

1.

Hva er den riktige beskrivelsen av en hydraulisk trykkregulator på den hydrauliske BOP - styreenhetsmanifolden?(Kooomey enheten)

- A. En enhet som automatisk konverterer hydrauliske trykksignaler til elektriske signaler eller til pneumatiske trykksignaler
- B. En enhet som er innebygd i et hydraulisk eller pneumatisk system for å avlaste eventuelt overtrykk
- C. En hydraulisk enhet som reduserer oppstrøms tilførsels trykk til et ønsket (regulert) trykk.
- D. En hydraulisk enhet som opprettholderholder tilførselstrykket på et ønsket (regulert) trykk.

2.

Når du starter en brønndrepe operasjon, blir fjernoperasjons choken låst i åpen posisjon. Hvilken handling er nødvendig?

- a. Senk pumpehastigheten for å gi tid til å åpne den manuelle choken.
- b. Øk pumpehastigheten for å øke friksjonstapet i annulus.
- c. Stopp pumpen og steng en ventil oppstrøms for choken.
- d. Bytt til manuell choke uten å stoppe pumpen.

3.

Når du sirkulerer ut en kick ved hjelp av Drillers metode og holder bunnhullstrykket konstant, reduseres annulus trykket før det gradvis øker. Hva kan ha forårsaket dette?

- A. En endring i pumpehastigheten.
- B. En reduksjon i influx høyde.
- C. En utvasking i choken.
- D. En utvasking i borestrengen.

4.

Når du borer topp hull med en insert type diverter, hva må du gjøre når du kjører eller trekker BHA?

- a. Smør tool jointene
- b. Åpne vent line.
- c. Reduser stengetrykket på diverteren.
- d. Fjern diverter pakningen.

5.

Før du installerer en ringpakning:

- a. Litt olje må påføres inne i ringsporet.
- b. Ringsporet må fylles med grease.
- d. Ringsporet må tørkes rent med en ren fille

6.

En Subsea BOP stenges fra et elektrisk panel. Lysene endres, akkumulatortrykket og read-back trykket reduseres og øker deretter. Hvilke andre indikatorer er det på panelet som viser at BOPen er stengt

- a. Flow-meteret går, og stopper deretter på riktig volum.
- b. Riggluft trykket går ned og deretter opp
- c. Annular bop pilot trykk går ned og deretter opp
- c. Manifold pilot trykket går ned og deretter opp

7.

Under tripping ut av hullet, brukes den brønntrykk assisterte annular BOPen til å stenge inn en strømmende brønn. Du bestemmer deg for å strippe tilbake til bunnen for å utføre drepeoperasjonen. Når bør du justere stengetrykket til produsentens anbefalinger mens du opprettholderen god tetning mot brønnen?

- a. Før du stenger inn brønnen.
- b. Når gassen når BOPen
- c. Når pumpene er på drepehastigheten.
- c. Når innstengt casing trykktrykk er stabilt

8.

Hva er god praksis for diverter vent line systemer?

- a. Diverter vent line bend kan ha full bore gummislanger installert.
- b. Diverter vent liner bør ha alternativer for å avlede ned-vind fra riggen.
- c. Diverter vent liner bør rutinemessig trykk testes.
- d. Diverter vent liner kan ha svinger og bend da de ikke er designet for å holde høyt trykk.

9.

Hvis diverteren har to vent liner, og vinden er fra øst til vest. Hva bør boreren gjøre ved grunn gass?

- a. Åpne begge vent linene, aktiver deretter diverter pakningen og steng deretter vent line mot øst.
- b. Åpne begge vent linene, aktiver deretter diverter pakningen og steng deretter vent line mot vest.
- c. Lukk begge vent linene, aktiver deretter diverter pakningen og åpne deretter begge vent linene.

10.

Hvorfor er det noen ganger nødvendig å øke lukketrykket til BOP Ram for å oppnå en effektiv tetning?

- a. Høyt formasjonstrykk krever mer lukketrykk for å oppnå effektiv tetning.
- b. Dette tvinger gummipakningen frem for å kompensere for slitasje gummipakningen.
- c. Det avhenger av rørstørrelse.
- d. Økende trykk vil hjelpe Mud Gas Separator til å gi mer effektiv separasjon.

11.

