

13 Felt og prosjekt under utbygging

(Godkjente utbygginger som betraktes som oppgradering av eksisterende felt er omtalt i kapittel 12. Dette selv om utbyggingen har krevd egen godkjenning for Plan for Utbygging og Drift)

| | |
|---|-----|
| Kristin (Haltenbanken Vest) | 131 |
| Kvitebjørn | 132 |
| Skirne (inkl. Byggve) | 132 |
| Snøhvit (inkl. Albatross og Askeladd) | 133 |



Kristin (Haltenbanken Vest)

| | | |
|---------------------------------------|--|---------|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 6506/11 - utvinningstillatelse 134B. Tildelt 1987, fradelt 2000. Blokk 6406/2 - utvinningstillatelse 199. Tildelt 1993. | |
| Fremdrift | Godkjent utbygd i Stortinget: Desember 2001 Planlagt produksjonsstart: Oktober 2005 | |
| Operatør | Statoil ASA | |
| Rettighetshavere | Statoil ASA | 46,60 % |
| | Petoro AS ¹ | 18,90 % |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 12,00 % |
| | Mobil Development Norway AS | 10,50 % |
| | Eni Norge AS | 9,00 % |
| | Total E&P Norge AS | 3,00 % |
| Utvinnbare reserver | Gass: 34,9 mrd Sm ³ NGL: 8.5 mill tonn Kondensat: 34,6 mill Sm ³ | |
| Investeringer | (Kristin) Totale investeringer vil ventelig bli 18,2 mrd 2004-kroner | |

¹ Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

Haltenbanken Vest omfatter utvinningstillatelsene som Kristinfeltet og funnene Lavrans, Erlend, Morvin og Ragnfrid ligger i. Kristin ble påvist i 1997 og ligger ca. 20 km sydvest for Åsgard.

Plan for utbygging og drift ble godkjent desember 2001. Feltet er planlagt utbygd med et produksjonsanlegg under vann med brønnstrømoverføring til en halvt nedsenkbar flytende produksjonsplattform (semi-plattform).

Rikgassen planlegges transportert gjennom rørledningen Åsgard Transport til Kårstø for utskilling av våtgasskomponentene. Kondensatet planlegges transportert i rør til Åsgard C lastebøye for lagring og utskipning med skytteltanker.

Kvitebjørn

| | | |
|--------------------------------------|--|---------|
| Blokk og utvinningstillatelse | Blokk 34/11 - utvinningstillatelse 193. Tildelt 1993. | |
| Fremdrift | Godkjent utbygd i Stortinget: Juni 2000 Planlagt produksjonsstart: Oktober 2004 | |
| Operatør | Statoil ASA | |
| Rettighetshavere | Statoil ASA | 50,00 % |
| | Petoro AS ¹ | 30,00 % |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 15,00 % |
| | Total E&P Norge AS | 5,00 % |
| Utvinnbare reserver | Gass: 51,8 mrd Sm ³ NGL: 0,5 mill tonn Kondensat: 20,4 mill Sm ³ | |
| Investeringer | Investeringer i felt og rørledninger er anslått til 10,1 mrd 2004-kroner | |

¹ Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

Kvitebjørn ble påvist i 1994 og ligger sørøst for Gullfaksfeltet. Feltet bygges ut med en bunnfast produksjonsplattform med borepakke, prosessanlegg og boligmodul. Dekksanlegget fabrikkeres ved ABB i Haugesund, boligmodulen ved Leirvik Sveis, boreanlegget ved Heerema Tønsberg og stålunderstellet ved Aker Verdal. Alle produksjonsbrønnene bores fra plattformen. Fire av i alt 11 gassprodusenter planlegges klare til oppstart i oktober 2004. Kvitebjørn er dimensjonert for daglig produksjon av 20,7 mill. Sm³ rikgass og 10 000 Sm³ kondensat. Rikgass transporteres gjennom ny rørledning til Kollsnes for videre prosessering og eksport. Stabilt kondensat transporteres i ny rørledning, Kvitebjørn Oljerør via Troll oljerør II til råoljeterminalen på Mongstad.

