



Havnelederforum 10.-11.januar 2017

THE LEADING PROVIDER OF SUPPLY BASES &
LOGISTIC SOLUTIONS TO THE OFFSHORE INDUSTRY
norseagroup.com



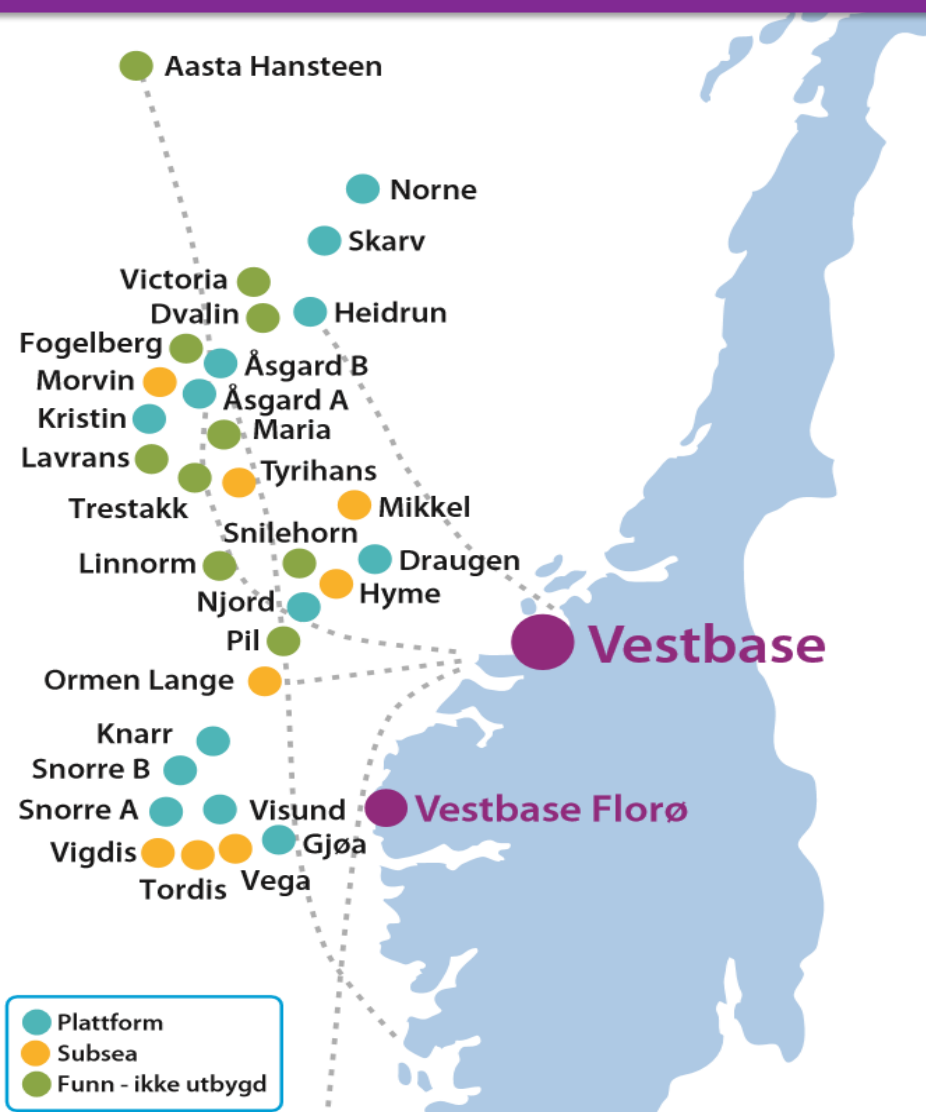
Vestbase – knutepunkt for offshoreaktiviteten Norskehavet





Knutepunkt Kristiansund

- Porten til mulighetene i Norskehavet



Owners (NSG AS):

Wilh. Wilhelmsen Invest AS, Oslo	40 %
Simon Møkster Eiendom AS, Stavanger	27,9 %
Eidesvik Eiendomsinvest AS, Bømlo	27,9 %
Management	4,2 %

Business Concept:

To be the leading provider of supply base, integrated logistics solutions and Marine services to the offshore industry.

Business Segments:

- ☛ Supply base and port operations
- ☛ Infrastructure development and operations
- ☛ Maritime logistics and Marine Engineering Services
 - ☛ Integrated logistic solutions
 - ☛ Project logistics
 - ☛ Rig yard services (IRM)



Hva har skjedd ?



Oljeprisutvikling



Klima og energi



Leverandørkrise



Omstilling og ledighet



Tilbud & etterspørsel
(skiferolje i USA)

