



## Wintershall i Nordsjøen

### Olje og gassproduksjon i våre nærrområder

Mer enn halvparten av Europas forbruk av naturgass leveres i dag fra landene rundt Nordsjøen: Norge, Nederland, Danmark, Storbritannia og Tyskland. Råoljeproduksjonen i denne regionen dekker rundt en femtedel av Europas oljeforbruk. For Wintershall, som er en av Europas store olje- og gassprodusenter, er Nordsjøen en av de tradisjonelt viktigste regionene. Det heleide BASF-selskapet har vært aktiv i regionen siden 1965. I løpet av de siste fem årene er Wintershall tildelt andeler i cirka 70 lisenser i tysk, britisk, norsk, dansk og nederlandsk del av Nordsjøen, hvor det nå letes etter nye olje- og gassforekomster.

### Norge

Norge er, sammen med Russland, Europas viktigste leverandør av råolje og naturgass. Wintershall har utvidet sin virksomhet i Norge betydelig siden etableringen av det norske datterselskapet Wintershall Norge i 2006. Wintershall er allerede en av de største lisensinnehaverne i Norge, og har nå rundt 60 lisenser og operatørskap for mer enn halvparten av disse. Samtidig er selskapet i gang med å utvikle egne funn videre til utbygging og produksjon.

En viktig faktor for den langsiktige veksten har vært partnerskapet med Statoil. I 2013 inngikk Wintershall en avtale med Statoil om andeler i de tre produserende feltene Brage, GjØa og Vega som en del av en byttehandel.

Mars 2017

Tlf.: +49 561 301-3301  
press@wintershall.com  
[www.wintershall.no](http://www.wintershall.no)

Wintershall Holding GmbH  
Presse og Public Relations  
P.O. Box 10 40 20  
34112 Kassel, Tyskland

Brage ble Wintershall sitt første operatørskap for en produksjonsplattform i Norge.

I september 2014 ble de to selskapene enige om en ny transaksjon og Wintershall kjøpte ytterligere andeler fra Statoil i de to produserende feltene GjØa (5 prosent) og Vega (24,5 prosent). Wintershall sine totale andeler i feltene er nå 20 prosent i GjØa og 55,6 prosent i Vega. Selskapene ble ogsØa enige om at Wintershall skulle overta operatørskapet av Vega. Overtakelsen ble fullfØrt i mars 2015.

I samme avtale kjøpte Wintershall andeler i utbyggingsprosjektet Aasta Hansteen (24 prosent), Asterix-funnet (19 prosent), rØrledningsprosjektet Polarled (13,3 prosent), samt andeler i syv letelisenser i VØringbassenget, i nØrheten av Aasta Hansteen. Eierandelene i alle de nevnte lisensene gir totale reserver og ressurser (2P/2C) pØ cirka 170 millioner fat oljeekvivalenter.

### **Maria: Flaggskip for langsiktig vekst i Norge**

I mars 2017 nØdde Wintershall en ny milepØel da boreriggen Deepsea Stavanger startet boringen pØ Mariafeltet (Wintershall 50 prosent) i Norskehavet. To havbunnsbunrammer pØ 300 meters dyp skal knyttes til plattformene Kristin, Heidrun og Åsgard B. Dermed benytter Wintershall allerede eksisterende infrastruktur for Ø produsere olje og gass fra Maria slik at det ikke er behov for Ø bygge en egen plattform. Prosjektet oppnØr derfor bedre kostnadseffekt og Økt lØnnsomhet.

Planlagt produksjonsstart for Maria er i 2018 og feltet har estimerte reserver pØ omtrent 180 millioner fat oljeekvivalenter. Utvinning av betydelig mengder petroleum er ikke bare gode nyheter for Wintershall og de Øvrige partnerne, men ogsØa for eierne av vertsplattformene, ettersom Maria vil forlenge levetiden for disse med flere Ør. De fleste kontraktene tildelt i forbindelse med utbyggingen av Maria er tildelt norsk industri, som er et positivt bidrag til norsk Økonomi.