Hvilke indikasjoner viser at annular pakningen er i ferd med å bli utslitt under normal drift

- a. Stengetid vil reduseres.
- b. Man vil observere en lekkasje fra weep hole under trykktesting.
- c. Man vil observere stykker av gummielement i slam returen.

12.

Hva er sertifiseringen til en BOP -testpumpe, hvis BOP -en skal testes er til 15K

- A.10K
- B.15K
- C.20K
- D.5K

13.

Hvorfor skal space-out distansen til de forskjellige BOP -typene plasseres slik at boreren kan se dem?

- a. Så boreren vet når en tool joint befinner seg overfor annular BOP.
- b. Så boreren vet når en tool joint på høyde med flow line.
- c. Så boreren vet når en tool joint er på høyde med brønnhode koblingen.
- d. Så boreren vet når en tool joint befinner seg overfor shear seal.

14.

En overflate BOP består av:

- 1 x 10.000 psi annular
- 1 x 10.000 psi 5" pipe ram
- 1 x 10.000 psi blind/shear ram
- 1x borespole på 15.000 psi med 10000 psi fjernstyrte sideutløpsventiler
- 1 x 10.000 psi Variable Pipe Rams

Hvilken operasjon kan du utføre og beholde kontroll over bunnhullstrykket (BHP)?

- a. Sirkulere ut en kick mens du er stengt inn på nedre pipe rams.
- b. Strippe 5" rør til bunnen ram til ram.
- d. Strippe 6" rør til bunn ram til ram.
- e. Sirkulere ut en kick mens du er stengt inn på 5" rør.

15

Hvis brønnhodets sertifiserte arbeidstrykk er 15 000 psi, og BOP ens sertifiserte arbeidstrykk er 10 000 psi.

Hva er det maksimale overflatetrykket BOP kan stenge inn.

- a. 15.000 psi.
- b. 10.000 psi.
- c. 5000 psi.

16.

En brønn er stengt på en kick med float i borestrengen, hvilken vei er det mulig å pumpe

- a. Fra choke line til borestreng
- b. Fra borestreng til choke line
- c. Fra borestreng til kill line.
- d. Fra kill line til borestreng.

17.

I henhold til API STD 53 , på de fjernkontrollerte chokene er det nødvendig å utføre lav- og høytrykktest både initial og påfølgende?

- a. Ja.
- b. Nei

18.

Etter trykktesting av en BOP med en testpumpe, bør trykket bløst av gjennom en:

- a. Nåleventil.
- b. Manuell gate ventil.
- c. Enhver type ventil.

19.

Akkumulator drawdown test på en 15k overflate BOP.

Etter at alle funksjoner er utført er rest trykket 1380 psi

Hva er gjør du?

- a. trykket er for lavt, øk forladetrykket
- b. trykket er for lavt, legg til flere flasker
- c. trykket er for høyt, reduser regulert trykk
- d. sjekk for å bekrefte at du kan fortsette, sjekk med produsentens vedlikeholdssystemhåndbok.

20.

Hva bør gjøres dersom det er gjort endring på prosedyrene. Må vi bruke (MOC) Management Of Change?

- a. Ikke nødvendig, du kan bruke tidligere risikovurdering.
- b. Enhver endring i prosedyrer må gjennomgås og godkjennes av ansvarlig leder.
- c. Risikovurdering gjort av assistentborer er godt nok.
- d. Bare ansvarlig leder kan foreta risikovurdering for de nye prosedyrene.

21.

Hvilket trykk må holdes på annular stenge kammer under en strippe operasjon?

- A. Det minste annular stengetrykket som sikrer god tetning.
- B. 300 psi mindre enn stengetrykket til annular
- C. Det minste trykket som tillater tool joint å gå gjennom annular pakningen gå gjennom pakningen.
- D. 500 psi

22

I hvilken rekkefølge skal ventilene for chokelinjen installeres på en Surface BOP med et "nominelt arbeidstrykk" på 10000 psi, i henhold til beste praksis?