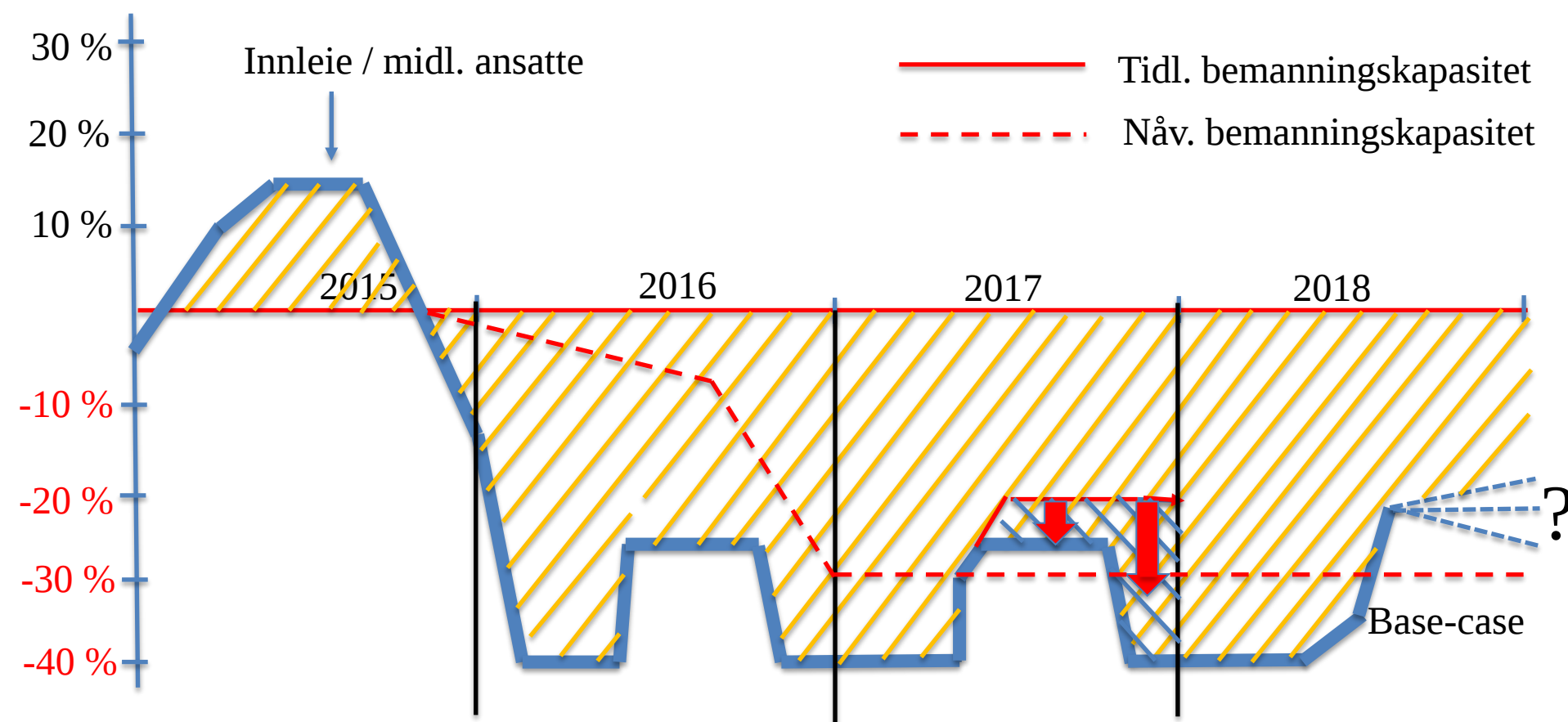


Arbeidsmarkedet



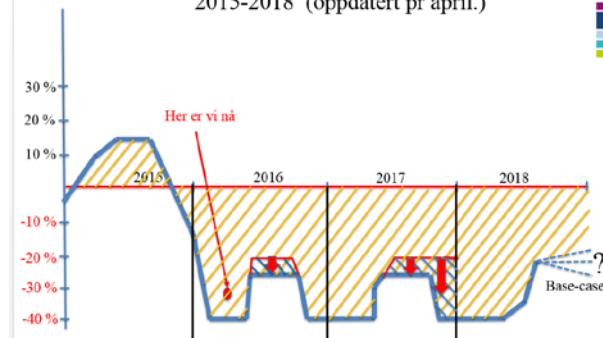
Investeringsnedgang i oljeindustrien

Prognose – aktivitetsutvikling Vestbase AS (Kr.sund) 2015-2018



«Vestbase Light» - Hva bør vi fokusere på ?

Prognose – aktivitetsutvikling Vestbase AS (Kr.sund)
2015-2018 (oppdatert pr april.)



Markedssituasjon

Aktivitetsnivå

Omsetning

Inntekter / kostnader

Resultat 2016

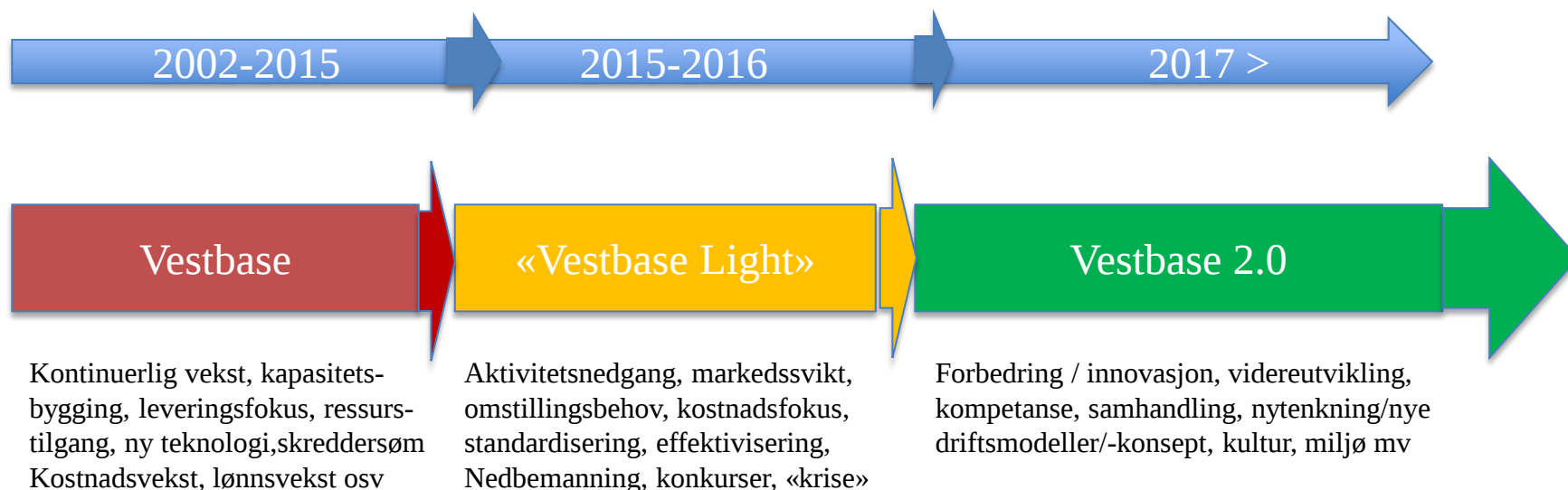
- Nye tjenester / nye aktiviteter
- Nye Kunder / nye markeder
- Flere tjenester til eksist. kunder

- Øke produktivitet / red. «dødtid»
- Optimaliserer kapasitetsutnyttelse
- Øke fleksibilitet / kompetanse
- Økt tilstedeværelse / lavere fravær
- Forbedre våre marginer der vi kan

- Reduserer innkjøpskostnader
- Tilpasse organisasjonen
- Salg / utleie av aktiva (utstyr)
- Generelt kostnadsfokus / tiltak / prioritere
- Redusere HMS-kostnader (tidsbruk, hendelser/skader mv)
- Alternativ anvendelse av våre ressurser



Omstilling = Vestbase 2.0



«Take lead for the future»



Vestbase – Regional vekstmotor og viktig samfunnsaktør

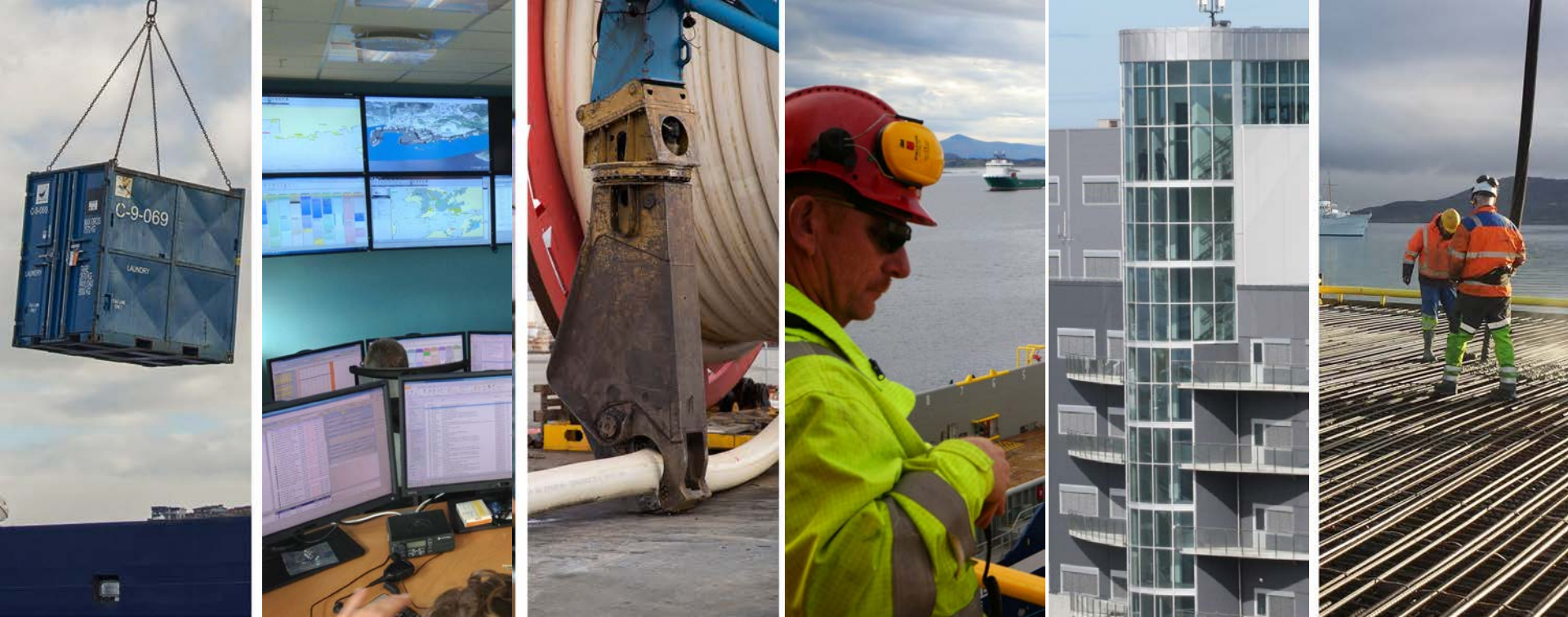


- 620 mål + 220 mål (Vestbase Averøy)
- Ca 90.000 m² bygningsmasse
- 11+2 kaier
- 140.000 tonn dekkcargø, 2500 fartøy anløp (2013)
- 270 ansatte i Vestbase AS pr 01.01.2016
- 60 bedrifter – 1000 ansatte
- Utvidelser og investeringer (kr 1.5 – 1.8 mldr)
- Blant Midt-Norges sterkeste næringsklynger

