

OLJEVERNBEREDSKAP&BLUES

Honningsvåg, 15. oktober 2015

OLJE&JAZZ

KORT OM ARCTIC PROTECTION

- Operative oljeverntjenester og oljevernkonsepter
- Responseorganisasjon
- Industrielt og finansielt nordnorsk eierskap
Tromsø, Harstad, Alta, Honningsvåg
- Fem heltids ansatte, førti i beredskapsgruppen
- Nordkapp – oljevernets «hovedstad»
- Eget oljeverndepot i Honningsvåg
- Superbrukere på standard oljevernutstyr

PRESSEMELDING NR 26/2000

04.10.2000 -

Undersøkelsesbrønn 7122/7-1 - oljefunn i Barentshavet

Operatør: Norsk Agip

Brønn nr.: 7122/7-1

Brønn type: Undersøkelsesbrønn

Norsk Agip har som operatør for utvinningstillatelse 229, avsluttet boring av undersøkelsesbrønn 7122/7-1. Blokken ligger ca. 85 km nord for Hamar og ca. 50 km sørøst for Snøhvitfunnet.

Nucula exploration well hits oil and gas

02/28/2007

Offshore staff

OSLO, Norway -- An exploration well on the Nucula prospect in the Barents Sea has proven the presence of oil and gas. Transocean Inc.'s *Polar Pioneer* semisubmersible drilled the Nucula discovery well 110 km (68 mi) northeast of the Goliath discovery and 65 km (40 mi) north of the Norwegian town of Honningsvåg.

Nyheter

Goliat nærmere utbygging

Norsk Agip har gjennomført en positiv avgrensingsboring ved Goliat-funnet i Barentshavet. Boringen påviste en oljekolonne på over 70 meter. Dermed er Barentshavets første store oljefunn nærmere en utbygging.

dn.no

Publisert: 17.10.2001 – 22:08 Oppdatert: 02.06.2003 – 19:47



Norsk Agip letter nå på sløret over selskapets oljefunn i Barentshavet, som har fått navnet Goliat. En test av en avgrensingsbrønn ved funnet viser at Goliat-funnet ga en strøm på 4300 fat av høykvalitetsolje om dagen. Boringen påviste en oljekolonne på over 70 meter.

- Vi er veldig fornøyd med de positive resultatene fra Goliat-funnet, sier toppsjef Vittorio Mincato til Upstreamonline.com. - Det er det første signifikante funnet i Barentshavet, hvor vi allerede har tre andre leteliser, sier han.

"Resultatet av avgrensingsbrønnen er positivt og inngår i den videre evaluering av funnet med tanke på en utbygging", skriver Oljedirektoratet i en pressemelding.

Opprinnelig ble størrelsen på oljefunnet anslått til 250 millioner, men dette anslaget ble senere nedjustert. Nå er de offisielle estimatene 91 millioner fat, med en oppside på opptil 250 millioner fat, skriver Upstreamonline.com.

2006-2011:

I OLJEINDUSTRIENS TJENESTE?

- Arctic Protection (Nordkapp Beredskapssenter, Respons Centre Group) stiftes i 2006
- Omtrent samtidig stiftes det et tilsvarende selskap i Harstad/Vesterålen («Arctic Protection»)
- Fusjoneres til AP i 2010
- Første møte med NOFO i oktober 2010
- Første avtale med NOFO undertegnet i oktober 2011 – oppbygging og drift av IGSA (Innsatsgruppe Strand Akutt)

INNSATSGRUPPE STRAND AKUTT (IGSA)

