

Orientering om status i standardiseringsarbeidet

Roar Heum, leder virksomhetsområdet Petroleum, Standard Norge

Agenda

1. Petroleumsstandardisering i Norge
2. Organisering, ansvar/roller og finansiering av petroleumsstandardiseringen
3. Nærmere om NORSOK; kort historikk-status-nye utfordringer
4. NORSOK som salgbar tjeneste – status etter innføring
5. Kort om internasjonal standardisering; ISO-CEN-API
6. Utvikling av standarder for virksomhet i arktiske strøk - status ISO TC67/SC8 «Arctic Operations»

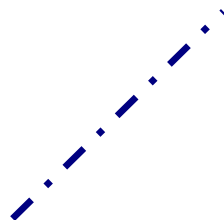
1. Petroleumsstandardisering i Norge



Petroleumsstandardiseringen i Norge

Standarder

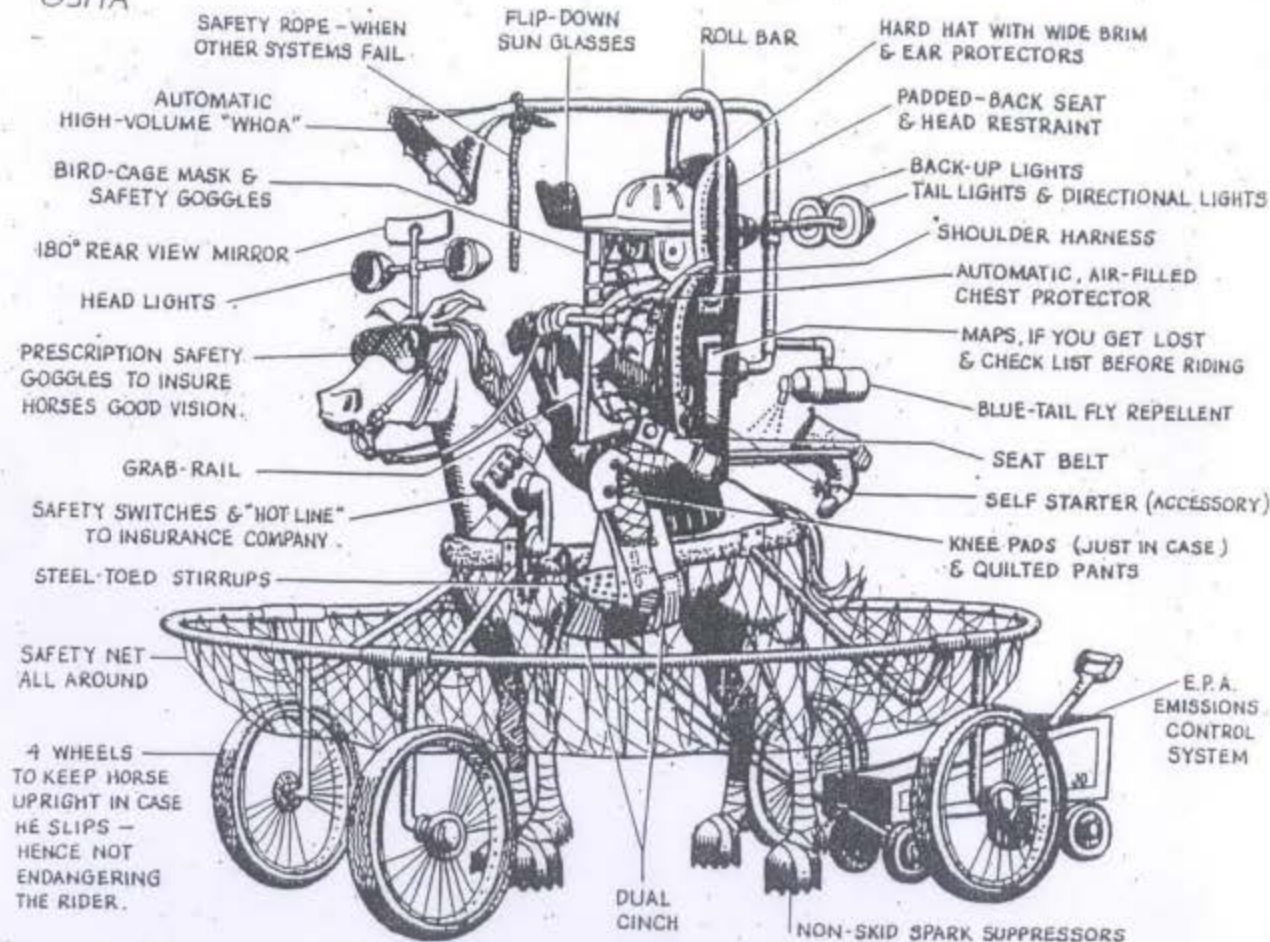
- utvikles av petroleumsindustrien for å ivareta tilfredsstillende sikkerhet, verdiskaping og kostnadseffektivitet for utbygging, drift og vedlikehold.
- en nødvendighet for et funksjonsbasert, innovativt, og kostnadseffektivt regelverk.
- både internasjonale og nasjonale standarder anvendes



Bridging the gap

Realisme er viktig, merk at industriens holdning til regelverks arbeidet var som vist nedenfor. Nå er O&G industrien den beste støttespiller til å utvikle standarder

— Cowboy after
OSHA



Source: Copyright ©1972 by James N. Devin, Used by Permission.

