



**pertra**

**KVARTALSRAPPORT**

**4.KVARTAL 2006**

Pertra ASA  
Trondheim, 12. februar 2007





*Pertra har fått navnet sitt fra det gammelnorske ordet og runen for tallet tolv. Tolv står for det fysiske og det jordiske – for form og fasthet. Pertra-runen symboliserer også jordgudinnen Perchta i bergets indre, jord, mineraler, dverger, vetter – og alt skjult og ukjent og berg og fjell.*

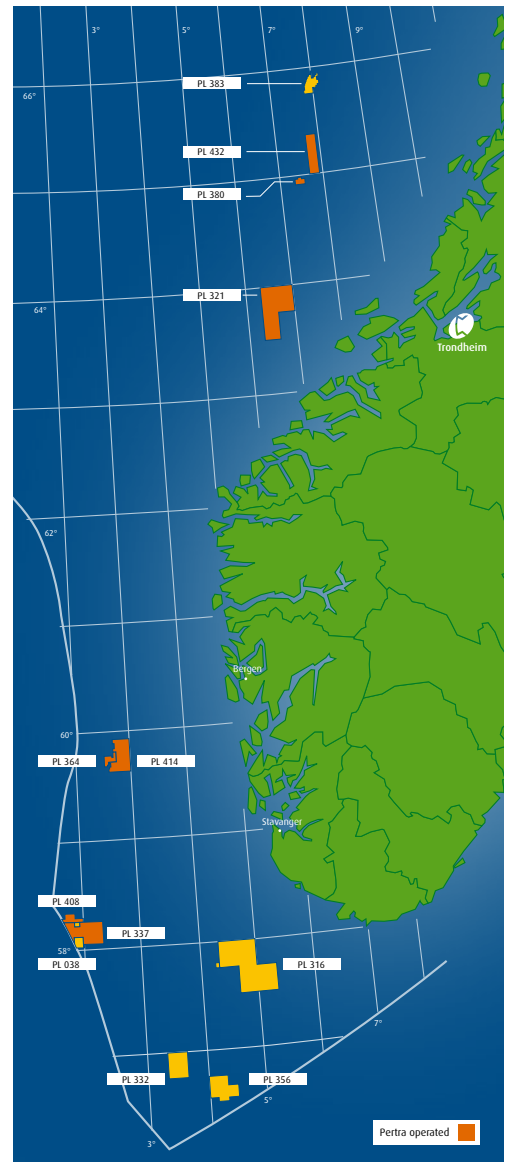


## INNHold

VIKTIGE HENDELSER 4. KVARTAL 2006	4
LISENSPORTEFØLJE	5
HOVEDTALL	6
PETROLEUMSRESSURSER OG RESERVER	7
PRODUKSJON	8
UTBYGGINGER	8
UTBYGGINGSMULIGHETER	8
LETEVIRKSOMHET	8
OPERATØRLISENSER	9
PARTNERLISENSER	11
INVESTERINGER	11
KONTANTSTRØM OG KAPITALFORHOLD	11
HENDELSER ETTER KVARTALSAVSLUTNING	12
UTSIKTER	12
KVARTALSREGNSKAP	15
NOTER	19

## Viktige hendelser i 4. kvartal 2006

- Etter en vellykket gjennomføring av en rettet aksjemisjon på NOK 600 mill. og en offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill. ble Pertra ASA notert på Oslo Børs 10. november 2006.
- I PL 337, hvor Pertra er operatør og eier av 45 %, er det besluttet å bore en letebrønn i 2007. Boring vil startes ved årsskiftet 07/08 med boreriggen "Mærsk Giant". I og med denne beslutningen er lisenstiden forlenget med to år.
- Avtalen om overtakelse av Marathons 30 % andel i PL 337 og salg av 20 % andel i PL 337 til Revus Energy ASA ble godkjent av myndighetene i oktober og formelt gjennomført 31.12.2006. Pertra eier etter dette 45 % i PL 337.
- PL 349 ble, etter et enstemmig vedtak blant partnerne, besluttet tilbakelevert da operatøren Marathon anbefalte å ikke bore noen av de identifiserte prospektene i lisensen. Pertra hadde en 5 % eierandel i denne lisensen.
- I PL 364 ble forslag til konsekvensutredningsprogram for Frøyutbyggingen sendt på høring.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Yme er utarbeidet. Planen ble levert 9. januar 2007.
- Pertras dagsproduksjon i 4. kvartal økte med 48 % fra 604 fat/dag i 3. kvartal til 896 fat/dag i 4. kvartal. Sidesteg A-12A ble satt i produksjon i perioden, og installering av gassløft på brønnene har økt produksjonen i 4. kvartal.
- Regnskapet viser et driftsunderskudd på NOK 15,7 mill. Underskuddet er redusert i forhold til 3. kvartal som følge av at sesongmessige faktorer har medført lavere leteaktivitet. Totale utforskningskostnader i 4. kvartal utgjør NOK 26,5 mill. Det negative resultatet er i tråd med selskapets planer.
- Pertra inngikk avtale med Aker Exploration AS om salg av 15 % i PL 321 mot at Aker Exploration bekoster to letebrønner for Pertra. Avtalen er betinget av godkjenning av selskapenes styrer, lisenspartnerne og myndighetene.



## Lisensportefølje

Selskapet hadde ved utgangen av kvartalet eierandeler i ni lisenser. Andelene varierer fra 5 % til 100 %.

