

# International Well Control Forum

## Subsea BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

**Formatie Strength Data:**

Surface Leak-Off Druk om Formatie Strength Test  psi

Mud Dichtheid bij Test  ppg

Maximum Toegestaande Mud Dichtheid =  
**(B) +  $\frac{(A)}{\text{Shoe T.V.Depth} \times 0.052}$  = (C)** ppg

**Initiele MAASP =**  
**(( C ) - Huidige Mud Dichtheid) x Shoe T.V.Depth x 0.052)**  
 =  psi

**Huidige Well Data:**

**SUBSEA BOP DATA:**

MARINE RISER  feet  
 Lengte

CHOKELINE  feet  
 Lengte

**DRILLING MUD:**

Dichtheid  ppg

**CASING SHOE DATA:**

Grootte  inch

M. DEPTH  feet

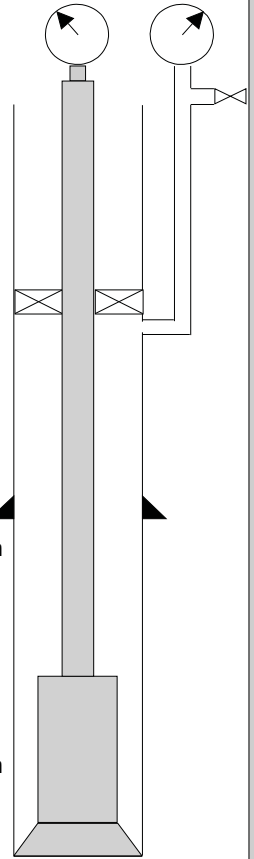
T.V. DEPTH  feet

**HOLE DATA:**

Grootte  inch

M. DEPTH  feet

T.V. DEPTH  feet



Pomp No. 1 Displ.	Pomp No. 2 Displ.
bbls / Slagen	bbls / Slagen

(PL) Dynamisach druk verlies [psi]						
Langzame Pomp Rate Data	Pomp No. 1			Pomp No. 2		
	Riser	Choke Line	Choke Line Frictie	Riser	Choke Line	Choke Line Frictie
SPM						
SPM						

PRE-RECORDED VOLUME DATA:	Lengte feet	Capaciteit bbls / feet	VOLUME barrels	Pomp Strokes Strokes	Tijd Minuten
DRILL PIPE	x	=		VOLUME Pomp Verplaatsing	Pomp Strokes Langzame Pomp Rate
HEVI WALL DRILL PIPE	x	=			
DRILL COLLAR	x	=			
<b>DRILL STRING VOLUME</b>			<b>(D)</b> bbls	<b>(E)</b> Slagen	Min
DC x OPEN HOLE	x	=			
DP / HWDP x OPEN HOLE	x	=	+		
<b>OPEN HOLE VOLUME</b>			<b>(F)</b> bbls	Slagen	Min
DP x CASING	x	=	<b>(G)</b> +	Slagen	Min
CHOKELINE	x	=	<b>(H)</b> +	Slagen	Min
<b>TOTALE ANNULUS/CHOKELINE VOLUME</b>			<b>(F+G+H) = (I)</b> bbls	Slagen	Min
<b>TOTALE WELL SYSTEM VOLUME</b>			<b>(D+I) = (J)</b> bbls	Slagen	Min
Actieve Oppervlakte Volume			<b>(K)</b> bbls	Slagen	
<b>Totale Actieve Vloeistof System</b>			<b>(J+K)</b> bbls	Slagen	
MARINE RISER x DP	x	=	bbls	Slagen	