Vestbase Averøy







FORRETNINGSOMRÅDER

- LOGISTIKK, TEKNISK OG EIENDOM

THE LEADING PROVIDER OF SUPPLY BASES & LOGISTIC SOLUTIONS TO THE OFFSHORE INDUSTRY

HMSSK på Vestbase

- Sikkerhetsguide for Vestbase
- Retningsgivende for besøkende og brukere
- Regelverk og atferdsforventning
- Industrivern
- Vestbase AS - formelt ansvar iht. AML § 2-2

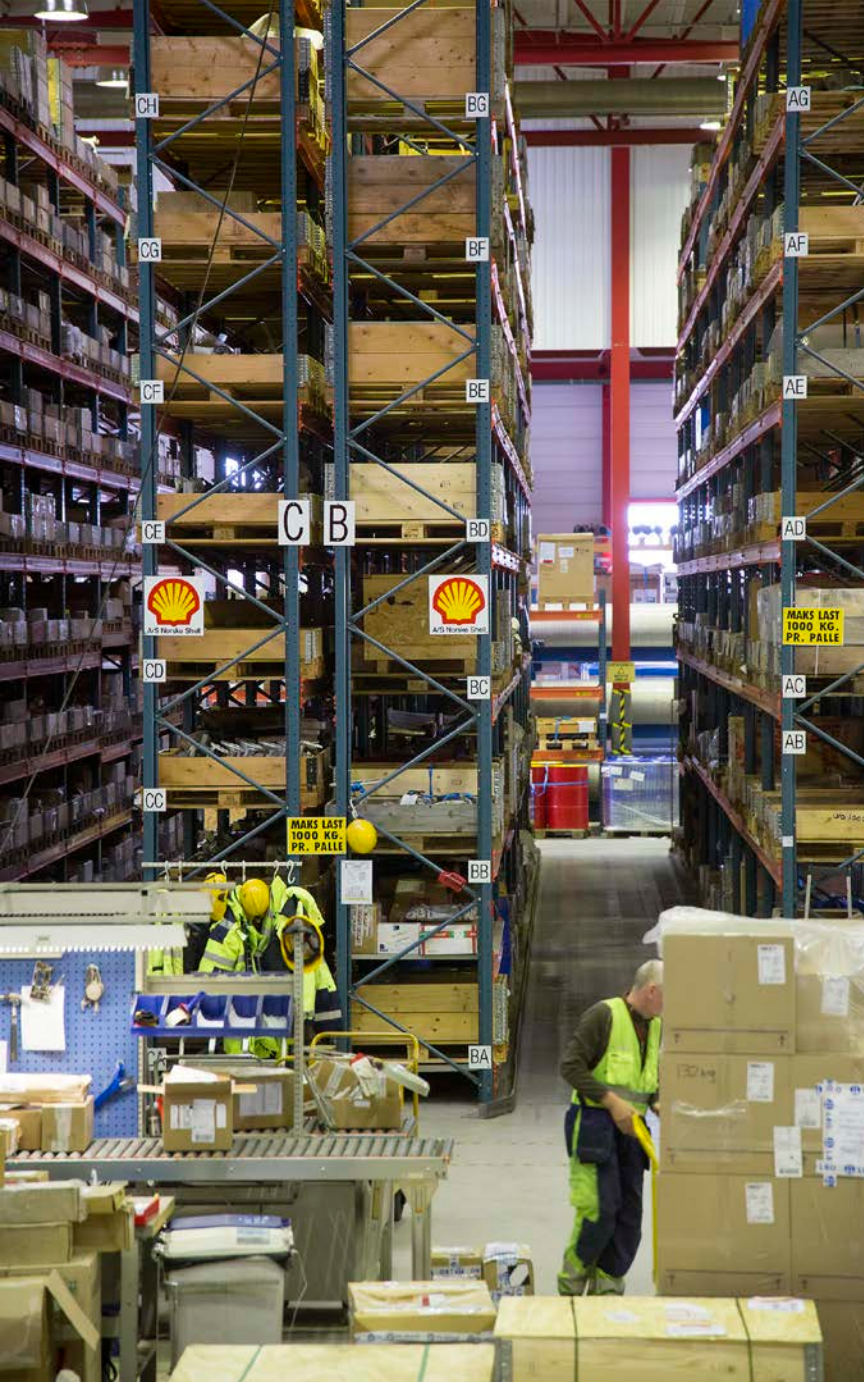


LOGISTIKK

Basedrift

- Lasting/lossing av fartøy og biler
- Håndtering av foringsrør og borerør
- Interntransport
- Spesialløft/transport





LOGISTIKK

Terminaldrift - Varehotell

- Varemottak og registrering
- Dokumentbehandling
- Tollbehandling
- Lagerstyring
- Pakking/sikring av lastebærere
- Lokal representant for kunde
- Tredjepart tjenester

TEKNISK AVDELING

Prosjekt og rigg

- Prosjektstøtte/-ledelse
- Spesielløft / tungløft
- Riggvedlikehold



Prosjekt: mob/demob/tungløft/tredjepart





TEKNISK AVDELING

Bulk

- Gods som fraktes i løs masse
- Lasting/lossing gjennom slanger til rørsystemer direkte til lagertanker på land eller til skipets tanker eller lasterom
- Noen kunder: Yara Praxair, Statoil F&R, Gasnor AS, Norcem AS



TEKNISK AVDELING

Tekniske tjenester

- Risersertifisering
- Riserskraping
- Teknisk rengjøring
- Preservering
- Løfteteknisk kontroll
- Kurs/opplæring



VESTBASE

SUBSEASENTER

THE LEADING PROVIDER OF SUPPLY BASES & LOGISTIC SOLUTIONS TO THE OFFSHORE INDUSTRY



Subseasenter

- Leverandørnettverk
- Vedlikehold/reparasjon/inspeksjon/sertifisering
 - NDT –tjenester (alle typer)
 - Inspeksjon (visuelt/video med mer)
 - Reparasjon/mekanisk
 - Rengjøring
 - Overflatebehandling
 - Elektro
 - Hydraulikk
 - ROV-vedlikehold
- Logistikk; håndtering, krankapasitet,