Utvinningsstillatelser der Pertra er operatør pr 31.12.2006

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 321	40%
PL 337 inkl. Storskrymtten	45%
PL 364 inkl. Frøyfeltet	50%
PL 380 inkl. Fongen	70%

Utvinningsstillatelser der Pertra er partner pr. 31.12.2006

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 038 inkl. Varg	5%
PL 316 inkl. Ymefeltet	10%
PL 332	20%
PL 356	50%
PL 383	50%

PL 349 ble tilbakelevert i desember 2006. Pertras (partner) andel var 5 %.

Annonsering av tildelingene for TFO 2006 som i tidligere år alltid har skjedd i desember, ble denne gangen forsinket slik at tildeling av nye lisenser først ble offentliggjort 29. januar 2007. Pertra er etter denne tildelingen operatør for sju lisenser og partner i ytterligere fem lisenser. Pertra har inngått avtale med Aker Exploration om å overdra 15 % i PL 321, slik at Pertras andel i denne lisensen reduseres til 25 %. Denne handelen er ennå betinget av godkjenning av selskapenes styre og myndighetene.

### Lisensportefølje etter TFO 2006 og forutsatt salg av 15 % av PL 321:

Utvinningsstillatelser der Pertra er operatør

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 321	25%
PL 337 inkl. Storskrymtten	45%
PL 364 inkl. Frøyfeltet	50%
PL 380 inkl. Fongen	70%
PL 432	100%
PL 414	40%
PL 408	70%

Utvinningsstillatelser der Pertra er partner

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 038 inkl. Varg	5%
PL 316 og PL 316B inkl. Ymefeltet	10%
PL 332	20%
PL 356	50%
PL 383	50%

## Hovedtall (NGAAP)

Beløp i NOK mill	4. kvartal 2006	3. kvartal 2006
Driftsinntekter	31,4	27,4
Utforskningskostnader	26,5	60,4
EBITDA <sup>1</sup>	(8,2)	(42,9)
Driftsresultat	(15,7)	(46,6)
Resultat før skatt	(5,7)	(47,8)
Resultat etter skatt	0,4	(7,4)
Resultat etter skatt pr. aksje	0,02	(0,47)
Investeringer	36,1	30,6
Oljeproduksjon (fat)	82 472	55 590

<sup>1</sup> Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjernings- og nedstengingsforpliktelser.

Pertras driftsinntekter i 4. kvartal utgjorde NOK 31,4 mill., og resultat før skatt utgjorde NOK -5,7 mill. Det negative resultatet i er i tråd med selskapets planer, og reflekterer utforskningsaktivitet og feltutviklingsstudier av Frøy.

Pertra dekker fortsatt 50 % av kostnadene i PL 316 (Yme) begrenset oppad til totalt USD 35 mill. Den andelen av utgiftene som gjelder utbyggingskostnader blir balanseført. Det gjenstår etter 4. kvartal USD 15,3 mill. av den totale forpliktelsen.

### Petroleumsreserver og -ressurser

Oslo børs har i rundskriv 2/2007 etablert et rammeverk for rapportering av reserver for børsnoterte oljeselskaper. Pertra har tidligere rapportert våre mest sannsynlige reserver og ressurser i henhold til de klassifikasjoner som OD bruker og som Oslo Børs også legger til grunn i sine retningslinjer.

På grunn av stor tilgang på søknader behøvde myndighetene mer tid enn planlagt på å behandle TFO-søknadene. Tildeling av lisensene for TFO 2006 ble derfor ikke offentliggjort før 29. januar 2007. Pertra har derfor valgt å framlegge to reserve/ressurs-

oversikter, en som inneholder det porteføljen inneholdt pr. 31.12.2006 og en som viser porteføljen slik den framstår etter TFO-tildelingene samt nedslag i PL 321.

En egen årlig reserverapport i henhold til Oslo Børs' retningslinjer vil bli presentert i selskapets årsrapport for 2006. Reserver og ressurser i klassene 1 - 7 er funn som er påvist ved boring. Ressursklasse 8 er prospekt som er kartlagt slik at volumberegning har blitt mulig. Disse potensielt utvinnbare volum har så blitt multiplisert med en funnsannsynlighet som er beregnet i henhold til industristandard.

Ressurs-klasse	Oljedirektorates klassifikasjon	Sikre reserver (P90)	Reserver (P50)	Riskede sannsynlige ressurser	Riskede potensielle ressurser
		Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)
1	i produksjon	0,5 (0,08)	1,0 (0,2)		
2	under utbygging				
3	utbygging vedtatt	4,5 (0,7)	6,0 (1,0)		
4	i planleggingsfasen			25 (4)	
5	utbygging sannsynlig			8 (3)	
7	under evaluering				
8	prospekter				194 (31)

Reserver og ressurser pr 31.12.2006

Ressurs-klasse	Oljedirektorates klassifikasjon	Sikre reserver (P90)	Reserver (P50)	Riskede sannsynlige ressurser	Riskede potensielle ressurser
		Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)	Mill. fat (MSm3)
1	i produksjon	0,5 (0,08)	1,0 (0,2)		
2	under utbygging				
3	utbygging vedtatt	4,5 (0,7)	6,0 (1,0)		
4	i planleggingsfasen			25 (4)	
5	utbygging sannsynlig			8 (3)	
7	under evaluering				
8	prospekter				220 (35)

Reserver og ressurser etter TFO 2006 og salg av 15 % i PL 321

### Produksjon

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra vår 5 % eierandel i PL 038 – Vargfeltet. Produksjonen i 4. kvartal var 82 472 fat (13 105 Sm<sup>3</sup>) sammenlignet med 55.590 fat (8.834 Sm<sup>3</sup>) i 3. kvartal 2006. Produksjonsøkningen er et resultat av et betydelig brønnoverhalingsprogram og investeringer i nye brønner. De totalt utvinnbare reserver fra feltet er lite endret.

