

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

Karta likwidacji erupcji (zestaw podwodny BOP -
 otwór pionowy) Jednostki API Field Units

Data : _____

Nazwisko
 i Jmie : _____

Dane o wytrzymałości skał:

Ciśnienie chłonności
 (rejestrowane na głowicy): = psi

Gęstość płuczki: = ppg

Maksymalna dopuszczalna gęstość płuczki

(B) +
 Rzeczywista pionowa głębokość buta rur x 0.052
 = ppg

Początkowe ciśnienie (MAASP)
((C) - Gęstość płuczki obiegowej) x
 Rzeczywista Głębokość pionowa TVD buta rur x 0.052
 = psi

Dane bieżące otworu:

**Dane o Podwodnym Zestawie
 Głowic BOP**

Długość rajzera
 morskiego ft

Długość rurociągu
 dławienia ft

Płuczka wiertnicza aktualna:

Gęstość ppg

**Dane o zapuszczonych rurach
 okładzinowych:**

Średnica: in

Głębokość mierzona: ft

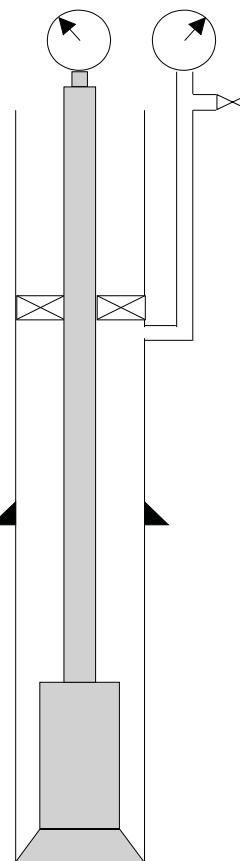
Rzeczywista
 głębokość pionowa: ft

Dane o otworze:

Średnica: in

Głębokość mierzona: ft

Rzeczywista
 głębokość pionowa: ft



Pojemność skokowa pompy Nr 1	Pojemność skokowa pompy Nr 2
bbl / suwów	bbl / suwów

(PL) Strata ciśnienia dynamicznego [psi]

Dane o zredukowanej prędkości pompy:	Pompa Nr 1			Pompa Nr 2		
	Rajzer	Rurociąg dławienia	Opory przepływu w rurociągu dławienia	Rajzer	Rurociąg dławienia	Opory przepływu w rurociągu dławienia
Sk/min						
Sk/min						

Wstępne dane o pojemności	Długość ft	Pojemność Jedn. bbl/ft	Pojemność cał. bbl	Ilość skoków pompy	Czas min.
Rury płuczkowe	x	=		Pojemność przewodu Pojemność skokowa pompy	
Rury płuczkowe grubościennie	x	=			
Obciążniki	x	=			
Pojemność przewodu			(D) bbl	(E) sk	min
Obciążniki x otwór nieorurowany	x	=			
Rury płuczkowe/Rury płuczkowe grubościennie x otwór nieorurowany	x	=	+		
Pojemność otworu nieorurowanego			(F) bbl	<input type="text" value=""/>	min
Rury płuczkowe x rury okładzinowe	x	=	(G) +	<input type="text" value=""/>	min
Rurociąg dławienia	x	=	(H) +	<input type="text" value=""/>	min
Całkowita pojemność przestrzeni pierścieniowej /Rurociąg dławienia			(F+G+H) = (I) bbl	<input type="text" value=""/>	min
Całkowita pojemność otworu			(D+I) = (J) bbl	<input type="text" value=""/>	min
Pojemność robocza armatury napowierzchniowej			(K) bbl	<input type="text" value=""/>	sk
Całkowita pojemność robocza obiegu płuczkowego			(J+K) bbl	<input type="text" value=""/>	sk
Rajzer morski x Przewód wiertniczy	x	=	bbl	<input type="text" value=""/>	sk

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

Karta likwidacji erupcji (zestaw podwodny BOP -
otwór pionowy) Jednostki API Field Units

Data : _____

Nazwisko _____
i Jmie : _____

Parametry erupcji wstępnej: SICP PIT GAIN
SIDPP Ciężnienie w przestrzeni Przyrost objętości
Ciężnienie w przewodzie psi pierścieniowej psi płuczki w zbiornikach bbl

Gęstość płuczki obciążonej	Gęstość płuczki obiegowej + $\frac{(CwP) \text{ SIDPP}}{(RGP) \text{ TVD} \times 0.052}$ =	ppg
----------------------------	--	-----

KMD

Początkowe ciśnienie przepływu	Strata ciśnienia dynamicznego + (CwP) SIDPP	psi
--------------------------------	---	-----

ICP

Końcowe ciśnienie przepływu	$\frac{\text{Gęstość płuczki obciążonej}}{\text{Gęstość płuczki obiegowej}} \times$ Strata ciśnienia dynamicznego	psi
-----------------------------	---	-----

FCP

(L) = ICP - FCP = - = psi	$\frac{(L) \times 100}{(E)} = \frac{\text{.....} \times 100}{\text{.....}} = \text{..... psi/100 suwów}$
---	--

Początkowe ciśnienie w rurach okładzinowych dynamiczne at kill pump rate	SICP - Opory przepływu w rurociągu dławienia - = psi
--	--

Skoki	Ciężnienie
	[psi]

