

14

Fremtidige utbygginger

Funn i planleggingsfase

(hvor beslutning om utbygging ventes innen 4 år. Listen omfatter ikke funn som faller inn under nye ressurser i eksisterende felt).

2/12-1 Freja	135
3/7-4 Trym	135
15/5-1 Dagny	135
15/9-19 S Volve	135
15/12-12 Varg Sør	135
24/6-2 Alvheim	136
25/5-5	136
25/11-16	136
30/6-17 Alpha Cook	136
30/9-19 Delta	136
33/12-8 Skinfaks	137
35/9-1 Gjøa	137
6406/2-1 Lavrans	137
6407/1-2 / 6407/1-3 Tyrihans	137
1416507/3-3 Idun	137
6507/5-1 Skarv	138
6608/10-8 Stær	138
7122/7-1 Goliat	138

Funn besluttet i lisensen

6305/5-1 Ormen Lange	139
34/10-47 S Gulltopp	139

Funn i planleggingsfase

2/12-1 Freja

Utvinningsstillatelse 113, Operatør: Amerada Hess Norge AS

Ressurser Olje: 2,9 mill Sm³ Gass: 0,6 mrd Sm³

Freja ble påvist i 1987 og er lokalisert øst for Valhallfeltet nær grensen til dansk sokkel. Havdybden er ca. 70 meter. Feltet vurderes bygget ut med en havbunnsinnretning knyttet opp til innretninger i området.

3/7-4 Trym

Utvinningsstillatelse 147, Operatør: A/S Norske Shell

Ressurser Gass: 3,3 mrd Sm³ Kondensat: 0,8 mill Sm³

Trym er et lite gassfunn/kondensatfunn som ligger nær sokkelgrensen mot Danmark. En mulig utbyggingsløsning er en havbunnsinnretning med gasseksport gjennom en åtte kilometer lang rørledning til Haraldinnretningen på dansk sokkel. Trym ble påvist i 1990.

15/5-1 Dagny

Utvinningsstillatelse 029 og 048, Operatør Statoil ASA

Ressurser Gass: 3,8 mrd Sm³ NGL: 0,2 mill tonn Kondensat: 1,2 mill Sm³

Dagny er lokalisert nord for Sleipner Vest. Mulig utbyggingsløsning vil være undervannsproduksjonssystem koplet opp mot SLA eller SLT-plattformen på Sleipner ved ledig kapasitet. Dagny ble påvist i 1978.

15/9-19 S Volve

Utvinningsstillatelse 046, Operatør: Statoil ASA

Ressurser Olje: 11,7 mill Sm³ Gass: 1,2 mrd Sm³ NGL: 0,2 mill tonn

Volve ble påvist i 1993 og ligger i Sleipnerområdet. Mulig utbyggingsløsning er produksjonsskip eller oppjekkbar plattform.

15/12-12 Varg Sør

Utvinningsstillatelse 038, Operatør: Pertra AS

Ressurser Olje: 1,1 mill Sm³ Gass: 4,5 mill Sm³ Kondensat: 1,2 mill Sm³

Varg Sør er et olje- og gassfunn sør for Vargfeltet. Varg Sør ble påvist i 2001. Funnet vurderes utbygd med en havbunnsinnretning eller ved bruk av eksisterende brønnhodeplattform.

24/6-2 Alvheim *Utvinningsstillatelse 036 C, 088 BS, 203, Operatør: Marathon Petroleum Norge AS*

Ressurser Olje: 23,7 mill Sm³ Gass: 4,2 mrd Sm³

Alvheim ligger vest for Heimdalfeltet og består av tre strukturer. Disse ble tidligere omtalt som: Kameleon, Boa og Kneler. Boa og Kneler ble påvist i 2003 mens Kameleon ble påvist i 1998. Strukturene ligger på ca. 120 meters havdyp. Rettighetshaverne har vurdert ulike utbyggingsløsninger for Alvheim, bl.a. en selvstendig utbygging eller som en innfasing til eksisterende infrastruktur. Det er ventet at rettighetshaverne vil fremlegge en utbyggingsplan for Alvheim i løpet av 2004.

25/5-5 *Utvinningsstillatelse 102, Operatør: Total E&P Norge AS*

Ressurser Olje: 4,3 mill Sm³

Funnet ligger om lag 6 km øst for Heimdal og ble gjort i 1995. En marginal del av funnet går inn i blokk 25/4. Utbygging med havbunnsinnretning som knyttes opp til andre innretninger vurderes.

