

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

DATUM : _____

NAME : _____

ANGABEN ZUM LEAK-OFF TEST:

LEAK - OFF DRUCK: bar

SPÜLUNGSDICHTE BEIM TEST: kg/l

MAX.MÖGLICHE SPÜLUNGSDICHTE =
(B) + $\frac{(A) \times 10,2}{\text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE}}$ = kg/l

DERZEITIGER MAASP =

$\frac{((C) - (S)) \times \text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE}}{10,2}$ = bar

AKTUELLE BOHRUNGSDATEN:

AKTUELLE SPÜLUNGSDICHTE:

DICHTE kg/l

VERROHRUNGSDATEN:

GRÖSSE in

LÄNGE m

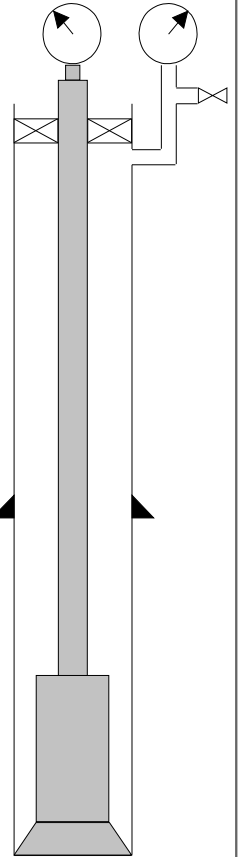
VERTIKALE ROHRSCHUHTEUFE m

BOHRUNGSDATEN:

GRÖSSE in

LÄNGE m

VERTIKALE BOHRUNGSTEUFE m



PUMPE 1 (VOLUMEN)	PUMPE 2 (VOLUMEN)
l / Hub	l / Hub

	(PL) REDUZIERTER PUMPENDRUCK [bar]	
REDUZIERTER PUMPRATE:	PUMPE 1	PUMPE 2
Hübe/min		
Hübe/min		

AKTUELLE BOHRUNGSINHALTE:	LÄNGE m	INHALTE l / m	VOLUMINA Liter	PUMPENHÜBE Hübe	ZEIT Minuten
BOHRGESTÄNGE (DP)	x	=		VOLUMEN	PUMPENHÜBE
HW BOHRGESTÄNGE (HWDP)	x	=	+	PUMPENVOLUMEN	RED. PUMPRATE
SCHWERSTANGEN (DC)	x	=	+		
BOHRSTRANGINHALT			(D) l	(E) Hübe	min
RR - DC in offenem Bohrloch	x	=			
RR - DP/HWDP in off. Bohrloch	x	=	+		
RINGRAUMINHALT DES OFFENEN BOHRLOCHS			(F) l	Hübe	min
RR - DP in Rohren (Casing)	x	=	(G) +	Hübe	min
GESAMTER RINGRAUMINHALT		(F+G) = (H)	l	Hübe	min
GESAMTER BOHRUNGSINHALT		(D+H) = (I)	l	Hübe	min
AKTIVES ÜBERTÄGIGES UMLAUFVOLUMEN		(J)	l	Hübe	
GESAMTES UMLAUFVOLUMEN		(I + J)	l	Hübe	

