

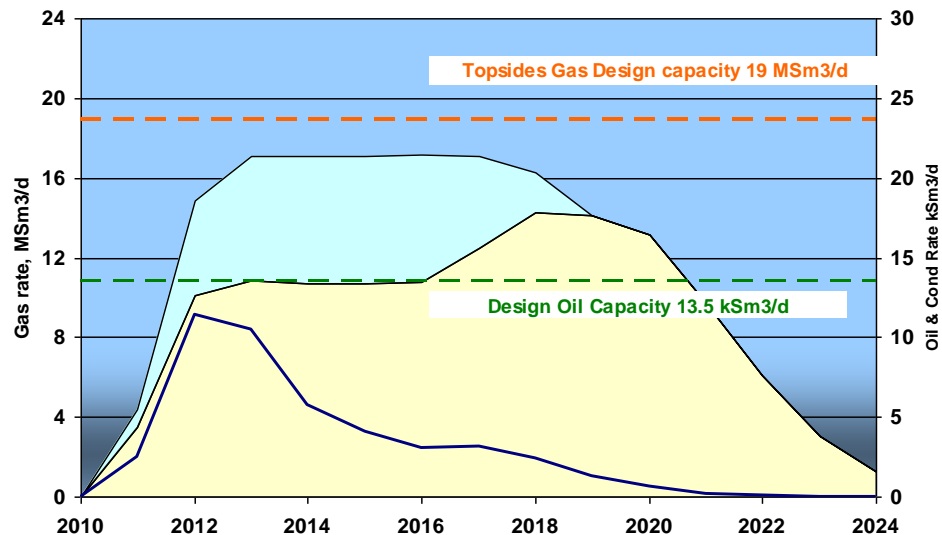
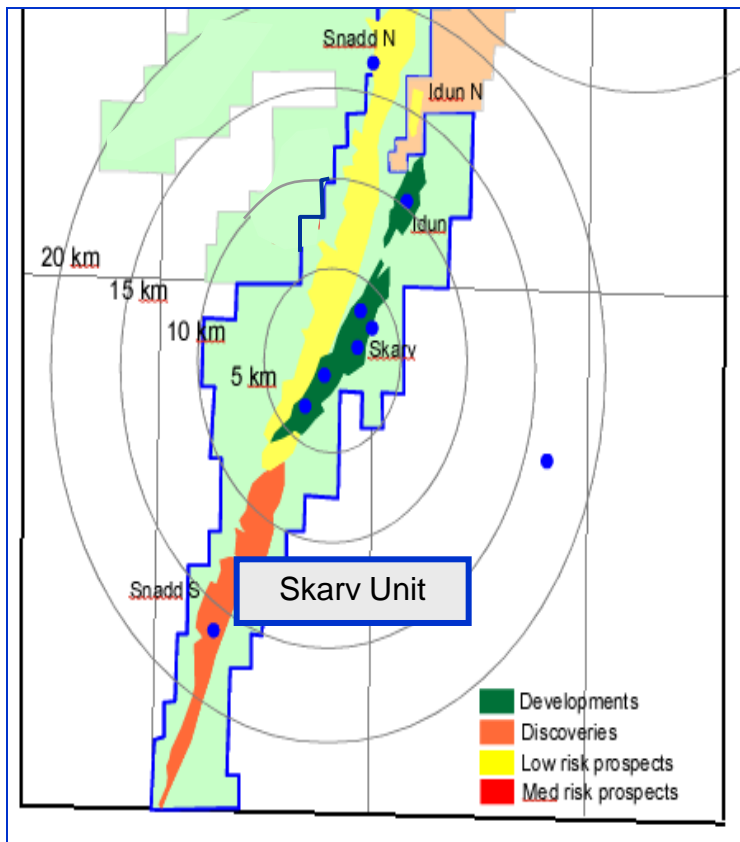


Utbyggingen av Skarvfeltet og videre plan for Skarvområdet.

