



wintershall dea

NORGE

WINTERSHALL DEA

LANGSIKTIG FORPLIKTELSE OG TETT PARTNERSKAP

Gass- og oljeproduksjon som sikrer Europas energiforsyning

Norge er Europas viktigste leverandør av naturgass og olje. Tyskland importerer årlig hver 3. kubikkmeter av landets naturgass fra Norge. Wintershall Dea, som er Tysklands største internasjonalt aktive produsent av naturgass og råolje, har vært aktiv i Norge i nesten 50 år. Wintershall Dea er en av de største gassprodusentene på norsk sokkel. I dag har selskapet cirka 100 lisenser – og er operatør for rundt en fjerdedel av disse. Produksjonsvolumet er 170 000 fat oljeekvivalenter per dag (2022). Wintershall Dea arbeider kontinuerlig med å videreføre nye funn på sokkelen til utbyggings- og produksjonsfasen. Norge er en viktig brikke i Wintershall Deas karbon- og hydrogenprosjekter.

Selskapet er operatør for undervannsfeltene Nova, Vega og Maria, som er knyttet til eksisterende plattformer på sokkelen. Selskapets egenopererte felt, Dvalin nærmer seg oppstart. Som lisenspartner har selskapet også andeler i flere produserende felt og feltutbygginger, deriblant Skarv, Njord, Aasta Hansteen, Snorre, Gjøa og Snøhvit.



Norge er en av kjerneregionene for Wintershall Dea. Selskapet har lete- og produksjonsvirksomhet i Nordsjøen, Norskehavet og Barentshavet.

LETEVIRKSOMHET

Jakten på olje og gass

Wintershall Dea har rundt 50 lovende utvinningstillatelser på norsk sokkel. De fleste er i Norskehavet og i Nordsjøen. I 2022 fikk Wintershall Dea Norge 11 lisenser i den årlige tildelingen i forhåndsdefinerte områder (TFO), inkludert tre som operatør. Flesteparten av de tildelte lisensene ligger i Wintershall Deas kjerneområder. De fleste med mulighet for tilknytting til eksisterende infrastruktur. Ved funn øker beliggenheten muligheten for rask verdiskapning.



En havbunnsramme til undervannsproduksjon lastes om bord

UTBYGGING

Dvalin Nord: Effektiv undervannstilknytning

I 2021 gjorde Wintershall Dea det største funnet på norsk sokkel, gassfeltet Dvalin Nord. Feltet anslås å inneholde om lag 84 millioner fat oljeequivalenter og vil bli bygget ut som en tilknytning til Heidrun-plattformen via Dvalin-feltet. Oppstart av Dvalin Nord er planlagt til slutten av 2026.

Løftefartøyet Saipem 7000 løfter gassbe-handlingsmodulen for Dvalin om bord på Heidrun-plattformen.



Dvalin: Undervannsproduksjon av naturgass

Wintershall Dea er operatør for gassfeltet Dvalin i Norskehavet, som ligger omtrent 15 kilometer nordvest for Heidrun-feltet. Feltet nærmer seg oppstart og forventes å styrke Wintershall Deas posisjon som en av Norges ledende undervannsoperatører. Etter at feltet når platåproduksjon, forventer Wintershall Dea at det vil produsere nok gass hver dag til å kunne varme opp mer enn to millioner hjem i Tyskland. Feltets anslåtte reserver er rundt 113 millioner foe (iht. Plan for utbygging og drift, PUD). Dvalin er bygd ut med anlegg for havbunnsproduksjon inkludert en havbunnsramme med fire brønner, som er knyttet til Heidrun- plattformen. Gassen vil bli sendt fra Heidrun til Nyhamna gassterminal gjennom Polarled-rørledningen før den eksporteres videre til kunder i Europa.

PRODUKSJON

Nova: En havbunnsinstallasjon produsert i Norge.

