

# 16

## 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 .....	143
3/7-4 Trym .....	143
15/5-1 Dagny .....	143
15/5-2 .....	144
15/9-19 S Volve .....	144
15/12-12 Rev .....	144
24/6-2 Kameleon .....	145
25/4-3 Gekko .....	145
25/5-3 Skirne .....	145
25/5-4 Byggve .....	146
25/5-5 .....	146
25/11-16 .....	147
30/6-17 Alpha Cook .....	147
30/6-18 Kappa .....	148
30/9-19 Delta .....	148
35/9-1 Gjøa .....	149
6305/5-1 Ormen Lange .....	149
6406/2-1 Lavrans .....	150
6407/1-2 / 6407/1-3 Tyrihans Sør og Nord .....	150
6507/5-1 Skarv .....	151
6608/10-6 Svale .....	151

## 2/12-1 Freja

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse.</b>	Blokk 2/12 - utvinningstillatelse 113. Tildelt 1985	
<b>Operatør</b>	Amerada Hess Norge AS	
<b>Rettighetshavere</b>	Amerada Hess Norge AS	50%
	Statoil ASA	30%
	DONG Norge AS	20%
<b>Ressurser</b>	Olje: 2,4 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 0,4 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 0,1 mill tonn	

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 innretningene på Valhallfeltet for prosessering og transport.

## 3/7-4 Trym

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 3/7 - utvinningstillatelse 147. Tildelt 1988.	
<b>Operatør</b>	A/S Norske Shell	
<b>Rettighetshavere</b>	A/S Norske Shell	50%
	Statoil ASA	30%
	DONG Norge AS	20%
<b>Ressurser</b>	Gass: 3,3 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 0,8 mill Sm <sup>3</sup>	

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

## 15/5-1 Dagny

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 15/6 - utvinningstillatelse 029. Tildelt 1969.	
	Blokk 15/5 - utvinningstillatelse 048. Tildelt 1977.	
<b>Operatør</b>	Statoil ASA	
<b>Rettighetshavere</b>	<b>PLO29</b>	<b>PLO48</b>
	Statoil ASA	68,9%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	21,8%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	9,3%
	Esso Expl. & Prod. Norway AS	100%
<b>Ressurser</b>	Gass: 3,6 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 0,5 mill tonn Kondensat: 1,0 mill Sm <sup>3</sup>	

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.

**15/5-2**

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 15/5 - utvinningstillatelse 048. Tildelt 1977.	
<b>Operatør</b>	Statoil ASA	
<b>Rettighetshavere</b>	Statoil ASA	68,9%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	21,8%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	9,3%
<b>Ressurser</b>	Gass: 5,5 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 0,1 mill tonn Kondensat: 0,2 mill Sm <sup>3</sup>	

15/5-2, som ligger nord for 15/5-1 Dagny, ble påvist i 1978. 15/5-2 vil mest sannsynlig bli bygd ut med et undervannssystem i sammenheng med Dagny.

**15/9-19 S Volve**

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 15/9 - utvinningstillatelse 046. Tildelt 1976.	
<b>Operatør</b>	Statoil ASA	
<b>Rettighetshavere</b>	Statoil ASA	52,6%
	Esso Expl. & Prod. Norway AS	28,0%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,0%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	9,4%
<b>Ressurser</b>	Olje: 7,5 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 0,8 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 0,2 mill tonn	

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

**15/12-12 Rev**

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 15/12 - utvinningstillatelse 038. Tildelt 1975.	
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s <sup>2</sup>	
<b>Rettighetshavere</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s <sup>2</sup>	42%
	Petoro AS <sup>1</sup>	30%
	Statoil ASA	28%
<b>Ressurser</b>	Olje: 6,6 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 2,7 mrd Sm <sup>3</sup>	

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

<sup>2</sup> PGS har kjøpt Norsk Hydros eierandel i utvinningstillatelse 038, og kan komme til å overta operatørskapet (avhengig av myndighetsgodkjenning).

15/12-12 Rev er et olje- og gassfunn sør for Vargfeltet. Rev ble påvist i 2001. Mulig utbyggingsløsning er havbunnsinnretning knyttet opp mot Vargskipet.