- A. Innerst- en manuell ventil, Midt- en tilbakeslagsventil, Ytterst en hydraulisk betjent ventil.
- B. Innerst- en manuell ventil, Ytterst - en hydraulisk betjent ventil.
- C. Innerst- en hydraulisk betjent ventil, Midt- en manuell ventil, Ytterst en hydraulisk betjent ventil
- D. Innerst- en hydraulisk betjent ventil, Ytterst - en manuell ventil.
- E. Innerst- en tilbakeslagsventil, Midt- en hydraulisk betjent ventil, Ytterst en hydraulisk betjent ventil

23. Hva er hovedkomponentene i et diverter system? 2 svar

- A. En vent line med liten diameter, tilstrekkelig til å skape et 'mottrykk' på bunnen mens du sirkulerer.
- B. En vent line med tilstrekkelig diameter for å tillate sikker ventilering og skikkelig fjerning av strømning fra brønnen.
- C. En høytrykks ram type preventer med stor innvendig diameter.
- D. En lavtrykks annular preventer med stor innvendig diameter.
- E. En vent line med tilstrekkelig diameter for å tillate sikker ventilering ved bruk av mudgass separatore

24. API RP 16E sier at enhver lukkeenhet skal være utstyrt med et tilstrekkelig antall og størrelse pumper for å utføre lukke enhetens kapasitetstest på en tilfredsstillende måte:

Med akkumulatorsystemet isolert, bør pumpene være i stand til å lukke annular preventer (unntatt diverter) på minste størrelse borestreng i bruk, åpne hydraulisk(e) choke line ventil(er)) og opprettholde et minimumstrykk, anbefalt av annular produsenten, for å opprettholde tilstrekkelig tetning på annulus.

Dette bør oppnås innen:

- A. 2 minutter.
- B. 4 minutter.
- C. 3 minutter.
- D. 1 minutt.

25. En mudgass separator bør brukes med en trykksensor eller et manometer for å overvåke trykket inne i separatoren.

Hvorfor er det sånn?

- A. For å hindre tap av væskelås og dermed at gassen strømmes til shakerne.
- B. For å bestemme mengden gass som ventileres.
- C. For å vite når vent linen plugges

26. Hvilket av følgende ramlåsesystemer låses i en bestemt posisjon, uavhengig av slitasje på de fremre pakningselastomerene?

- A. Shaffer type Ultralock.
- B. Koomey type Autolock.
- C. Hydril type MPL.
- D. Shaffer type Poslock.
- E. Cameron type Wedglock.

27. Hvilken av de to flensene nedenfor har en spesifisert avstand mellom oppgjorte flenser, noe som krever etterteiting av bolter og muttere av og til?

- (a) API Type 6B
- (b) API Type 6BX

28. Annular preventeren står i setback området før den skal nipples opp på en brønn. Hva skal annular preventeren testes til du nipler opp?

- a) 70% av nominelt arbeidstrykk.
- (b) 50% av nominelt arbeidstrykk.
- (c) 100% av nominelt arbeidstrykk.
- (d) 125% av nominelt arbeidstrykk.

29. Vi har tatt en kick med float i strengen og derfor er avlest SIDPP = 0.

Hvilken av de følgende metodene vil du bruke for å bestemme Kill Mud Vekt?

- A: Anta en kick gradient basert på kickstørrelse og formasjonstrykk
- B: Start med SCR, bestem ICP og beregne SIDPP
- C: Pump sakte til casing trykket begynner å stige; borestreng trykk er nå = SIDPP
- D: Pump sakte til borestreng trykk slutter å stige slutter å stige
- E: Trekk 200 psi fra SICP og bruk dette tallet som SIDPP

30. Hvorfor er den anbefalte diameteren for choke manifold bleed line (Bypass linen), samme diameter som de andre linjene på choke manifolden.

- A: For å tillate bruk av flow meter ved avblødning ved høy rate
- B: For å forhindre dannelse av hydrater
- C: For å forhindre overbelastning av MGS, samtidig som det opprettholdes mottrykk på brønnen ved bruk av choken
- D: For å la brønnen sirkulere mens minimum mottrykk opprettholdes