Nova-feltet er en egenoperert utbygging som ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, i nærheten av Gjøa. Feltet startet produksjonen sommeren 2022. Utbyggingen består av to havbunnsrammer med fire slisser som er tilknyttet vertsplattformen Gjøa. Gjøa drives hovedsakelig med vannkraft fra land, noe som gjør Nova til et felt med lav karbonintensitet. Bruk av eksisterende infrastruktur muliggjør smart utvinning av ressursene fra reservoaret, som ligger 2570 meter under havoverflaten. De utvinnbare bruttoreservene på feltet anslås til omtrent 90 millioner fat oljeekvivalenter.

Maria: Undervannsinstallasjon i Norskehavet

Maria er det første feltet i Norge Wintershall Dea har fulgt som operatør fra funn til produksjon. Feltet ble påvist av selskapet i 2010, PUD ble godkjent i 2015, og produksjon startet i desember 2017. I 2022 leverte Wintershall Dea PUD for Maria fase 2. Det innebærer installasjon av en ny brønnramme med seks slisser på den sørlige delen av feltet. Wintershall Dea forventer at Maria fase 2 vil øke feltets totale reserver med 22 millioner fat oljeekvivalenter. Levetiden til feltet er forventet å være til 2040.

Maria-feltet ligger på Haltenbanken i den sørlige delen av Norskehavet, omtrent 200 kilometer utenfor kysten av Kristiansund. Maria er bygget ut med to havbunnsrammer på 300 meters dyp, knyttet til de nærliggende plattformene Kristin, Heidrun og Åsgard B. Med dette utbyggingskonseptet benytter Wintershall Dea eksisterende infrastruktur til å produsere hydrokarboner fra Maria, samtidig som levetiden til nærliggende felt forlenges.

Boreriggen Scarabeo 8
i den norske delen av
Nordsjøen.



Vega: Banebrytende undervannsfelt

Vega er et egenoperert gass- og kondensatfelt som ligger i den nordlige delen av Nordsjøen, 28 kilometer vest for Gjøa-plattformen. Vega var Wintershall Deas første norske undervannsfelt i produksjon. Feltet er utbygd med tre havbunnsrammer som er knyttet til en enkelt vertsplattform. Gassen transporteres til og behandles på Gjøa. Wintershall Dea boret tre tilleggsbrønner på feltet i første halvdel av 2022. Borekampanjen ble gjennomført uten skader og under budsjett.

Njord: Forlenget levetid

Produksjonen fra det Equinor-opererte olje- og gassfeltet, der Wintershall Dea har en eierandel på 50 prosent, startet i 1997. Feltet ble stengt i 2016 for omfattende oppgradering, og produksjonen startet opp igjen sent i 2022. Oppgraderingsprosjektet forlenger levetiden på feltet med 20 år. Fremtidig produksjon fra Njord vil i all hovedsak være gass. Feltet består av Njord A, en flytende integrert stålplattform og lagerskipet Njord B.

Aasta Hansteen: Norges største flytende SPAR-plattform

Med produksjonsstarten på det Equinor-opererte Aasta Hansteen-gassfeltet i 2018, styrket Wintershall Dea ytterligere sin posisjon som en av de største produsentene i Norge. Aasta Hansteen er det dypeste feltet i Norge og et av de mest teknisk avanserte prosjektene på sokkelen. Sammen med lisenspartnerne lyktes operatøren med utbyggingen av den første flytende SPAR-plattformen i Norge – den største av sitt slag i verden.

Feltet bidrar vesentlig til Norges totale årlige gassproduksjon og dermed også til betydelige energileveranser til Europa. Oljedirektoratet har anslått at Aasta Hansteen vil levere 58 milliarder standard kubikkmeter (Sm³) naturgass og 0,6 milliarder Sm³ kondensat (369 millioner fat oljeekvivalenter) i løpet av feltets levetid. Wintershall Dea er den nest største andelshaveren i Aasta Hansteen med en eierandel på 24 prosent.

