

**International Well Control Forum**  
**Feuille de calculs, BOP sous-marins,**  
**Puits vertical (Field Units)**

DATE : \_\_\_\_\_

NOM : \_\_\_\_\_

**RÉSISTANCE DE LA FORMATION:**

PRESSION EN SURFACE LORS DU LEAK-OFF TEST (A) psi

DENSITÉ DE LA BOUE LORS DU TEST (B) ppg

DENSITÉ MAXIMUM DE LA BOUE =  
 (B) +  $\frac{(A)}{\text{TVD SABOT} \times 0.052}$  = (C) ppg

**MAASP INITIALE = P<sub>adm</sub> INITIALE**

((C) - DENSITÉ ACTUELLE) x TVD SABOT x 0.052 = \_\_\_\_\_ psi

**DONNÉES PUIITS:**

LONGUEUR DU RISER \_\_\_\_\_ ft

LONG. CHOKELINE (CL) \_\_\_\_\_ ft

**BOUE DE FORAGE:**

DENSITÉ d1 \_\_\_\_\_ ppg

GRADIENT \_\_\_\_\_ psi/ft

**SABOT DU CASING:**

DIMENSION \_\_\_\_\_ in

PROFOND.MESURÉE \_\_\_\_\_ ft

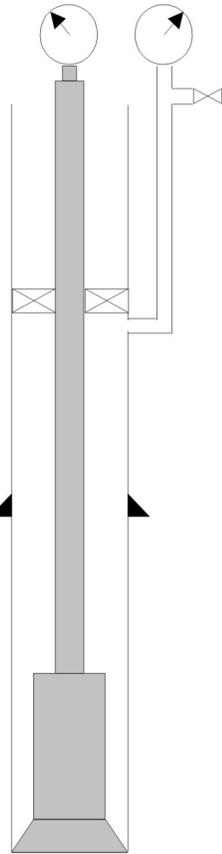
T.V.D. \_\_\_\_\_ ft

**PUIITS:**

DIMENSION \_\_\_\_\_ in

PROFOND.MESURÉE \_\_\_\_\_ ft

T.V.D. \_\_\_\_\_ ft



CAPACITÉ POMPE No.1	CAPACITÉ POMPE No.2.
bbl / cp	bbl / cp

VITESSE À DÉBIT RÉDUIT:	PERTES DE CHARGE [psi]					
	POMPE NO. 1			POMPE NO. 2		
	Riser	Chokeline	PC.CL	Riser	Chokeline	PC.CL
cp/min						
cp/min						

VOLUMES PRE - ENREGISTRÉS:	LONGUEUR ft	CAPACITÉ bbl / ft	VOLUME bbl	COUPS DE POMPE coups	TEMPS minutes
INTÉRIEUR TIGE	x	=		<b>VOLUME</b> <b>CAPACITÉ POMPE</b>	<b>COUPS DE POMPE</b> <b>VITESSE À DÉBIT RÉDUIT</b>
INTÉRIEUR TIGE LOURDE	x	=	+		
INTÉRIEUR MASSE TIGE	x	=	+		
<b>VOLUME INTÉRIEUR TOTAL</b>			<b>(D)</b> bbl	<b>(E)</b> cps	min
DC x TROU	x	=		<b>(F)</b> cps	min
DP + HWDP x TROU	x	=	+		
<b>VOLUME DÉCOUVERT</b>			<b>(F)</b> bbl		
DP - CASING	x	=	<b>(G)</b>	cps	min
CHOKELINE	x	=	<b>(H)</b> bbl	cps	min
<b>TOTAL VOLUME ANNULAIRE/CHOKELINE</b>			<b>(F+G+H) = (I)</b> bbl	cps	min
<b>VOLUME PUIITS TOTAL</b>			<b>(D+I) = (J)</b> bbl	cps	min
VOLUME ACTIF EN SURFACE			<b>(K)</b> bbl	cps	
<b>TOTAL FLUIDE EN ACTIF</b>			<b>(J +K)</b> bbl	cps	
MARINE RISER - DP	x	=			