31. En 15K BOP -har følgende stenge forhold

5 "pipe rams = 10,2: 1

BSR = 6,8: 1

VBR = 8,7: 1

Hvilke operasjoner kan fullføres ved bruk av normalt manifoldtrykk

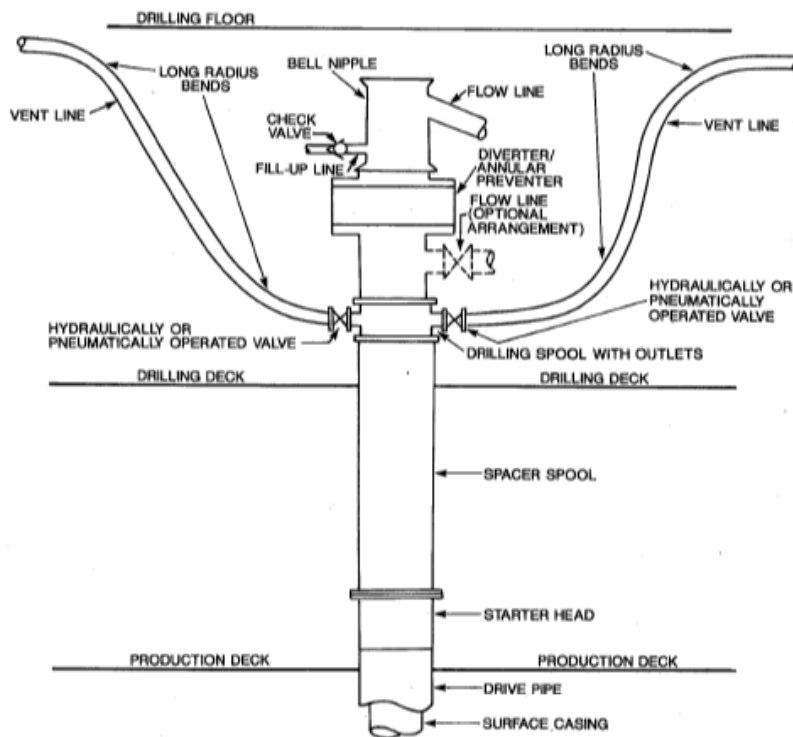
- A: Shear rams 5 "
- B: Stenge in på på 5 "DP
- C: Stenge inn på 6 "DP
- D: Stripp 5 "DP til bunn (ram til ram)

32. Subsea annular stenges fra et elektrisk panel. Lysene endres og akkumulatortrykket går ned og deretter opp, flow meteret starter og stopper på riktig volum.

Hvilke andre indikatorer er det på panelet.

- a. annular BOP tilbakelesings trykk går ned og deretter opp.
- b. riggluft trykk går ned og deretter opp
- c. annular bop pilottrykk går ned og deretter opp
- d. manifold pilottrykk går ned og deretter opp

33. Boring av topphull med overflate BOP, annular diverter er installert, flow line over diverteren, over bord line ventiler under. Vind fra øst, hva er diverter instruksjonene for dagen.



- a. Lukk diverter – steng deretter ventline mot øst
- b. Lukk diverter -åpne deretter ventline mot øst
- c. Lukk diverter-åpne deretter overbordline mot vest
- d. Åpne over bord line mot øst - lukk over bord line mot vestvest –steng diverter

34 Hvor ofte funksjonstester du BOPen

A: 14 dager

B: 21 dager

C: 7 dager

D: Før trykktesten

35. Hvordan fungerer en vakuum degasser?

Gassholdig boreslam kommer inn i degasseren og danner et tynt lag over de indre ledeplatene og blir ventilere til overbordlinen.

Gassholdig boreslam kommer inn i degasseren og danner et tynt lag over de indre ledeplatene, og vakuemet inne i degasseren hjelper til med å fjerne gass.

Gassholdig boreslam kommer inn i degasseren og danner et tykt lag over de indre ledeplatene
Overtrykk inne i degasseren tvinger gassen ut.

Gassholdig boreslam kommer inn i degasseren og danner et tynt lag over de indre ledeplatene.
Atmosfærisk trykk i degasseren bidrar til å fjerne gassen.

36. Hovedfordelen med en insert type diverter kontra annular typen

A: Insert typen tillater kjøring av store rørstørrelser uten å måtte fjerne diverteren

B: Insert typen kan håndtere høyere trykk

C: Insert typen har lavere lukkevolum, raskere innstengning

D: Insert typen tar lengre tid å stenge, noe som reduserer hydraulisk sjokk

37. Du har stengt inn på annular, ved hjelp av fjernoperasjonspanelet er en pipe ram blitt aktivert for å beskytte annular. Akkumulator trykk = 207 bar Statisk Annular trykk = 103 bar Statisk Manifold trykk = 0 Annular lys = rødt.

Hva har skjedd?

