

Ti år med Edvard Grieg – Verdiskaping, teknologiutvikling og ny identitet

Edvard Grieg-feltet markerer ti år i produksjon og lanserer nytt områdenavn: Eiga.

28.november 2025 er det ti år siden Edvard Grieg startet produksjon på Utsirahøyden i Nordsjøen. Feltet har vært en pioner på norsk sokkel, med en plattform bygget i Norge og en visjon om å være feltsenter for nye utbygginger.



Edvard Grieg har siden 2022 vært en del av et sammenslått Grieg Aasen asset. Feltene tar nå et nytt steg inn i fremtiden med nytt områdenavn: Eiga.

- Ti år med Edvard Grieg markerer en milepæl for norsk sokkel. Feltet har levert langt over forventningene, og med Eiga tar vi et offensivt steg mot en mer integrert og fremtidsrettet drift. Dette gir oss et solid fundament for å realisere potensialet for verdiskaping på Utsirahøyden og skape enda større verdier for våre partnere og samfunnet, sier Karl Johnny Hersvik, administrerende direktør i Aker BP.

Enorm verdiskaping – fra 186 til nærmere 500 millioner fat

Ved PUD-innlevering i 2011 var utvinnbare ressurser estimert til 186 millioner fat oljeekvivalenter.

Gjennom teknologiutvikling, bedre reservoarforståelse og subseautbygginger har ressursgrunnlaget økt betydelig. Nå nærmer området seg 500 millioner fat produserte og gjenværende ressurser – en formidabel verdiskaping for samfunn og partnere.

Edvard Grieg har levert høy driftsregularitet med produksjonseffektivitet på over 95 prosent i en årrekke, og holdt platåproduksjon fire år lenger enn planlagt.

Teknologi og drift i verdensklasse

Aker BP overtok operatørskapet for Edvard Grieg fra Lundin Energy i 2022. I dag er Edvard Grieg vert for Solveig-feltet og en Trolldaugen testprodusent.

Sammenslåingen med Ivar Aasen har skapt et integrert og fremtidsrettet område med tilhørende satellittfelt: Solveig, Hanz og Symra – før omtalt som Grieg Aasen. Det nye navnet Eiga erstatter det tidligere områdenavnet, uten endringer i lisensnavnene.



Olje og gass fra Ivar Aasen transporteres til Edvard Grieg for prosessering og eksport, og kraft fra land sikrer svært lave utslipp per produsert fat.

Satsing på 4D-seismikk og digitale løsninger har gitt bedre reservoarforståelse og effektiv drift. HMS-kulturen på Grieg er forbilledlig, med ingen fraværsskader de siste seks årene. Edvard Grieg har også vært innovative på vedlikeholdssiden, som en av de første som tok i bruk tilstandsbasert vedlikehold i større skala.

Eiga – nytt områdenavn for Grieg Aasen

Områdenavnet Eiga er en kombinasjon av Edvard Grieg og Ivar Aasen, med røtter i gammelnorsk: «eiga» betyr «å eie» eller «å ha». Eiga signaliserer fellesskap, verdiskaping og ambisjon, og forener fortid og fremtid for et integrert område.

- Som Eiga går vi inn i en ny fase der vi kombinerer sterke resultater med en tydelig strategi for ytterligere vekst og innovasjon. Vi har et unikt utgangspunkt for å videreutvikle samarbeidet mellom feltene, ta i bruk ny teknologi og digitale løsninger, og fortsette å sikre høy oppetid og levere med lave utslipp, sier Georg Vidnes, direktør for området Eiga.

- Med målrettet leting i nærområdet til eksisterende infrastruktur, har Eiga ambisjon om å finne og utvikle mer ressurser og bidra til selskapets vekst i tiårene som kommer. Dette er mulig takket være dedikert innsats, innovasjon og sterke partnerskap som gir oss et solid grunnlag for fremtidig suksess, legger Vidnes til.

Kontaktpersoner:

Ole-Johan Faret, Pressetalsmann, tlf: +47 402 24 217

Kjetil Bakken, Head of Investor Relations, tlf: +47 918 89 889

Om Aker BP:

Aker BP er et uavhengig oljeselskap som driver leting, utbygging og produksjon på norsk kontinentalsokkel. Aker BP er operatør for feltsentrene Valhall, Ula, Alvheim, Eiga (Edvard Grieg og Ivar Aasen) og Skarv, og partner i Johan Sverdrup-feltet. Aker BP har hovedkontor på Fornebu og er notert på Oslo Børs under tickerkode AKRBP. Mer om Aker BP på www.akerbp.com.