**Eivind Hansen, driftsdirektør - Skarv
Sandnessjøen 10. juni 2010**

Skarv området

Skarv eiere
 BP 23.8%
 Statoil Hydro 36.2%
 ERN 28.1%
 PGNIG 11.9%

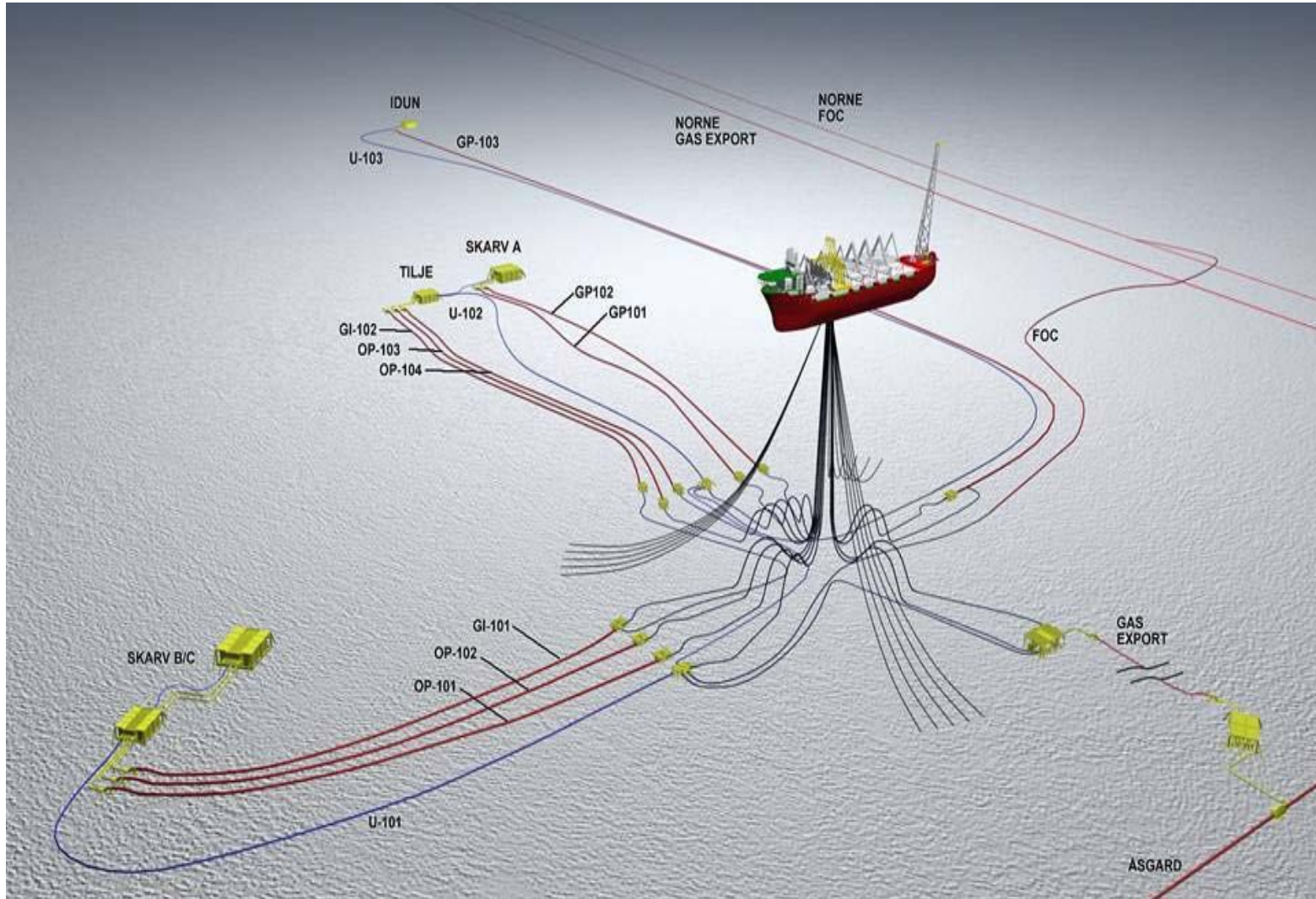


Fase 1 produksjons profil – hovedsaklig gass prosjekt, men 23% av totale reserver er olje.