A: Manifold trykkregulator ventilen fungerer ikke

B: Linen til pipe ram er blokkert

C: Selektor ventilen har satt seg fast i åpen posisjon sitter åpen

D: Lekkasje i linen til UPR

38. Inflow test av 7" liner lap ved hjelp av hentbar pakning, borestreng fortrenget til sjøvann, BOP er åpen og annulus blir overvåket på Trip Tank. Mens du reduserer drill pipe trykket med små intervaller, synker nivået i triptanken. Hva er problemet ?

- A: Liner lap lekkasje
- B: Pakningen er riktig satt
- C: Hentbar pakning lekker
- D: Termisk ekspansjon

39. Hva er det vesentlige kravet til en MOC -prosedyre

- A: Endring av prosedyre kan godkjennes ved bruk av en tidligere risikovurdering
- B: Alle endringer i en prosedyre krever autorisasjon og dokumentasjon fra ansvarlig leder
- C: Endringer i boreprosedyrer krever bare autorisasjon og dokumentasjon fra AD
- D: Bare den ansvarlige lederen kan gjøre en MOC og RA

40. En akkumulator drawdown test utføres på en overflate BOP iht API 53. Akkumulator flaske trykk: 207 bar, Forlade trykk: 69 bar, Endelig test rykk registrert 80 bar. Etter 15 minutter har trykket økt til 85,5 bar. Hva bør du gjøre?

- a. Klassifiser testen som «feilet» Blø ned trykket i flaskene og sjekk forlade trykket. Fortsett med neste operasjon.
- b. Klassifiser testen som «godkjent» Aktiver lade pumpene til å lade flaskene tilbake til operasjons trykk. Fortsett med neste operasjon
- c. Vent nye 15 minutter. Hvis endelig trykk er mindre enn 96 bar, klassifiser testen som «feilet» og sjekk forlade trykkene. Fortsett med neste operasjon
- d. Vent nye 15 minutter. Hvis endelig trykk er høyere enn 96 bar, klassifiser testen som «godkjent» og fortsett med neste operasjon.

41. En Brønn barriere kan beskrives som:

- a. Ett eller flere brønn barriere elementer som hindrer formasjonsvæske fra utstrømme fra en formasjon
- b. Ett eller flere brønn barriere elementer som hindrer borevæske fra å strømme utstrømme inn i formasjonen
- c. Ett eller flere væske elementer som hindrer formasjonsvæske å utstrømme fra en formasjon

d. Ett eller flere borevæske elementer som hindrer borevæsken fra utilsiktet å strømme inn i formasjonen

42 Hva er god praksis for brønnkontrolløvelser i henhold til API RP 59?

- a. Øvelsen er annonsert, så alle vet at det er en øvelse.
- b. Øvelsen planlegges til etter at foringsrøret er boret ut.
- c. Øvelsen legges til nå mannskapet skifter.
- d. Øvelsen bør ikke kunngjøres, så ingen klar over at det er en øvelse

43. Du utfører en negativ test. Etter å ha fortrenget til lett væske og blødd av borerørstrykket, er returen 2 ganger større enn forventet. Man ser at borerørstrykket øker når man stenger inn. Hvordan vil du vurdere denne testen?

- a. God test. Forsett med operasjonene
- b. Feilet test. Steng inn og diskuter neste skritt.
- c. Ikke nok informasjon til å fatte en informert beslutning
- d. Fortreng borestrengen og start testen på nytt

44. Hva er en «negativ» test

- a. En test av en barriere der trykket på formasjons siden av barrieren er høyere enn trykket i brønnen
- b. En test av en barriere der trykket på formasjonssiden av barrieren er mindre enn trykket i brønnen
- c. En test av en barriere der trykket på formasjonssiden av barrieren er lik trykket i brønnen

45. Du borer med et MUX BOP system. Alarm for lav overflate akkumulator trykk går. Ingen funksjoner er utført. Man mistenker at hoved operasjonsvæske line lekker. Hva bør du gjøre ?

- a. Stopp-boring, sikre brønnen, velg en annen pod og se om lekkasjen stopper.
- b. Stopp boring, sikre brønnen, koble fra redundant pod.
- c. Stopp boring. Sett annular og ram BOP i blokkposisjon. Hvis lekkasjen stopper, fortsett operasjonen og undersøk ved neste POOH.
- d. Sett alle BOP funksjonene i blokk og fortsett operasjonen. Undersøk ved neste POOH.