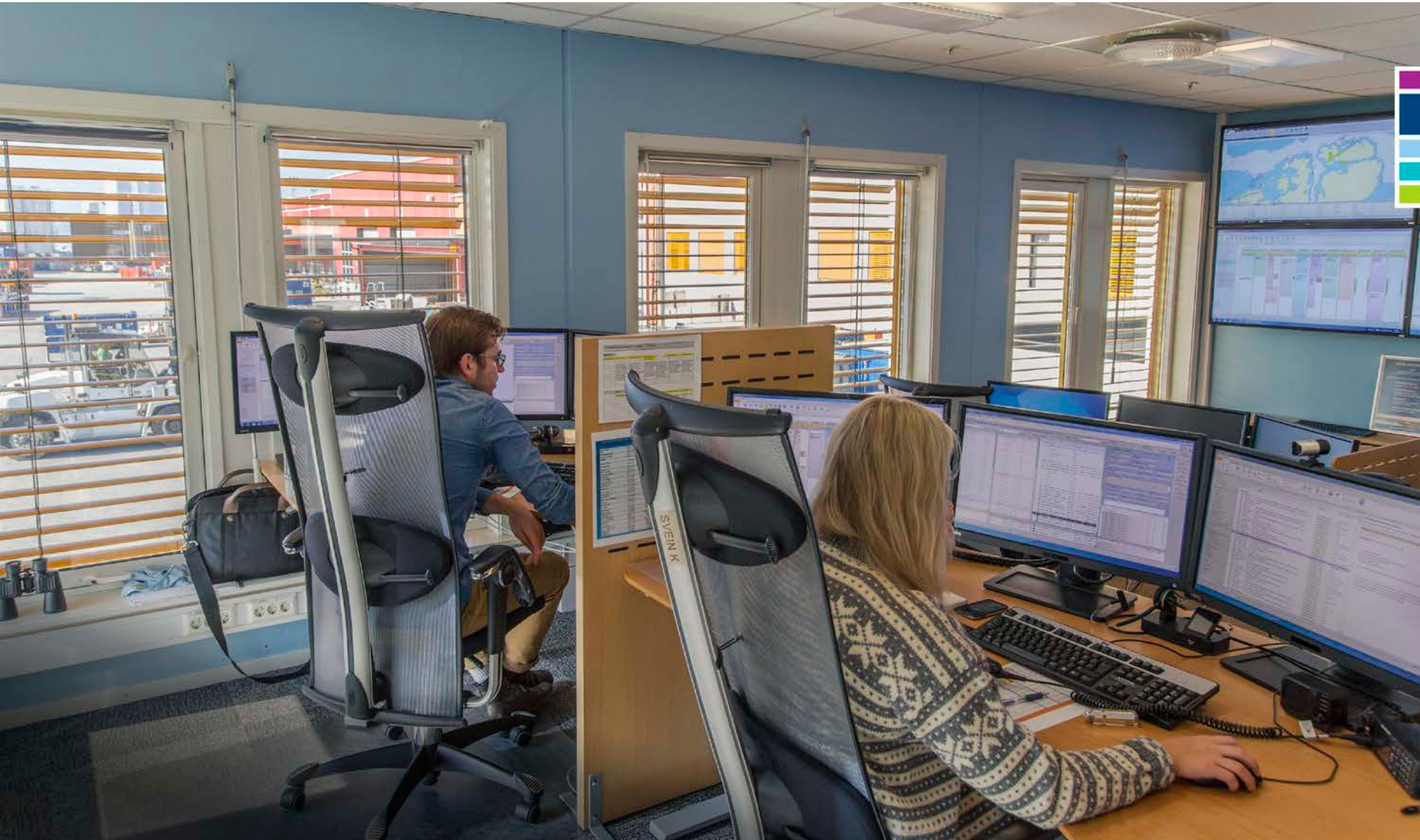


Eiendom

- Utleie
- Vedlikehold
- Bygge- og eiendomsprosjekter
- Vestbase – tilrettelegger av infrastruktur
- Fleksibilitet og kundetilpasning



Vestbase – kundesenter / operasjonssentral





VESTBASE

NÆRINGS-PARK OG SERVICEHAVN

THE LEADING PROVIDER OF SUPPLY BASES & LOGISTIC SOLUTIONS TO THE OFFSHORE INDUSTRY



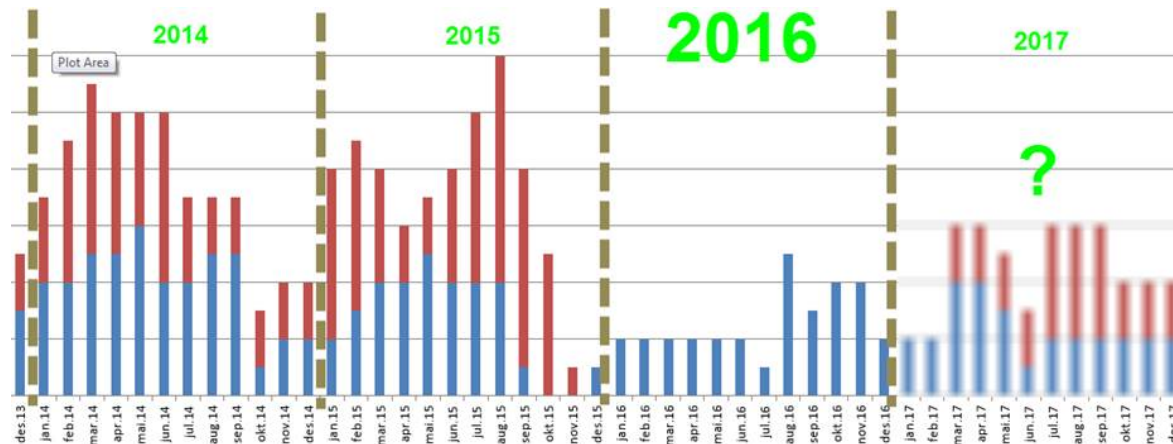
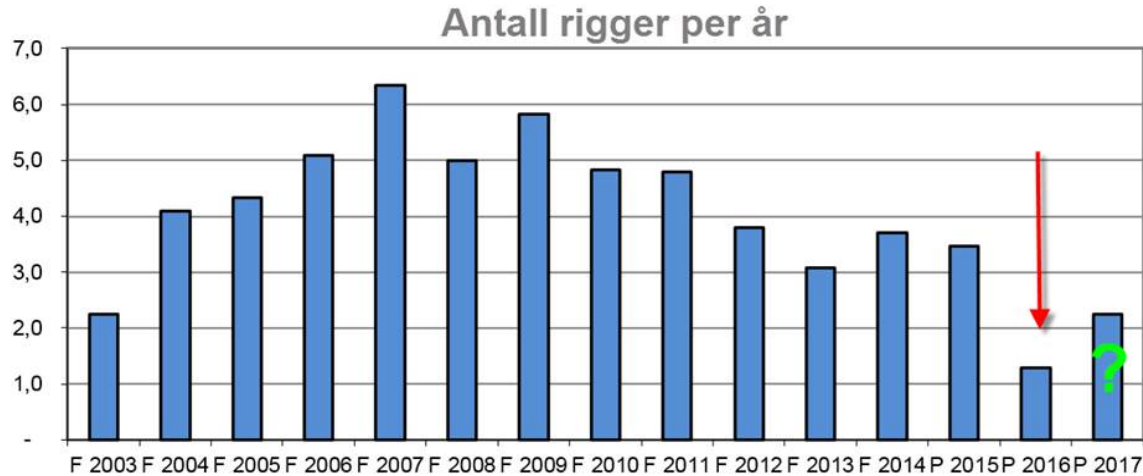
NORSKEHAVET