Utbygging av > 400 millioner oljekvivalenter



Skarv utbyggingen



Status Skarv prosjektet

Skarv eiere
 BP 23.8%
 Statoil Hydro 36.2%
 EON 28.1%
 PGNIG 11.9%



Status

Fremdrift 81,9% vs plan 84.1%

Investeringer per april (VOWD) NOK 22,4 milliarder
 Godkjent lisens budsjett: NOK 37,4 milliarder
 PUD budsjett NOK 32,4 milliarder
 Forventet ca.NOK 36 milliarder

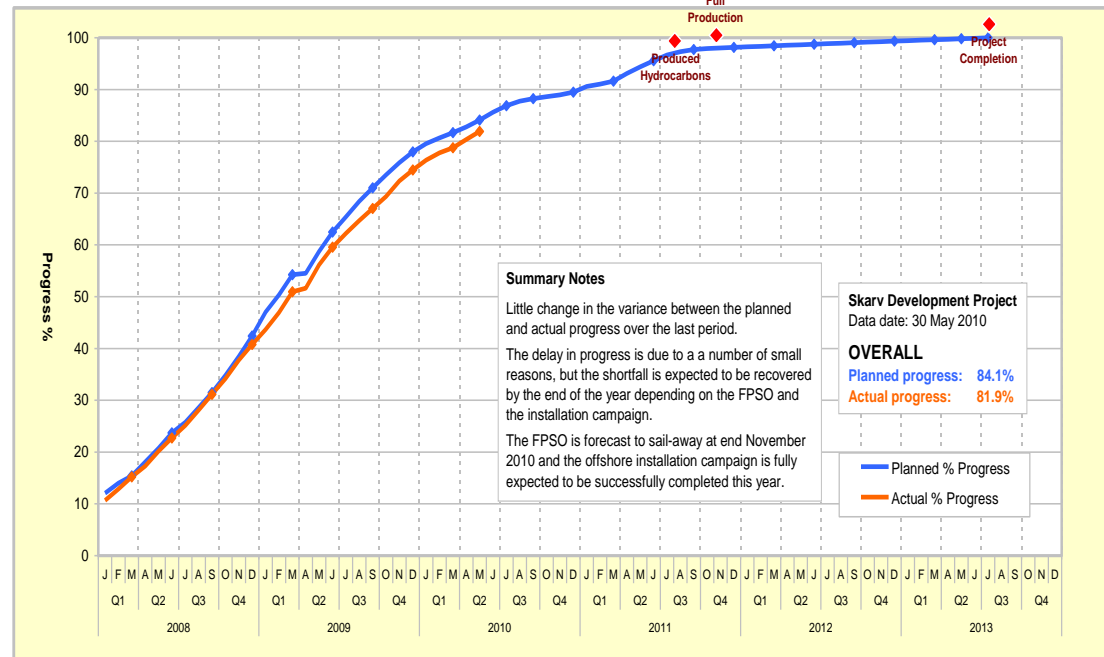
Høydepunkter

PUD godkjenning i Stortinget Des 2007
 Startet bygging av FPSO Aug 2008
 FPSO skroget flyter Mai 2009
 Legging av 80 km gassseksport rør til ÅTS Mai 2009
 Borestart med Borgland Dolphin Jan 2010
 Offshore organisasjonen rekruttert – 112 stk Jun 2010

Forestående milepeler

Undervanns infrastruktur installert Sep 2010
 Innflytting kontor i Sandnessjøen Nov 2010
 FPSO slepet starter Des 2010
 Borestart Polar Pioner April 2011
 FPSO oppkobling Vår 2011