46. Hvem signerer på test dokumentene iht API 53?

- a. Pumpeoperatør, Kontraktør representant, Operatør representant
- b. Pumpeoperatør, OIM, Operatør representant
- c. Pumpeoperatør, Kontraktør representant, Borer
- d. Borer, Kontraktør representant, Operatør representant

47. Hva er begrensningene til en flapper float ventil når man stripper inn i hullet

- a. Du kan ikke lese av SIDPP
- b. Du kan ikke revers sirkulere
- c. Det er ikke en testet barriere
- d. Det vil redusere surge trykkene

48. Hvorfor er utløpet til Drepe -linen plassert under den nedre ramen

- a. For å tillate bruk av den volumetriske metoden
- b. For å la brønnen strøkke til flamme bommen
- c. For å drepe brønnen ved hjelp av Drillers eller W&W metoden
- d. For å overvåke brønnen eller bullheade hvis den nedre ramen er stengt

49. Hva er god praksis for diverter vent line systemer?

- a. Diverter vent line bend kan ha fullborede gummislanger installert.
- b. Diverter vent liner bør ha alternativer for å tillate utslipp ned-vind fra riggen.
- c. Diverter vent liner bør rutinemessig trykktestes.
- d. Diverter vent liner kan ha bend da de ikke er designet for å holde høyt trykk.

50. Hvilket av følgende beskriver IBOP best? (3 svar)

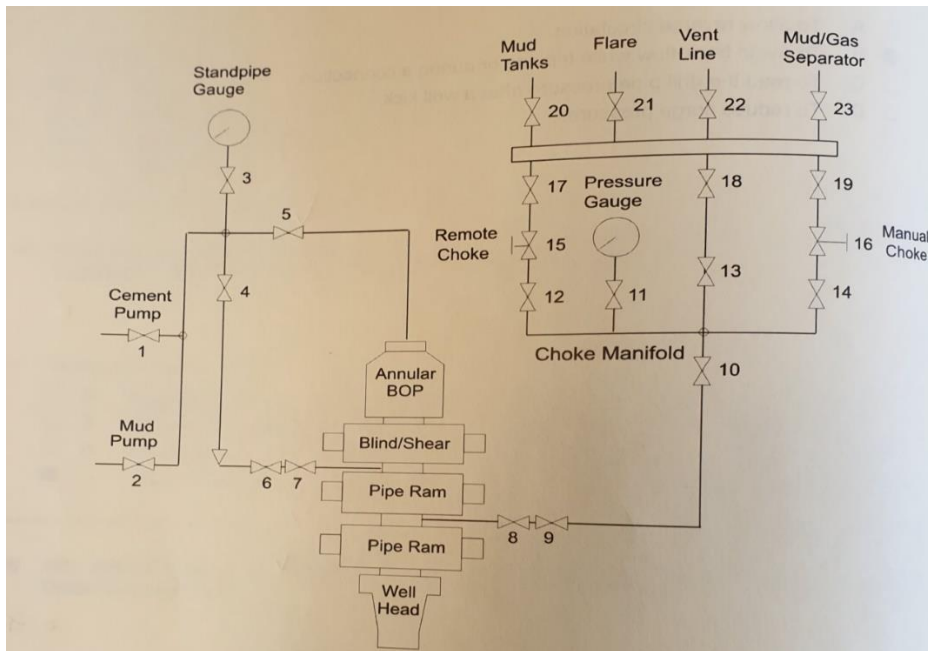
- a) Kan ikke kjøre wireline gjennom den
- b) Må pumpes åpen for å få SIDP -avlesning
- c) Kan pumpe en ball gjennom den
- d) Kan lekke gjennom nøkkelen
- e) Kan holdes åpen med nøkkelen
- f) Lettere å stabbe
- g) Kan kjøres i hull i åpen stilling
- h) Kan holdes åpen med T-håndtaket

51. Hva er minimum manifoldtrykk for å lukke pipe ramen?

SICP: 748 bar, BOP RWP: 1034 bar, Friksjon: 21 bar, Stengeforhold: 7: 1

- a) 103 bar
- b) 128 bar
- c) 207 bar
- d) 110 bar

52.