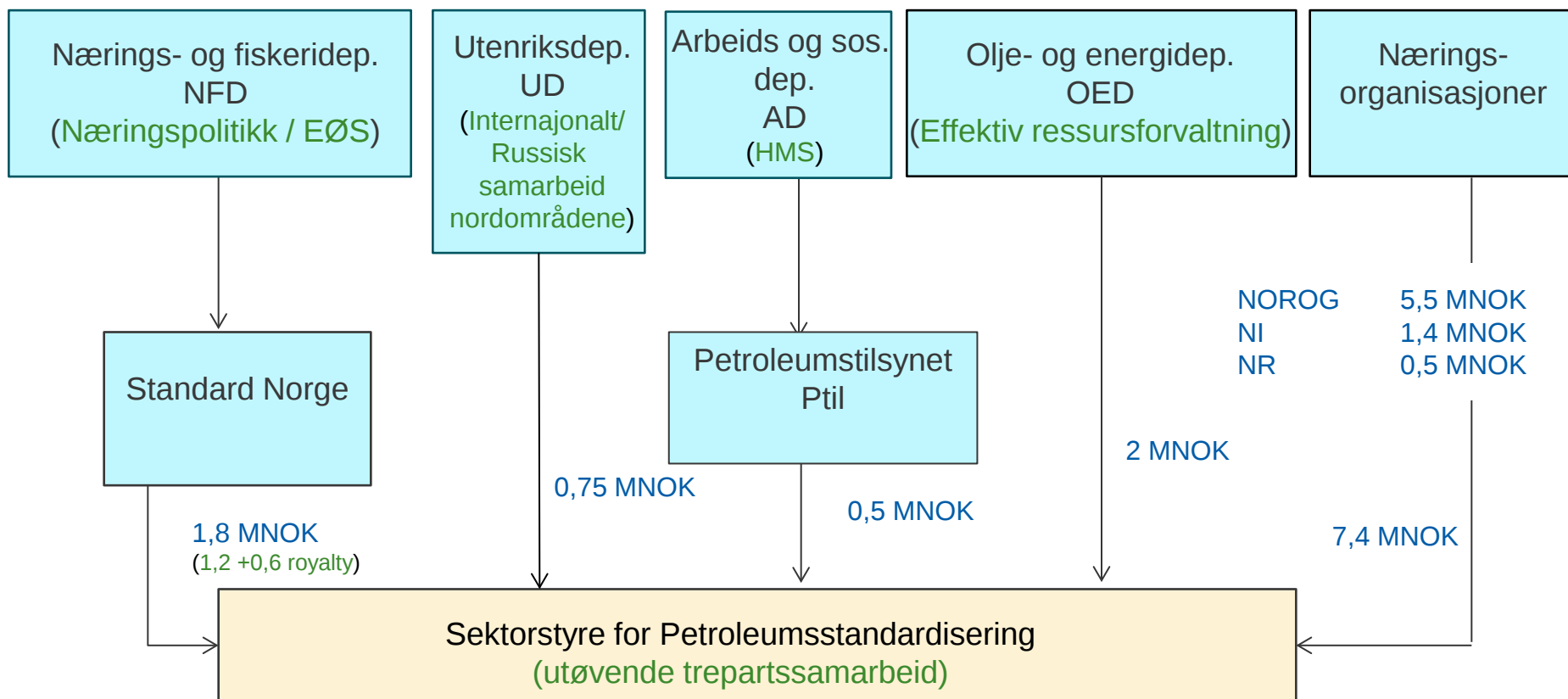
Petroleumsstandardisering i Norge

- Sektorstyret for petroleumsstandardisering - Trepertssamarbeid
 - Arbeidsgivere, arbeidstakere og myndigheter
- Drevet i stor grad av de store selskapene
- Funksjonelt regelverk/ytelseskrav - (innovasjon og konkurransekraft)
- 26 ekspertgrupper - deltakelse krever (tilgjengelig) kompetanse «Dugnadsarbeid/egeninnsats»; verdi mange ti-talls millioner pr. år

2. Organisering, ansvar/roller og finansiering av petroleumsstandardiseringen

Basisfinansiering i petroleumsstandardisering -

Partenes roller og ansvar for 2015



Ledes av et sektorstyret Petroleum – Et trepartssamarbeid

(Myndighetene, arbeidsgiver org. og arbeidstaker org.)

- Per-Arne Røstadsand, Norsk olje og gass ([Statoil](#)) styreleder
- Rolf Werner Erichsen, Norsk Industri ([Aker Solutions](#)) nestleder
- Aud Nistov, [Norsk olje og gass](#)
- Hans Petter Rebo, [Norsk Industri](#)
- Øyvind Jonassen, [Norges rederiforbund](#)
- Jan Ole Opsahl, Norsk Industri ([HMMWirth](#))
- Per Eirik Fosen, Norsk olje og gass ([Statoil](#))
- Robert Skrede, Norsk olje og gass ([ConocoPhillips](#))
- Svein Anders Eriksson, Myndighetene ([Ptil](#))
- Norvald P. Holte, [Lederne](#)
- Halvor Erikstein, [SAFE](#)
- Arne Larsen Fløysvig, [LO](#)
- Tom Eddy Johansen, Norsk Industri ([FMC Kongsberg](#))
- Odd-Ketil Jørgensen, Norges rederiforbund, ([Teekay](#))
- Tore Sildnes, [DNV-GL](#)
- Jacob Mehus, [Standard Norge](#)

NORSOK Expert Groups, ISO and CEN Mirror Committees

Standards Norway Sector Board
Petroleum Industry



Project Manager
Roar Heum

Updated 2015-09-01

NORSOK Expert Groups

Drilling, Subsea Underwater	Structures, Geotech, Marine, Pipeline	Process, Equipment, Piping	Electrical, Instr. Telecom, Temp.Eq	Material	HMS, Regularity, Civil, HVAC	ISO / CEN / IEC Supervision / Coordination
ISO/TC 67/SC 3/4	ISO/TC 67/SC 2/7	ISO/TC 67/SC 6	IEC/CENELEC	ISO/TC 67/SC 5/8	ISO/TC 67/SC 6/8	ISO/TC 67&CEN/TC 12
EG D Drilling Arild Thorsrud Rocksourc IK	EG G Geotechnology Gulin Yetginer Statoil AGR	EG L Piping Sigve Eikeland Aker Solutions IK	EG E Electrical Victor Poruncia Aker Solutions AGR	EG M Material Mons Hauge Statoil EH	EG C Civil/ Architect Sven-A.Aronsen Markhus IK	EG A Administration Roar Heum Standard Norge RH
EG U Subsea Tom G. Omberg Shell NJA	EG N Structural Lars G. Karlsen Statoil AGR	EG P Process Clive Wilson IK	EG I Instrumentation Øystein Fosså Conoco Phillips NJA		EG H HVAC Stein.E.Uldalen Statoil IK	EG Z CCS Cost Coding System Rune Hellem Statoil NJA
EG UB Underwater Cato Hordnes Statoil NJA	EG Y Pipeline Svein Harald Såtendal Statoil NJA	EG R Mechanical Tore O. Pettersen Conoco Phillips EH	EG T Telecom Jan Robert Moen Statoil NJA		EG S Safety Arne Haugan Statoil NJA	EG I SCD System Control Diagrams Idar Pe Ingebrigtsen Statoil IK
EG WF Well Fluids Arne Torsvoll Statoil IK		EG RL Lifting Equipment Stein Ove Dyngeland Statoil EH	EG Z TE Temporary equip Livar Risa Swire Oilfield Services NJA		EG Z R Reliability eng. and technology Sture Angelsen DNV GL NJA	EG Z TI Technical Information TBN IK
		EG Z MC&P Johan Hauge Aker Solutions EH	EG I M Metering Endre Jacobsen Statoil NJA			
			Coordination with NEK/IEC			

Ekspertgruppe (EG)	EG leder	Ekspertgruppe (EG)	EG leder
EG C Civil/architect	Sven-Arne Aronsson, Markhus AS	EG RL Lifting equipment	Stein Ove Dyngeland, Statoil
EG D Drilling	Arild Thorsrud, Rocksource	EG S Safety SHE	Arne Haugan, Statoil
EG E Electrical	Victor Poruncia, Aker Solutions	EG T Telecommunication	Jan Robert Moen, Statoil
EG G Geotechnique	Gulin Yteginer, Statoil	EG U Subsea	Tom G. Omberg, Shell
EG H HVAC	Stein Erik Uldalen, Statoil	EG UB Underwater operations	Cato Hordnes, Statoil
EG I Instrumentation	Øystein Fosså, ConocoPhillips	EG WF Well fluids	Arne Torsvoll, Statoil
EG I M Metering	Endre Jacobsen, Statoil	EG Y Pipelines	Svein Harald Såtendal, Statoil
EG I SCD System control diagrams	Idar Ingebrigtsen, Statoil	EG Z MC & Preservation	Johan Hauge, Aker Solutions
EG L Piping/Layout	Sigve Eikeland, Aker Solutions	EG Z Reliability Engineering and Technology	Sture Angelsen, DNV
EG M Material	Mons Hauge, Statoil	EG Z SCC Standard cost coding system	Rune Hellem, Statoil
EG N Structural	Lars Gunnar Karlsen, Statoil	EG Z Technical Information	TBN.....
EG P Process	Clive Wilson, ConocoPhillips	EG Z TE Temporary equipment	Livar Risa, Swire oilfield services
EG R Mechanical	Tore Olav Pettersen, ConocoPhillips		

Nærings og handelsdepartementet (NHD) tildelingsbrev til Standard Norge

7.2 Finansiering på spesielle fagområder

Tilskuddet fra Nærings- og handelsdepartementet skal som nevnt ovenfor benyttes til å ivareta norske samfunns- og næringslivsinteresser i standardiseringsarbeidet og følge opp norske forpliktelser i internasjonale avtaler. En stor del av tilskuddet vil derfor måtte brukes til drift og utvikling av en infrastruktur som kan håndtere disse oppgavene.

Når det gjelder behov for midler til standardisering på spesielle fagområder, vil Standard Norge i stor utstrekning måtte henvende seg direkte til de relevante fagmyndigheter. Tilsvarende som for næringslivet og andre berørte grupper må fagmyndighetene vurdere kjøp av tjenester fra Standard Norge og/eller aktiv deltakelse i standardiseringsarbeid på sine respektive fagområder.