Varg råolje er solgt for i snitt USD 59,9 pr fat i 4. kvartal, snitt for hele året ble USD 63,6 pr fat. All olje ble solgt på spotmarkedet. Det ble solgt 947 Sm<sup>3</sup> (5 962 fat) mindre enn det som ble produsert i kvartalsperioden. Selskapets margin på solgt kvantum var NOK 18,2 mill. før avskrivninger fra Varg i 4. kvartal.

### Utbygginger

Plan for utbygging og drift av Yme-feltet ble levert myndighetene 9. januar 2007. Talisman Energy er operatør (70 %), med partnere Revus Energy (20 %) og Pertra (10 %). Yme-feltet består av to separate forekomster, Beta og Gamma. Feltet bygges ut med en leid produksjonsplattform med undervannslager på Gamma, samt et undervannsproduksjonsanlegg på Beta. Olje vil bli eksportert via skytteltanker, mens overskytende gass som ikke benyttes til kraftgenerering, vil bli injisert i reservoaret for trykkstøtte. Brønnene planlegges boret med innleid oppjekkbar borerigg.

Pertras andel av investeringskostnadene, inklusive borekostnader, er beregnet til 400 millioner kroner. Avhengig av oljeprisforutsetning vil økonomisk levetid for feltet være mellom 7 og 12 år, og utvinnbare oljevolumer (100 % basis) 50 – 70 mill. fat. Produksjonsoppstart er planlagt å skje januar 2009.

### Utbyggingsmuligheter

Pertra er operatør i PL 364 (Frøy) og arbeider for en mulig utbygging av feltet. Frøyfeltet var i produksjon fra 1995 til 2001 med Elf som operatør. Det ble produsert totalt 35 mill. fat (5,6 MSm<sup>3</sup>) fra feltet, hvilket tilsvarer 18 % utvinningsgrad. Pertra har som ambisjon å bringe utvinningsgraden opp til minimum 40 %, hvilket tilsvarer en ytterligere produksjon på minst 50 mill. fat (8 MSm<sup>3</sup>).

I 4. kvartal har den nye 3D-seismikken blitt tolket, og den geologiske forståelsen av feltet har blitt bedre gjennom studie av brønnndata og kjernedata. Nye biostratigrafiske analyser har vært en viktig del av dette. Arbeidet har resultert i en generasjon 3 reservoarmodell, som bekrefter de tidligere volumberegningene og har gitt en mer nøyaktig og detaljert modell enn tidligere. Modellen vil bli ytterligere forbedret i 1. kvartal 2007, når nye data blir tilgjengelige.

Arbeid med ulike utbyggings- og driftskonsepter fortsetter. Plan for utbygging og drift (PUD) kan ventes sommeren 2007. Målet er å starte opp produksjon i løpet av 2010.



### Letevirksomhet

Pertra skal skape verdier gjennom å finne og utvikle ressurser som enten ennå ikke er påvist eller som ikke er satt i produksjon. Rammevilkårene for en letefokusert vekststrategi bedømmes av selskapet som gode



på norsk sokkel. Pertra gjennomfører en betydelig innsats med å identifisere interessante muligheter som selskapet søker å få tildelt gjennom de årlige lisensrundene, TFO (Tildeling i Forhåndsdefinerte Områder).

### Operatørlisenser

Etter tildeling av TFO 2006, som ble offentliggjort 29.1.2007, er Pertra operatør på sju lisenser. Tre av disse ble tildelt i TFO 2006 (PL 408, PL 414 og PL 432). Fire av de sju operatørlisensene er i Nordsjøen, og tre er i Norskehavet.

#### *PL 337 (45%)*

Denne lisensen ligger like nord for Varg-feltet og ble tildelt i TFO 2004. Etter inngående og omfattende arbeid ble det i desember vedtatt å bore prospektene Storskrynten og Grytkollen i en og samme letebrønn. Boring vil finne sted tidlig 3. kvartal i år med den oppjekkable riggen "Mærsk Giant".

#### *PL 321 (25% \*, ned fra 40% betinget av myndighetenes og styrenes godkjenning)*

Denne lisensen ligger på Frøyhøgda øst for Ormen lange og sør for Draugen. De nye 3D seismiske dataene ferdig innsamlet i juli, ble prosessert i slutten av desember. Disse dataene vil bli benyttet i arbeidet fram mot juni da det skal besluttes om noen av prospektene skal bores eller om lisensen skal tilbakeleveres. I 4. kvartal har det vært arbeidet intensivt med de eksisterende 3D og 2D seismiske dataene og brønndata fra omkringliggende brønner, for å være best mulig forberedt når de nye 3D dataene ble tilgjengelige.

#### *PL 380 (70%)*

Denne lisensen ligger like vest for Midgard-feltet i Norskehavet og har ett prospekt som nå har fått navnet Fongen. Lisensen ble tildelt i TFO 2005, og myndighetene ga lisensdeltagerne ett år på å gjennomføre studier som

grunnlag for å beslutte boring eller tilbakelevering av lisensen. Lisensen vedtok å bore prospektet Fongen før fristen 6. januar i år. Lisensen starter derved fase 2 av arbeidsprogrammet med en frist på to år for boring. Deretter må det besluttes om et eventuelt funn skal settes i produksjon. Boringen skal gjøres med den halvt nedsenkbare boreriggen "Bredford Dolphin". Etter de nåværende planene for borekonsortiet vil boringen av Fongen starte ved årsskiftet 2007/08.

