

## Årlig reserverapport

### Klassifisering av reserver og betingede ressurser

Reserver og betingede ressurser er klassifisert i henhold til Oljedirektoratets klassifiseringssystem ([http://www.npd.no/regelverk/r2002/Ressursklassifisering\\_n.htm](http://www.npd.no/regelverk/r2002/Ressursklassifisering_n.htm)) og Oslo Børs' retningslinjer for rapportering av hydrokarbonreserver, betingede ressurser og resultat av letevirksomhet.

OD klasser	Potensielle ressurser		Ressurser				Reserver		
	9	8	7	6	5	4	3	2	1
Beskrivelse	Prospekt-muligheter. Ikke kartlagte volum innen en definert letemodell	Prospekt, et kartlagt volum av sannsynlig akkumulasjon av hydrokarboner	Funn under evaluering	Funn som sannsynligvis ikke vil bli bygget ut	Funn som sannsynligvis blir bygget ut	Funn/felt hvor planlegging av utbygging foregår	Felt som rettighetshaverne har vedtatt å bygge ut	Felt under utbygging og hvor PUD er godkjent	Felt i produksjon

Figur: ODs klassifiseringssystem som benyttes av Pertra

### Reserver

Vargfeltet (PL 038) er det eneste feltet med reserver i produksjon hvor Pertra har en eierandel (ODs ressurskategori 1). Talisman er operatør for feltet og Pertra har en 5 % andel. Lavt estimat av påviste reserver (1P/P90) inkluderer 90 % av forventet volum fra eksisterende brønner, under forutsetning av at ingen nye brønner bores og at feltet stenges ned 1. juli 2010. Eierne av Petrojarl Varg har ikke anledning til å fjerne produksjonsskipet fra feltet før tidligst denne dato. Basisestimat av påviste reserver (2P/P50) tar utgangspunkt i samme sluttdato, men omfatter operatørens mest sannsynlige volumestimat og produksjonsprofiler.

Plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet (PL 316) ble vedtatt av lisenshaverne i desember 2006. Planene ble levert Olje- og energidepartementet 9. januar 2007, og godkjenning forventes i løpet av våren. Talisman er operatør for feltet, og Pertra har en 10 % eierandel. Reservene klassifiseres følgelig som "besluttet av rettighetshaverne" (Kategori 3). Reserveestimatene er i overensstemmelse med vurderingen i Plan for Utvikling og Drift, som baserer seg på omfattende geologiske og geofysiske studier, dynamisk reservoarsimulering og historisk sammenligning. En sensitivetsanalyse som reflekterer usikkerhetsmomenter i ulike parametre, har blitt utarbeidet og danner grunnlag for lavt estimat (1P/P90) og basisestimat (2P/P50) av gjenværende utvinnbare reserver.

Pertras andel av produksjonen fra Vargfeltet i 2006 utgjør 0,3 Mboe. Det foreligger ingen ervervelser eller avhendinger av reserver i løpet av året.

**Tabell 1 – Reserver per felt**

<b>Reserver</b>										
Mbbl = million fat (barrels)										
<b>I produksjon (Kategori 1)</b>										
Per 31.12.2006	1P / P90 (lavt estimat)					2P / P50 (beste estimat)				
	Olje (Mbbl)	Gass (bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe	Olje (Mbbl)	Gass (bcm)	Mboe	Andel %	Netto Mboe
<b>PL 038 - Varg</b>	10,0	0,0	10,0	5 %	0,5	20,0	0,0	20,0	5 %	1,0
<b>Totalt</b>					0,5					1,0

<b>Under utbygging</b> (Kategori 2)										
Per 31.12.2006	<b>1P / P90 (lavt estimat)</b>					<b>2P / P50 (beste estimat)</b>				
	Olje		Gass		Netto Mboe	Olje		Gass		Netto Mboe
	(Mbbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %		(mbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	
<b>Totalt</b>					0					0

  

<b>Utbygging vedtatt</b> (Kategori 3)										
Per 31.12.2006	<b>1P / P90 (lavt estimat)</b>					<b>2P / P50 (beste estimat)</b>				
	Olje		Gass		Netto Mboe	Olje		Gass		Netto Mboe
	(Mbbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %		(Mbbbl)	(bcm)	Mboe	Andel %	
<b>PL 316 Yme</b>	45,0	0,0	45,0	10%	4,5	60,0	0,0	60,0	10%	6,0
<b>Totalt</b>					4,5					6,0

## Ressurser

Pertra er operatør for Frøyfeltet (PL 364), og arbeid med å vurdere mulige utbyggingsløsninger for feltet pågår. Feltet var i produksjon fra 1995 til 2001 og produserte 35 mill. fat (6 MSm<sup>3</sup>) med Elf som operatør. Basert på en omfattende vurdering av reservoaret og produksjonshistorikken tilsier beste estimat at utvinningsgraden kan økes fra de opprinnelige 18 % til minimum 40 %, noe som tilsvarer en ytterligere produksjon på 50 mill. fat (8 MSm<sup>3</sup>). Pertras andel på 25 mill. fat (4 MSm<sup>3</sup>) er klassifisert som "ressurser i planleggingsfasen" (Kategori 4).