25/11-16 *Utvinningsstillatelse 169, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

Ressurser Olje: 3,6 mill Sm³

Dette oljefunnet ligger sørvest for Grane. Utbygging er planlagt med havbunnsinnretning knyttet til Grane etter at produksjonen på Grane går av platå. Funnet ble påvist i 1992.

30/6-17 Alpha Cook *Utvinningsstillatelse 053, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

Ressurser Gass: 1,5 mrd Sm³

Alpha Cook er et lite gassfunn i Cookformasjonen under hovedreservoaret i Osebergfeltet. Forekomsten kan bli produsert med en lang brønn boret fra Oseberg B. Funnet ble påvist i 1986.

30/9-19 Delta *Utvinningsstillatelse 079, 190, Operatør: Norsk Hydro Produksjon AS*

Ressurser Olje: 2,3 mill Sm³ Gass: 5,9 mrd Sm³

Delta ble påvist i 1998 som et gassfunn med en oljesone i Tarbert-formasjonen. Strukturen kan bli bygget ut med en lang produksjonsbrønn fra Oseberg feltcenter, men også en havbunnsinnretning knyttet til Oseberg vurderes. Størstedelen av ressursene i funnet ligger i utvinningsstillatelse 079, mens en liten del dekkes av i utvinningsstillatelse 190.

33/12-8 A Skinfaks *Utvinningsstillatelse 152, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 2,5 mill Sm ³ Gass: 1,0 mrd Sm ³ NGL: 0,2 mill tonn
-----------	---

Skinfaks ble påvist i 2002 og ligger vest for Gullfaks-feltet. Skinfaks planlegges utbygd med en havbunnsramme knyttet til Gullfaks Sør.

35/9-1 Gjòa *Utvinningsstillatelse 153, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 6,5 mill Sm ³ Gass: 29,4 mrd Sm ³ NGL: 1,5 mill tonn
-----------	--

Gjøa ble påvist i 1989 og ligger vest for Florø, ca. 42 km nord for Fram. For tiden vurderes ulike utbyggingsalternativer deriblant mulig samordning med øvrige ressurser i området.

6406/2-1 Lavrans *Utvinningsstillatelse 199, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Gass: 13,9 mrd Sm ³ Kondensat: 3,9 mill Sm ³
-----------	--

Lavrans ble påvist i 1994/1995, og ligger 5-10 km sørøst for Kristinfeltet. Havdypet er 270-290 meter. Funnet ligger i utvinningsstillatelse 199 som er en del av Haltenbanken Vest. Lavrans vurderes utbygd som en undervannsutbygging med oppknytning til Kristinfeltet med transport av rikgass gjennom Åsgard Transport til Kårstø for utskilling av våtgasskomponentene og prosessering av kondensat på Kristin-plattformen. Ved en slik tilknytning vil eierandelene til rettighetshaverne i Haltenbanken Vest bli justert for å reflektere dette. Utbyggingstidspunkt er ikke avklart.

6407/1-2 Tyrihans *Utvinningsstillatelse 073, 091, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 22,0 mill Sm ³ Gass: 25,3 mrd Sm ³ NGL: 4,3 mill tonn
-----------	---

Funnet består av to strukturer, Tyrihans Nord og Tyrihans Sør. Tyrihans Sør, som er et oljefelt med en gasskappe, ble påvist i 1983. Tyrihans Nord er et gass/kondensatfelt med en tynn oljesone og ble påvist i 1984. Funnene ligger om lag 35 km sørøst for Kristin og havdypet er ca. 285 meter. Direkte undervannstilknytning til Kristin, samt gassinjeksjon fra Åsgard B vurderes. Rikgass planlegges eksportert via Åsgard Transport til Kårstø. Plan for utbygging og drift forventes innsendt ved årsskiftet 2004/2005 med planlagt oppstart av produksjonen høsten 2008. En liten del av Tyrihans Sør stikker inn i utvinningsstillatelse 091. Tyrihans Nord ligger i sin helhet i utvinningsstillatelse 073.