- EN REGION I VEKST

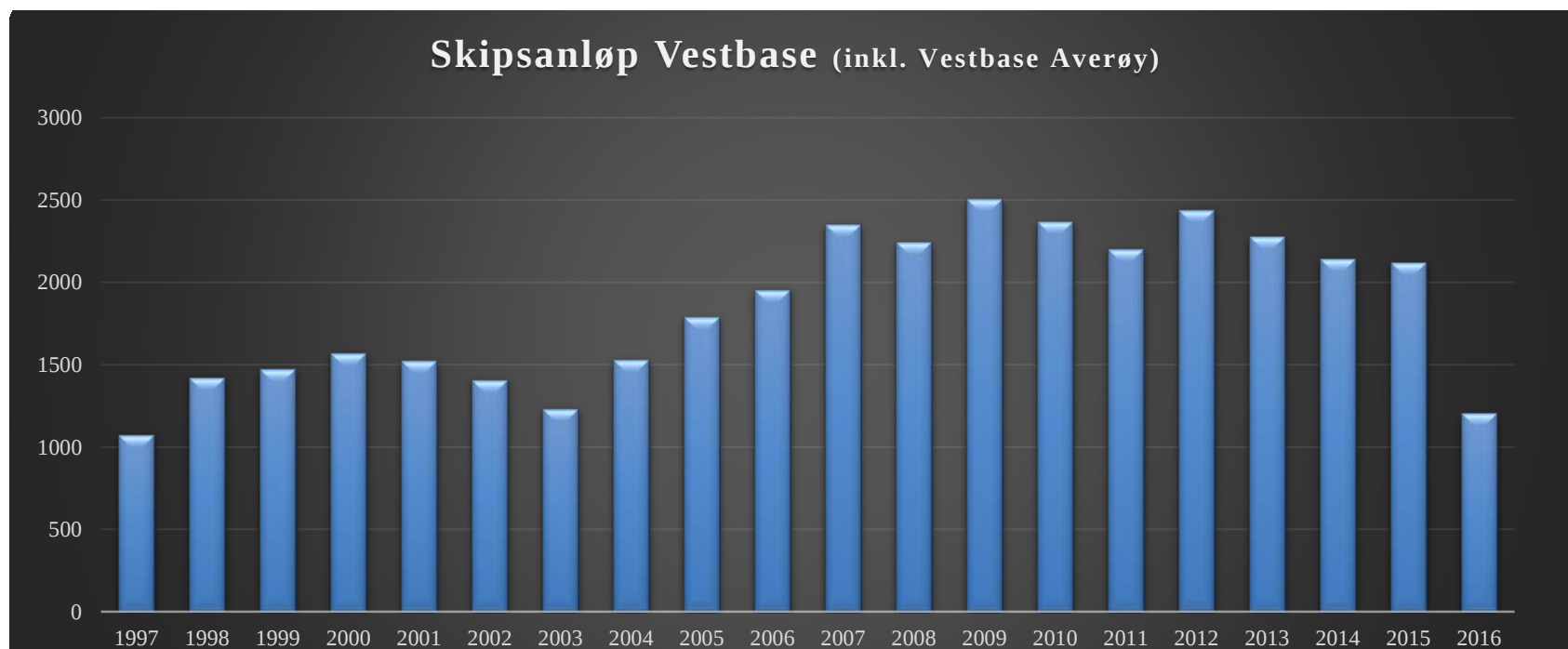


THE LEADING PROVIDER OF SUPPLY BASES & LOGISTIC SOLUTIONS TO THE OFFSHORE INDUSTRY

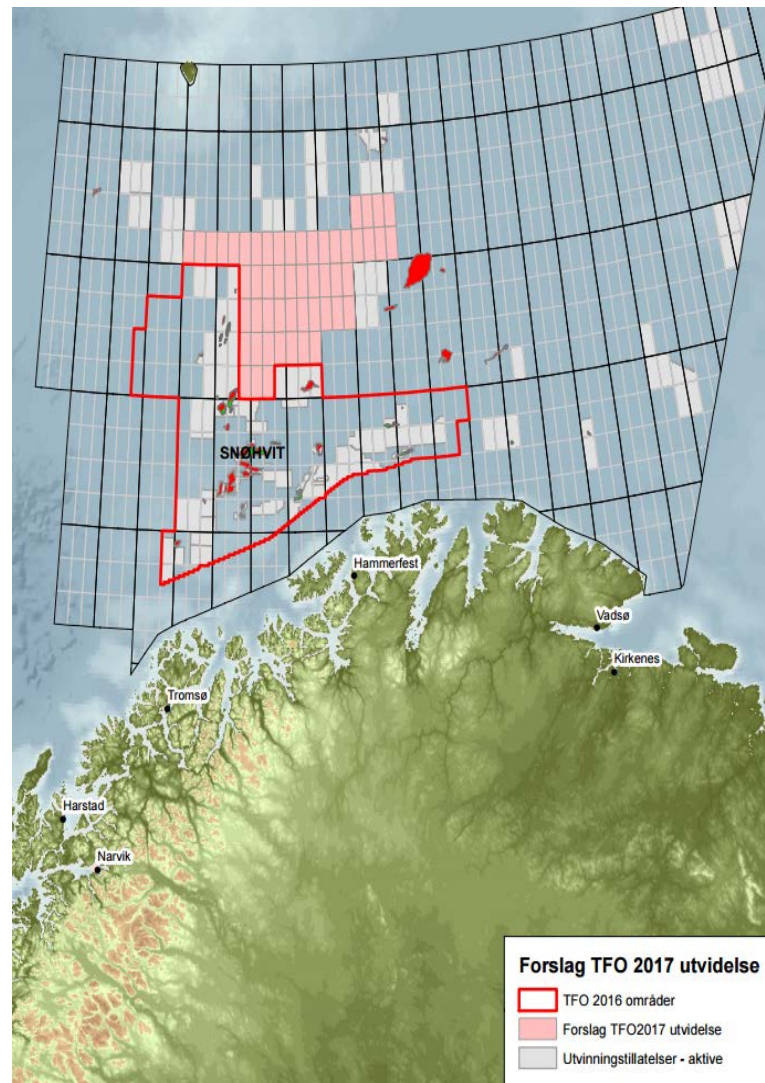
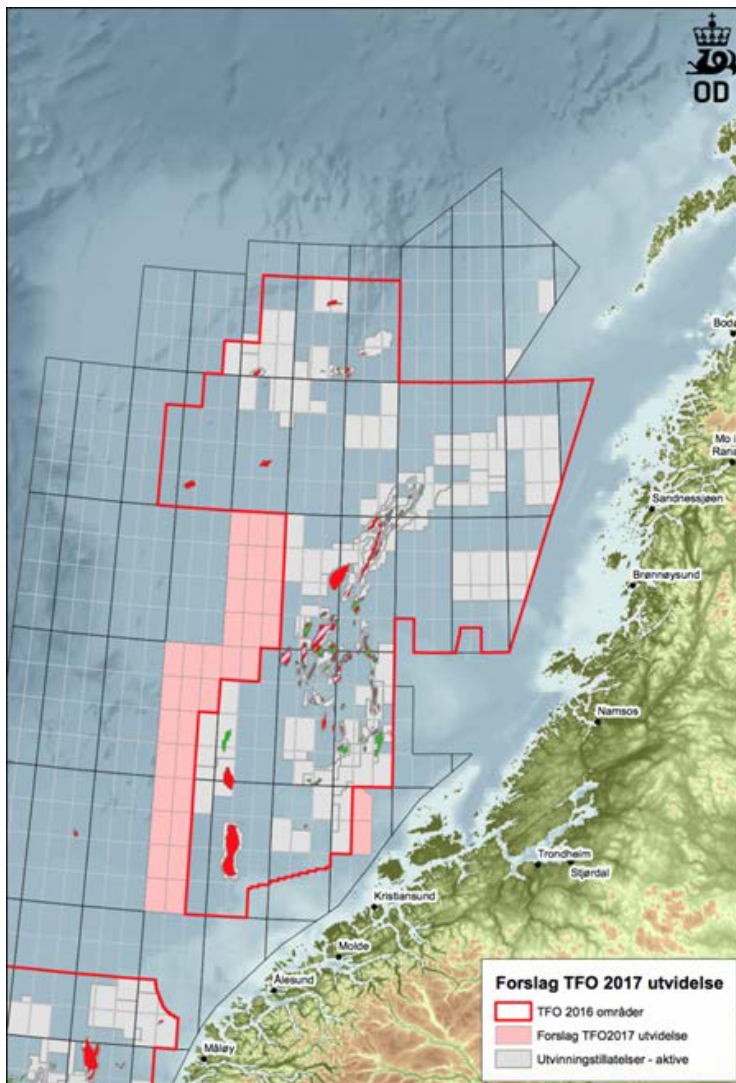
Boreaktivitet med forsyning fra Vestbase KSU