#### *PL 408 (70%) (tildelt i TFO 2006)*

Sammen med Altinex fikk Pertra en lisens i blokkene 15/8 og 15/9 som dekker området mellom Sleipner og PL 337. Her er det identifisert interessante prospekt i jura og paleocen. Lisensen har to år på å reprocessere 3D seismikk og tolke eksisterende data før beslutning om boring eller tilbakelevering skal gjøres.

#### *PL 414 (40%) (tildelt i TFO 2006)*

I blokkene 25/3 og 25/6 fikk Pertra operatørskap med Færøy Petroleum, Noreco og PA Resources som partnere. Lisensen ligger øst og nordøst for Frøy (PL 364). I PL 414 er det kartlagt prospekt i jura og paleocen, som kan være aktuelle å produsere via Frøy-feltet dersom det bores og gjøres funn. Arbeidsprogrammet tillater to år på å reprocessere 3D seismikk og gjøre studier før det besluttes om det skal bores i lisensen.

#### *PL 432 (100%) (tildelt i TFO 2006)*

Den tredje nye operatørlisensen ligger i Norskehavet øst og nordøst for Midgard-feltet. Her er det identifisert interessante prospekt som kan ha fanget opp olje eller gass som "spiller" fra Midgard-feltet. Arbeidsforpliktelsen er å skyte 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk og bestemme boring eller tilbakelevering innen 3 år. Pertra har allerede inngått kontrakt med Fugro Geoteam om skyting av denne seismikken, og innsamling av data vil finne sted i august i år.





### Partnerlisenser

Pertra hadde partnerskap i fire lisenser fra tidligere tildelinger. I første offentliggjøring av TFO 2006 fikk selskapet gjennom PL 316 tildelt et tilleggsareal ved Gamma Vest-strukturen i Ymefeltet i PL 316. Tilleggsarealet inngår i PL 316.

#### *PL 356 (50%)*

DNO har den øvrige 50 %-andelen og er operatør. Lisensen ble tildelt i TFO 2005 og har tre år på seg før beslutning om boring skal treffes. Det ble skutt ca 500 km<sup>2</sup> 3D seismikk i mars-april 2006, og det ventes at dataene er ferdig prosessert i 1. kvartal 2007.

#### *PL 332 (20%)*

Denne lisensen er i blokk 2/2 og ble tildelt i TFO 2004. Talisman er operatør. DNO, PA Resources og Pertra er partnere. Det ble skutt 3D seismikk i 2005 og 2006, og denne seismikken ventes ferdig prosessert mot slutten av 1. kvartal 2007. Beslutning om eventuell boring skal gjøres innen utgangen av 2007.

#### *PL 316 og PL 316B (10%) (PL 316B tildelt TFO 2006)*

I tillegg til Yme-feltet omfatter denne lisensen også et betydelig leteareal i Egersundbasenget. Talisman som operatør har kartlagt en serie med prospekt og er i ferd med å avslutte en vurdering av disse. Det ble gjort borestedundersøkelse på ett av prospektene med sikte på boring mot slutten av 2007 eller i 2008.

#### *PL 349 (5%) (Lisensen ble tilbakelevert i desember 2006.)*

Denne lisensen lå sør for Draugen og ble tildelt i TFO 2004. Det skulle reproseseres 3D seismikk som grunnlag for studier som skulle danne grunnlag for å bestemme boring eller tilbakelevering innen desember 2006. Marathon som operatør fant at sannsynligheten

for å gjøre kommersielle funn var liten og anbefalte å levere tilbake lisensen

#### *PL 383 (50%)*

Denne lisensen ligger sør for Norne og er operert av DNO. DNO har den andre 50 %-andelen i lisensen. Sommeren 2006 ble det gjennomført havbunnslogging (EM-målinger). Dataene er ennå ikke ferdigtolket, men viser anomalier som kan være positive. I løpet av 2007 skal det bestemmes om det skal gjøres en leteboring i lisensen eller om den skal leveres tilbake.

### Investeringer

Investeringer i 4. kvartal var NOK 36,1 mill., og de totale avskrivninger var NOK 6,3 mill. Den delen av kjøpesummen av andelen i PL 316 (Yme m.m.) som gjelder utbygging, blir bokført som investering. Den resterende delen gjelder utforskning og kostnadsføres fortløpende.

### Kontantstrøm, valuta- og kapitalforhold

Pertra fikk i desember utbetalt skatteverdien av underskudd i 2005 med NOK 86,3 mill. inklusive renter. Utbetalingen har basis i utforskningsutgifter i 2005. Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter for året 2006 utgjorde NOK -84,9 mill. Dette inkluderer skatteutbetalingsbeløpet.

