

International Well Control Forum

Subsea BOP Vertical Well Kill Sheet (API Field Units)

Formáció szilárdsági adatai:

Felszíni Leak-Off teszt nyomás psi
 Iszapsűrűség a teszt során ppg
 Max. megengedett iszapsűrűség =
 $(B) + \frac{(A)}{\text{Saru mélység T.V.D} \times 0.052} = (C)$ ppg

Kezdeti (Initial) MAASP =

$((C) - \text{Jelenlegi iszapsűrűség}) \times \text{Saru mélység T.V.D} \times 0.052$
 = psi

Kútt adatok:

Tenger felében szerelt BOP adatai:

Feltoldó hossza (Marine Riser Length) feet
 Lefúvató vezeték hossza feet

Fúrású iszap:

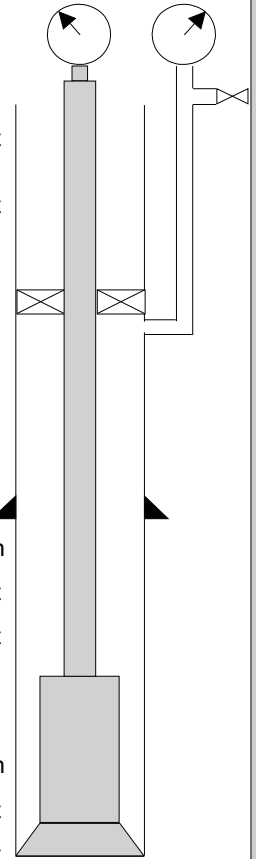
Sűrűség ppg

Bélésű saru adatai:

Méret (Size) inch
 M. DEPTH feet
 T.V.D feet

Fúróluk adatai:

Méret (Size) inch
 M. DEPTH feet
 T.V.D feet



PUMP NO. 1 DISPL.	PUMP NO. 2 DISPL.
bbls / Löklet	bbls / Löklet

Csökkentett szivattyúzási ütem adatok	(PL) Csökkentett öblítési nyomás [psi]					
	PUMP NO. 1			PUMP NO. 2		
	Feltoldó (Riser)	Lefúvató vezeték	Lefúvató vezeték nyomásvizsgálata	Feltoldó (Riser)	Lefúvató vezeték	Lefúvató vezeték nyomásvizsgálata
SPM						
SPM						

Előre rögzített térfogatok:	LENGTH feet	Ürtartalom bbls / feet	Térfogat barrels	Szivattú löket (Pump Strokes) Löklet	Idő Minutes
Fúrósű (Drill Pipe)	x	=		Térfogat Szivattyú (pump) lökettérfogat	Szivattú löket (Pump Strokes)
Vastagfalú fúrósű (HWDrill Pipe)	x	=			Csökkentett szivattyúzási ütem
Súlyosbító (Drill Collar)	x	=			
Fúrósű térfogat			(D) bbls	(E) Löklet	Min
DC x nyitott lyuk	x	=			
DP / HWDP x OPEN HOLE	x	=	+		
Nyitott lyuk térfogat			(F) bbls	Löklet	Min
DP x CASING	x	= (G)	+	Löklet	Min
Lefúvató vezeték	x	= (H)	+	Löklet	Min
Total gyűrűstér/ lefúvató vezeték térfogat			(F+G+H) = (I) bbls	Löklet	Min
Total kúttérfogat (Well System Volume)			(D+I) = (J) bbls	Löklet	Min
Aktív felszíni térfogat			(K) bbls	Löklet	
Total aktív iszap rendszer			(J+K) bbls	Löklet	
Feltoldó (Marine Riser) x DP	x	=	bbls	Löklet	