Tilskudd fra Olje og energidepartementet

Tilskudd til Standard Norge for 2015

Det vises til søknad av 28. mars 2014 fra Standard Norge hvor det søkes om støtte til revisjon av petroleumsstandarder. Videre vises det til Prop. 1 S (2014-2015) for Olje- og energidepartementet og Innst. 9 S (2014-2015).

Olje- og energidepartementet (OED) gir med dette tilsagn om tilskudd på inntil
kroner 2 000 000

til Sektorstyret for petroleumsstandardisering ved Standard Norge for 2015.

Tilskuddet skal styrke sektorstyrets kapasitet til å oppdatere petroleumsstandardene (NORSOK) og bidra til å nå målet om at ingen standarder skal ha en revisjon eldre enn fem år. Dette er viktig for å sikre en effektiv og forsvarlig gjennomføring av prosjekter på norsk sokkel.



3. Nærmere om NORSOK; kort historikk-status-nye utfordringer



NORSOK historikk

- 1990 – 1997 NORSOK-prosessen herunder standardisering
Drevet av behov for forenkling og kostnadsreduksjon
- 2000 Trepartssamarbeidet ble formalisert
- 2002 Regelverksrevisjon
Fra preskriptivt til funksjons- og ytelsesbasert regelverk
- 2003 Standard Norge etablert
Virksomhetsområdet for petroleumsstandardisering
- 2004 Inngåelse av forvaltningsavtale med NORSOK eierne Norsk olje og gass og Norsk industri
- 2015 Inngåelse av ny forvaltningsavtale med NORSOK eierne Norsk olje og gass og Norsk industri, hvor også Rederiforbundet tiltrådte avtalen

NORSOK standarder 1994 -2014

NORSOK = Norsk sokkels konkurranseposisjon

NORSOK initiativ 1994:

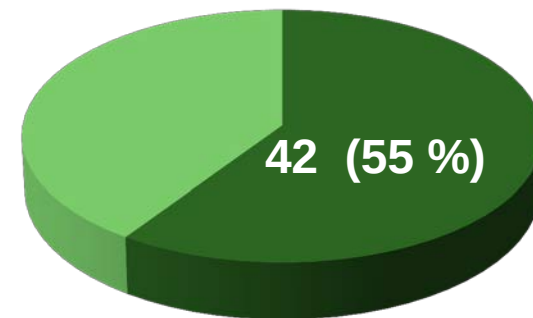
NORSOK hadde som mål å redusere investeringskostnadene i framtidige NCS prosjekter med 50 %, og driftskostnadene med 25 %, ved hjelp av ulike tiltak, herunder utvikling av felles standarder som skulle erstatte selskapsspesifikke krav

Resultat: 88 NORSOK standarder ble utviklet

NORSOKs intensjoner:

- Dette skulle være en midlertidig løsning
- Målet var at NORSOK skulle erstattes av internasjonale standarder

Status 2015:
76 NORSOK standarder



■ Referert til av Ptil

Hva er oppnådd gjennom NORSOK og ISO arbeid?

- Helhetlig bruk av kompetanse i næringen; operatører, leverandører og arbeidstakere
 - Robuste og kostnadseffektive standarder
 - 76 NORSOK standarder, 42 referert til i Ptils regelverk og et tilsvarende for ISO standarder
- Påvirkning og innflytelse
 - internasjonale standarder
 - internasjonale operatørselskapers spesifikasjoner
 - «Look to Norway»

NORSOK og ISO prosessen

- Næringen tatt medansvar sammen med myndigheter
- Sektorstyret for petroleumsstandardisering Standard Norge
 - Trepertssamarbeid
 - Næring, arbeidstakere og myndigheter
- Drevet i stor grad av de store selskapene
- 26 ekspertgrupper - deltakelse krever kompetanse
- «Dugnadsarbeid»; verdi mange ti-talls millioner

Sektorstyrets/industriens overordnet målsetting med standardisering (ref. søknad OED av 13.3.2015 for 2016):

Mål: Utvikling og vedlikehold av standarder skal bidra til å øke og opprettholde vår konkurranseevne nasjonalt og internasjonalt.

- Bidra til å øke konkurranseevnen for norsk kontinentalsokkel, dvs. gjøre sokkelen vår attraktiv for investeringer samtidig som eksporten fra norskbasert olje- og gass-leverandørindustri stimuleres
- Redusere bruken av særnorske krav
- Øke bruken av internasjonale standarder (ISO/CEN)
- Sikre at NORSOK standardene bidrar til kostnadseffektive løsninger
- Sikre et forsvarlig sikkerhetsnivå på norsk sokkel

Styrende dokumenter innen petroleumsstandardisering

- Dokumenthierarki

Avtale mellom Norsk Industri,
Norsk olje og gass, Norges rederiforbund og Standard Norge
(Ny avtale signert 15.4.2015)

Strategi

(revideres ved
behov)

**Mandat sektorstyret
petroleum**

(fra styret i SN)

Mandat sektorleder (SN) og mandat
ekspertgruppeleder for
petroleumsstandardisering

(fra sektorstyret)

Aktivitetsplan (1-3 års perspektiv)

(revideres årlig)

NORSOK A-001 (under revisjon)

(Regler for organisering, utvikling og utførelse av NORSOK- arbeid)

NORSOK Standards

for use in the oil and gas industry

M-001 Materials selection
M-101 Structural steel fabrication
M-120 Material data sheets for structural steel
M-121 Aluminium structural material
M-122 Cast structural steel
M-123 Forged structural steel
M-501 Surface preparation and protective coating
M-503 Cathodic protection
M-504 CO₂ corrosion rate calculation model
M-601 Welding and inspection of piping
M-622 Fabrication and installation of GRP piping systems
M-630 Material data sheets and element data sheets for piping

N-001 Integrity of offshore structures
N-002 Collection of metocean data
N-003 Actions and action effects
N-004 Design of steel structures
N-005 Condition monitoring of loadbearing structures
N-006 Assessment of structural integrity for existing offshore load-bearing structures

U-001 Subsea production systems
U-009 Life extension for subsea systems
U-100 Manned underwater operations
U-101 Diving respiratory equipment
U-102 Remotely operated vehicle (ROV) services
U-103 Petroleum related manned underwater operations inshore

P-002 Process system design
R-001 Mechanical equipment
R-002 Lifting equipment
R-003 Safe use of lifting equipment
R-004 Piping and equipment insulation
I-001 Field instrumentation
I-002 Safety and automation system (SAS)
I-005 System control diagram
L-001 Piping and valves
L-002 Piping system layout, design and structural analysis
L-CR-003 Piping details
L-004 Piping fabrication, installation, flushing and testing
L-005 Compact flanged connections
H-003 Heating, ventilation and air conditioning (HVAC) and sanitary systems

S-001 Technical safety
S-002 Working environment
S-003 Environmental care
S-005 Machinery - working environment analyses and documentation
T-001 Telecom systems
T-003 Telecommunication and IT systems for drilling units
T-100 Telecom subsystems
E-001 Electrical systems
C-001 Living quarters area
C-002 Architectural components and equipment
C-004 Helicopter deck on offshore installations

M-650 Qualification of manufacturers of special materials
M-710 Qualification of non-metallic sealing materials and manufacturers
S-006 HSE-evaluation of contractors
S-011 Safety equipment data sheets
S-012 Health, safety and environment (HSE) in construction-related activities
R-005 Safe use of lifting and transport equipment in onshore petroleum plants

Y-002 Life extension for transportation systems

I-106 Fiscal metering systems for hydrocarbon liquid and gas

Z-001 Documentation for operation (DFO)
Z-CR-002 Component identification system
Z-DP-002 Coding system
Z-003 Technical information flow requirements
Z-004 CAD symbol libraries
Z-005 2D-CAD drawing standard
Z-006 Preservation
Z-007 Mechanical completion and commissioning
Z-008 Risk based maintenance and consequence classification
Z-013 Risk and emergency preparedness assessment
Z-014 Standard cost coding system (SCCS)
Z-015 Temporary equipment
Z-018 Supplier's documentation of equipment

