbl	(F)	coups
DC x trou	x	=			
DP/HWDP x trou	x	=	+		
Volume du découvert	(G)		bbl	coups	min
DP x casing	(H)	x	=	+	min
Choke line	(I)	x	=	+	min
Volume annulaire total/choke line	(G) + (H) + (I) = (J)		bbl	coups	min
Volume puits total	(E) + (J) = (K)		bbl	coups	min
Volume du bac actif de surface	(L)		bbl	coups	
Volume total en actif	(D) + (K) + (L)		bbl	coups	
Riser sous marin x DP	x	=	bbl	coups	min