Den 2. oktober ble det avholdt ekstraordinær generalforsamling. Det ble tegnet og gjennomført en rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. bestående av 10 000 000 nye aksjer. Emisjonsbeløpet vil bli anvendt til finansiering av selskapets lete- og utbyggingsprogram i 2007 og 2008. Emisjonskurs var NOK 60 pr aksje. Generalforsamlingen vedtok også å gi styret en generell fullmakt til å utstede inntil 8 750 000 nye aksjer. Fullmakten gjelder frem til neste ordinære generalforsamling, dog

senest 30. juni 2007. Den 3. november 2006 besluttet styret ved benyttelse av styrets fullmakt å utstede 833 000 aksjer til emisjonskurs NOK 60 pr aksje samt å utstede 103 993 aksjer til emisjonskurs NOK 48 pr aksje. Førstnevnte 833 000 aksjer ble utstedt i forbindelse med selskapets offentlige aksjeemisjon på NOK 50 mill. med tegningsperiode i andre halvdel av oktober 2006. Denne aksjeemisjonen var begrunnet i behovet for spredning i aksjonærstrukturen. Sistnevnte 103 993 aksjer ble utstedt i forbindelse med en rettet emisjon på NOK 5 mill. mot selskapets ansatte. Alle tre aksjeemisjonene ble overtegnet, den offentlige emisjonen betydelig. Aksjen ble tatt opp til notering på Oslo Børs den 10. november 2006 med ticker PERTRA. Åpningskursen for aksjen var NOK 65 som også var sluttkursen siste dag i 2006. Aksjekursen har i perioden beveget seg i intervallet NOK 62,25-67,00.

Antall aksjer er i 4. kvartal økt med 10 936 993 til 26 510 650. I løpet av året er det til sammen innskutt NOK 628,9 mill. i egenkapital.

Det er inngått en låneavtale med Sparebanken Midt-Norge om en trekkfasilitet på NOK 150 mill. Fasiliteten trådte i kraft 1. november 2006 og erstatter tidligere trekkfasilitet. Pertra har i 4. kvartal innfridd all utestående rentebærende gjeld.

Selskapets rene likvide midler utgjorde pr. 31.12.2006 NOK 540,3 mill. I tillegg kommer selskapets trekkfasilitet på NOK 150 mill. samt NOK 25,6 mill. i likvide rentebærende verdipapirer. Skattefordring for utbetaling i desember 2007 (før rentegodtgjørelse) er bokført til NOK 112,7 mill. Selskapet forventer i 2007 og 2008 å ha betydelige dollarbaserte nettoutlegg med basis i selskapets utbyggingsplaner og leteaktivitet. Med den hensikt å redusere valutaekspon-

eringen som disse planene medfører, tar selskapet sikte på å valutasikre dollarutlegg delvis og gradvis.

Totale eiendeler utgjorde pr. 4. kvartal NOK 897,0 mill. Egenkapitalandelen var 87,7 % pr 4. kvartal.

#### **Hendelser etter kvartalsavslutning**

- Olje- og energidepartementet (OED) har tildelt Pertra tre operatørskap og tilleggsareal i PL 316 i TFO 2006 den 29. januar 2007.
- Den formelle beslutning om boring av Fongen i PL 380 ble fattet av lisensens styringskomité 4. januar 2007.
- Plan for utbygging og drift av Yme-feltet innlevert OED 9. januar 2007.
- Pertra har inngått kontrakt med Fugro-Geoteam om innsamling av 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk i Norskehavet (PL 432) til en verdi av NOK 60 mill. Datainnsamlingen vil ta til i august i år.

Disse forhold er nærmere utdypet i andre deler av kvartalsrapporten.

#### **Utsikter**

Pertra har hovedfokus på leting. Vi identifiserer prospekt, forfølger dem med det mål å erverve en eierandel i lisensen primært gjennom statens lisensrunder. Siden Pertra første gang deltok i lisensrunder i 2004 har Pertra fått tildelt alle lisenser vi har søkt på som operatør. Alle våre prospekt vil bli navngitt etter fjell i Midt-Norge.

Pertra fikk tildelt to operatørskap og to partnerskap i TFO 2005. I alle disse fire lisensene er det en positiv utvikling. Det er besluttet boring i PL 380 (Fongen) og framdriften med utbyggingsløsning for Frøy er godt i gang. Allerede sommeren 2006, fem måneder etter tildeling, ble det samlet



inn ny 3D seismikk over Frøy-feltet. Disse data har gjort det mulig å få en nøyaktigere kartlegging av de gjenværende reservene i feltet. Produksjonsstart kan forventes i løpet av 2010.

Plan for utbygging og drift av Yme-feltet ble innlevert 9. januar i år. Pertra forventer at Regjeringen godkjenner planen i løpet av første halvår i år og at produksjon vil starte i årsskiftet 2008/09. Etter 2008 vil derfor Pertra framvise en betydelig produksjonsvekst, og selskapets produksjon forventes å nå 15.000 fat pr dag i løpet av 2010.

Pertra vil som operatør bore tre letebrønner i 2007/2008. I PL 337 vil Storskrymten og Grytkollen bli boret i samme brønn sommeren 2007 med den oppjekkbare boreriggen "Mærsk Giant". Det er en rigg som Pertra har boret med tidligere. I PL 380 vil Fongen bli boret med flyteriggen "Bredford Dolphin", trolig i slutten av 2007.

Pertra ble tildelt tre lisensandeler i TFO 2006, alle som operatør. I tillegg ble det tildelt et tilleggsareal ved PL 316 hvor Pertra har en 10 % andel. OED har bebudet at ytterligere 10 lisenser vil bli tildelt senere i år. TFO 2007 er annonsert med søknadsfrist 28. september i år, i tråd med vanlig praksis. Den 20. lisensrunden er imidlertid utsatt til 2008.

For å sikre framdriften i de opererte lisensene, har Pertra allerede inngått avtale med Fugro-Geoteam om å samle inn 400 km<sup>2</sup> 3D seismikk over blokk 6507/9 og 12 (PL 432) sommeren i år. Det betyr at Pertra allerede på slutten av året kan påbegynne tolking av prospektene i denne lisensen. Pertra har 100 % eierandel i denne lisensen og tar sikte på å få inn en partner før eventuell boring. De øvrige to lisensene fra TFO 2006 er godt dekket med data, og prospektene vil bli studert i detalj før det konkluderes på om de bør bores eller ikke.