Produksjonsstart Aug 2011



Stor undervannns installasjonsaktivitet



- 7 fartøy i aksjon på Skarv i perioden april – september 2010.
- Utfører:
 - installasjonsarbeid av undervannsinfrastruktur, stigerør, produksjonstrær og ankere
 - grusdumping
 - Undervanns oppkoblinger (ca. 60 stykker)
 - vakthold
- Alt utstyr vil ligge klart for oppkobling til Skarv FPSO når den ankommer tidlig i 2011.



Installasjon av undervannsstruktur



Sugeankere i Sandnessjøen



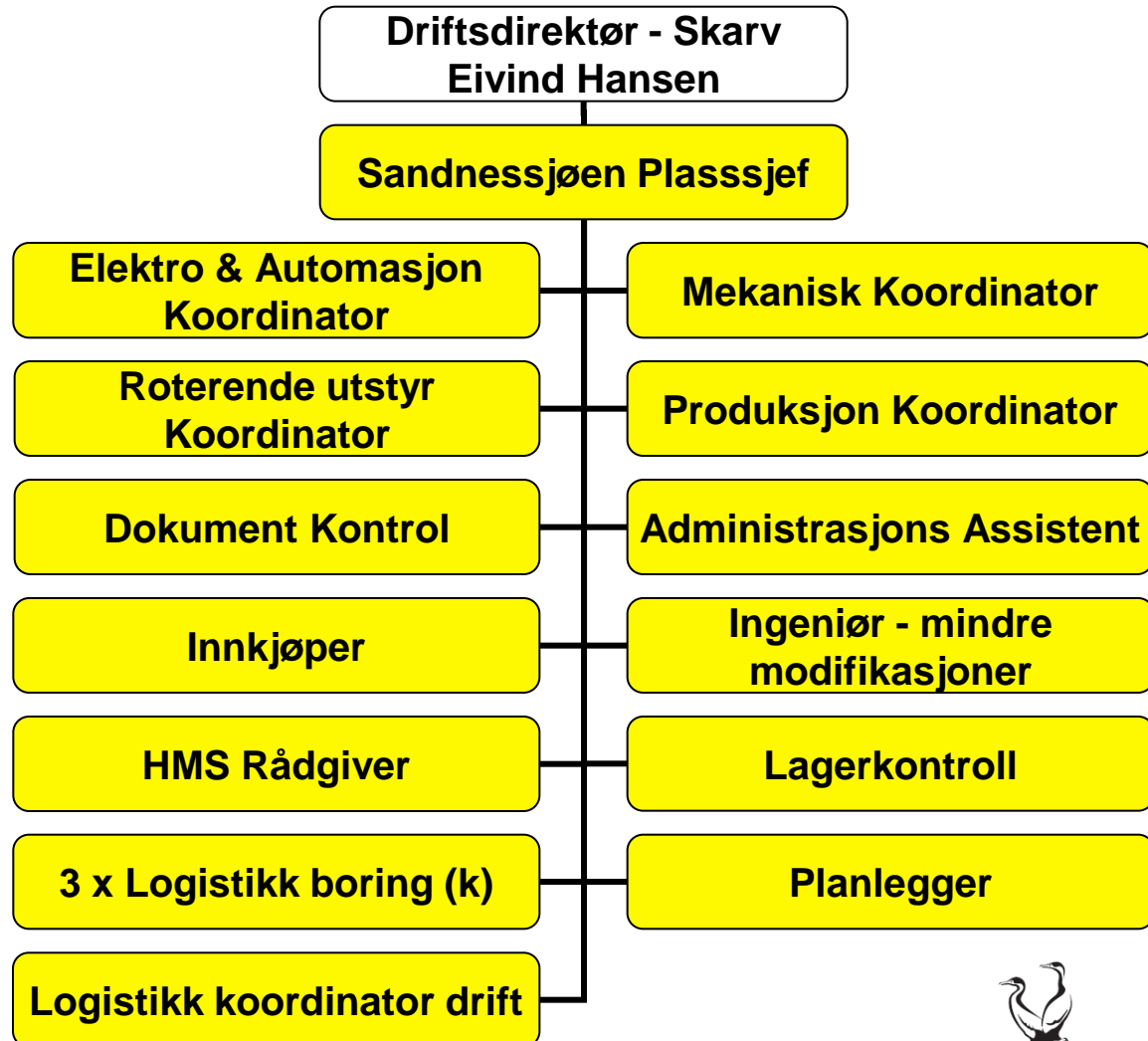
Industrielle ringvirkninger



- **Realiserte kontrakter/aktiviteter med lokale ringvirkninger**
 - Asco Norge Kontraktsverdi NOK 90 mill, 10-12 nye jobber
 - Scomi Oiltools/Veolia Kontraktsverdi NOK 130 mill, 20 nye jobber
 - AquaRock Kontraktsverdi NOK 80 mill, 20 nye jobber
 - Allseas/&Asco Kontraktsverdi NOK 8 mill,
 - Bomek Bodø Kontraktsverdi NOK 9 mill+
 - Nexans Rognan Kontraktsverdi NOK 1 mill,
 - Ruukki Kontraktsverdi NOK 25 mill,
 - Coast Base Nordland
 - 2 forsyningskip med base i Sandnessjøen
 - Leie av kontorbygg
 - Lokal catering og vaskerikontrakt kontrakt til boreriggen Borgland Dolphin
- **Har nå startet kontraksarbeidet for driftsstøtte til FPSO.**
- **Anbud vil bli forespurt fortløpende i 2. halvdel av 2010.**
- **Skarvs årlige driftsbudsjett er nær NOK 1 milliard**



Skarv drift - Sandnessjøen



Skarv produksjonsboring