Skarv: Betydelig produksjon fra Norskehavet

Skarv-feltet ble påvist i 1998 og ligger like sør for polarsirkelen, 210 km utenfor Sandnessjøen. Wintershall Dea er en av de største eierne, og produksjonen fra Skarv og nærliggende reservoarer spiller en viktig rolle i selskapets varierte portefølje. Skarv FPSO fungerer som et knutepunkt for andre utbygginger i området, og de to nylig godkjente feltene Idun Nord og Alve Nord vil styrke Wintershall Deas posisjon i området. Med flere nylige partneropererte funn i Skarv-området, deriblant Storjo, styrker Wintershall Dea selskapets strategi om å delta i letebrønner nær eksisterende infrastruktur hvor Wintershall Dea er medeier.

Den flytende Njord A plattformen i Norskehavet.



KARBONHÅNDTERING OG HYDROGEN

Norge er et kjerneområde for Wintershall Deas «Energy Transition Pathway» (veivalg for energiomstilling) og for selskapets ambisiøse plan om å redusere de globale CO₂-utslippene med inntil 30 millioner tonn per år innen 2040. Støtte for teknologien fra politikere og samfunnet generelt, velutviklet infrastruktur, ekspertise i industrien og et sterkt energisamarbeid mellom Norge og Tyskland gjør Norge til et viktig satsingsområde for Wintershall Dea.

Karbonfangst- og lagring (CCS), samt lavkarbonhydrogen fra naturgass er viktig for at Europa skal nå klima- og nullutslippsmålene. Wintershall Dea planlegger å transportere CO₂ fra de største industrianleggene i Europa til sikre lagringssteder under den norske delen av Nordsjøen. Selskapet planlegger også å bruke norsk naturgass til å produsere lavkarbonhydrogen for å forsyne fremtidens industri i Europa med kraft.

I 2022 fikk Wintershall Dea sin første lisens for lagring av CO₂ i Norge – Luna. Luna-lisensen ligger 120 kilometer vest for Bergen og har en estimert injeksjonskapasitet på inntil fem millioner tonn CO₂ per år. Wintershall Dea og Equinor har også inngått avtale om å utvikle en omfattende og trygg verdikjede for fangst og lagring av CO₂. Prosjektet har som mål å knytte selskap som slipper ut CO₂ på kontinentet, opp mot offshore lagringssteder på den norske kontinentalsokkelen. Fra 2037 planlegges transport av rundt 20–40 millioner tonn CO₂ per år, først med skip, og senere i rørledning.

Gjennom BlueHyNow-prosjektet planlegger Wintershall Dea å produsere blått hydrogen fra naturgass og bidra til å forme knutepunktet for energi i Wilhelmshaven, hvor selskapet skal produsere mer enn 200 000 kubikkmeter hydrogen per time.

Wintershall Dea i Norge: kort fortalt

- **Oppstart i Norge:** 1973
- **Operert felt:** Nova, Dvalin, Maria, Vega
- **Største partneropererte felt:** Aasta Hansteen, Skarv, Gjøa, Edvard Grieg, Njord
- **Produksjon (2022):** 170 mfoe/dag
- **Utvinningstillatelser:** cirka 100
- **Norges totale utvinnbare hydrokarbonressurser*:** 8,3 milliarder Sm³
- **Norges totale utvinnbare ressurser*:** 15,86 milliarder Sm³, inkludert allerede produserte ressurser
- Omtrent halvparten av samlede oppdagede ressurser i Norge ligger i Nordsjøen, litt under en tredjedel i Norskehavet og omtrent en femtedel i Barentshavet

* Kilde: Oljedirektoratets Ressursrapport 2022 (<https://www.npd.no/en/facts/publications/reports/resource-report/resource-report-2022/2-remaining-petroleum-resources/>)

Wintershall Dea AG
Corporate Communications
Friedrich-Ebert-Str. 160
34119 Kassel
Tyskland

Questions?
Please get in contact with us!
Tlf +49 561 301-3301
press@wintershalldea.com
[wintershalldea.com](https://www.wintershalldea.com)