D-001 Drilling facilities
D-002 Well intervention equipment
D-SR-007 Well testing systems
D-010 Well integrity in drilling and well operations

NORSOK standarder – status etterslep, pr. 17.06.2015

	Antall standarder	Antall standarder referert til av Ptil og OED
Totalt antall standarder	76 (100 %)	42 (55 %)
Ajourføring eldre enn 5 år (Q2 2015)	48 (63 %)	23 (48 %)
Ajourføring eldre enn 5 år (Q1 2014)	44 (58 %)	22 (50 %)
Under revisjon - planlagt utgivelse i 2015	19	11 (60 %)
Under revisjon - planlagt utgivelse i 2015, 2016 og 2017	28	17 (61 %)

Revisjonsfrekvens og status:

- Det er behov for revisjon av minimum 15 standarder pr. år i snitt for ikke å øke etterslepet.
- I 2015 er det pr. dato pågående 28 NORSOK revisjonsprosjekter. **Ved ferdigstillelse utgjør dette en egeninnsats/dugnad fra industriens side i størrelsesorden ca. kr. 78 mill NOK** (28 revisjonsprosjekter x 2000 timer (snitt) /revisjonsprosjekt x 1400,- kr./t.)

Konklusjon: Revisjonstakten av NORSOK standardene må fortsatt ha høy prioritet for å ta igjen etterslepet samtidig med at behovet for nye revisjoner tilkommer iht. 5 års syklus for revisjonsvurdering. Mange av de antatt viktigste standardene er nå revidert eller i revisjon.

Planlagt publisering av nye revisjoner av NORSOK standarder pr. 17.06.2015, status og prognose

År	Antall standarder	Antall referert til av Ptil eller OD	Kommentarer
2011	6	2	Snitt 6 standarder ajourført siste 5 år frem t.o.m 2011
2012	12	4	
2013	12	7	
2014	8	3	Prognose 2015
2015	19	11	NB! Det er nå relativt stor sansynlighet for at endel av disse først blir godkjent og publisert i 2016. Dette grunnet svært mange innkomne kommentarer til behandling (gir økt kvalitet!), økt fokus på kostnadseffektive løsninger og økt formell behandlingstid.
2016	7	4	
2017	2	0	Dette er igangsatte revisjonsarbeider.

NORSOK standarder utgitt og planlagt utgitt i 2015-2017

Alle Standarder							
Forsinkelse							
Standard	jun. 15	sep. 15	des. 15	mar. 16	jun. 16	des. 16	jun. 17 (blank)
C-001							0
C-002	91						
C-004							0
D-001							0
D-002							0
D-007							0
D-010							0
E-001		457					
H-003							0
I-001							0
I-002							0
I-005							0
I-106							0
L-001			0				
L-002		91					
L-003				91			
L-004			0				
L-005							0
M-001							0
M-101							0
M-102							0
M-120							0
M-121	92						
M-122							0
M-123							0
M-501							0
M-503		0					
M-506			366				
M-601		184					
M-622							0
M-630							0
M-650							0
M-710							0
N-001							0
N-002							0
N-003		549					
N-004							0
N-005		457					
N-006							0
P-002							0
R-001		0					

Alle Standarder							
Forsinkelse							
Standard	jun. 15	sep. 15	des. 15	mar. 16	jun. 16	des. 16	jun. 17 (blank)
R-002				366			
R-003							0
R-003n		457					
R-004							0
R-004n							0
R-005							0
R-005n							0
S-001					184		
S-002		365					
S-002n							0
S-003							0
S-005							0
S-005n							0
S-006							0
S-006n							0
S-011							0
S-012							0
S-012n							0
T-001							0
T-003							0
T-100							0
U-001	457						
U-009							0
U-100ac		0					
U-100n		332					
U-101							0
U-101n							0
U-102		0					
U-103							0
U-103n							0
Y-002							0
Z-001							0
Z-003							0
Z-004							0
Z-005							0
Z-006	181						
Z-007	181						
Z-008							0
Z-013							0
Z-014							0
Z-015e1							0
Z-015e2							0
Z-015n1							0
Z-015n2							0
Z-018							0
Z-CR-002							0
Z-DP-002							0
Standarder	16			7			2

År	Status	Norsok	Ptil
2015	Utgitt	3	2
2015	WIP	16	11
2016	WIP	7	4
2017	WIP	2	0
3 År		28	17

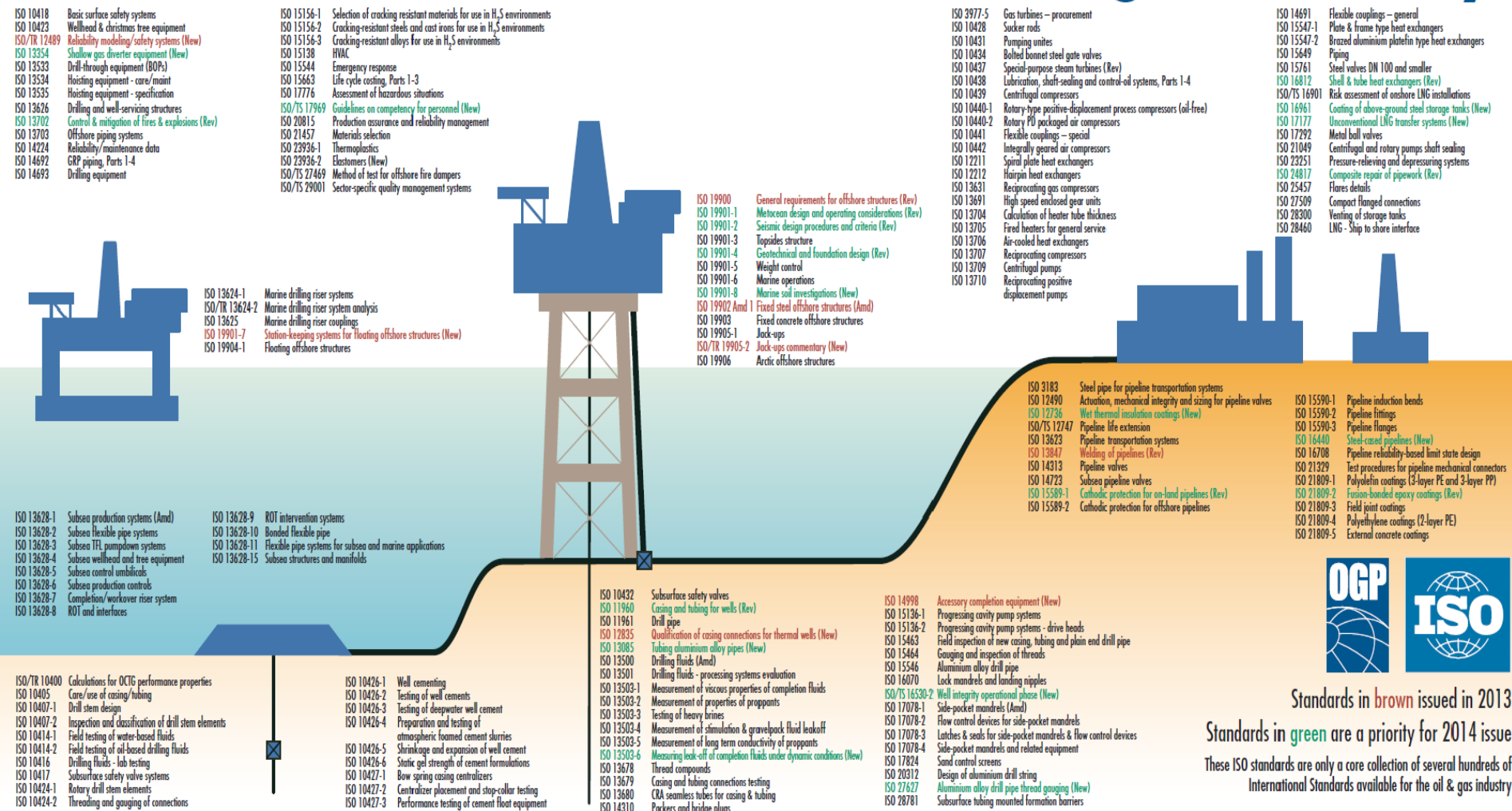
4. NORSOK som salgbar tjeneste – status etter innføring