- 3 boresentere/ 5 bunnrammer/24 brønnsliiser
- Program for fase 1 består av 16 brønner som bores med boreriggene Borgland Dolphin og Polar Pioneer.
- 3 Skarv brønner er hittil boret ned til reservoaret og midlertidig forlatt.
 - Ferdigstilles for produksjon i 2011
- Fase 1 boring vil pågå til 1. kvartal 2013.
- Produksjonstrærne skal installeres med fartøyet Island Constructor.



Snadd N - pressemelding fra Oljedirektoratet



Gassfunn i Norskehavet - 6507/5-6 S

09.06.2010

BP Norge AS, operatør for utvinningstillatelse 212, har avsluttet boringen av undersøkelsesbrønn 6507/5-6 S. Brønnen påviste gass. Funnet er gjort om lag to kilometer vest for Skarvfeltet.

Hensikten med brønnen var å påvise gass i øvre kritt reservoarbergarter (Lysingformasjonen). Brønnen påviste gass i Lysingformasjonen med reservoarbergarter og reservoarkvalitet som forventet.

Foreløpige beregninger viser at størrelsen på funnet er mellom 8 og 14 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) utvinnbar gass samt 1,6 - 3 millioner standard kubikkmeter utvinnbar kondensat. Brønnen ble ikke formasjonstestet, men det er utført omfattende datainnsamling og prøvetaking. Rettighetshaverne i [utvinningstillatelse 212](#) vurderer å produsere funnet mot Skarvfeltet.

Brønnen ble boret til et totalt vertikalt dyp på 2876 meter under havflaten, og den ble avsluttet i Langeformasjonen i nedre kritt.

