

International Well Control Forum
Yüzeý BOP Kuyu Kontrolü Formu-Düsey Kuyu
(API Saha Birimleri)

Tarih : _____

İsim : _____

Formasyon Dayanım Verileri:

Formasyon dayanım testinden yüzeý leak-off basıncı (A) psi

Testteki Çamur Yoğunluđu (B) ppg

Uygulanabilir En Yüksek Çamur Yoğunluđu =

(B) + $\frac{(A)}{\text{Shoe D.Derinlik} \times 0.052}$ = (C) ppg

İlk MAASP =

((C) - Mevcut Çamur Yoğunluđu) x Shoe D.Derinlik x 0.052

= _____ psi

Mevcut Kuyu Verileri:

Mevcut Sondaj Çamuru:

Yoğunluđu _____ ppg

Casing shoe verileri:

Çapı _____ inch

Ölçülen Derinlik _____ feet

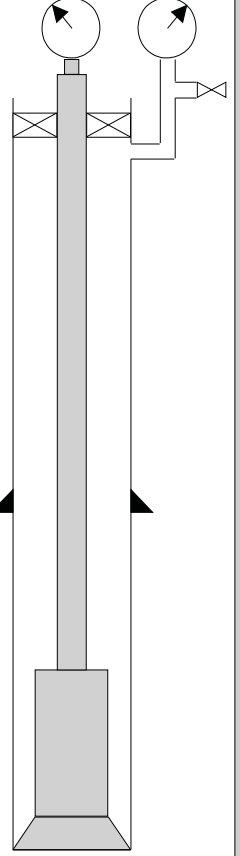
Düsey Derinlik _____ feet

Kuyu Verileri:

Çapı _____ inch

Ölçülen Derinlik _____ feet

Düsey Derinlik _____ feet



Pompa No. 1 kapasitesi	Pompa No. 2 kapasitesi
_____ bbl / strok	_____ bbl / strok

Düşük pompa hızı verileri	(SCP) Sistem Basınç Kaybı [psi]	
	Pompa NO. 1	Pompa NO. 2
SPM	_____	_____
SPM	_____	_____

Kaydedilmiş Hacim Verileri	Uzunluk feet	Kapasite bbl / foot	Hacim bbl	Pompa strok sayısı Strok	Zaman Dakika
Drill Pipe	x	=		Hacim Pompa kapasitesi	Pompa strok sayısı Düşük pompa hızı
Heavy Weight Drill Pipe	x	=	+		
Drill Collar'lar	x	=	+		
Sondaj dizisi iç hacmi			(D) bbl	(E) strok	_____ dak
Açık Kuyuda Drill Collar'lar	x	=		strok	dak
Açık Kuyuda DP / HWDP	x	=	+		
Açık kuyu hacmi			(F) bbl		
Casing içinde Drill Pipe	x	=	(G) +	strok	_____ dak
Toplam anülüs hacmi			(F+G) = (H) bbl	strok	_____ dak
Toplam kuyu sistem hacmi			(D+H) = (I) bbl	strok	_____ dak
Aktif yüzeý hacmi			(J) bbl	strok	
Toplam aktif çamur hacmi			(I + J) bbl	strok	