Hvilke ventiler og choker skal være åpne for å kunne sirkulere fra Cmt -pumpene gjennom borestrengen og blø av gjennom MGS

- a. 1,3,4,6,7,8,9,10,11,14,19,23
- b. 1,3,5,8,9,10,11,12,15,17,23
- c. 2,3,4,6,7,8,9,10,11,14,19,23
- d. 2,3,5,8,9,10,11,14,19,23

53. Hvilke ram operasjoner er det mest sannsynlig at bypass funksjonen på BOP kontroll enheten blir brukt til?

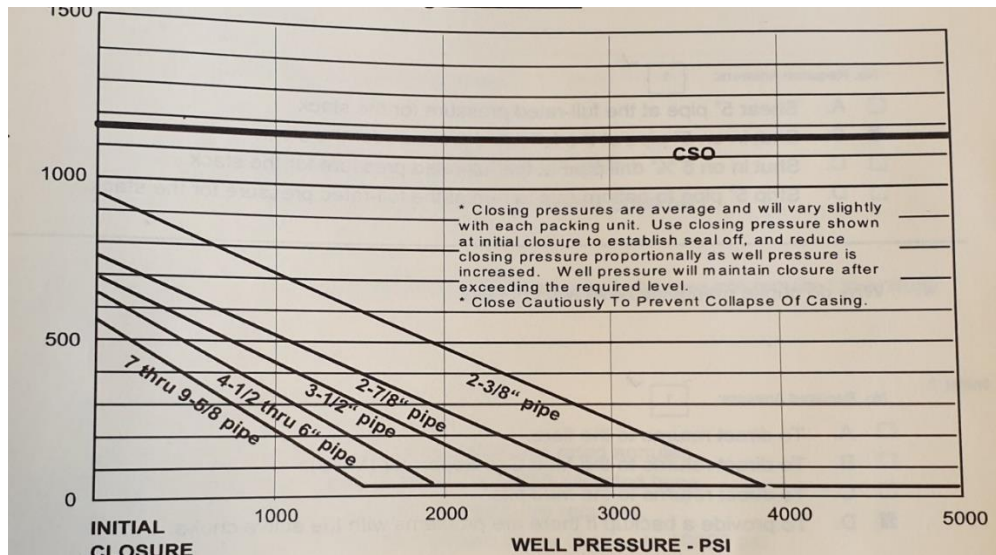
- a. BSR
- b. Faste rammer
- c. Annular Preventer
- d. VBR

54. DPSV og IBOP må trykk testes like ofte som BOPen. I henhold til API 53, hva er minimum testtrykk i de påfølgende høytrykks testene?

- a. 17 – 24 bar
- b. RWP for komponenten

- c. MASP av brønnprogrammet
- d. MASP av hullseksjonen

55.



Hvilke brønnkontrolloperasjoner kan utføres ved hjelp av Annular preventer iht diagrammet over?

- a. Oppretthold en tetning på 3,5 -rør med et brønntrykk på 500psi med annular regulert til 500psi
- b. Oppretthold en tetning på et 5 "rør med et brønntrykk på 500 psi med annular regulert til 400 psi
- c. Oppretthold en tetning på 8 "DC med et brønntrykk på 500 psi med annular regulert til 350 psi
- d. Oppretthold en tetning uten rør i hullet med et brønntrykk på 500psi med annular regulert til 1200psi

56. På en subsea BOP -installasjon, hva er fordelene med å bruke drepeline trykkmåleren for å overvåke endringer i trykk under en brønndrepeoperasjon?

- a. Å opprettholde et konstant trykk på drepelinen mens pumpen startes eller stoppes, kompenserer for effekten av chokeline friksjonen.
- b. Effekten av chokeline friksjonen reduseres til en fjerdedel ved overvåking av drepelinemåleren under drepeoperasjonen.
- c. Drepeline -måleren er alltid mer nøyaktig.
- d. Effekten av chokeline friksjoner reduseres til det halve ved overvåking av drepeline -måleren under drepeoperasjonen.

57. Når man tester en subsea BOP med en invertert test ram, hvordan vil strengens vekt påvirke testkravene?

- A. Høy krokvekt betyr at avhenging er nødvendig
- b. Krokvekten reduserer stensil styrke og medfører at stengetrykket må reduseres
- d. Strengvekt vil ikke påvirke testkravene
- d. Tensjon i røret vil senke rørets kollapstrykk

58. På en subsea BOP; Annular stenges, lysene skifter, tilbakelesingstrykket faller, flowmeteret går, flowmeteret fortsetter å gå og trykket øker ikke, hva kan være problemet?