Skirne (Inkl. Byggve)

| | | |
|--------------------------------------|---|---------|
| Blokk og utvinningstillatelse | Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985. | |
| Fremdrift | Godkjent av Kronprinsregenten i statsråd 5. juli 2002 Planlagt produksjonsstart: Mars 2004 | |
| Operatør | Total E&P Norge AS | |
| Rettighetshavere | Total E&P Norge AS | 40,00 % |
| | Petoro AS ¹ | 30,00 % |
| | Marathon Petroleum Norge AS | 20,00 % |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10,00 % |
| Utvinnbare reserver | Olje: 1,6 mill Sm ³ Gass: 6,7 mrd Sm ³ | |
| Investeringer | Totale investeringer vil ventelig bli 2,3 mrd 2004-kroner | |

¹ Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

Skirne ble påvist i 1990, Byggve ble påvist året etter. Etter søknad fra operatøren er Byggve fra høsten 2003 regnet som en del av Skirnefeltet. De to funnene ligger om lag 20 km øst for Heimdal. Utbyggingen vil bestå av en brønnhodeplattform for hvert funn og en 24 km lang felles rørledning til Heimdal.

Snøhvit (inkl. Albatross og Askeladd)

| | | |
|---------------------------------------|--|---------|
| Blokk og utvinnings-tillatelse | Blokk 7120/5 og blokk 7121/5 - utvinningstillatelse 110. Tildelt 1985. Blokk 7120/6 - utvinningstillatelse 097. Tildelt 1984. Blokk 7120/7 - utvinningstillatelse 077. Tildelt 1982. Blokk 7120/8 - utvinningstillatelse 064. Tildelt 1981. Blokk 7120/9 - utvinningstillatelse 078. Tildelt 1982. Blokk 7121/4 - utvinningstillatelse 099. Tildelt 1984. Blokk 7121/7 - utvinningstillatelse 100. Tildelt 1984. | |
| Fremdrift | Godkjent utbygd i Stortinget 7. mars 2002 Planlagt produksjonsstart: desember 2005 | |
| Operatør | Statoil ASA | |
| Rettighetshavere | | |
| | Petoro AS ¹ | 30,00 % |
| | Statoil ASA | 22,29 % |
| | Total E&P Norge AS | 18,40 % |
| | Gaz de France Norge AS | 12,00 % |
| | Norsk Hydro Produksjon a.s | 10,00 % |
| | Amerada Hess Norge AS | 3,26 % |
| | RWE Dea Norge AS | 2,81 % |
| | Svenska Petroleum Exploration AS | 1,24 % |
| Utvinnbare reserver | Gass: 161,0 mrd Sm ³ NGL: 5,1 mill tonn Kondensat: 17,9 mill Sm ³ | |
| Investeringer | Totale investeringer (ekskl. LNG-anlegg) vil ventelig bli 18,6 mrd 2004- kroner. | |

¹ Petoro AS er rettighetshaver for statens deltakerandel (statens direkte økonomiske engasjement - SDØE).

Snøhvit ble påvist i 1984 og ligger ca. 140 km nordvest for Hammerfest. Snøhvit består av funnene Snøhvit, Askeladd og Albatross. Operatørens planlagte utbyggingsløsning er basert på havbunnsinnretninger hvor gass og kondensat sendes i rørledning til Melkøya like utenfor Hammerfest. På Melkøya vil gassen bli prosessert og konvertert til flytende form (LNG), og sendes til markedet i spesialbygde skip.

Investeringene for LNG-anlegget vil ventelig beløpe seg til 22,6 mrd 2004-kroner. Oppstart av gassproduksjonen er planlagt til desember 2005.