NORSOK som salgbar tjeneste – status etter innføring

- Innføringen startet pr. 1 . Juli 2015 – dvs. kort erfaringsperiode foreløpig
- Ingen alvorlige problemer rapportert vedr. tilgjengelighet etc.
- 3 dagers hektisk pågang de første dagene etter 1. juli hos Standard Online gjeldende oppgradering av kundenes abonnementer
- Pågående positive forhandlinger med utenlandske leverandører av standarder eks. IHS, og som til nå, uten tillatelse fra eierne har solgt NORSOK standardene på ren kommersiell basis internasjonalt. Nå blir 65% av alle nasjonale og internasjonale salgsinntekter tilbakeført standardiseringsarbeidet i Norge ved sektorstyret petroleum.
- Enkelte tilbakemeldinger vedr. eksperter som fortsatt mener at tilgjengeligheten av NORSOK standardene skal være gratis, og at dette kan få konsekvenser for lysten til deltakelse i dugnadsarbeid.

5. Internasjonal standardisering; ISO-CEN-API

ISO Standards for use in the oil & gas industry



Standards in brown issued in 2013

Standards in green are a priority for 2014 issue

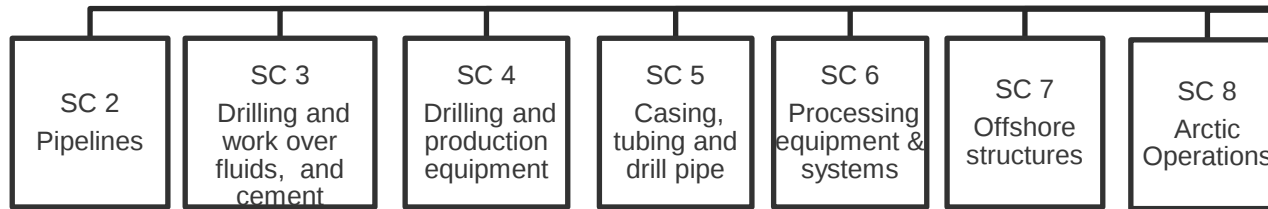
These ISO standards are only a core collection of several hundreds of International Standards available for the oil & gas industry

ISO/TC 67 Organisation and secretariats (flags)



TC 67
Materials, equipment and offshore structures for petroleum, petrochemical and natural gas industries

Management Committee



SC2, WG11:
Svein Eliassen
WG12,
Torbjørn Sotberg



Roger Tønnesen
Inghild Kaarstad



SC4, WG6:
Jens-Henrik
Neuenkirchen



SC6, WG1:
Morten Sørum
WG11:
Stein Erik Uldalen



SC7, WG4:
Mr. Høyland
WG6:
Joar Strømseng
WG11:
Dag Stensen



Hermod Ole
Johansen,
Vice-chair SC8
WG1:
Arne Haugan
WG5:
Mons Hauge
WG6:
Pavel Liferov

Norwegian chairs, secretaries and WG convenors in TC67

- Member countries: 34 participating, 32 observing
- Plenary meeting September 2013, Oslo
- Last plenary meeting September 2014, Thailand
- Next plenary meeting 17-18 September 2015, Holland
- MC meets two times per year + 2nd. monthly teleconferences
- Published standards: 198

WG 2
Conformity
assessment

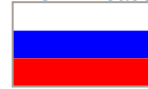


WG 4
Reliability
engineering &
Technology



Runar Østebø
Nils-Erik Jacobsen

WG 5
Aluminium
alloy pipe



WG 7
Materials for
use in H2S
containing
environments



WG 8
Materials,
welding, NDO,
e.g.



Mons Hauge

WG10 nå SC9
LNG
equipment and
facilities



WG 11
Coating & lining
of structures
and equipment



WG 12
CO2 aspects



Norwegian chairs, secretaries and convenors in ISO/TC67

Subcommittee/ Working group	Title	Norwegian person	Company
SC2	Pipelines		
SC2/WG11	Pipelines cathodic protection	Svein Eliassen	Former Statoil
SC2/WG12	Reliability-based limit state methods	Torbjørn Sotberg	Force Technology
SC3	Drilling and work over fluids and cement	Roger Tønnessen	Statoil
SC3	Drilling and work over fluids and cement	Inghild Kaarstad	Standard Norge
SC4	Drilling and production equipment		
SC4/WG6	Subsea equipment	Jens-Henrik Neuenkirchen	Statoil
SC5	Casing, tubing and drill pipe		
SC6	Processing equipment and systems		
SC6/WG1	Platform equipment	Morten Sørum	Statoil
SC6/WG11	HVAC	Stein Erik Uldalen	Statoil
SC7	Offshore structures		
SC7/WG4	Fixed concrete structures	Kolbjørn Høyland	Dr. tec. Olav Olsen
SC7/WG6	Weight engineering	Joar Strømsnes	Aker Solutions
SC7/WG11	Offshore containers	Dag Steensen	DNVGL
SC8	Arctic operations	Hermod Ole Johansen	Statoil
SC8/WG1	Working environment	Arne Haugan	Statoil
SC8/WG5	Arctic materials	Mons Hauge	Statoil
SC8/WG6	Physical environment for arctic operations	Pavel Liferov	Statoil
WG2	Conformity assessment		
WG4	Reliability engineering and technology	Runar Østebø	Statoil
WG4	Reliability engineering and technology	Nils-Erik Jacobsen	Standard Norge
WG5	Aluminum alloy pipe		
WG7	Materials for use in H ₂ S containing environments		
WG8	Materials, welding, NDO e.g.	Mons Hauge	Statoil
SC9	LNG equipment and facilities		
WG11	Coating and lining of structures and equipment		
WG12	CO ₂ aspects		

ISO/TC 67 portfolio 2015 (2014)

• Published ISO standards	178 (168)
• ISO under revision	53 (49)
• New work	47 (66)
• Active work items ISO/TC 67	100 (105)
• 2015 Target for publication	35 (30)
• ISO/TC 67 portfolio (all projects)	225 (234)

ISO/API konflikten

ISO/API KONFLIKTEN ER ULØST OG FASTLÅST

- Vanskelig å få API uavhengige eksperter til iso-arbeid.
- Dette har resultert i liten aktivitet bl.a. i to områder med norsk ledelse:
 - ISO/TC67/SC4/WG6 Subsea equipment og
 - ISO/TC67/SC3 Drilling and completion fluids, and well cement.
- Leder ISO TC67 uttaler «our house is burning»
- Initiativ
 - revitalisering/etablering av ISO prosjektgrupper uten amerikanske eksperter;
 - enkelte oljeselskap tillater ikke eksperter å jobbe med ISO før de får en endelig avklaring på at dette arbeidet ikke i strid med OFAC/Embargo regler;
 - den reelle årsaken er ISO/API konflikten og ikke handelsblokaden. USA baserte ressurser ønsker kun å arbeide i API systemet;
 - IOGP standard solutions et nøytralt alternativ som kan benyttes;
- Ønsker API å ta over petroleumsstandardiseringen?
- NORSOK plattformen som en midlertidig samlende løsning er mulig: Ref U-001 «Subsea production», hvor standarden eks. vis kan ISOfiseres i ettertid.

- IOGP har sendt et forslag til midlertidig løsning ut på høring i TC67.
- Siden API reviderer sine standarder i stort tempo, går forslaget i korthet ut på å lage et ISO supplement (utarbeidet under IOGP) til API standarden der det er behov for det (cover sheet løsning!). Norge har gitt sin tilslutning til dette, [men Ptil har et annet synspunkter i saken](#). Saken et under behandling i ISO TC67/MC.