Skipsanløp på Vestbase 1997-2016



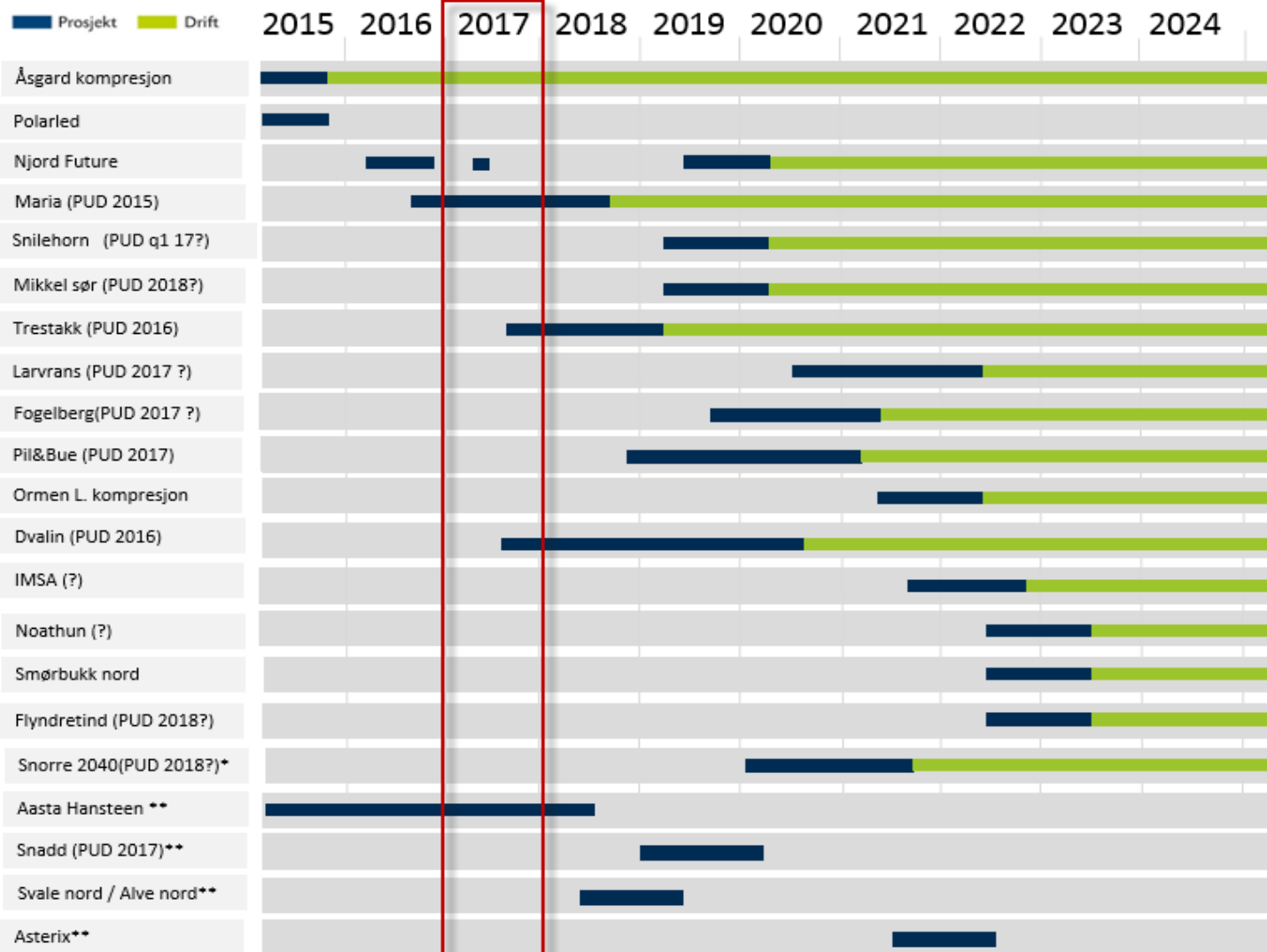
Leteaktivitet / letearealer (TFO 2017 – Norskehavet / Barenshavet)



Langtidsprognose – nye utbyggingsprosjekter

Norskehavet – prosjekter i prosess

NB: anslag – ikke bekreftet



* Felt driftes fra Florø

** Felt driftes fra Sandnessjøen

«Imsa» etter 2020. «Erlend Øst», «Sigrid» og «Ragnfrid» tidligst 2022. «Heidrun nordvestflanke» e 2023. «Linnorm» og «Victoria» senere

Utskrift 31.10.2016

To nye felt bygges ut

Plan for utbygging levert myndigheten.



DVALIN:

Tomt på Heidrun skal ryddes (start 17).
2 store moduler skal inn. En på 400 t i 18 og en på 4000 t i 19

Aibel har EPCI (prosessanlegg+arb på Heidrun). Technip har marin operasjon + pipelines, spools, riser bases og PLEMs. Aker produserer havbunnsramme etc

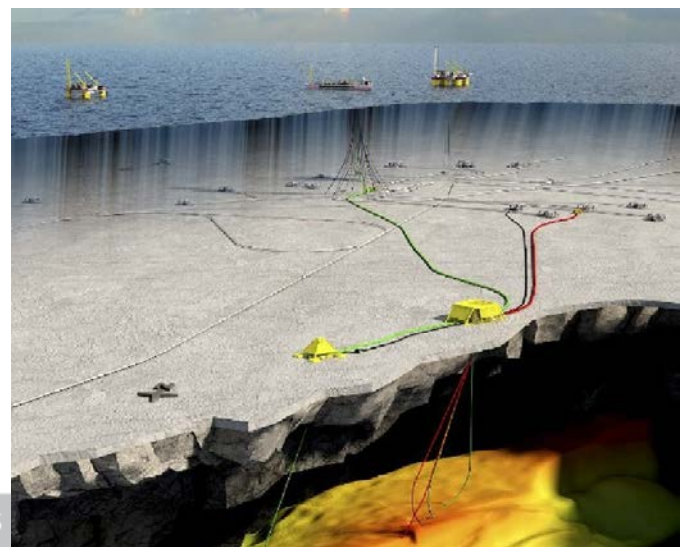
Borestart i 2019 – produksjon i 2020

TRESTAKK:

Til Åsgard A. En bunnramme og en satellitt, totalt fem brønner, tre produksjonsbrønner og to gassinjektorer.

Aker har (prosessanlegg+arb på Åsgard). Technip og FMC fikk EPCI har marin operasjon + pipelines, spools, riser bases og PLEMs.

Modifikasjonstart 2017, borestart 2018, produksjon 2019.