Wintershall sin aktivitet i Norge ble ytterligere forsterket med tildeling av fem nye letelisenser fra Olje- og energidepartementet i tildelingsrunde TFO 2016. Wintershall er operatØr for to av disse lisensene. Alle er lokalisert i Wintershall sine kjerneomrØder: I NordsjØen og i nØrheten av Aasta Hansteen i Norskehavet.

Med produksjonsstart pØ Ivar Aasen-feltet i desember 2016 har Wintershall videre styrket sin posisjon som en av de store olje- og gassprodusentene pØ norsk sokkel. For Wintershall er dette en viktig milepØel. De neste Ørene vil selskapet fokusere pØ Ø utvikle sine egne funn Maria og Skarfjell. Siden 2015 er Ivar Aasen det tredje utbyggingsprosjektet i Norge hvor Wintershall er partner, i tillegg til Knarr og Edvard Grieg. Produksjonen fra disse feltene



Fokus pØ Økt produksjon: Brage-plattformen i den norske delen av NordsjØen.



Den halvt nedsenkbare boreriggen Deepsea Stavanger skal bore seks brØnner pØ Maria-feltet.

og andelene i Brage, Gjøa og Vega har samlet gjort at Wintershall har økt sin daglige produksjon i Norge fra 40.000 til over 80.000 fat oljeekvivalenter.

### **Wintershall holder stø kurs med Skarvfjell**

Skarvfjell er Wintershall sitt andre egenopererte utbyggingsprosjekt på norsk sokkel og i begynnelsen av 2017 ble forslaget til utbyggingsløsning sendt til norske myndigheter. Sammen med partnerne planlegger Wintershall å koble Skarvfjell-reservoaret til den eksisterende Gjøa-plattformen via en undervannsstruktur. Utbyggingskonseptet vil muliggjør utnyttelse av eksisterende infrastruktur og gi maksimal uttelling fra feltet. Produksjonsvolumene er estimert å være i spennet mellom 60 til 140 millioner fat oljeekvivalenter. Feltet går nå inn i fasen hvor økonomiske og tekniske løsninger skal planlegges i detalj.

### **Danmark**

Oljefeltet Ravn går nå inn i sin endelige fase og produksjonen er forventet å starte i år. Oljen som blir produsert vil bli transportert via rørledning til en ubemannet produksjonsplattform til Wintershall Noordzee sin bemannede prosesseringsplattform A6-A, som ligger 18 kilometer sørvest i den tyske delen av Nordsjøen. Her vil oljen bli prosessert før den transporteres videre via eksisterende infrastruktur til fastlandet i Nederland. Ravn blir det første feltet som Wintershall Noordzee setter i produksjon som operatør (63,6%).

Wintershall Noordzee har ytterligere tre lisenser i dansk sektor av Nordsjøen som ble tildelt i den 8. lisensrunde i begynnelsen av 2016. Disse omfatter Greater Ravn (blokk 2/16), Elly/Luke (blokk 3/16) og Torsk (1/16). Selskapet er operatør for alle tre og evaluerer for øyeblikket arbeidsprogram for disse.

### **Storbritannia**

Wintershall Noordzee har 49,5% eierandel i gassplattformen Wingate som er selskapets første egenopererte gassplattform i britisk del av Nordsjøen. I 2016 produserte Wingate totalt om lag 2 millioner kubikkmeter naturgass per dag.

I 2016 gjorde Wintershall Noordzee et gassfunn i letebrønnen Winchelsea-1, lokalisert omtrent 10 kilometer vest for Wingate-komplekset. Dette og det tidligere funnet, Sillimanite, evalueres nå for mulig utvikling.

Wintershall Noordzee har nå seks lisenser i britisk del av Nordsjøen og er operatør for samtlige.



Ingeniører i Wintershall jobber over landegrenser på tvers av organisasjonen.



Wingate plattformen i britisk del av Nordsjøen.

