

International Well Control Forum

Surface BOP Kill Sheet - Vertical Well (Metric/Bar)

Formasjon styrke data:

Overflate lekkasje trykk fra formasjon styrke testen (A) bar

bore slam densitet under test (B) kg/l

Maksimum tillatt bore slam densitet =
 $(B) + \frac{(A)}{\text{sko TVD} \times 0.0981} = (C) \text{ kg/l}$

Initielt maksimum tillatt overflate ringrom trykk(MAASP) =

$((C) - \text{slam densitet sanntid (current)}) \times \text{sko TVD} \times 0.0981$
 = bar

Branndata sanntid (current):

slam densitet sanntid (current):
 tetthet kg/l

foringsrør sko data:

Størrelse tommer

M. Dybde m

Vertikal dybde (TVD) m

Hull data

Størrelse tommer

M. Dybde m

Vertikal dybde (TVD) m



pumpe nummer 1 fortregning	pumpe nummer 2 fortregning
Liter / Slag	Liter / Slag

(PL) Dynamisk trykk tap		
Liten pumpeengde data	pumpe nummer 1	pumpe nummer 2
Slag per minutt (SPM)		
Slag per minutt (SPM)		

Forhåndsregistrerte volum data:	Lengde m	Kapasitet Liter / m	Volum Liter	pumpe slag Slag	Tid minutter
Borerør	x	=	+	Volum Pumpe fortregning	pumpe slag Liter pumpeengde
Tunge borerør (HWDP)	x	=	+		
Vekt rør	x	=	+		
Borestreng volum			(D) Liter	(E) Slag	minutter
vektør x åpent hull	x	=	+		
Borerør/tykkveggel borerør x åpent hull	x	=	+		
volum åpent hull			(F) Liter	Slag	minutter
Borerør x foringsrør	x	=	-(G) +	Slag	minutter
Totalt ringrom volum			(F+G) = (H) Liter	Slag	minutter
Totalt brann system volum			(D+H) = (I) Liter	Slag	minutter
Aktivt overflate volum			(J) Liter	Slag	
Totalt aktivt væske system			(I + J) Liter	Slag	

