



BM6D



PLAN 53B

Il **PLAN 53B** consente di avere un liquido esterno "barriera" pressurizzato da un accumulatore a sacca nella camera all'interno di una doppia tenuta meccanica. La circolazione del liquido barriera è garantita da un dispositivo di pompaggio e da uno scambiatore di calore ad acqua o ad aria, il quale deve mantenere la corretta temperatura del liquido stesso.

CARATTERISTICHE PLAN53B garantisce zero emissioni di processo nell'atmosfera e liquido pulito tra le superfici di scorrimento rispetto al processo nel caso questo sia sporco, viscoso, multifase.

Il PLAN53B non necessita di una fonte esterna di azoto per essere pressurizzato rispetto al PLAN 53A poiché l'accumulatore a sacca è precaricato in modo indipendente.

AVVERTIMENTO: PLAN 53B necessita di un controllo periodico per verificare che le condizioni e il volume della sacca elastomerica siano conformi alle specifiche del produttore della tenuta.

L'accumulatore viene precaricato prima di riempire il sistema con liquido barriera e viene portato alla pressione di esercizio comprimendo la sacca elastomerica dell'accumulatore quando il sistema viene riempito con liquido barriera. Sfiatare il sistema durante la messa in servizio è fondamentale per il corretto funzionamento.



Tenute Meccaniche

PER **FPSO - FSO**



FLUITEN ITALIA SPA
20016 Pero (Milano) Italy
Via Leonardo da Vinci, 14
Tel: +39 02 339403.1


www.fluiten.it



FPSO - FSO

Un impianto **SPS** (Floating Production Storage and Offloading) è una unità galleggiante per l'estrazione, lo stoccaggio di petrolio e gas naturale ed il trasferimento agli impianti su terra ferma attraverso banchi di appoggio oppure direttamente attraverso condotti e sottomari.

La **F50** (Floating Storage and offloading) è un'isola galleggiante in mare aperto, che effettua lo stoccaggio e a volte l'immersione del gas, la separazione dell'acqua, dei sali minerali e dei fanghi presenti nel petrolio: i quali vengono successivamente sprofondati nel sottosuolo.

[illegible]

© 2006 della società degli editori e possessori, società di licenza per gli USA e condizioni di acquisto. Tutti i diritti sono riservati. È vietata la ristampa o l'uso non autorizzato.

LE CRITICITA' DEGLI IMPIANTI PETROLIFERI GALLEGGIANTI

Se la **sicurezza delle persone** e dell'ambiente in impianti a terra sono un elemento critico a cui i progettisti ed i fornitori di apparecchiature devono prestare la massima attenzione riguardanti specifiche tecniche molto severe, per gli impianti offshore, queste condizioni sono ancora più critiche a causa delle condizioni ambientali e del mare a cui gli impianti sono esposti.

Le **terapie nutrizionali** consistono nelle varie strategie nutrizionali sulla psoriasi. Devono essere progettate

meccaniche sostituite devono rientrare tra quelle definite "ingombranti" dalla normativa di riferimento.

Un'alternativa critica, è la costruzione del sistema a partire da identificazione che si fornisce della tecnica dove realizzare per le tecniche doppie, quindi oltre a dover rispettare la specifica tecnica di ingombro ed essere realizzati con materiali adatti all'ambiente marino, devono essere costruiti per resistere alla condizione di ambiente troppo, alla stessa meccanica derivante dal moto ondoso del mare e alla vol-



Would you like to receive our complete technical manual?

Fill in the fields in the **format above**, you will receive them via e-mail within **48 hours** of the request.

Frequency	10	20	30	40
1.0	10	20	30	40
1.5	15	30	45	60
2.0	20	40	60	80
2.5	25	50	75	100
3.0	30	60	90	120
3.5	35	70	105	140
4.0	40	80	120	160
4.5	45	90	135	180
5.0	50	100	150	200
5.5	55	110	165	220
6.0	60	120	180	240
6.5	65	130	195	260
7.0	70	140	210	280
7.5	75	150	225	300
8.0	80	160	240	320
8.5	85	170	255	340
9.0	90	180	270	360
9.5	95	190	285	380
10.0	100	200	300	400

SOLUZIONE FLUITEN