## Nederland

Wintershall er en av de største produsentene av naturgass i Nederland med operatørskap på 20 offshore-installasjoner. I 2016 var selskapet involvert som partner i boring av fire brønner i nederlandsk sektor. For å oppnå effektiv styring av installasjonene sine opererer Wintershall Noordzee de fleste plattformene med et banebrytende fjernovervåkning- og kontrollsystem fra Den Helder. Fra Remote Controlled Operations (RCO)-anlegget overvåkes og styres totalt 20 plattformer i fire forskjellige land, som inkluderer Wingate-plattformen i britisk sektor, Ravn-feltet i danske sektor, plattformene i nederlandsk sektor og én i tyske sektor. Dette reduserer transport- og flyaktivitet til plattformene med en tredjedel. RCO er en viktig forutsetning for den kommersielle produksjonen av mindre reserver i den sørlige delen av Nordsjøen.



Senter for Remote Controlled Operations: Wintershall kontrollerer de nederlandske gassplattformer fra land ved hjelp av moderne radioteknologi.

Selskapets kompetansesenter for offshore-teknologi ligger i Rijswijk ved Haag. Dette er også selskapets kompetansesenter for boring og utbygging på grunt vann. Utviklingen av offshore-kompetanse er stadig viktigere innen leting, utbygging og produksjon av olje og gass, og denne kompetansen brukes til aktiviteter i andre regioner av verden.

Produksjonsplattformen E18-A er én av flere Wintershall Noordzee-prosjekter i nederlandsk sektor som viser at miljøvern og lønnsomhet ikke er gjensidig utelukkende når det kommer til gassproduksjon. En stor del av denne plattformen består av deler fra gassproduksjonsplattformen P14-A, som ble demontert i den nederlandske delen av Nordsjøen, fullstendig ombygd og i 2009 installert på blokk E18-A.

I juni 2015 startet produksjonen ved Wintershall Noordzee sin L6-B plattform, som ligger i et begrenset militært område, omtrent 85 kilometer nord for Den Helder. Det spesielle området krevde en unikt tilnærming og har resultert i installasjonen av en svært begrenset innretning (Minimum Facilities Platform, MFP). Plattformen har ikke helikopterdekk eller boligkvarter, noe som gjør dette til den minste ubemannede offshore-installasjonen til Wintershall Noordzee.

I framtiden er intensjonen å komplementere Wintershall sin naturgassproduksjon i Nederland med oljeproduksjon. Her spiller det såkalte Rembrandt-funnet, oppkalt etter den nederlandske maleren, en nøkkelrolle. Funnet ligger i letelisens F17a, omtrent 120 kilometer nord for Den Helder. Rembrandt, som er et av de største funnene i den sørlige delen av Nordsjøen de siste årene, vil suppleres med det oljefunnet Vermeer like i nærheten. Både Rembrandt og Vermeer analyseres nå nærmere. Wintershall er samtidig i gang med å forberede utviklingen av Rembrandt og fikk i mai 2016 produksjonstillatelse for feltet fra nederlandske myndigheter.

## Tyskland

Produksjonsplattformen Mittelplate i Vadehavet i Schleswig-Holstein, som står på UNESCOs liste over verdens kultur- og naturarvsteder, er den eneste bore- og oljeproduksjonsplattformen i tyske farvann. Offshorefeltet, der Wintershall og DEA (operatør) begge har 50 prosent eierandel, er hjørnesteinen i tysk oljeproduksjon. Med en årlig produksjon på rundt 1,3 millioner tonn olje (2016), leverer reservoaret en stor andel av den totale produksjonen i Tyskland og er et bevis for at utvinningen av naturressurser og miljøvern kan gå hånd i hånd. Med påviste reserver på over 20 millioner tonn er Mittelplate-feltet Tysklands største kjente oljeforekomst. Utbyggingen av dette feltet er de senere årene videreført med langtrekkende boring fra land. I tillegg drifter Wintershall plattformen A6-A fra den såkalte "Entenschnabel" (Duck's Bill) – nordvest i den tyske delen av Nordsjøen. Dette er den eneste gassproduksjonsplattformen offshore i Tyskland og produksjonen var på rundt 50 millioner kubikkmeter gass i 2016.

*Disse bildene kan lastes ned i Mediateket på [www.wintershall.com](http://www.wintershall.com).*