- a. Åpne SPMen fungerte ikke fullt ut og ventilerer til sjø.
- b. Lukke SPMen fungerte ikke fullt ut og ventilerer til sjø.
- c. Delvis blokkering i forsyningsledningen
- d. Manipulatorventil feilet

59. Hva er begrensningen med en invertert testram?

- a. Reduser maks testtrykk med 15%
- b. Strengtensjon vil øke rørkollaps, krav til høyt testtrykk
- c. Streng tensjon vil redusere rørkollaps, maks testtrykk blir redusert
- d. Kan ikke teste annular

60. Hva er sekvensen av luft til solenoid på BOPen?

- a. Ram stenge solenoiden lar hydraulisk væske strømme til bryteren på manipulator ventilen på kontroll enheten.
- b. Ram stenge solenoiden lar rigg luft strømme til luft stempelet på manipulator ventilen på kontroll enheten.
- c. Ram stenge solenoiden lar rigg luft strømme direkte til manipulator ventilen på kontroll enheten.
- d. Ram stenge solenoiden lar rigg luft strømme til luft stempelet på selektor ventilen på kontroll enheten

61. Når vil en autoshear aktiveres på en BOP?

- a. Ved en uplanlagt frakobling av LMRP
- b. Når den oppdager samtidig bortfall av hydraulikk og signaler
- c. Når den opereres med en ROV hot stab

62. Hva er SPM ventilens rolle i Subsea kontroll systemet

- a. Den er tilpasse hver kontroll enhet for å motvirke skadelig vann hammer effekt
- b. Den brukes for å øke trykket til hydraulikk væsken for den ønskede BOP funksjonen
- c. Den opereres av Pilot trykk. Den lar ønsket BOP funksjon opereres av regulert operasjons væske
- d. Den regulerer hydraulisk kontroll væske for å operere den ønskede BOP funksjonen i kretsen

63. Mens du bruker den gule poden til å betjene en SS BOP feiler funksjonen Øvre Annular stenge funksjon, Subsea Eng bytter til den blå pod og øvre annular fungerer som normalt. Hva er årsaken til den stenge feilen?

- a. Blå pod åpne funksjon opererte før den gul pod funksjonen
- b. Skyttelventilen lekker
- c. Skyttelventilen sitter fast og klarte ikke å bevege seg
- d. Den gule poden SPM har sendt feil pilottrykk til skyttelventilen

64. Når du bruker en annular preventer på en subsea BOP, hva er minimum antall SPM -ventiler på en pod for å åpne og lukke Upper Annular Preventer

- a) 1
- b) 2
- c) 3
- d) 4

65. Hva er hensikten med et EDS -system på et DP -fartøy

- a. Det aktiverer ROV -panelet på BOPen
- b. Den stenger automatisk i brønnen hvis det er tap av hydraulikk tilførsel og kontroll til begge podene
- c. Den stenger inn brønnen automatisk hvis LMRP kobles fra
- d. Når den er aktivert, kutter den den automatisk strengen, tetter brønnen og kobler deretter fra LMRP

66. Under boring på en flytende rigg med en konvensjonell BOP, har alarmen for lavt overflate akkumulator trykk blitt aktivert og strømningsmåler teller raskt. INGEN BOP har blitt operert. Hva er problemet?

- a. En Ram -regulator har feilet og lekker
- b. SPM -ventilen i inaktiv Pod lekker
- c. En pilotlinje til den aktive Pod lekker
- d. Hoved operasjonsvæske linen til BOPen lekker

Fasit

1. C	2. C	3. B
4. D	5. C	6. A
7. D	8. B	9. A
10. B	11. C	12. C
13. D	14. E	15. B
16. B	17. B	18. A
19. D	20. B	21. A
22. B	23. B, D	24. A
25. A	26. D	27. A
28. A	29. C	30. D
31. B	32. A	33. A
34. C	35. B	36. C
38. C	39. B	40. B
41. A	42. A	43. B
44. A	45. A	46. A
47. C	48. D 49. B	50. A, B, H
51. B	52. B	53. A
54. D	55. D	56. A
57. D	58. B	59. C
60. B	61. A	62. C
63. C	64. B	65. D
66. D		