## 24/6-2 Kameleon

<b>Blokk og utvinningstillatelse</b>	Blokk 24/6 - utvinningstillatelse 088 og 203. Tildelt hhv 1984 og 1996. Blokk 25/4 - utvinningstillatelse 036 og 203. 036 tildelt 1971			
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s			
<b>Rettighetshavere</b> (avrundet til to desimaler)		<b>PL 036</b>	<b>PL 088</b>	<b>PL 203</b>
	Norsk Hydro Produksjon a.s	28,53%		35%
	Norske Conoco A/S			20%
	Det Norske Oljeselskap AS			15%
	AS Ugland Rederi	0,32%		
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	24,24%	50%	
	Marathon Petroleum AS	46,90%	50%	30%
<b>Ressurser</b>	Olje: 7,9 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 3,9 mrd Sm <sup>3</sup>			

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

Kameleon ble påvist i 1998 og ligger like vest for Heimdal. Funnet består av en tynn oljesone med gasskappe. Flere utbyggingsløsninger er vurdert av rettighetshaverne, en av dem er å bruke et produksjonsskip for oljeproduksjonen med re-injeksjon av gassen.

## 25/4-3 Gekko

<b>Blokk og utvinningstillatelse</b>	Blokk 25/4 - utvinningstillatelse 203. Tildelt 1996.			
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s			
<b>Rettighetshavere</b>				
	Norsk Hydro Produksjon a.s			35,0%
	Marathon Petroleum Norge AS			30,0%
	Norske Conoco A/S			20,0%
	Det Norske Oljeselskap AS			15,0%
<b>Ressurser</b>	Gass: 7,6 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 1,3 mill Sm <sup>3</sup>			

Gekko ble påtruffet allerede i 1974 med brønn 25/4-3, men det er først i den senere tid at strukturen er identifisert som et gassfunn. For tiden vurderes flere ulike utbyggingsalternativer deriblant en undervannsinstallasjon knyttet opp mot Heimdal.

## 25/5-3 Skirne

<b>Blokk og utvinningstillatelse</b>	Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985.			
<b>Operatør</b>	TotalFinaElf Exploration Norge AS			
<b>Rettighetshavere</b>				
	TotalFinaElf Exploration Norge AS			40%
	Petoro AS <sup>1</sup>			30%
	Marathon Petroleum Norge AS			20%
	Norsk Hydro Produksjon a.s			10%
<b>Ressurser</b>	Olje: 0,9 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 4,3 mrd Sm <sup>3</sup>			

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

Skirne ble påvist i 1990 og er sammen med Byggve tenkt utbygd med en havbunnsinnretning knyttet opp mot Heimdal. Departementet mottok plan for utbygging og drift av Skirne og Byggve i mars 2002.

## 25/5-4 Byggve

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985.		
<b>Operatør</b>	TotalFinaElf Exploration Norge AS		
<b>Rettighetshavere</b>	TotalFinaElf Exploration Norge AS		40%
	Petoro AS <sup>1</sup>		30%
	Marathon Petroleum Norge AS		20%
	Norsk Hydro Produksjon a.s		10%
<b>Ressurser</b>	Olje: 0,7 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 2,4 mrd Sm <sup>3</sup>		

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

Byggve ble påvist i 1991 og er sammen med Skirne tenkt utbygd med en havbunnsinnretning knyttet opp mot Heimdal. Departementet mottok plan for utbygging og drift av Skirne og Byggve i mars 2002.

## 25/5-5

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 25/5 - utvinningstillatelse 102. Tildelt 1985. Blokk 25/4 - utvinningstillatelse 203. Tildelt 1996.		
<b>Operatør</b>	TotalFinaElf Exploration Norge AS		
<b>Rettighetshavere</b>		<b>PL102</b>	<b>PL203</b>
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	40%	
	Petoro AS <sup>1</sup>	30%	
	Marathon Petroleum Norge AS	20%	30%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	10%	35%
	Norske Conoco A/S		20%
	Det Norske Oljeselskap AS		15%
<b>Ressurser</b>	Olje: 4,3 mill Sm <sup>3</sup>		

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

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**

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 25/11 - utvinningstillatelse 169. Tildelt 1991.	
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s	
<b>Rettighetshavere</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s	45%
	Petoro AS <sup>1</sup>	30%
	Statoil ASA	15%
	Esso Expl. & Prod. Norway AS	10%
<b>Ressurser</b>	Olje: 3,6 mill Sm <sup>3</sup>	

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

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**

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 30/6 - utvinningstillatelse 053. Tildelt 1979.	
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s	
<b>Rettighetshavere</b>	Petoro AS <sup>1</sup>	35%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	34%
	Statoil ASA	14%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	10%
	Mobil Development Norway A/S	7%
<b>Ressurser</b>	Olje: 0,3 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 1,7 mrd Sm <sup>3</sup>	

