

Kommentarer til høringsutkast av Måleforkriften 2022

Morten Marstein, TechnipFMC, 28.09.2022

Forskrift- paragraf	Veileder- paragraf	Ledd	Opprinnelig tekst	Forslag til endring i tekst	Begrunnelse/kommentar
10		Tabell 1	Oppgitt usikkerhet gjelder for standardvolum eller masse (eller energi for leveringsmåling av gass).		I de fleste tilfeller vil det være forskjell på usikkerheten til standardvolum og masse. En entydig presisering vil være lettere å forholde seg til.
	32	Punkt b)	"sensorer ved gassmåling plasseres høyere enn trykkuttak, og instrumentrørene har kontinuerlig fall mot trykkuttak."	"sensorer ved gassmåling og LNG-måling plasseres høyere enn trykkuttak, og instrumentrørene har kontinuerlig fall mot trykkuttak."	Endring vil være i overenstemmelse med NORSOK I-001:2019.
	32	Punkt c)	"sensorer ved oljemåling plasseres lavere enn trykkuttak, og instrumentrørene har kontinuerlig stigning mot trykkuttak."	"sensorer ved oljemåling og flerfasemåling plasseres lavere enn trykkuttak, og instrumentrørene har kontinuerlig stigning mot trykkuttak. For trykk høyere enn 500 kPa kan sensorer plasseres som for gassmåling angitt i punkt b). "	Endring vil være i overenstemmelse med NORSOK I-001:2019.
35		Punkt 1)	Måledata skal overføres digitalt fra elektronikk til målesystemets datasystem.	Tilleggspresisering: " Pulsede måledata betraktes som digitalt overførte data. "	Pulsede signaler fra elektroniske mengdemålere anses som innarbeidet praksis og sikrer sporbarhet mot kalibreringslaboratorier siden kalibreringslaboratoriene generelt benytter pulser som inngangssignal fra mengdemålere.
69		(1)	... strømningskalibres ...	strømningskalibreres	Skrivefeil
		(4)	... registerets ...	registreres	Skrivefeil
74		(1)	... reponslinearitet ...	responlinearitet	Skrivefeil