6507/3-3 Idun *Utvinningsstillatelse 159, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 0,6 mill Sm ³ Gass: 17,4 mrd Sm ³
-----------	---

Idun vest segment ble påvist i 1999. Det er i tillegg boret to sidesteg som påviste øst segmentet. Brønnene påviste gass i sandsteiner av tidlig og mellomjura alder. Flere utbyggingsalternativer er under vurdering hvor en samordnet utbygging med Skarv synes mest aktuell.

6507/5-1 Skarv *Utvinningsstillatelse 159, 212, 212 B, 262, Operatør: BP Norge AS*

Ressurser	Olje: 16,8 mill Sm ³ Gass: 36,0 mrd Sm ³ NGL: 6,0 mill tonn Kondensat: 4,0 mill Sm ³
-----------	--

Skarv ligger ca. 200 km utenfor kysten av Helgeland, hovedsakelig i utvinningsstillatelse 212, men også i utvinningsstillatelse 262 samt en liten del i utvinningsstillatelse 159. Funnet ble påvist i 1998. Havdypet er ca. 400 meter. Både selvstendig utbyggingskonsept og tilknytning over lengre avstand vurderes. Utbygning og tidspunkt for oppstart av produksjon er avhengig av en løsning for eksport av gassen i Skarvstrukturene.

6608/10-6 Svale *Utvinningsstillatelse 128, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 11,1 mill Sm ³ Gass: 0,6 mrd Sm ³
-----------	---

Svale ble påvist i 2000. Det er i tillegg boret ett sidesteg på strukturen. Funnet ligger ca. 3,5 km nord-øst for Nornefeltet. Svale planlegges bygget ut med havbunnskompletterte brønner som tilknyttes Nornekipet. PUD for Norne Satellitter er forventet i 2004.

7122/7-1 Goliat *Utvinningsstillatelse 229, Operatør: Eni Norge AS*

Ressurser	Olje: 8,1 mill Sm ³
-----------	--------------------------------

Oljefunnet 7122/7-1 Goliat ligger i sin helhet innenfor utvinningsstillatelse 229 mellom Snøhvitfeltet og Hammerfest. Funnet ble påvist i 2000. Norsk Agip boret høsten 2001 en avgrensingsbrønn på funnet. Resultatet fra avgrensingsbrønnen er positivt og inngår i den videre evalueringen av funnet med tanke på en utbygging. Det planlegges ytterligere en avgrensingsbrønn på funnet i 2004 for å avklare om feltet kan bygges ut.

Besluttet i tillatelsen

6305/5-1 Ormen Lange

Blokk og utvinnings- tillatelse	Blokk 6305/7 - utvinningstillatelse 208. Tildelt 1996. Blokk 6305/4 og 5 - utvinningstillatelse 209. Tildelt 1996.
	Blokk 6305/8 - utvinningstillatelse 250. Tildelt 1999.
Operatør	Norsk Hydro Produksjon a.s (utbyggingsfasen), A/S Norske Shell (driftsfasen)
Rettighetshavere i det unitiserte feltet	
	Petoro AS ¹ 36,48 %
	Norsk Hydro Produksjon a.s 18,07 %
	A/S Norske Shell 17,4 %
	BP Norge AS 10,84 %
	Statoil ASA 10,34 %
	Esso Expl. & Prod. Norway AS 7,23 %
Ressurser	Gass: 375 mrd Sm ³ Kondensat: 22,1 mill Sm ³

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

Gassfunnet Ormen Lange, som ligger i utvinningstillatelsene 208, 209 og 250, ble påvist i 1997. Funnet ligger om lag 140 kilometer vest for Kristiansund. Feltet planlegges utbygd med havbunnsinstallasjoner kombinert med et prosessanlegg på Nyhamna i Møre- og Romsdal og videre gasseksport derfra. Plan for utbygging og drift ble overrakt myndighetene desember 2003. Planlagt oppstart av gassproduksjon er oktober 2007.

34/10-47 Gulltopp *Utvinningsstillatelse 050, Operatør: Statoil ASA*

Ressurser	Olje: 4,1 mill Sm ³ NGL: 0,2 mill tonn.
------------------	--

Gulltopp er et lite oljefunn som ligger ca. 7 km vest for Gullfaksfeltet. Funnet ble påvist i 2002. Gulltopp skal etter planen produseres med en lang produksjonsbrønn fra Gullfaks A-plattformen. Forventet produksjonsstart er 1. juli 2005. Rettighetshavere er som i Gullfaks.