HANDELSBLOKADE - SC8

SC8 Arctic operations, ser ut til å være mindre hemmet av konflikten mellom API og ISO, men er nå rammet av handelsblokaden mot Russland (se egen sak under).

DGO
Ref. 15-082
RCVD 29 JUNI 2015
Follow-up ESC/JPV
Info.

Brussels, 24.06.2015
GROW/B3/SV/dn(2015)2741321

Ms Elena Santiago Cid
CEN-CENELEC Director General
CEN-CENELEC Management Centre
Avenue Marnix 17
1000 Brussels

EU sanction law ?!

Subject: Application of sanction law on standards for oil, ref. 14805

Dear Ms Santiago Cid,

Thank you for your letter of 30 January 2015 that you addressed to the Directors General of DG GROW and DG ENER.

Following careful consideration, we maintain the view that participation in the ISO standard development process pursues a legitimate goal and does not imply, per se, violation of EU restrictive measures. Thus, representatives of EU entities are not prevented from continuing their standardisation activities.

We understand that some uncertainty may arise with regard to the fact that participation in standardisation processes may involve 'transfer of technology' within the meaning of Council Regulation 428/2009, especially in the framework as referred to in Council Regulation 833/2014.

Considering the nature of CEN activities, it can be presumed that the transferred technology in the framework of standard setting activities is compatible with the provisions of restrictive measures.

Nevertheless, the relevant persons should be called upon to remain vigilant about the type of technology shared in such context. In case of doubt, the competent authority of the relevant Member State should be contacted for guidance.

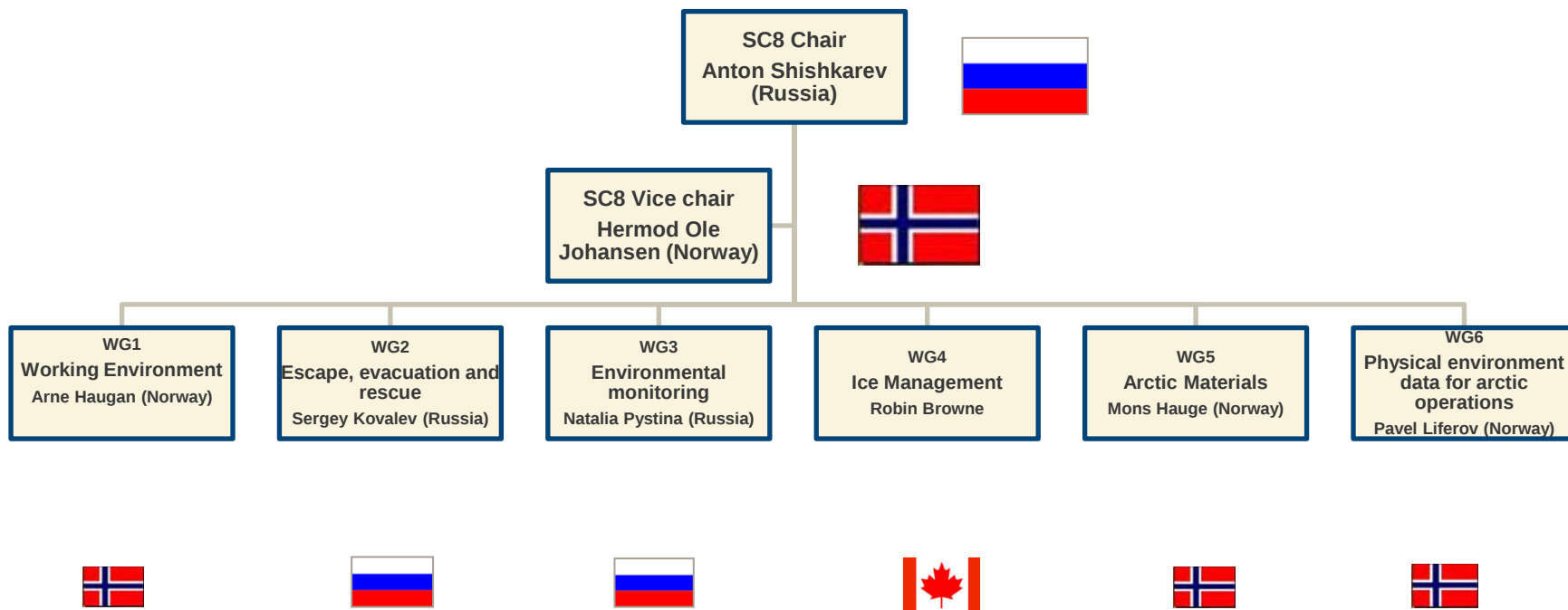
This issue was also raised during a preparatory meeting of the Council and the position above is shared by the Member States. These views are provided in the context where authoritative interpretations of the EU law can only be obtained from the Court of Justice of the European Union.

Yours sincerely,

Following careful consideration, we maintain the view that participation in the ISO standard development process pursues a legitimate goal and does not imply, per se, violation of EU restrictive measures. Thus, representatives of EU entities are not prevented from continuing their standardisation activities.

6. Utvikling av standarder for virksomhet i arktiske strøk - status ISO TC67/SC8 «Arctic Operations»

ISO/TC67 SC8 Arctic Operations – working group structure



Sub committee 8: Chair, Vice-chair, Convenors (WG leader)

Nominated Norwegian experts – SC8 Arctic operations

	Working groups (WG)	Convenor/ Country	Norwegian experts	Secretariat/ Standards body	Coordinating Norwegian Expert groups
1	Working environment	Arne Haugan, Norway	Arne Haugan (Statoil), Arild Øvrum (Statoil), Hilde Heber (BG), Hilde Færevik (Sintef), Arne Larsen Fløysvig (LO), John Arne Ask (Ptil)	Nils –Erik Jacobsen, Standards Norway	EG S
2	Escape, evacuation and rescue	Russia	(Rune Bråthen, Statoil), Sigurd Jacobsen (PSA), Karin Klemetsrud (DNV), Kjersti Høgestøl (Norwegian Shipowners' Association), Jan-Erik Aspunvik (Aker Solutions)	Nils –Erik Jacobsen, Standards Norway	
3	Environmental monitoring	Russia	Sam-Arne Nøland (DNV), Lars Petter Myhre (Statoil), Anne Gunn Rike (Standard Norge)	Anne Gunn Rike, Standards Norway	
4	Ice management	Canada	Pavel Liferov (Statoil), Ove Tobias Gudmestad (UIS), Bjarne Sandvik (Ptil)	Roar Heum, Standards Norway	EG M
5	Arctic materials	Mons Hauge, Norway	Mons Hauge (Statoil), Harald Osvoll, Force Technology, Idun Bente Tiller, (FMC) Erling Østby, (DNV)	Espen Holm, Standards Norway	
6	Physical environment data for arctic operations	Pavel Liferov, Norway	Pavel Liferov (Statoil), Ove Tobias Gudmestad (UIS), Håvard Myhra (Aibel), Jens Christian Roth (Statoil)	Roar Heum, Standards Norway	EG N
7	(Land extension and man-made islands – SC7)	Netherlands	Ove Tobias Gudmestad (UIS), Ole Johansen (Statoil)		

ISO TC67/SC8 «Arctic operations» status 28.9.2015

Reference	Document title	Reg.date	Time frame	Limit dates
ISO/AWI 35101 (WG1)	Petroleum and natural gas industries. Arctic Operations. Working environment	2013-03-26	48	DIS: 2016-03-26 ISO: 2017-03-26 CD: 2015-09
ISO/AWI 35102 (WG2)	Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Escape, evacuation and rescue from offshore installations	2013-03-26	48	DIS: 2016-03-26 ISO: 2017-03-26 CD: ved årskifte 2015/16
ISO/AWI 35103 (WG3)	Petroleum and natural gas industries. Arctic Operations. Environmental monitoring	2013-03-26	48	DIS: 2016-03-26 ISO: 2017-03-26 CD: sendt ISO fra IOGP 2015-8
ISO/AWI 35104 (WG4)	Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Ice management	2013-06-04	48	DIS: 2016-06-04 ISO: 2017-06-04 CD: 2015-10-
ISO/AWI TS 35105 (WG5)	Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Material requirements for arctic operations	2013-08-26	36	ISO TS: 2016-08-26 CD: 2015-09-
ISO/AWI 35106 (WG6)	Petroleum and natural gas industries. Arctic operations. Arctic metocean, ice and seabed data	2013-06-27	48	DIS: 2016-06-27 ISO: 2017-06-27 CD: 2015-08-27

ISO TC67/SC8 «Arctic operations» status 28.9.2015

8 Specific areas of concern or progress (SC8 status rapport fra den russiske ledelsen 2015-08-17)

International sanctions against the Russian Federation, imposed by the EU and in the US, are much affecting the ISO/TC 67/SC 8 activities.