Njord Future – vokser



- To små funn gjort i høst («Nordflanken»)
- Snilehorn til Njord
- PIL og BUE til Njord

SYSLA OFFSHORE.no

NYHETER • JOBB • OFFSHORE DATA • KONTRAKTER • ANNONSER • OFFSHORE •

FELT/OMRÅDE NYTT

Statoil vil knytte Snilehorn til probleplattform

Publisert 12.01.2016 06:39
av Glenn Stangeland
OPPDATERT 12.01.2016 06:39

Statoil med to små Njord-feltet

Songa Delta har truffet blink for Statoil i Nors



Tidens Krav

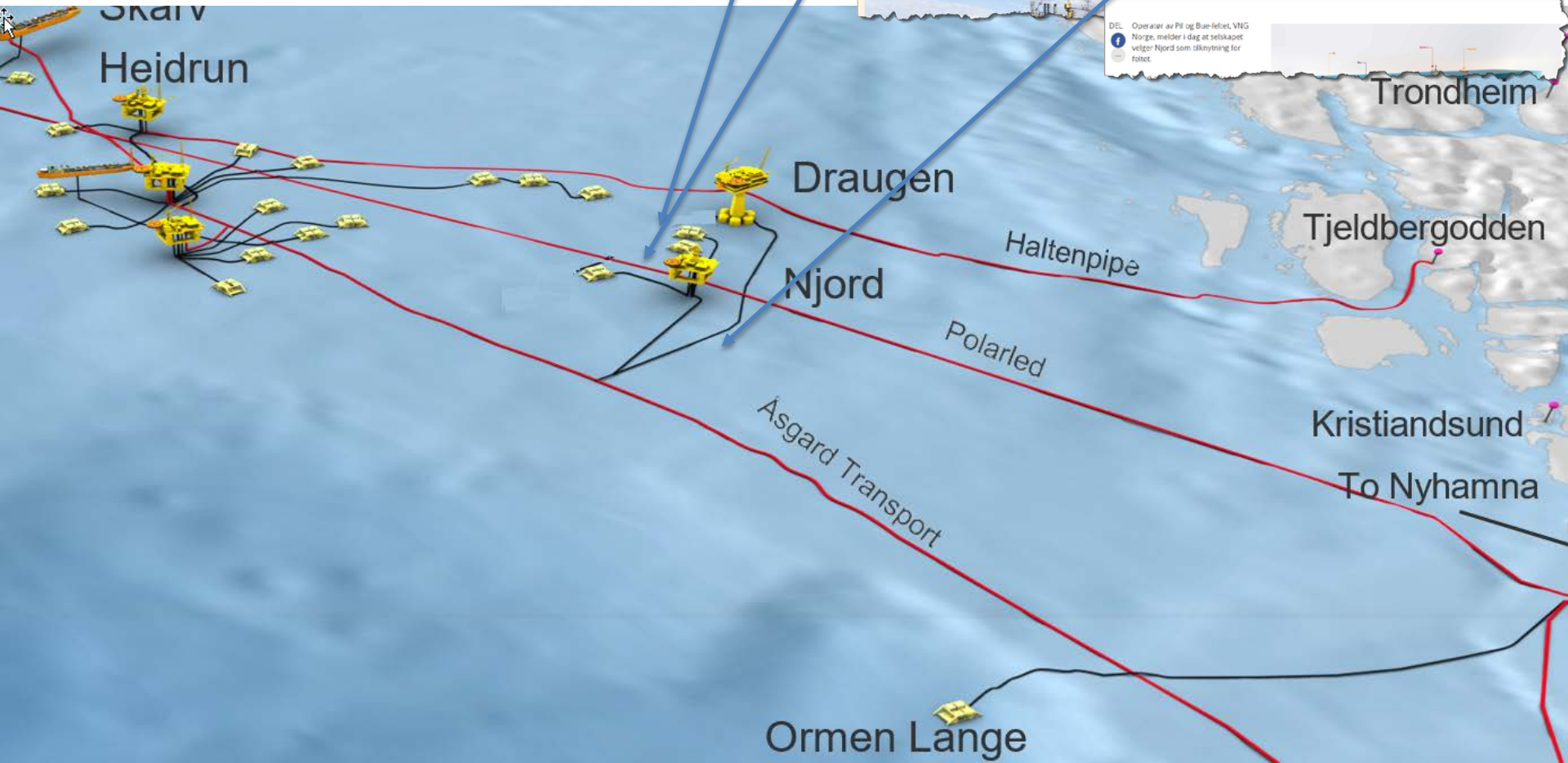
NYHETER OLJE OG ENERGI OLJE OG GASS

VNG velger Njord for Pil & Bue

ALEXANDER LEHMANN

04. november 2016, kl. 08:08

DEL Operatør av Pil og Bue-feltet, VNG Norge, melder i dag at selskapet velger Njord som tilknytning for feltet.



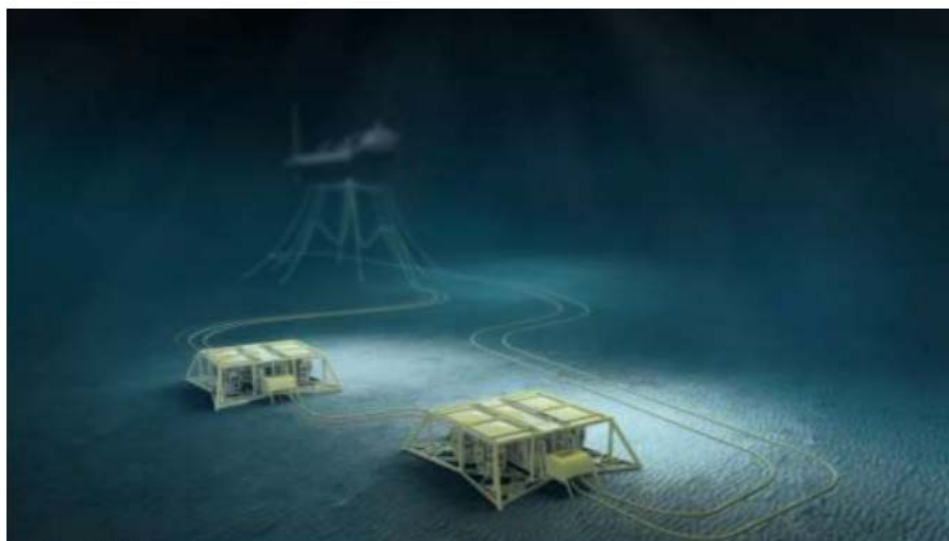
FELT/OMRÅDE NYTT

Pil-utbyggingen vil koste 13-15 milliarder kroner

Publisert 06.01.2016 07:04

av [Glenn Stangeland](#)