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

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

### 30/6-18 Kappa

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 30/6 - utvinningstillatelse 053. Tildelt 1979. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 079. Tildelt 1982.	
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s	
<b>Rettighetshavere</b>	Petoro AS <sup>1</sup>	37,67%
(avrundet til to desimaler)	Norsk Hydro Produksjon a.s	34,00%
	Statoil ASA	14,00%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	10,00%
	Mobil Development Norway A/S	4,33%
<b>Ressurser</b>	Olje: 0,8 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 2,7 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 0,2 mill Sm <sup>3</sup>	

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

Kappa er et olje- og gassfunn i Statfjordformasjonen i en struktur vest for Oseberg. Kappa ble påvist i 1986. I 2001 ble det gjort to nye funn av olje og gass i nærheten av Kappa, 30/6-26 (Gamma West) og 30/6-27 som er en nordlig forlengelse av Kappa. En felles utbygging av Kappa og disse funnene fra en havbunnsinnretning og med transport av brønnstrømmen til Oseberg for prosessering vurderes.

### 30/9-19 Delta

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 30/8 - utvinningstillatelse 190. Tildelt 1993. Blokk 30/9 - utvinningstillatelse 079. Tildelt 1982.		
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s		
<b>Rettighetshavere</b>		<b>PL190</b>	<b>PL079</b>
	Petoro AS <sup>1</sup>	40%	42%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	40%	34%
	Statoil ASA		14%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS	20%	10%
<b>Ressurser</b>	Olje: 1,6 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 4,9 mrd Sm <sup>3</sup>		

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

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 utvinningstillatelse 079, mens en liten del stikker inn i utvinningstillatelse 190.

### 35/9-1 Gjøa

<b>Blokk og utvinnings- tillatelse</b>	Blokk 35/9 og 36/7 - utvinningstillatelse 153. Tildelt 1988.		
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s		
<b>Rettighetshavere</b>	Petoro AS <sup>1</sup>		30%
	Norsk Hydro Produksjon a.s		30%
	Statoil ASA		20%
	A/S Norske Shell		12%
	RWE-DEA Norge AS		8%
<b>Ressurser</b>	Olje: 6,5 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 29,4 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 1,5 mill tonn		

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

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 Fram/Gjøa-området.

### 6305/5-1 Ormen Lange

<b>Blokk og utvinnings- tillatelse</b>	Blokk 6305/7 - utvinningstillatelse 208. Tildelt 1996. Blokk 6305/4 og 5 - utvinningstillatelse 209. Tildelt 1996. Blokk 6305/8 - utvinningstillatelse 250. Tildelt 1999.			
<b>Operatør</b>	Norsk Hydro Produksjon a.s (utbyggingsfasen), A/S Norske Shell (driftsfasen)			
<b>Rettighetshavere</b>		<b>PL208</b>	<b>PL209</b>	<b>PL250</b>
	Petoro AS <sup>1</sup>	30,00%	35,00%	45,00%
	Norsk Hydro Produksjon a.s		25,00%	14,78%
	A/S Norske Shell	25,00%	15,00%	16,00%
	BP Norge A/S	45,00%		9,44%
	Statoil ASA		15,00%	8,87%
	Esso Expl. & Prod. Norway AS		10,00%	5,91%
<b>Ressurser</b>	Gass: 400 mrd Sm <sup>3</sup> Kondensat: 23,7 mill Sm <sup>3</sup>			

<sup>1</sup> 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. Det er to hovedalternative utbyggingskonsept for funnet. Enten er utbygging med en stor flytende produksjonsinnretning til havs for fullprosessering til salgsgass og eksport direkte sørover. Alternativt en utbygging med et undervannsanlegg, eventuelt med en mindre plattform, kombinert med et prosessanlegg på land og videre gasseksport derfra. Planlagt tidspunkt for innsendelse av plan for utbygging og drift er 4. kvartal 2003 med planlagt oppstart av gassproduksjon høsten 2007.