Den planlagte sammensmeltningen mellom Hydro og Statoil til ett selskap innebærer store strukturendringer for norsk sokkel. Denne situasjonen representerer gode muligheter for Pertra.

Tilgang på interessant leteareal i de kommende TFO-runder, og Pertras evne til å identifisere attraktive prospekt i årene framover vil ha stor betydning for selskapets utvikling i årene etter 2010. For at TFO-rundene skal forbli attraktive i årene framover må mer av det leteareal som ble tildelt på 1980- og 1990-tallet og hvor det ikke foretas borebeslutninger, tilbakeleveres staten slik at det blir tilgjengelig i de framtidige TFO rundene. Vi må anta at Statoil/Hydro vil rydde i sin portefølje og at Petoro vil få en større frihet til å avhende leteareal og små felt. Dette medfører trolig at Pertra og andre som investerer i leting, vil få god tilgang på leteareal på norsk sokkel.

Gjennom selskapets boreprogram de kommende tre år og som er sikret riggekapasitet,

forventer Pertra å finne i gjennomsnitt 30 millioner fat olje i året. Pertra sikter mot å øke sitt vekstpotensiale framover ved fortsatt aktivt erverv av lisenser og tilhørende borekapasitet, slik at tilveksten forventes å øke til 50 millioner fat pr år etter 2010.

Etter kapitalutvidelsene i 2006 er selskapets finansielle soliditet god. Den planlagte veksten i årene framover medfører imidlertid et udekket finansieringsbehov, og selskapet vil i tiden framover vurdere alternative finansieringskilder.

Pertra har inngått avtale med Fische ASA om leie av ytterligere 750 m<sup>2</sup> kontorlokaler i Trondheim. Antall ansatte er i dag 33 (30 ved kvartalslutt), og antallet vil vokse i takt med selskapets vekst. Selskapet planlegger å øke antallet ansatte med ca 20 % pr år de kommende år.

Denne rapporten med regnskapsoppstillinger er ikke gjennomgått av selskapets revisor.



# Regnskap pr 4. kvartal 2006

## Resultatregnskap

(Alle tall i NOK 1000)	4. kvartal		3. kvartal	Pr. 31.12.	
	2006	2005	2006	2006	2005
Petroleumsinntekter	29 169	33 422	27 373	115 869	93 601
Andre driftsinntekter	2 185	778		2 173	884
<b>DRIFTSINNEKTER</b>	<b>31 354</b>	<b>34 200</b>	<b>27 373</b>	<b>118 043</b>	<b>94 485</b>
Utforskningskostnader	26 473	20 515	60 404	186 178	166 298
Beholdningsendring	-1 481	-1 951	2 750	2 582	-1 371
Produksjonskostnader	12 164	11 430	6 751	43 443	27 703
Lønn og lønnsrelaterte kostnader	1 727	235	218	2 093	582
Avskrivninger	6 252	4 355	2 838	21 058	19 941
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	1 294	2 136	872	8 044	10 104
Andre driftskostnader	625	70	130	1 051	188
<b>DRIFTSKOSTNADER</b>	<b>47 053</b>	<b>36 790</b>	<b>73 963</b>	<b>264 449</b>	<b>223 445</b>
<b>DRIFTSRESULTAT</b>	<b>-15 699</b>	<b>-2 590</b>	<b>-46 589</b>	<b>-146 407</b>	<b>-128 960</b>
Renteinntekter	10 625	147	245	11 335	1 033
Annen finansinntekt	776	900	2 025	3 326	3 767
Rentekostnader	1 754	604	2 802	5 976	1 240
Annen finanskostnad	-362	478	710	5 406	1 834
<b>NETTO FINANSPOSTER</b>	<b>10 009</b>	<b>-35</b>	<b>-1 242</b>	<b>3 278</b>	<b>1 726</b>
<b>ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD</b>	<b>-5 690</b>	<b>-2 625</b>	<b>-47 831</b>	<b>-143 128</b>	<b>-127 233</b>
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	-6 111	506	-40 465	-108 103	-85 030
<b>PERIODENS RESULTAT</b>	<b>421</b>	<b>-3 131</b>	<b>-7 366</b>	<b>-35 025</b>	<b>-42 203</b>
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden	26 010 359	11 889 020	15 573 657	18 200 614	8 347 593
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)	0,02	(0,26)	(0,47)	(0,52)	(0,20)

## Balanse

	31.12.		3. kvartal
	2006	2005	2006
(Alle tall i NOK 1000)			
<b>EIENDELER</b>			
Utsatt skattefordel	19 165	2 796	15 159
Varige driftsmidler	95 383	46 935	65 643
Beregnet skatt til utbetaling			89 630
Langsiktige forskuddsbetalinger			37 340
<b>SUM ANLEGGSMIDLER</b>	<b>114 548</b>	<b>49 732</b>	<b>207 772</b>
Varelager	2 208	4 764	700
Kundefordringer	15 262	9 692	7 934
Andre fordringer	86 387	10 482	23 581
Andre finansielle investeringer	25 563		
Beregnet skatt til utbetaling	112 724	82 234	82 234
Bankinnskudd og kontanter	540 327	106 634	36 978
<b>SUM OMLØPSMIDLER</b>	<b>782 469</b>	<b>213 805</b>	<b>151 427</b>
<b>SUM EIENDELER</b>	<b>897 017</b>	<b>263 537</b>	<b>359 198</b>
Aksjekapital	5 302	3 113	3 115
Overkursfond	781 241	167 589	132 622
<b>SUM EGENKAPITAL</b>	<b>786 544</b>	<b>170 702</b>	<b>135 736</b>
Utsatt skatt			
Pensjonsforpliktelser	3 255	1 490	2 561
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	18 148	10 104	16 854
<b>SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE</b>	<b>21 403</b>	<b>11 594</b>	<b>19 415</b>
Kortsiktig lån			130 000
Kassekreditt		15 271	
Leverandørgjeld	26 787	17 794	15 197
Offentlige trekk og avgifter	3 420	2 291	1 218
Annen kortsiktig gjeld	58 864	45 885	57 632
<b>SUM KORTSIKTIG GJELD</b>	<b>89 071</b>	<b>81 241</b>	<b>204 047</b>
<b>SUM GJELD</b>	<b>110 474</b>	<b>92 835</b>	<b>223 462</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>	<b>897 017</b>	<b>263 537</b>	<b>359 198</b>