OPPDATERT: 06.01.2016 09:02



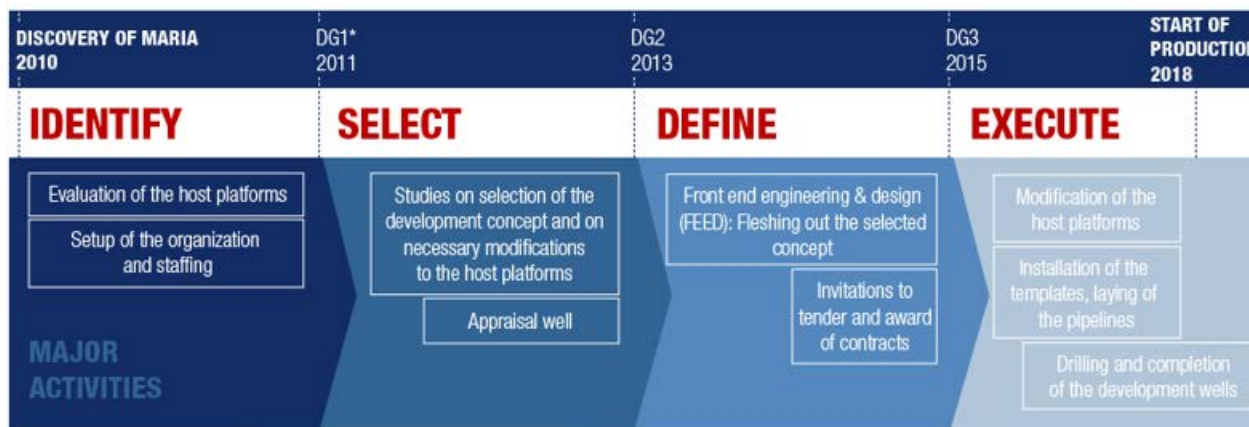
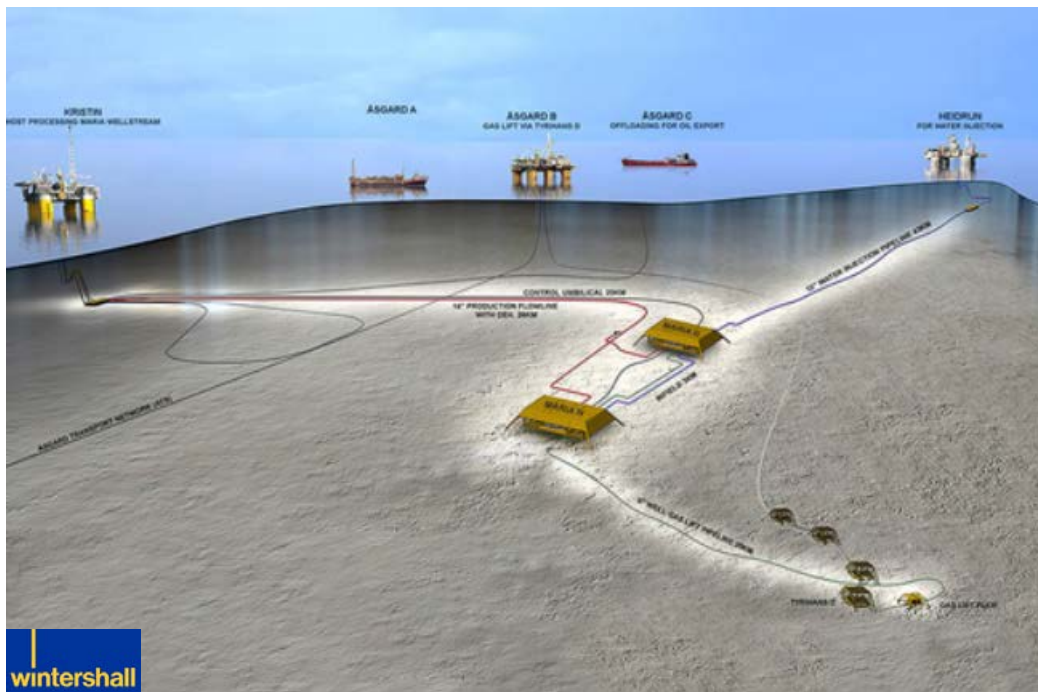
Illustrasjon: VNG

VNG og partnerne planlegger å bruke mellom 13 og 15 milliarder kroner på å bygge ut Pil- og Bue-funnene i Norskehavet.

Alternativ 1 – 2 – 3



Maria vil være Wintershall Norges første egenopererte felt på norsk sokkel



Åsgard Subsea Gas Compression

Verdens første anlegg for havbunns gasskompresjon i drift – et kvantesprang innen havbunnsteknologi



Teknologi som sitter i Kristiansund fanger interesse internasjonalt

Til Vestbase for å lære

Oljefolk reiser fra den andre siden av kloden for å lære om teknologien som huses på Vestbase.

OLJE & GASS

ALEXANDER LEHMANN
alexander.lehmann@ntf.no 982 05 325

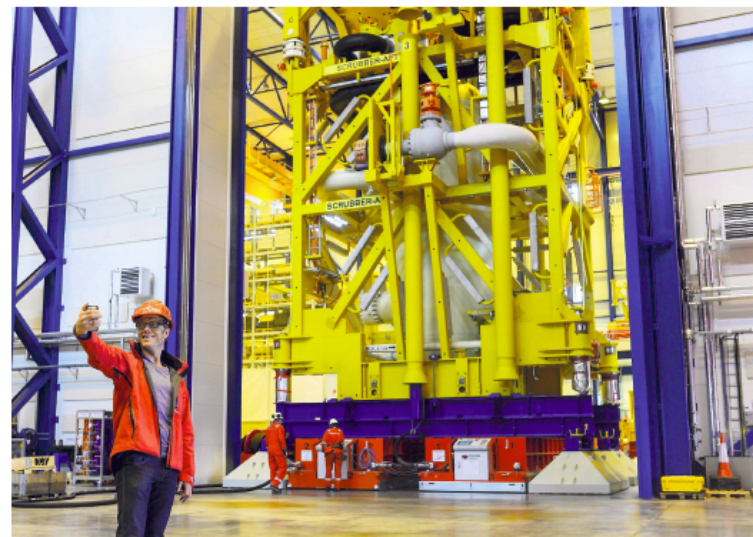
Det er drøyt ett år siden Statoils prestisje-prosjekt Åsgard havbunns gasskompresjon ble satt i drift. De gigantiske modulene ble satt på plass på over 300 meters dyp i Norskehavet. Vedlikeholds- og lagerhallen knyttet til prosjektet ligger på Vestbase i Kristiansund.

Ett av hovedmålene med prosjektet har vært å hente mer ressurser ut av reservoarene i Mikkel og Midgard-feltene, samt forlenge feltenes levetid. Slik gasskompresjon er av sitt første slag i verden på havbunnen, og prosjektet har fanget oppmerksomhet internasjonalt.

Muligheter i Australia

Teknologien og dens muligheter fanger interesse blant andre oljeselskap, og for kort tid siden var en delegasjon fra Australia på besøk på Vestbase for å lære mer om prosjektet.

– Australia er et land hvor havbunns kompresjon kan



INTERESSE: Rådgiver i Intsoek, Tore Moe, må forevige øyeblikket med undervannskompressoren på Vestbase.

være løsningen. Vi har vært i Bergen for å se på Gullfaks, og her for å lære om driften av Åsgard. Australia er nok det markedet hvor dette er mest aktuelt, fordi det er mye gass og lange avstander til infrastrukt

turen, forteller Tore Moe. Han er rådgiver i Intsoek, et selskap etablert av den norske oljebransjen og regjeringen for å fremme internasjonalt samarbeid innen olje og gass.

Visepresidenten i Woodside, Brad Russell-Lane, omtaler Åsgard-prosjektet som «veldig imponerende».

– Er det vanlig at selskapene deler slik teknologi med hverandre?

– Både ja og nei. Om det er teknologi som gir selskapet et forsprang, så holder de det tett, men her er det viktig at flere får tilgang. Her har det vært mye utveksling, og Statoil har vært veldig åpne, sier Moe.

På basen er man fornøyd med at prosjektet skaper interesse internasjonalt.

– Det er klart at det er artig at det er interesse fra andre selskap. Dette er teknologi som Statoil har vært førende i å dri



VISER FRAM: Bjarne Brunsvik i Statoil viser fram Åsgard-hallen til besøkende fra Australia.

ve fram, sier driftsansvarlig for Statoil Subsea på Vestbase, Bjarne Brunsvik.

Smertefritt

Etter sigende skal driften av Åsgard havbunns kompresjon ha gått ganske så smertefritt siden starten i for høst.

– Det har ikke vært noen større problem, kun små pro

blemer. Du kan si at det har vært bedre enn vi fryktet, sier Knut Magne Thomassen, som jobber i Statoils subseaavdeling i Stjørdal.

Ifølge Statoil bidrar prosjektet til at man henter opp 306 millioner fat oljeekvivalenter ekstra fra reservoarene Mikkel og Midgard.



OLA BREMNES
I KONCERT MED BAND

FESTIVITETEN, KRISTIANSUND
Fredag 30. september kl 19.30

BRENNERIET, VEIHLØMEN
Lørdag 1. oktober kl 20.00
Kjøp billett nå: www.olabremnes.no

NY CD: MOLO «Gjennom med Vischs mestert» Aftenposten



TAKK FOR OPPMERKSOMHETEN!

www.vestbase.com