

International Well Control Forum

Subsea 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):

Havbunns BOP data:

Marin riser lengde fot

strupelinje lengde fot

Bore slam:

Drepe slam densitet ppg

foringsrør sko data:

Størrelse tommer

M. Dybde fot

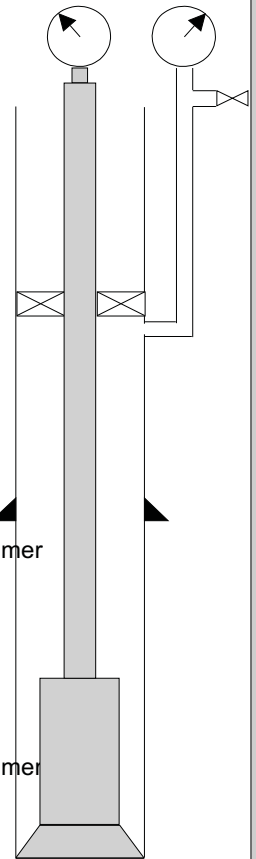
Vertikal dybde(TVD) fot

Hull data

Størrelse tommer

M. Dybde fot

Vertikal dybde(TVD) fot



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		
	Stigerør	strupe linje	strupe linje friksjon	Stigerør	strupe linje	strupe linje friksjon
Slag per minutt (SPM)						
Slag per minutt (SPM)						

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