## Kontantstrømoppstilling

(Alle tall i NOK 1000)	Pr. 31.12.	
	2006	2005
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter		
Resultat før skattekostnad	-143 128	-127 233
Periodens betalte skatter		
Periodens mottatt skattefordring på staten	81 926	
Avskrivninger	21 058	19 941
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	8 044	10 104
Underkurs aksjer til ansatte	1 248	857
Endring i lager, kreditorer og debitorer	5 980	3 338
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensingsposter	-60 031	39 185
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER</b>	<b>-84 904</b>	<b>-53 809</b>
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter		
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-66 272	-60 866
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-3 234	-6 011
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER</b>	<b>-69 507</b>	<b>-66 877</b>
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter		
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	628 938	212 048
Trekk/betaling (-) på kassekreditt	-15 271	15 271
<b>NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER</b>	<b>613 667</b>	<b>227 319</b>
Netto endring i betalingsmidler	459 256	106 633
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	106 634	
<b>BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT</b>	<b>565 890</b>	<b>106 633</b>
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt:		
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>	<b>540 327</b>	<b>106 633</b>
<b>Andre finansielle investeringer</b>	<b>25 563</b>	
<b>Sum betalingsmidler ved periodens slutt</b>	<b>565 890</b>	<b>106 633</b>

## Noter til regnskapet

Kvartalsrapporten er utarbeidet i samsvar med med norsk standard for delårsrapportering.

### Note 0 Regnskapsprinsipper

Regnskapet er satt opp i samsvar med regnskapslovens bestemmelser og god regnskapsskikk.

#### Inntekter

Inntektsføring av salg av petroleumsprodukter finner sted når eiendomsretten overføres til kunden. Andre inntekter anses opptjent ved levering av varen eller tjenesten.

#### Kostnader

Utgifter resultatføres etter sammenstillingsprinsippet, dvs. enten sammenstilt med tilhørende inntekt eller identifisert som en periodekostnad.

#### Klassifisering og vurdering av balanseposter

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter poster som forfaller til betaling innen ett år, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld.

Omløpsmidler vurderes til laveste av anskaffelseskost og virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

Anleggsmidler vurderes til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet etter fradrag for betalte avdrag.

#### Leteutgifter

Leteutgifter knyttet til boring av letebrønner behandles etter "Successful Effort"-metoden. Metoden innebærer at kjøp av seismiske data og kostnader knyttet til seismiske og geofysiske undersøkelser kostnadsføres.

Letebrønner blir midlertidig balanseført i påvente av en evaluering av eventuelle funn av eventuelle olje- og gassreserver. Slike utgifter blir resultatført dersom drivverdige oljereserver ikke påvises.

#### Varige driftsmidler sokkel

Alle utgifter til utvikling og utbygging av felt balanseføres dersom utbygging av påviste reserver er tilstrekkelig sannsynlig og vedtak om konkret utbygging forventes i nær framtid.

I tråd med sammenstillings-prinsippet foretas balanseføring selv om levetiden er under tre år. Avskrivninger av boreutgifter og utvinningsrett beregnes etter produksjonshetsmetoden. Forholdet mellom årets produksjon og sikre utviklede reserver danner grunnlag for avskrivningene. Brønner inkluderes i avskrivningsgrunnlaget fra det tidspunkt de settes i produksjon.

Vedlikeholdskostnader kostnadsføres når de påløper, mens oppgraderinger og vesentlige utskiftninger blir balanseført og avskrevet sammen med tilhørende eiendel.

#### Varige driftsmidler på land

Varige driftsmidler på land balanseføres og avskrives lineært over driftsmidlenes forventede levetid dersom de har antatt levetid over tre år og har en kostpris som overstiger kr 15.000.

#### Beholdninger

Verdien av beholdningen av petroleum i tank om bord i FPSO Varg er verdsatt til laveste av full tilvirkningskost og virkelig verdi.

#### Eierandeler i felles kontrollert virksomhet

Selskapets lisensandeler på den norske kontinentalsokkelen er inkludert i resultatregnskapet og balansen etter bruttometoden.

Prinsipp for bokføring av kjøp og salg av andeler i felles kontrollert virksomhet vurderes i hvert enkelt tilfelle avhengig av avtalens innhold. Slike transaksjoner blir målt til virkelig verdi eller til beste estimat på virkelig verdi. Når det gjelder såkalte farm-in/farm-out avtaler, så innebærer disse den ene parten dekker utgiftene for den andre parten begrenset til en bestemt utgiftsart eller begrenset oppad til et fast beløp. Dette vederlaget regnskapsføres etter hvert som det påløper og klassifiseres i regnskapet på den linje det hører hjemme som kostnad eller eiendel.

