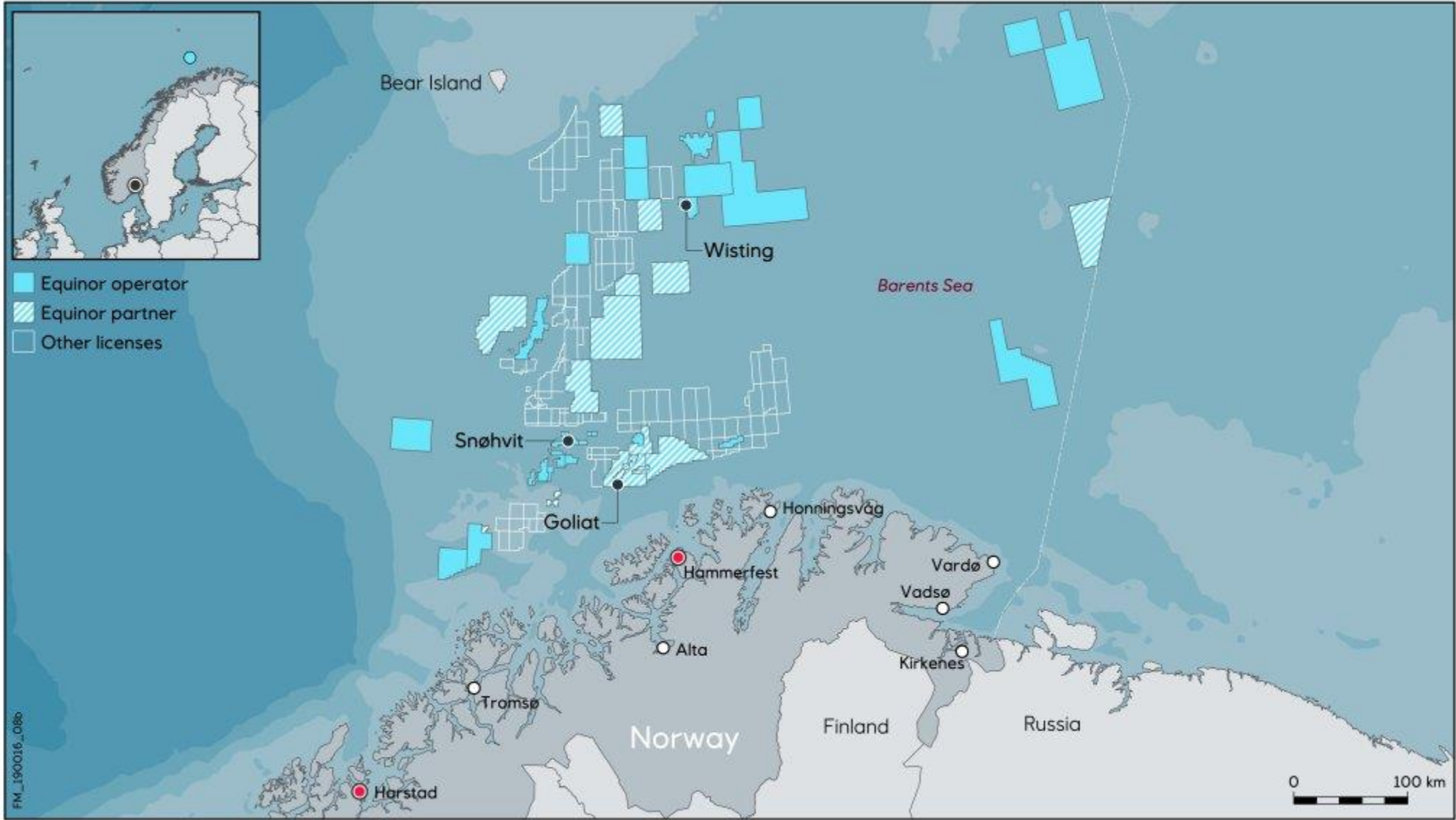


Aker BP, Equinor unveil Noaka concept off Norway

First blueprint revealed for combined development of North Sea finds as pair reach apparent pact in conceptual dispute





Featured Fokus på rigg, boring og subsea Nyheter Pluss U&P

Equinor pusser støv av Peon-utbyggingen



Glenn Stangeland
23. januar 2019

OSEBERG VESTFLANKEN ER EN UBEMANNET BRØNNHODEPLATTFORM. PÅ PEON VURDERER EQUINOR EN OPPGRADERING TIL EN UBEMANNET PRODUKSJONSPLATTFORM. (FOTO: SKANDI VEGA)

Del på e-post 2

Del på Facebook 3

Del på Twitter 1

Del på LinkedIn 0

Equinor har, siden Peon ble påvist i 2005, slitt med å finne en god utbyggingsløsning for funnet.

PETROEXPERT – GRATIS NYHETSBRIV

Abonner på vårt nyhetsbrev



Equinors LNG-anlegg på Melkøya slipper ut drøyt 1 million tonn CO2 per år. Foto: Øyvind Lie

Regjeringen utreder elektrifisering

OED skal utrede hel eller delvis elektrifisering av Mongstad, Kårstø og Melkøya.

Hod

Hod er en enkel, vanligvis ubemannet brønnhodeplattform. Den fjernstyres fra Valhall 13 km unna, og var den første ubemannede plattform på norsk sokkel da produksjonen startet i august 1990.



Plattformen er designet for oppjekkbar borerigg og har åtte brønnsliiser. Vanddybde er 72 meter.

I dag produserer Hod fra brønner boret fra Valhalls sørflankeplattform. Alle brønnene på Hod plattformen er stengt i påvente av permanent plugging og fjerning.

Blokk nr. og utvinningstillatelse:

2/11 – utvinningstillatelse, 033, tildelt 1969



Equinor nærmer seg Breidablikk- beslutning

Aker Solutions og Subsea 7 venter spent.



VENTER SPENT: Aker Solutions og toppsjef Luis Araujo ser frem mot Equinors Breidablikk-beslutning.

FOTO: EIVIND YGGESETH