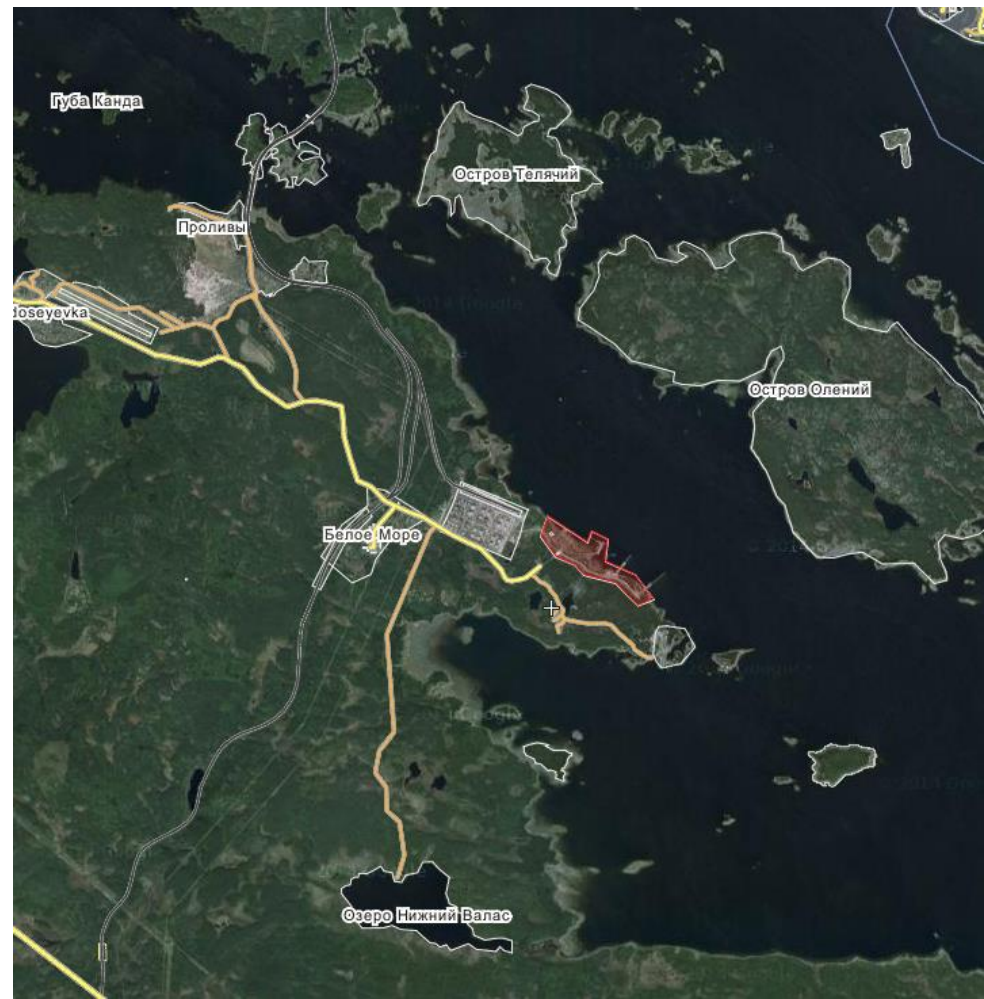
- Oppdrag NOFO: Etablering, utvikling og drift av IGSA
- Vi rekrutterer 40 personer fra Finnmark til en stående beredskapsgruppe i november-desember 2011
- I løpet av de neste årene kurses og trenes personellet til oppgaver i flomålet
- Utvikling av ny spesialisert teknologi til denne typen av beredskapsgrupper
- Vi organiserer og leder gruppen i alle operasjoner i fire år med gode tilbakemeldinger
- Kontrakt med NOFO skulle fornyes pr 01.01.2016
- Vi forhandlet om innholdet i den nye avtalen i et halv år
- NOFO gjorde kuvending
- 23. september kommer en epost fra NOFO om at samarbeidet er over
- De skal overta driften av IGSA med eget personell fra 1. januar



2006-2009:

HVA GJØR VI MENS VI VENTER PÅ BARENTSHAVET?

- Russisk olje- og gassindustri
- Utskipninger av oljeprodukter – den nordlige sjørute
- Novatek starter Vitinoterminalen for utskipning av kondensat i 1995-2001
- Skiper ut 3-4 mill tonn i 2003-2004
- Behov for omlasting i vinterhalvåret når isen ligger
- Tschudi inngår avtale med Novatek i 2006 om omlasting av gasskondensat fra Vitino
- Avtale med Tschudi om beredskapsoppgavene
- AP investerer i oljevernutstyr
- Oppstart i Kirkenes i 2006 – flytting til Sarnes året etter
- Rundt 30 omlastinger frem til vinteren 2009
- Finanskrisen i 2008 setter en stopper for operasjonene – ikke lønnsomt lenger



