

International Well Control Forum
Surface BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

Formasjon styrke data:

Overflate lekkasje trykk fra formasjon styrke testen psi

bore slam densitet under test ppg

Maksimum tillatt bore slam densitet =
(B) + $\frac{(A)}{\text{sko TVD} \times 0.052}$ = (C) ppg

Initielt maksimum tillatt overflate ringrom trykk(MAASP) =
((C) - slam densitet sanntid (current)) x sko TVD x 0.052
 = psi

Brønndata sanntid (current):

slam densitet sanntid (current):

tetthet ppg

foringsrør sko data:

Størrelse tommer

M. Dybde feet

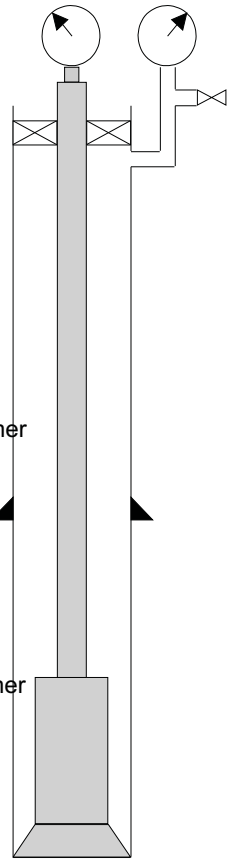
Vertikal dybde (TVD) feet

Hull data

Størrelse tommer

M. Dybde feet

Vertikal dybde (TVD) feet



pumpe nummer 1 fortregning	pumpe nummer 2 fortregning
fat/slag	fat/slag

	(PL) Dynamisk trykk tap [psi]	
Liten pumpemengde data:	pumpe nummer 1	pumpe nummer 2
Slag per minutt (SPM)		
Slag per minutt (SPM)		

Forhåndsregistrerte volum data:	Lengde fot	Kapasitet fat/fot	Volum fat	pumpe slag strokes	Tid minutter
Borerør	x	=		Volum	pumpe slag
Tunge borerør (HWDP)	x	=	+	Pumpe fortregning	Liten pumpemengde
Vekt rør	x	=	+		
Borestreng volum			(D) bbls	(E) Slag	minutter
vektør x åpent hull	x	=			
Borerør/tykkvegget borerør x åpent hull	x	=	+		
volum åpent hull			(F) bbls	Slag	minutter
Borerør x foringsrør	x	=	(G) +	Slag	minutter
Totalt ringrom volum		(F+G) = (H)	bbls	Slag	minutter
Totalt brønn system volum		(D+H) = (I)	bbls	Slag	minutter
Aktivt overflate volum		(J)	bbls	Slag	
Totalt aktivt væske system		(I + J)	bbls	Slag	

