



15

Felt under utbygging

Oseberg Sør

Tune

Huldra

Gullfaks Satelitter Fase 2

Snorre 2

Sygnå

Oseberg Sør

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 079. Tildelt 1982. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 104. Tildelt 1985. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 171. Tildelt 1991.
Fremdrift	Vedtatt utbygd i Stortinget: Juni 1997 Produksjonsstart: Februar 2000
Operatør	Norsk Hydro Produksjon a.s
Rettighetshavere	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 38,36%) 56,58% Norsk Hydro Produksjon a.s 21,88% Saga Petroleum ASA 10,14% Norske Conoco A/S 7,70% Mobil Development of Norway AS 3,70%
Ressurser	Olje: 53,5 mill Sm ³ Gass: 11,4 mrd Sm ³
Produksjon	Planlagt platånivå er 124 000 fat/dag olje og 1,06 mrd Sm ³ gass
Investeringer	Totale investeringer vil ventelig bli 9,6 mrd 2000-kroner

Oseberg Sør-feltet består av flere strukturer sør for Oseberg-feltet på ca 100 meters havdyp, og ble påvist i 1984. Funnet bygges ut med en ny plattform for delvis prosessering av oljen før den transporteres i en rørledning til feltcenteret på Oseberg for videre prosessering og transport til land gjennom den eksisterende rørledningen Oseberg Transport System (OTS). Den produserte gassen vil bli injisert.

Produksjon av olje fra Oseberg Sør startet opp i februar 2000 med en produksjonsbrønn boret fra Oseberg feltcenter. Produksjonsstart for Oseberg Sør plattformen planlegges i september 2000.

Tune

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 30/4 - utvinningstillatelse 034. Tildelt 1969. Blokk 30/6 - utvinningstillatelse 053. Tildelt 1979. Blokk 30/8 - utvinningstillatelse 190. Tildelt 1993.
Operatør	Norsk Hydro Produksjon a.s
Rettighetshavere	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 50%) 50% Norsk Hydro Produksjon a.s 30% Saga Petroleum ASA Elf Petroleum Norge AS 10% Total Norge AS 10% A/S Norske Shell
Ressurser	Gass: 24 mrd Sm ³ Kondensat: 6,1 mill Sm ³ NGL: 0,1 mill tonn

Tune strekker seg over tre lisenser, hvor hovedtyngden av reservene er lokalisert i PL 190. Feltet skal bygges ut som en satellitt til Oseberg D-plattformen. Plan for utbygging og drift ble godkjent av myndighetene 20. des. 1999. Planlagt produksjonsstart er høsten 2002 med regulære gassleveranser fra 1. oktober 2002.

Huldra

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 30/2 - utvinningstillatelse 051. Tildelt 1979. Blokk 30/3 - utvinningstillatelse 052. Tildelt 1979.	
Fremdrift	Vedtatt utbygd i Stortinget: Februar 1999 Produksjonsstart: Oktober 2001	
Operatør	Den norske stats oljeselskap a.s	
Rettighetshavere (avrundet til to desimaler)	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 31,96%) Total Norge AS Norske Conoco A/S Petro-Canada Norge AS Svenska Petroleum Exploration AS	51,62% 24,33% 23,34% 0,50% 0,21%
Ressurser	Gass: 18,7 mrd Sm ³ NGL: 0,3 mill tonn Kondensat: 7,4 mill Sm ³	
Produksjon	Planlagt platånivå er 3,2 mrd Sm ³ gass og 1,7 mill Sm ³ kondensat	
Investeringer	Totale investeringer vil ventelig bli 5,9 mrd 2000-kroner	

Huldra ble påvist i 1982. Plan for utbygging og drift ble oversendt myndighetene i desember 1997. Utbyggingskonseptet er basert på en ubemannet brønnhodeplattform med rørledninger til mottakenheter for prosessering av kondensat og gass. Konseptet forutsetter bruk av oppjekkbar borerigg. Havdybden er 125 meter. Huldra har fått gass-allokering og start av kommersielle gassleveranser er planlagt fra 1. oktober 2001.

