

# Viktig langsiktig effekt

- Den største betydningen av denne ordren er de ringvirkningene den gir oss. Momek Group AS vil sitte igjen med økt kompetanse og konkurransekraft, og samarbeidet med Subsea 7 SA gir renommé og referanser. Gjennom oppdraget vil vi få etablert gjennomføringsmetoder i forhold til de krav som stilles i dette markedet.

Dette sier markedssjef Roger Lund i Momek Fabrication AS.

-Det skaper gjerne også en del tilleggsordrer. Hva det blir, vil vi vite etter hvert, legger divisjonssjef Hans Marius Mastermo til.



Adm. dir. i Momek Group AS, Wiggo Dalmo (t.v.) og forretningsdirektør James Craig MacFarlane i Subsea 7 signerte kontrakten den 16. april 2013. Foto: Momek Group AS.

Fredag 7. juni fattet Stortinget det endelige og formelle vedtaket om utbygging av Aasta Hansteen-feltet, samt legging av Polarled, rørledningen fra feltet og ned til Mørekysten. Derved er alle formaliteter på plass for gjennomføring av de forskjellige oppdragene knyttet til denne utbyggingen. Den totale investeringsrammen er på 30 milliarder kroner. Feltet ligger 300 km rett vest for Bodø.

## Oppdraget

Momek Group AS har inngått kontrakt om leveranse av totalt 35 sugeankre med Subsea 7 SA.

17 av ankrene skal benyttes til å ankre opp selve SPAR-plattformen. Fra ankrene går det trosser opp til plattformen. Disse er 2300 meter lange.

De øvrige ankrene er mindre, og de skal være forankring av plattformens stigerør

og for å kontrollere ekspansjon av rørene mellom de tre brønnene. Det er flere kilometer mellom brønnene. Videre går det fire stålrør opp til plattformen. Det skal også være ankre her for å holde kontroll på disse.

Produksjonen skal foregå i Momek Fabrications lokaler i det tidligere Sentralverkstedet i Mo Industripark, med produksjonsstart i fjerde kvartal i 2013. Dette oppdraget vil sysselsette om lag 1000 timer i uka. Det utgjør om lag en femtedel av kapasiteten til fabrikkdivisjonen ved Momek Group AS, og oppdraget vil være en av flere produksjonslinjer gjennom om lag ett års tid.

Som en konsekvens av oppdraget skal Momek Fabrication AS investere i en del nytt produksjonsutstyr i verkstedet.

Investeringene blir totalt på mellom fem og seks millioner kroner.

De ferdige produktene skal skipes ut våren 2015, i løpet av fem runder. Subsea 7 kommer inn med installasjonsfartøy til Mo i Rana, som har egne kraner, for å hente de ferdigproduserte ankrene.

- De skal sette ut ankrene for plattformen først. Dette er de største av ankrene som vi skal produsere. Deretter skal ankrene for rørledningene settes ut, sier Mastermo.

Han forteller at ankrene skal plasseres nede på havbunnen. Når de er på plass vil plattformen settes på plass. Deretter tar de opp trossene fra ankrene til plattformen.

Det er Subsea 7 som skal sette ut plattformen, og når plattformen skal plasseres ute på feltet, vil de bruke tre båter til

å holde plattformen på plass, mens to båter tar opp trossene.

## Målrettet

Det er flere ulike målgrupper innenfor de forskjellige områdene for oppdrag knyttet til olje- og gassproduksjon. Noen er leverandører for oppdrag rettet mot utvinning av olje og gass, selve produksjonsprosessen, og noen leverandører retter seg mot leveranser innenfor lastesystemene. Noen er rettet mot vedlikehold og modifikasjon, mens andre har sitt hovedfokus på produksjon av forskjellige installasjoner.

Momek Group AS har definert de forskjellige målgruppene de ønsker å rette seg mot, og de har jobbet mot selskap som Subsea 7 og andre gjennom flere år. - Vi har jobbet målrettet for å komme i

## Fakta om Aasta Hanstenfeltet

- Gassfunnet på Aasta Hanstenfeltet var tidligere kjent som Luva. Det ble omdøpt på kvinnedagen og fikk navnet til forfatter og samfunnsdebattant Aasta Hansteen.
- Aasta Hansteen-funnet ble oppdaget i 1997. Det ligger om lag 300 km nordvest for Sandnessjøen. Forventet oppstart er i fjerde kvartal 2016, og feltet er en teknisk kjempeutfordring for Statoil og partnerne.
- De utvinnbare reservene for Aasta Hansteen er foreløpig anslått til rundt 47 milliarder kubikkmeter gass, og 0,8 milliarder kubikkmeter kondensat.

Gassfeltet planlegges bygd ut med Norges første og verdens største «Spar-plattform». Feltet ligger på 1300 meters dyp.

- Aasta Hansteen er starten på dypvannsutbygging i Norskehavet, og Spar-plattformen plasseres slik at den knytter sammen tre forskjellige brønner, fra tre gassfelt som ligger like ved hverandre. Aasta Hansteen-plattformen bygges for framtiden, og dette er en viktig infrastruktur for disse og også mulige nye drivverdige felt i området i framtiden. Utbyggingen vil derfor også åpne opp for tilknytning til andre funn i samme området.

- Aasta Hansteen er starten på en ny infrastruktur mot nord og dette blir Norskehavets nordligste felt. Gassen fra Aasta Hansteen skal transporteres gjennom en ny gassrørledning, det såkalte NSGI-prosjektet. Det omfatter en 500 km lang rørledning, fra Aasta Hansteen til Nyhamna, som har fått navnet Polarled. Deretter vil gassen bli sendt til Storbritannia via Langeled.
- Statoils Aasta Hansteen-prosjekt er beregnet å koste 32 milliarder kroner. I tillegg har infrastrukturen for gass kalt NSGI eller Polarled, fra feltet til Nyhamna, en prislapp på ca 15 milliarder.