Due to the sanctions, IOGP has decided that Russian experts can no longer participate in the IOGP Standards Solution and informed them about that via e-mail dated 17 February 2015. Accounts of Russian participants have been removed from the IOGP Standards Solution website.

At the moment there is no communication between European experts, which are also IOGP members, and Russian experts.

At the ISO/TC 67/SC 8/WGs' Convenors meeting (Oslo, Norway, 4th June 2015) the following decisions were taken:

- WG2 and WG3 under Russian leadership will go on according to the ISO procedure. All documents, draft standards etc. will be published on ISO Portal. All the WG experts will be able to access all the data;
- WG1, WG4, WG5, WG6 continue under IOGP Standards solution.

Basically the above means that Russian WG1, WG4, WG5, WG6 experts are not able to take part in the development of the standards. Draft standards will become available for Russian experts only at the CD ballot stage when the draft standards will be published on ISO Livelink.

The contrariwise situation is in WG2, WG3 which are under Russian leadership. The standards ISO 35102, ISO 35103 in this working groups being developed by Russian experts only. European experts refused to work on the standards due to the sanctions.

NB! Speakers note!: Situasjonens er noe mer nyansert er det her blir fremstilt.

Takk for meg!



Vær/is-fast på Svalbard dvs. innerst i Kongsfjorden noen mil fra Ny
Ålesund april 2000

[Roar Heum](#)

rjh@standard.no

+47 40013870

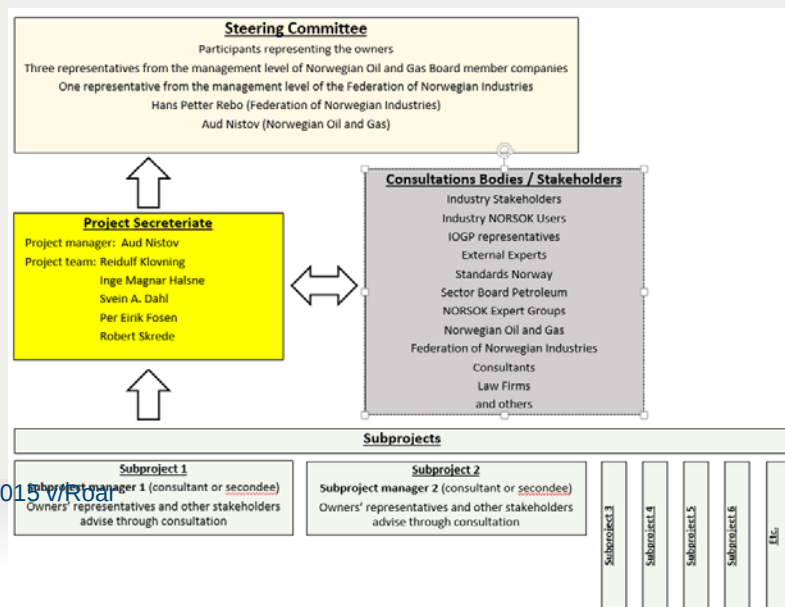
www.standard.no



Back up slides

Studie for å prioritere NORSOK-standarder

- Et studie for å prioritere Norsok-standardene startes opp april 2015, det er utnevnt prosjektleder fra Norsk olje og gass og forventet varighet er ca. 1 år. Sentrale enkeltpersoner er involvert fra bedrifter og organisasjoner
- Samtlige NORSOK-standarder vurderes med hensyn til:
 - Kostnader / konkurransekraft
 - Forsvarlig sikkerhetsnivå
 - Internasjonalisering
- Mål om å redusere antall NORSOK-standarder:
 - Hvilke NORSOK-standarder skal anbefales som internasjonale standarder?
 - Hvilke skal anbefales videreført?
 - Hvilke skal anbefales å trekkes tilbake?



NORSOK standarder planlagt utgitt i 2015

Standard	Norsk	Ptil	Navn	Siste gyldig utgave (60.60)	(PROGNOSE) Planlagt ny utgave	Forsinket (dager)	Kommentarer	Status (ISO)	Revisjon oppstart (20.00)
M-503		x	Cathodic protection	2007	31.12.2015	0	Gruppen godt i gang med revisjonsarbeidet. Klargjøring for industrihøring, planlagt Q3 2015.	30	jun.2014
R-001		x	Mechanical Equipment	1997	31.12.2015	0	Tre arbeidsmøter er avholdt. Forebereder for industrihøring Q3/2015	30	sep.2014
U-100ac			Manned underwater operation	2014	31.12.2015	0	Endringsforslag til sektorstyret 2015-04-Endringsforslag Appendix C ute på 4 ukers høring grunnet endringsforslag.	40	
U-102			Remotely operated vehicle (ROV) services	2012	31.12.2015	0		40	
C-002		x	Architectural components and equipment	2006	30.06.2015	91	Kommentarer mottatt og bearbeidet. C-002 foreligger styremøtet for godkjenning i juni.	50	mar.2014
M-121			Aluminium structural material	1997	30.09.2015	92	Industrihøring avsluttet	40	jun.2014
E-001			Electrical systems	2007	31.12.2015	457	Working draft 3 ferdig i 27 mars. WD4 gjennomgås i møte 18 juni	30	mar.2013
M-601		x	Welding and inspection of piping	2008	31.12.2015	184	Industrihøring avsluttet. Flere kommentarer enn antatt, krever mer behandling og flere timer enn	40	sep.2014
N-003		x	Actions and action effects	2007	31.12.2015	549	Gjennomgang på EG N møte 8&9 april. Nytt møte 26 mai.	30	sep.2011
N-005		x	Condition Monitoring of Loadbearing Structures	1997	31.12.2015	457	Gjennomgang på EG N møte 8&9 april.	30	sep.2011
R-003	N	x	Sikker bruk av løfteutstyr	2004	31.12.2015	457	Høring avsluttet. Behandling av høringskommentarer pågår. Tar tid.	40	mar.2013
S-002			Working environment	2004	31.12.2015	365	Intern høring i EGS utvidet gruppe med frist i 17 Nov 14 utført, mange kommentarer til behandling. Planlegger nå industrihøring fra juni 2015. S-005 blir inkludert i S-002.	30	sep.2012
U-001		x	Subsea Production Systems	2002	30.09.2015	457	Gjennstår litt på Annex B for den kan sendes til godkjenning. Rakk ikke fristen til Operations Committee	40	des.2004
U-100n	N	x	Bemannede undervannsoperasjoner	2009	31.12.2015	332	Oversettelse av U-100 er igangsatt av NUIAS, Kåre Segadal. Avventer nå på	30	sep.2014
Z-006		x	Preservation	2001	30.06.2015	181	Publiseres Q2/2015	50	sep.2013
Z-007		x	Mechanical Completion and Commissioning	1999	30.06.2015	181	Publiseres Q2/2015	50	sep.2013

