

**International Well Control Forum**  
**Surface BOP Kill Sheet - Vertical Well (API/FIELD)**

DATUM : \_\_\_\_\_

NAME : \_\_\_\_\_

**ANGABEN ZUM LEAK-OFF TEST:**

LEAK - OFF DRUCK:  psi

SPÜLUNGSDICHTE BEIM TEST:  ppg

MAX.MÖGLICHE SPÜLUNGSDICHTE =

$(B) + \frac{(A)}{\text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE} \times 0,052} = (C)$  ppg

**DERZEITIGER MAASP =**

$((C) - (S)) \times \text{VERT.ROHRSCHUHTEUFE} \times 0,052$   
 =  psi

**AKTUELLE BOHRUNGS DATEN:**

**AKTUELLE SPÜLUNGSDICHTE:**

DICHTE  ppg

**VERROHRUNGS DATEN:**

GRÖSSE  in

LÄNGE  feet

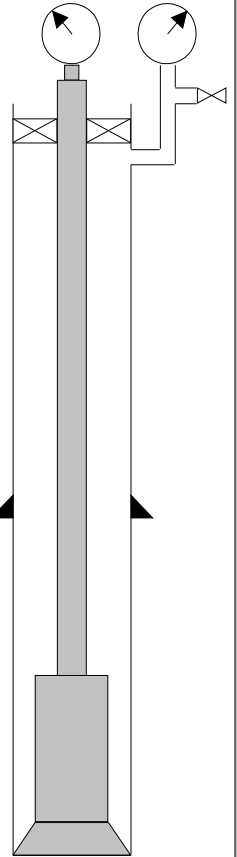
VERTIKALE ROHRSCHUHTEUFE  feet

**BOHRUNGS DATEN:**

GRÖSSE  in

LÄNGE  feet

VERTIKALE BOHRUNGSTEUFE  feet



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

	<b>(PL) REDUZIERTER PUMPENDRUCK [psi]</b>	
REDUZIERTER PUMPRATE:	PUMPE 1	PUMPE 2
Hübe/min		
Hübe/min		

AKTUELLE BOHRUNGSINHALTE:	LÄNGE feet	INHALTE bbls/ foot	VOLUMINA barrels	PUMPENHÜBE Hübe	ZEIT Minuten
BOHRGESTÄNGE (DP)	x	=		<b>VOLUMEN</b>	<b>PUMPENHÜBE</b>
HW BOHRGESTÄNGE (HWDP)	x	=	+	<b>PUMPENVOLUMEN</b>	<b>RED. PUMPRATE</b>
SCHWERSTANGEN (DC)	x	=	+		
<b>BOHRSTRANGINHALT</b>			<b>(D)</b> bbls	<b>(E)</b> Hübe	min
RR - DC in offenem Bohrloch	x	=			
RR - DP/HWDP in off. Bohrloch	x	=	+		
<b>RINGRAUMINHALT DES OFFENEN BOHRLOCHS</b>			<b>(F)</b> bbls	Hübe	min
RR - DP in Rohren (Casing)	x	=	<b>(G)</b> +	Hübe	min
<b>GESAMTER RINGRAUMINHALT</b>		<b>(F+G) = (H)</b>	bbls	Hübe	min
<b>GESAMTER BOHRUNGSINHALT</b>		<b>(D+H) = (I)</b>	bbls	Hübe	min
AKTIVES ÜBERTÄGIGES UMLAUFVOLUMEN		<b>(J)</b>	bbls	Hübe	
<b>GESAMTES UMLAUFVOLUMEN</b>		<b>(I + J)</b>	bbls	Hübe	
<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>	<input type="text"/>