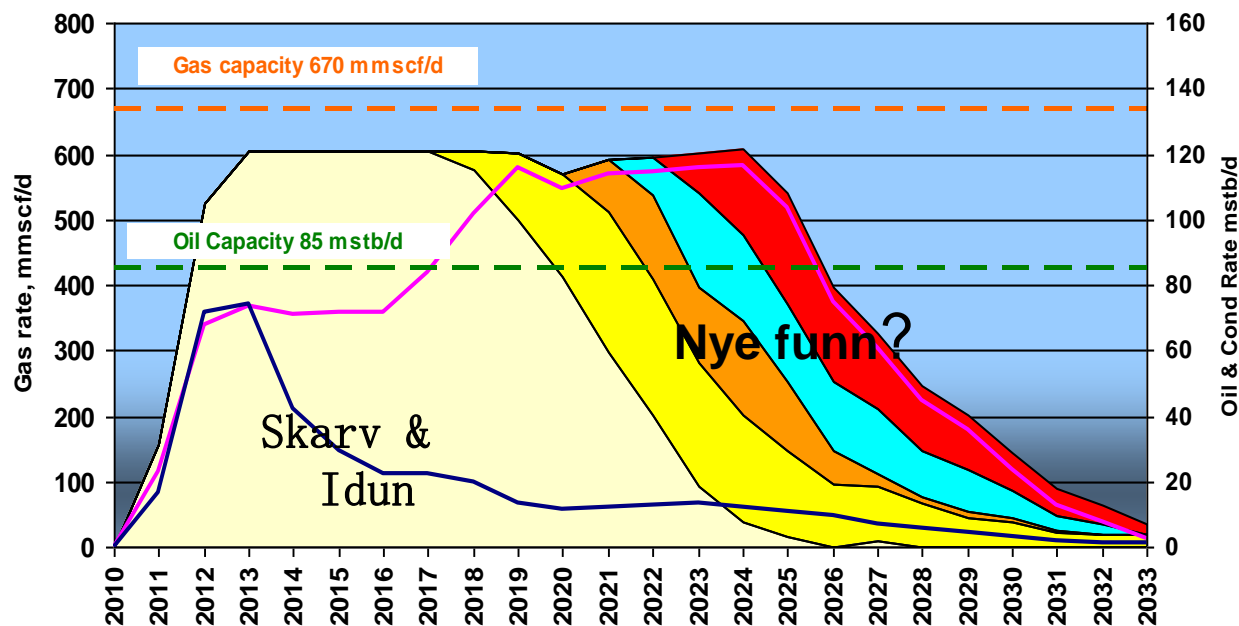
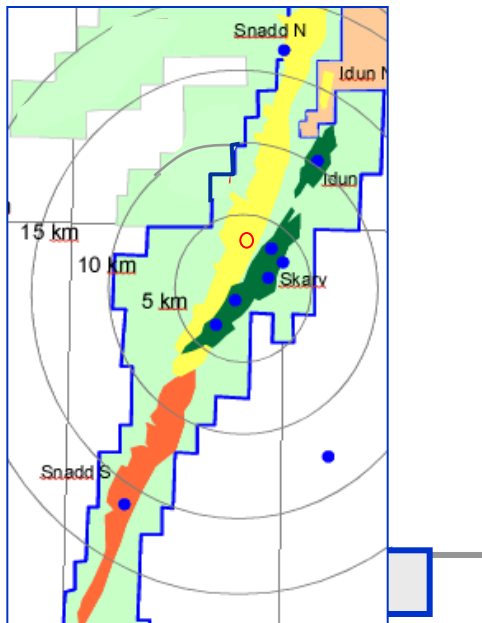
Havdypet er 325 meter. Brønnen blir nå midlertidig plugget og forlatt.

Brønn 6507/5-6 S ble boret av boreinnretningen *Borgland Dolphin*. Innretningen vil nå fortsette med forboring av produksjonsbrønner på Skarvfeltet.



Skarv FPSO

25 års design levetid



Påviste tilleggsressurser:

- Gråsel
- Snadd Nord
- Snadd Sør

Fase 1 utbyggingen har tatt hensyn til oppkobling av mulige tilleggsressurser

Neste test - E-segment,