Gassfunnet 2/2-2 (PL 332) er nå i ferd med å kartlegges på nytt med utgangspunkt i nye seismiske data. Man vurderer å bore en avgrensingsbrønn og, dersom resultatet av denne er i samsvar med forhåpningene, bruke den som en produksjonsbrønn koplet sammen med Gydafeltet for forsyning av injeksjonsgass. Talisman er operatør for feltet, og Pertra har en 20 % eierandel. Pertras andel av gassvolumet tilsvarer 8 mill. fat (1.3 MSm<sup>3</sup>) oljeekvivalenter, klassifisert som betingede ressurser under "utbygging sannsynlig" (Kategori 5).

**Tabell 2 – Totale reserver, produksjon, utbygginger og justeringer**

Tabell 2						
<b>Reserveutvikling</b>						
Netto tilskrevet Mboe. Kalenderår, rapportering som per årsslutt.	<b>I produksjon</b>		<b>Under utbygging</b>		<b>Utbygging vedtatt</b>	
	1P / P90	2P / P50	1P / P90	2P / P50	1P / P90	2P / P50
Status per 31.12.2005	0,6	1,3	0	0	0	0
Produksjon	0,3	0,3				
Ervervelse/avhending						
Forlengelser og funn						
Utbygginger					4,5	6,0
Justering av tidligere estimat	0,2					
Status per 31.12. 06	0,5	1,0	0	0	4,5	6,0

## Ledelsens redegjørelse og analyse

Vurderingen av reserver og ressurser foretas av rutinerne fagfolk blant Pertras ansatte og er basert på informasjon fra operatørselskapene, lisenspartnere og egne tolkninger. Til tross for dette, kan betydelig usikkerhet knyttes til disse beregningene. P90- og P10-estimatene indikerer det mest sannsynlige intervall. Metodene som benyttes til kartlegging av undergrunnen, klarer ikke å avdekke alle vesentlige parametre relatert til tilstedeværende oljeforekomster eller om hydrokarboner faktisk kan produseres. De faktiske resultat kan derfor vise seg å være både lavere enn P90- og høyere enn P10-estimatet. En betydelig endring i oljeprisen vil også påvirke reservene. Svært lave oljepriser kan i verste fall tvinge rettighetshaverne til å stenge felt i produksjon og kansellere pågående utbygginger.

Pertras reserver er begrenset til den norske kontinentalsokkelen. Pertras verdier og lisensbetingelser fremgår av ODs hjemmesider. Operatøren vil, i samarbeid med partnerne, årlig innrapportere reserver til OD. Det er kun to felt i Pertras lisensportefølje som er klassifisert som reserver, og begge er operert av Talisman. Reserveestimatene som presenteres i denne rapporten, er i overensstemmelse med de tall som partnerne i de to lisensene har blitt enige om og rapportert inn til myndighetene. Det foreligger ingen uavhengig vurdering av reservene.

Vargfeltet produseres av Petrojarl Varg som er innleid fra Teekay Petrojarl ASA. Det pågår en rekke utforskningsprosjekter innen mulig tilknytningsdistanse fra Vargfeltet, inkludert PL 337 hvor Pertra er operatør. Borestart for en utforskningsbrønn her forventes i løpet av tredje kvartal 2007. En mulig tie-in av tilleggsreserver til Varg vil forlenge feltets levetid og resultere i en produksjonsøkning fra dette feltet. Produksjonslisens 038 utløper i juni 2011, men man har søkt om en forlengelse av lisensperioden.

Det forventes at PUD for Ymefeltet godkjennes av myndighetene i april 2007. Ymefeltet forventes være i drift i 2009. Feltet vil produseres av en leid installasjon levert av SBM og operert av Talisman.

Ressursene referert til i denne rapporten gjelder funn i lisensene PL 332 og PL 364. I lys av de oljepriser vi har i dag, er vi overbevist om at disse ressursene er drivverdige. Volumene i disse forekomstene har blitt nøye kartlagt på grunnlag av høykvalitets 3D seismikk og brønndata. Frøyfeltet har til og med vært i produksjon tidligere og dermed demonstrert sine produksjonsegenskaper. Tidspunktene for utbygging av disse reservene kan ikke fastslås med nøyaktighet. I PL 364, Frøyfeltet, må imidlertid lisenspartnerne ta en formell beslutning på om PUD skal fremlegges senest 6. januar 2008.



Erik Haugane, adm. dir.