Gullfaks Satellitter Fase 2

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 34/10 - utvinningstillatelse 050/050B. Tildelt 1978. Blokk 33/12 - rettighetene for den delen av Rimfaks som strekker seg inn i 33/12 er overtatt av eierne av blokk 34/10.	
Fremdrift	Vedtatt utbygd i Stortinget: Juni 1998 Produksjonsstart: Oktober 2000	
Operatør	Den norske stats oljeselskap a.s	
Rettighetshavere	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 73%) Norsk Hydro Produksjon a.s	91% 9%
Ressurser	Se kapittel 14 side 93 (Gullfaks Sør og Rimfaks)	

Produksjon	Planlagt platånivå er 34 000 fat/dag olje, 4,8 mrd Sm ³ gass og 0,5 mill tonn NGL
Investeringer	Totale investeringer vil ventelig bli 7,2 mrd 2000-kroner

Gullfaks Satellitter Fase 2 omfatter produksjon og eksport av gassressurser og assosierte væskemengder i feltene Gullfaks Sør og Rimfaks. Funnet bygges ut med undervannsinstallasjoner som knyttes opp mot Gullfaks A- og C-plattformene. Gassen skal prosesseres til rikgass for så å transporteres til Kårstø via et nytt rikgassrør fra Gullfaks som tilknyttes Statpipe. Olje og kondensat vil bli stabilisert, lagret og lastet fra eksisterende fasiliteter på plattformene. Vanddypet i området varierer fra 135 til 216 meter.

Snorre 2

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 34/4 - utvinningstillatelse 057. Tildelt 1979. Blokk 34/7 - utvinningstillatelse 089. Tildelt 1984.
Fremdrift	Vedtatt utbygd i Stortinget: Juni 1998 Produksjonsstart: August 2001
Operatør	Norsk Hydro Produksjon a.s
Rettighetshavere	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 31,4%) 44,40% Saga Petroleum ASA 8,72% Esso Expl. & Prod. Norway A/S 11,16% RWE-DEA Norge AS 8,88% Idemitsu Petroleum Norge AS 9,60% Norsk Hydro Produksjon a.s 8,93% Elf Petroleum Norge AS 5,95% Amerada Hess Norge AS 1,18% Enterprise Oil Norwegian A/S 1,18%
Utvinnbare ressurser	Se kapittel 14 (Snorre)
Produksjon	Planlagt platånivå er 108 000 fat/dag olje
Investeringer	Totale investeringer vil ventelig bli 14,2 mrd 2000-kroner
Driftsorganisasjon	Stavanger
Hovedforsyningsbase	Florø

Snorre 2 utgjør den nordlige delen av Snorre-feltet, og bygges ut med en halvt nedsenkbar plattform. Olje og gass vil bli sendt til Statfjord B for lagring og utskipping. Plan for utbygging og drift for Snorre 2 ble levert i desember 1997.

Sygna

Blokk og utvinnings-tillatelse	Blokk 33/9 - utvinningstillatelse 037. Tildelt 1973. Blokk 34/7 - utvinningstillatelse 089. Tildelt 1984.	
Fremdrift	Godkjent utbygd av Kongen: statsråd: April 1999. Produksjonsstart: 3. kvartal 2000.	
Operatør	Den norske stats oljeselskap a.s	
Rettighetshavere (avrundet til to desimaler)	Den norske stats oljeselskap a.s (SDØE 39,45%) Esso Expl. & Prod. Norway A/S Mobil Development of Norway AS Norske Conoco AS A/S Norske Shell Saga Petroleum ASA Idemitsu Petroleum Norge AS Norsk Hydro Produksjon a.s Elf Petroleum Norge AS RWE-DEA Norge AS Enterprise Oil Norwegian A/S	54,73% 10,23% 8,25% 6,65% 5,50% 2,20% 4,32% 3,78% 2,52% 1,26% 0,57%
Ressurser	Olje: 9,3 mill Sm ³ Gass: 0,6 mrd Sm ³	
Investeringer	Totale investeringer vil ventelig bli 1,6 mrd 2000-kroner	

Sygna, som ble funnet i 1996, ligger på grensen mellom lisensene 037 og 089 mellom feltene Snorre og Staffjord. Sygna bygges ut med et produksjonssystem på havbunnen som knyttes opp mot Staffjord C.