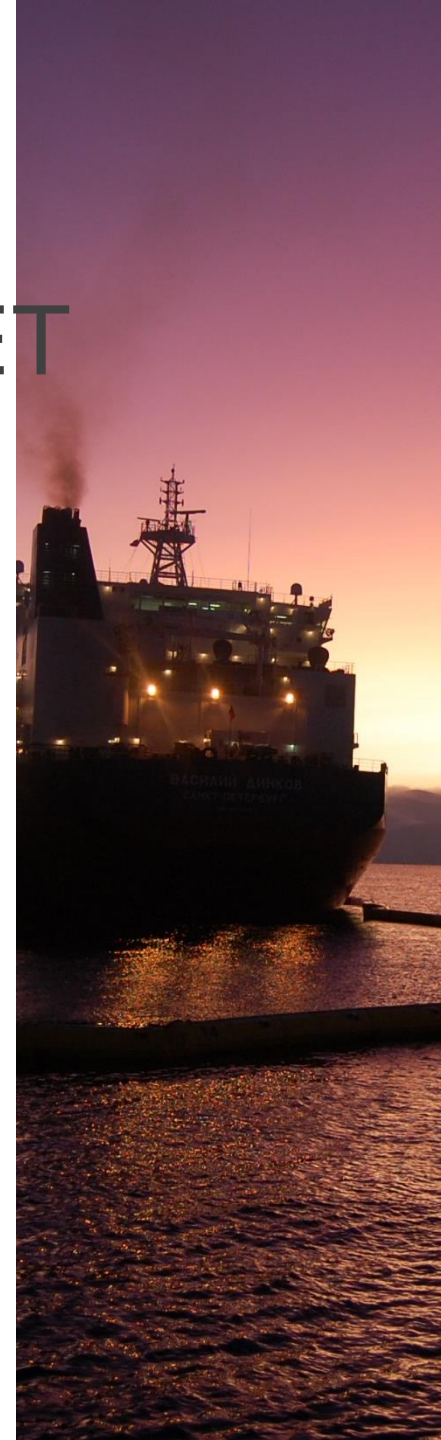
06

YAMALHALVØYA - NOVOPORTSKOYE



NYE MULIGHETER I OMLASTINGSMARKEDET

- Lukoils Varandeyterminal bygges ut i 2007, utskipet volum øker år for år til 5-6 mill tonn i 2013
- Omlastingene i Murmansk stopper ved årsskiftet 2013/2014
- Ny avtale inngås med Norterminal som ønsker å omlaste i Kirkenes men har ikke nødvendige tillatelser
- Tschudi og Arctic Protection overtar på Sarnesfjorden fra 1. januar 2014
- Vi utfører 101 beredskapsoperasjoner i løpet av 10,5 måneder i fjor
- 15. oktober 2014 seilte siste oljetanker ut Sarnesfjorden og seilte til Ropelvbukt ved Kirkenes



08

RUSSISKE UTSKIPNINGSHAVNER

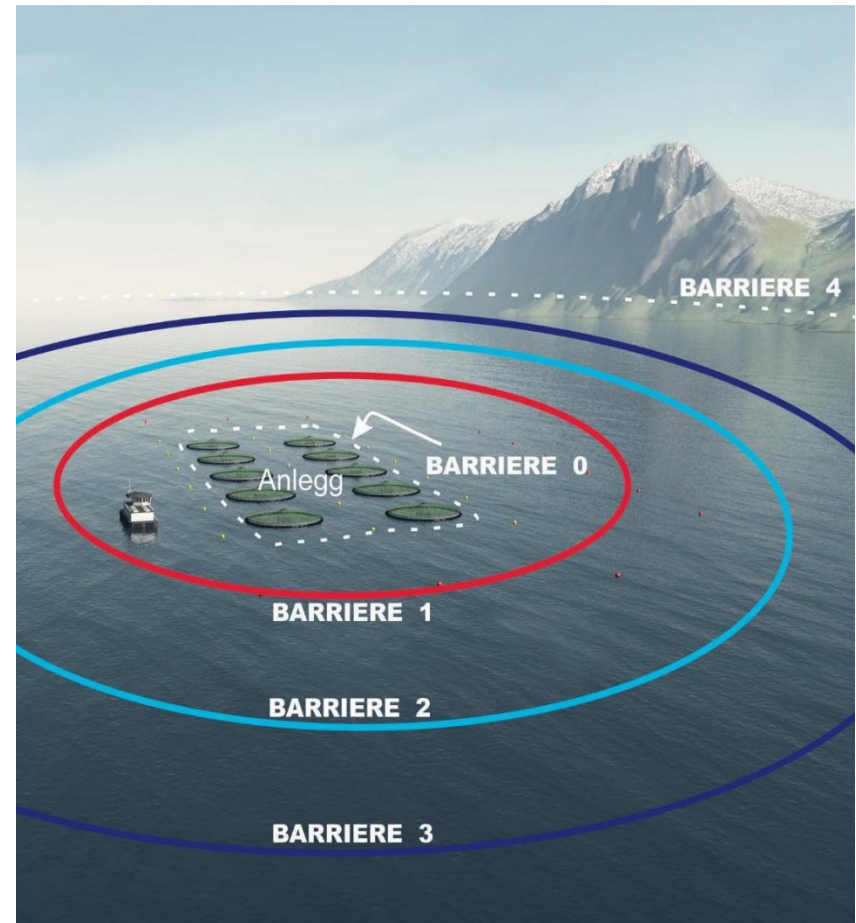


HVA NÅ, ARCTIC PROTECTION?

- Norsk oljeindustri har vendt tommelen ned for oss etter fire års iherdig innsats med IGSA
- Til tross for spisskompetanse på operativ kystberedskap og status som superbrukere på alt utstyr
- Skal vi gi opp våre opprinnelige mål?
- Private regionale tjenesteleverandører i norsk oljevern?
- Skal vi satse mer på logistiktjenester?
 - Forventet store volumøkninger på både russisk og norsk side
 - Økende behov for terminal- og omlastingstjenester
 - Marked for en beredskapsleverandør
- Ja, hvis vi kan komme i posisjon
- Nye markeder?

LAKSERØMMINGSBEREDSKAP

- Samarbeid med Cermaq, NRS og Grieg Seafood
- Innføring av barriereprinsipp
- Vi utvikler beredskapen for barriere 3
- Utstrakt og intenst garnfiske i områdene utenfor selve anleggsområdene
- Organiseres på samme måte som fiskebåtberedskapen



TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN!

