

NFOGM temadag 22.3.2012

- 2012, oppdatering av Oljedirektoratets forskrift om måling av petroleum for fiskale formål og for beregning av CO₂ avgift.
- Steinar Fosse, Sjefingeniør, Oljedirektoratet

Jubilanter

- NFOGM- 20 år
- Undertegnedes ansvar for OD måleforskrift 25 år
- Rolling Stones- 50 år
- Queen Elizabeth- 60 år på tronen

2012, endringer, Forord, § 2 og § 8

- Forskriftsendringene var på høring i 2011 og OD var i god dialog med mange av høringsinstansene.
- Forord er endret fordi man ønsket å favne videre mhp. standarder. Dvs standarder som ikke er nevnt opplisting kan også være ok og kan benyttes etter konsultasjon med Oljedirektoratet.
- **§ 2**, Ordlyden i definisjonene for kalibrering, kalibreringsfaktor (k-faktor) og kalibreringsfaktor (meter faktor), er endret. Vi har prøvd å være mer presise og bruke internasjonal terminologi.
- **§ 8**, \pm tegn er fjernet, da 95% konfidensnivå angivelse gjør \pm tegn overflødig.
- **§ 8**, tabell 1, krav til brenselgassmåling er nå endret til 1,5%, for å samsvare med Klif krav.
- **§ 8**, tabell 2, kolonne for linearitetsbånd er fjernet. Kravene for det utstyr det var relevant er overflyttet til kolonne usikkerhetsgrense for komponent.
- **§ 8**, tabell 2, for væskemålere er det nå benyttet et usikkerhetstall 0,027% og en referanse til tabell B1 i API MPMS ch.5.8.

2012, endringer, § 8, 13, 20 og 26

- **§ 8**, Coriolis målere for både olje og gass er inkludert i tabell.
- **§ 13**,
- Dupliserte instrument funksjoner nevnes.
- Trådløs kommunikasjon nevnes.
- Flerfasemålere nevnes. Praktiske referanser knyttet til testing installasjon/testing og drift av denne type utstyr. Også nevnt i merknad til § 14.
- **§ 20**, tekst vedrørende testing av målere på byggeplass litt modifisert.
- **§ 26**,
- Benchmark test nevnes som anbefalt metode.
- Bruk av flere testgasser ved større variasjoner i gasskomposisjon.

2012, endringer. Merknader

- Merknad til § 1, Innledende bestemmelser
- Nox måling er beskrevet her. Praktisk administrativt vedrørende innføring av nye oppdaterte faktorer og eventuelt PEMS system. Saksbehandling og informasjon knyttet til dette Oljeselskap/OD/TAD/Klif.
- Merknad til § 8 og 13. Litt utfyllende kommentarer til de endringer som er gjort i paragrafene.
- Merknad til § 13 a). Litt utdyping av MID forhold.
- Merknad til § 14. Nå 10 D.
- Merknad til § 19, Testprosedyrer.
- Merknad til § 20, test av 4 rørnormalvolumer.
- Merknad til § 21, økning av antall pulser ved å kjøre flere repetisjoner ok.
- Merknad til § 24, fleksibilitet gitt mhp. rørnormal kalibrering.

2012, endringer. Merknader

- Merknad til § 25, anbefalinger knyttet til oppfølging av ultralyd gassmålere inntatt.
- Merknad til § 26, utdyping av GC benchmark test.
- Merknad til § 29, rapportering av diesel kan gjøres etter samme mal som for Klif om det anses hensiktsmessig.

Generell betraktning

- NORSOK standardene I-104 og I-105, har de siste 11-12 år vært et fundament for OD forskrift. Vi forutsetter at de oppdateres igjen av oljebransjen. Det er på tide å starte et arbeid her. Om det ikke skjer vil ODs måle regelverk "muligens" igjen måtte gå i retning av mer detaljer.

Hellige kyr i målebransjen???

- Svaret er ja
- La meg gi noen eksempler på at vi kjører med både belte og bukseseler:
- Årlig sertifisering av utstyr. Er det noe magisk med ett år??
- Våre kolleger i UK sertifiserer til og med måleblender årlig selv om blenden tilsynelatende er av god kvalitet. Man er altså ikke villig til å ta ny kunnskap om bord og utnytte den for å få et mer effektivt og mindre arbeidskrevende system. Gamle krav og rutiner lever parallelt med det nye.
- 0-punkt (vakuum sjekk) av gass densitometere er at annet tilsvarende område. Er det lenger nødvendig? Gass densitometerne sjekkes mot kalkulert densitet av god kvalitet kontinuerlig.
- To målere i serie, er det en god ide?
- En strategisk tenking rundt utstyrvalg og vedlikeholdsspørsmål kan nok være nyttig, heller enn å kopiere gamle rutiner.
- ODs regelverk legger i hvert fall til rette for å gjøre tingene rasjonelt (håper det er korrekt).

Når kommer det offisielle dokument

- Alt det praktiske er klarert og ferdig i OD.
- Bekjentgjørelse i løpet av nærmeste fremtid og ikrafttredelse 1.7.2012.
- Juristene håndterer dette.