#### Utgifter til fjerning og nedstenging

Fremtidig forpliktelse knyttet til fjerning og nedstenging av oljeinstallasjoner er beregnet som nominell verdi av estimerte fremtidige utgifter. Det gjøres løpende avsetning i regnskapet for denne fremtidige forpliktelsen i tråd med produksjonshetsmetoden.

#### Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med en skattesats på 28% og særskattesats på 50%, på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier ved utgangen av regnskapsåret. Selskapet hensyntar effekten av friinntekt, et spesielt fradrag som gis for petroleumsskatteformål, på investeringsstidspunktet. Effekten av skatteøkende og skatte-reduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode, er utlignet og nettoført i balansen. Netto utsatt skattefordel balanseføres i den grad det er sannsynlig at den kan bli nyttegjort. Beregnet skatt til gode som følge av underskudd relatert til letevirksomhet er vist i balansen som kortsiktig fordring.

#### Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta er bokført til transaksjonskurs. Pengeposter i utenlandsk valuta omregnes til balansedagens kurs. Realiserte og urealiserte kursgevinster og kurstap inngår i årets resultat.

#### Pensjoner

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser beregnes etter lineær opptjening basert på forutsetninger om diskonteringsrente, fremtidig regulering av lønn, pensjoner og ytelser fra Folketrygden, fremtidig avkastning på pensjonsmidler samt aktuariemessige forutsetninger om dødelighet, frivillig avgang, osv. Pensjonsmidler er vurdert til virkelig verdi og fratrukket i netto pensjonsforpliktelser i balansen. Endringer i forpliktelsen som skyldes endringer i pensjonsplaner fordeles over antatt gjenværende opptjeningstid. Det samme gjelder estimatavvik i den grad de overstiger 10 % av den største av pensjonsforpliktelsene og pensjonsmidlene (korridor).

#### Kontantstrømanalyse

Kontantstrømanalyse er basert på den indirekte metode og selskapets bankbeholdning er vist som betalingsmidler.

#### Aksjebasert kompensasjon

Ved tildeling av aksjer til ansatte til underkurs kostnadsføres forskjellen mellom markedspris og kjøpspris som lønn. På egenkapitalen fremkommer underkursen som annen innskutt egenkapital.

(Alle tall i NOK 1000)

**Note 1 Varige driftsmidler**

	Utvinningsrett olje- og gassfelt	Midlertidig aktiverte letebrønner	Aktiverte bore- og utbyggings- utgifter	Inventar, kontormaskiner, software o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2006	45 002		15 864	6 011	66 877
Tilgang	1 094	1 792	63 387	3 234	69 507
Avgang					
Anskaffelseskost 31.12.2006	46 096	1 792	79 251	9 245	136 383
Akk. avskrivninger 31.12.2006	24 013		13 448	3 539	41 000
<b>Balanseført verdi 31.12.2006</b>	<b>22 083</b>	<b>1 792</b>	<b>65 803</b>	<b>5 706</b>	<b>93 592</b>
Av- og nedskrivninger hittil i år	10 302		8 276	2 480	21 058

Utvinningsrett og aktiverte bore- og utbyggingsutgifter avskrives etter produksjonsenhetsmetoden. Kontormaskiner, software o.l. avskrives lineært over levetiden som er 3-5 år.

**Note 2 Skatt****Periodens skattekostnad fremkommer slik:**

	31.12.2006
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-89 630
Endring utsatt skatt	-18 473
Korrigerings av tidligere års skatt	308
<b>Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)</b>	<b>-108 103</b>

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2006 ført som omløpsmiddel. Denne forventes utbetalt i desember 2007.



**Note 3 Egenkapital**


---

Endring i egenkapital hittil i år	Aksje- kapital	Overkurs- fond	Annen innskutt egenkapital	Sum
Egenkapital pr. 01.01.2006	3 113	167 589		170 702
Kapitalutvidelse juni - bonusaksjer til ansatte	2	479		480
Kapitalutvidelse - rettet emisjon oktober 2006	2 000	598 000		600 000
Kapitalutvidelse - offentlig emisjon/ansatteemisjon	187	54 784	1 248	56 220
Emisjonskostnader ført mot egenkapital		-26 514		-26 514
Skatteeffekt av emisjonskostnader mot egenkapital		20 681		20 681
Resultat pr. 31.12.2006		-33 777	-1 248	-35 025
Egenkapital 31.12.2006	5 302	781 242	0	786 544

Korrigerings av tidligere periode gjelder andel utforskningskostnader som etter ny vurdering er aktivert.

**Note 4 Børs- og emisjonskostnader**


---

Det er i løpet av 4. kvartal kostnadsført totalt 933 som gjelder børsnotering, mens det i 3. kvartal ble kostnadsført 1.980. Emisjonskostnader i forkant av og i forbindelse med børsnotering er ført mot egenkapitalen med 26.514 i 4. kvartal.

**Note 5 Andre finansielle investering**


---

Andre finansielle investeringer på 25.563 gjelder plassering i evigvarende ansvarlig lån i Sparebanken Midt-Norge. Nominell verdi er 25.000.

**Note 6 Andre fordringer**


---

Forskuddsbetalinger vedrørende riggkontrakter har tidligere vært klassifisert som langsiktig forskuddsbetalinger. Disse er relatert til letebrønner i 2007 og er nå presentert som omløpsmidler. De inngår i linjen andre fordringer med 55.105.