## 6406/2-1 Lavrans

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 6406/2 - utvinningstillatelse 199. Tildelt 1993.		
<b>Operatør</b>	Statoil ASA		
<b>Rettighetshavere</b>	Statoil ASA		46%
	Petoro AS <sup>1</sup>		27%
	Mobil Development Norway A/S		15%
	Norsk Hydro Produksjon a.s		12%
<b>Ressurser</b>	Gass: 13,4 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 2,5 mill tonn Kondensat: 4,7 mill Sm <sup>3</sup>		

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

Lavrans ble påvist i 1994/1995, og funnet ligger 5-10 km sør-øst for Kristinfeltet. Havdypet er 270-290 meter. Funnet ligger i utvinningstillatelse 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 / 6407/1-3 Tyrihans Sør og Nord

<b>Blokk og utvinnings-tillatelse</b>	Blokk 6407/1 - utvinningstillatelse 073. Tildelt 1982. Blokk 6406/3 - utvinningstillatelse 091. Tildelt 1984.		
<b>Operatør</b>	Statoil ASA		
<b>Rettighetshavere</b>		<b>PL091</b>	<b>PL073</b>
(avrundet til to desimaler)	Statoil ASA	55,00%	54,67%
	TotalFinaElf Exploration Norge AS		33,33%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	33,00%	12,00%
	Mobil Development Norway A/S	12,00%	
<b>Ressurser</b>	Olje: 16,6 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 26,1 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 3,6 mill tonn		

Funnet består av to strukturer, Tyrihans Nord og Tyrihans Sør. Gassfunnet Tyrihans Sør ble påvist i 1983 og Tyrihans Nord, som også inneholder olje, ble påvist i 1984. Funnene ligger om lag 40 km sør for Åsgard og havdypet er ca 285 meter. Direkte undervannstilknytning til eksisterende infrastruktur på Åsgard vurderes. Rikgass planlegges transportert gjennom Åsgard Transport til landterminal (Kollsnes/Kårstø) for utskilling av våtgasskomponentene. Utbyggingstidspunkt vil avhenge av ledig kapasitet i eksisterende infrastruktur samt avsetningsløsning for gassen. En liten del av Tyrihans Sør stikker inn i utvinningstillatelse 091. Tyrihans Nord ligger i sin helhet i utvinningstillatelse 073.

## 6507/5-1 Skarv

<b>Blokk og utvinningstillatelse</b>	Blokk 6507/5 og 6 - utvinningstillatelse 212. Tildelt 1996. Blokk 6507/3 - utvinningstillatelse 159. Tildelt 1989. Blokk 6507/2 - utvinningstillatelse 262. Tildelt 2000.		
<b>Operatør</b>	BP Norge AS		
<b>Rettighetshavere</b>	<b>PL159</b>	<b>PL212</b>	<b>PL262</b>
	BP Norge AS	30%	30%
	Statoil ASA	50%	30%
	Enterprise Oil Norge AS	40%	25%
	Mobil Development Norway A/S		15%
	Norsk Hydro Produksjon a.s	10%	15%
<b>Ressurser</b>	Olje: 16,5 mill Sm <sup>3</sup> Gass: 33,8 mrd Sm <sup>3</sup> NGL: 4,3 mill tonn Kondensat: 4,1 mill Sm <sup>3</sup>		

Skarv ligger ca 200 km utenfor kysten av Helgeland, hovedsakelig i utvinningstillatelse 212, men også i utvinningstillatelse 262 samt en liten del i utvinningstillatelse 159. Funnet ble påvist i 1998. Havdypet er ca 400 meter. Tidligste tidspunkt for oversendelse av plan for utbygging og drift er fjerde kvartal 2002. Både selvstendig utbyggingskonsept og tilknytning over lengre avstand vurderes.

## 6608/10-6 Svale

<b>Blokk og utvinningstillatelse</b>	Blokk 6608/10 - utvinningstillatelse 128. Tildelt 1986.		
<b>Operatør</b>	Statoil ASA		
<b>Rettighetshavere</b>	Statoil ASA		40,45%
(avrundet til to desimaler)	Petoro AS <sup>1</sup>		24,55%
	Norsk Hydro Produksjon a.s		13,50%
	Norsk Agip A/S		11,50%
	Enterprise Oil Norwegian AS		10,00%
<b>Ressurser</b>	Olje: 7,0 mill Sm <sup>3</sup>		

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

Svale er et lite oljefunn som er lokalisert ca 10 km nord-øst for Nornefeltet i Norskehavet. Funnet ble påvist i 2000 og vil muligens bli bygget ut som et satellittfelt til Norne i kombinasjon med eventuelle andre funn i området. Det er flere prospekter i området som har fått økt funnsannsynlighet etter Svalefunnet.