M102, C-001 og N-006 utgitt, Nye endringsforslag U-102 og U-100 endring

NORSOK standarder planlagt utgitt i 2016

Standard	Norsk	Ptll	Navn	Siste gyldig utgave (60.60)	(PROGNOSE) Planlagt ny utgave	Forsinket (dager)	Kommentarer	Status (ISO)	Revisjon oppstart (20.00)
L-001		x	Piping and Valves	1999	31.03.2016	0	Revisjonsarbeidet har planlagt framdrift.	30	des.2014
L-004			Piping fabrication, installation, flushing and testing	2010	31.03.2016	0	Revisjonsarbeidet er på plan.	30	sep.2014
L-002		x	Piping system layout, design and structural analysis	2009	31.03.2016	91	Revisjonsarbeidet nærmer seg slutten. Blir litt forsinket mhp høring da L-001 og L-002 må samkjøres bedre.	30	jun.2014
L-003			Piping details	1996	30.06.2016	91	Siste fasen kan trekke ut i tid da negangen i oppdrag merkes av flere. 3	30	jun.2014
M-506			CO2 corrosion rate calculation model	2005	31.03.2016	366	IFE forsinket, men avsluttet relevante tester og undersøkelser. Industrihøring antakelig i Q3/2015 og publisering Q1/2016	30	sep.2012
R-002		x	Lifting equipment	2012	30.06.2016	366	Industrihøring avsluttet. Stor mengde kommentarer. Bearbeiding påbegynt. Nepper publisering før Q2/2016. Rederiforbundet kontaktet for å få nytt medlem.	40	sep.2013
S-001		x	Technical safety	2008	31.12.2016	184	Gruppen er godt etablert. Revisjon pågår med månedlige 2-dagers møter. Mange tunge diskusjoner, trenger mer tid.	30	des.2014

L-002 Forsinket fra 2015
R-002 Forsinket fra 2015

Preliminary stage=00,
Proposal stage=10,
Preparatory stage=20, godkjent i sektorstyre
Committee stage=30, under revisjon i etablert arbeidsgruppe
Enquiry stage=40, i-høring og bearbeidelse av kommentarer
Approval stage=50, til godkjenning i sektorstyre
Publication stage= 60, Publisert
Review stage= 90,
Withdrawal stage=95
(Standard in revision)

NORSOK standarder planlagt utgitt i 2016

Standard	Norsk	Ptil	Navn	Siste gyldig utgave (60.60)	Planlagt utgitt pr. 2013-12-10 Sektorstyremøte eller MANDAT	(PROGNOSE) Planlagt ny utgave	Forsinket (dager)	Kommentarer	Status (ISO)	Revisjon oppstart (20.00)
S-001		x	Technical safety	2008	30.06.2016	30.06.2016	0	Gruppen er godt etablert. Revisjon pågår med månedlige 2-dagers møter.	30	des.2014
L-001		x	Piping and Valves	1999	31.03.2016	31.03.2016	0	Revisjonsarbeidet er godt i gang, ledes av Roger Nedrebø, BP.	30	des.2014
L-003			Piping details	1996	31.03.2016	31.03.2016	0	Revisjonsarbeidet nærmer seg slutten, ledes av Marianne Pedersen (RoWoPa). Det har vært litt frafall av komiteemedlemmer, men nå skal det være OK.	30	jun.2014
L-004			Piping fabrication, installation, flushing and testing	2010	31.03.2016	31.03.2016	0	Revisjonsarbeidet ledes av Kjetil Haaverstein, Aker Solutions.	30	sep.2014
M-506			CO2 corrosion rate calculation model	2005	31.03.2015	31.03.2016	366	IFE som skal gjøre mye av den jobben er forsinket. De utfører relevante tester og undersøkelser. Industrihøring antakelig i Q3/2015 og publisering Q1/2016	30	sep.2012

Preliminary stage=00,
 Proposal stage=10,
 Preparatory stage=20, godkjent i sektorstyre
 Committee stage=30, under revisjon i etablert arbeidsgruppe
 Enquiry stage=40, i-høring og bearbeidelse av kommentarer
 Approval stage=50, til godkjenning i sektorstyre
 Publication stage= 60, Publisert
 Review stage= 90,
 Withdrawal stage=95
 (Standard in revision)

NORSOK standarder planlagt utgitt i 2017

Standard	Norsk	Ptil	Navn	Siste gyldig utgave (60.60)	(PROGNOSE) Planlagt ny utgave	Forsinket (dager)	Kommentarer	Status (ISO)	Revisjon oppstart (20.00)
S-003			Environmental care	2005	30.06.2017	0	Revisjon startet og mandat under utarbeidelse	20	mar.2015
S-006			HSE evaluation of contractors	2003	30.06.2017	0	Revisjonsgruppe er etablert. Regelmessige månedlige revisjonsmøter. Mandat under utarbeidet	30	mar.2015

Preliminary stage=00,
 Proposal stage=10,
 Preparatory stage=20, godkjent i sektorstyre
 Committee stage=30, under revisjon i etablert arbeidsgruppe
 Enquiry stage=40, i-høring og bearbeidelse av kommentarer
 Approval stage=50, til godkjenning i sektorstyre
 Publication stage= 60, Publisert
 Review stage= 90,
 Withdrawal stage=95
 (Standard in revision)

Eksempler på pågående ISO prosjekter:

Ny ISO standard for General Purpose Offshore Cranes (ISO 18467)

- CD (committee draft) planlagt ferdig i juli.
- Norsk leder Nils Justad, Statoil.

CEN standard for Manual Elevators (EN 16808)

- Utkast (prEN 16808) hadde kommentarfrist i mai.
 - Nederlandsk leder. Norske interesser ivaretas av innleiet konsulent i prosjektgruppen.
- Nettverk av norske kontakter er etablert.

Revisjon av ISO 13702: “Control and mitigation of fires and explosions on offshore production installations -- Requirements and guidelines”

- FDIS avsluttet med få kommentarer.
- Revisjonen ledes av Frank L. Firing, Statoil

Revisjon av ISO 17776: “Guidelines on tools and techniques for hazard identification and risk assessment”

- Revisjonen er basert på NORSOK Z013 Risiko og beredskapsanalyse og går under OGP.
- DIS versjon er ferdigstilt. Revisjonen ledes nå av Shell (Norge har trukket sitt lederskap)
- Standarden blir en mer «safety risk management standard» enn eksisterende ISO 17776.

Revisjon av ISO 14224: «Collection and exchange of reliability and maintenance data for equipment”

- Revisjonen går under OGP. DIS versjon oversendt IOGP.
- Revisjonen ledes av Runar Østebø, Statoil

Eksempler på pågående ISO prosjekter (fortsettelse):

Ny ISO 19008 Cost coding system

- Standard er basert på NORSOK Z014 Standard Cost Coding System.
- Arbeidet går under OGP. DIS versjon hos TC67 for videresending til ISO
- Arbeidet ledes av Rune Hellem, Statoil.

Revisjon av ISO 19901-5 Weight control

- FDIS ferdig for videreforsendelse til SC6 og ISO.
- Revisjonen ledes av Joar Strømseng, Aker Solutions.

Ny ISO 10855 Offshore containers

- 3 delstandarder er under arbeid.
- Forslag til utarbeidelse av en del 4 er også under arbeid.
- Arbeidet ledes av Dag Steensen fra DNVGL.

Revisjon av ISO 17781 Duplex stainless steel materials testing requirements

- DIS høring avsluttet 10. mars.
- Norsk revisjonsleder Ola Farstad, Vector

Revisjon av ISO 17782 Qualification of manufacturers of special materials

- DIS høring avsluttet.
- Norsk revisjonsleder Erling Ryengen, Aker Solutions

Eksempler på pågående ISO og CEN prosjekter (fortsettelse):

Revisjon av ISO 15138 Heating, ventilation and air-conditioning

- Revisjonsgruppe er etablert. NB! Stoppes, mangler int. deltakere
- Norsk revisjonsleder Stein Erik Uldalen, Statoil.

Revisjon av ISO 19903 Fixed concrete structures

- Revisjon er start etter første møte i februar.
- Norsk revisjonsleder Kolbjørn Høyland, Dr. techn. Olav Olsen.