

Innhold

| | |
|-------------------------------------|---|
| Viktige hendelser i 1. kvartal 2007 | 2 |
| Lisensportefølje | 2 |
| Hovedtall (NGAAP) | 3 |
| Petroleumsressurser og -reserver | 4 |
| Operatørlisenser | 4 |
| Partneropererte lisenser | 6 |
| Investeringer | 7 |
| Kontantstrøm og kapitalforhold | 7 |
| Aksjonær- og børsforhold | 7 |
| Hendelser etter kvartalsavslutning | 7 |
| Utsikter | 7 |
| Regnskap pr 1. kvartal 2007 | 9 |

1

KVARTALSRAPPORT 1. KVARTAL 2007

Trondheim, 9. mai 2007

Viktige hendelser 1. kvartal 2007

- Tilbud om nye lisenser i TFO 2006 ble meddelt oljeselskapene 29. januar. Lisensene ble formelt tildelt av Kongen i Statsråd 16. februar 2007.
- Myndighetene utlyste TFO 2007. Søknadsfrist er i september og tildeling er forventet i desember.
- Olje- og energidepartementet har godkjent program for konsekvensutredning for ny utbygging av Frøfeltet. Plan for utbygging og drift (PUD) forventes levert mot slutten av året.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet ble levert Olje- og energidepartementet i januar 2007.
- Bredford Dolphin var forventet å være klar for boring på norsk sokkel tidlig i 1. kvartal. Rigger er under oppgradering på Romontowa Shipyard i Polen. Dette arbeidet er forsinket, og riggeier forventer nå at riggeren kan påbegynne kontrakten med konsortiet i mai 2007. Første brønn for Pertra forventes dermed å bli boret i 2008.
- Det har vært stabil produksjon fra Varg i 1. kvartal. Pertras andel av produksjonen utgjorde et gjennomsnitt på 829 fat pr dag. Dette er 14 % lavere enn gjennomsnittet for 1. kvartal 2006, men 12 % høyere enn gjennomsnittet for hele 2006.
- Regnskapet viser et driftsunderskudd på 17,7 MNOK, forårsaket av leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letekostnader i kvartalet utgjør 24,6 MNOK.

Lisensportefølje

Selskapet har eierandeler i 12 lisenser. Andelene varierer fra 5 % til 100 %. Pertra er operatør for sju lisenser.

Utvinningstillatelser der Pertra er operatør pr 31.3.2007:

| Utvinningstillatelse | Pertras andel |
|----------------------|---------------|
| PL 321 | 40% |
| PL 337 Storskrymten | 45% |
| PL 364 Frøy | 50% |
| PL 380 Fongen | 70% |
| PL 408 | 70% |
| PL 414 | 40% |
| PL 432 | 100% |

Utvinningstillatelser der Pertra er partner pr 31.3.2007:

| Utvinningstillatelse | Pertras andel |
|----------------------|---------------|
| PL 038 Varg | 5% |
| PL 316 Yme | 10% |
| PL 332 | 20% |
| PL 356 | 50% |
| PL 383 | 50% |

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 fortsatt betinget av godkjenning av myndighetene.

Hovedtall (NGAAP)

Beløp i MNOK

1. kvartal 2007 | 1. kvartal 2006

| | | |
|--------------------------------|--------|--------|
| Driftsinntekter | 29,4 | 41,1 |
| Utforskningskostnader | 24,6 | 33,5 |
| EBITDA ¹ | (10,0) | (6,4) |
| Driftsresultat | (17,7) | (21,4) |
| Resultat før skatt | (11,2) | (22,2) |
| Resultat etter skatt | 4,5 | (8,1) |
| Resultat etter skatt pr. aksje | 0,17 | (0,77) |
| | | |
| Investeringer | 36,1 | 0,6 |
| Oljeproduksjon (fat) | 74 576 | 86 832 |

¹ Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjernings- og nedstengingsforpliktelse

Pertras driftsinntekter i 1. kvartal utgjorde 29,4 MNOK, og resultat før skatt utgjorde -11,2 MNOK. 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 35 MUSD. Den delen av utgiftene som gjelder utbygging, blir balanseført. Det gjenstår etter 1. kvartal 12,9 MUSD av den totale forpliktelsen.



Storsalen

Foto: Arne Grønlie

Petroleumsressurser og -reserver

En egen årlig reserverapport i henhold til Oslo Børs' retningslinjer er presentert i årsrapporten for 2006. Nedenstående oversikt er basert på denne, men inkluderer i tillegg estimerte ressurser og prospekter.

Reserver og ressurser i klassene 1 - 7 er funnet 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.

Det er ikke gjort endringer i beregningsgrunnlaget for selskapets petroleumsressurser og -reserver.

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

Operatørlisenser

Norskehavet

PL 321 (25 %, ned fra 40 % betinget av myndighetenes godkjenning)

Innen 18. juni skal lisenspartnerne ta beslutning om å bore to brønner eller levere tilbake lisensen. I 2006 ble det lagt ned et stort arbeid ut fra eksisterende data for å være best mulig forberedt til å gjøre et effektivt arbeid når det 3D seismiske datasettet skulle foreligge ved årsskiftet 2006/2007. Siden tidlig januar i år har disse dataene blitt tolket og integrert med de øvrige studiene. Arbeidet følger tidsplanen, og det er identifisert flere interessante prospekter. Som operatør vil Pertra legge fram sin anbefaling for lisensen i løpet av mai.

PL 380 (70 %)

I januar 2007 vedtok lisensen å bore Fongenprospektet. Dette prospektet utgjøres av en Jura Pre-rift struktur der reservoaret i Garnforma-sjonen er sidestilt mot Spekk- og Melkeforma-sjonene som har forseglende egenskaper. Lisensen ønsker å benytte seg av en 'slot' i Bredford Dolphin konsortiet, og brønnen (6407/2-4) er planlagt boret i 2008. Detaljert brønnplanlegging er startet i 1. kvartal 2007.

PL 432 (100 %, tildelt i TFO 2006)

PL 432 er et umodent område med stort potensial. De geologiske vurderinger har til nå blitt gjort på seismiske 2D data, men i mai i år skal Pertra ASA samle inn 400 km² 3D seismikk for å evaluere området nærmere. De seismiske

3D data ventes ferdig prosessert i løpet av høsten 2007 og vil øke den geologiske forståelsen for området betraktelig. Hvis de seismiske data viser positive indikasjoner på olje eller gass vil boring trolig finne sted i 2009.

Nordsjøen

PL 337 (45 %)

Det er besluttet å bore prospektene "Storskrynten" og "Grytkollen" i én og samme letebrønn, og lisensperioden er dermed forlenget med to år. Det er utført grunnundersøkelser og søkt om boretillatelse hos myndighetene. Forberedelse til boring pågår, og forventet borestart er juli-august 2007 med den oppjekkable boreriggen "Mærsk Giant".

PL 364 Frøy (50 %)

Arbeidet med å etablere en basis for beslutning om utbygging av Frøyfeltet fortsetter. Det har i første kvartal vært utført mye arbeid med simuleringsmodeller for å etablere produksjonsprofiler for ulike utbyggingsløsninger. Disse arbeidene bekrefter tidligere anslag over gjenværende utvinnbare reserver på 50 - 60 mill. fat.

Olje- og energidepartementet har godkjent program for konsekvensutredning for ny utbygging av Frøyfeltet.

På grunn av høy aktivitet i leverandørmarkedet, har arbeidet med å etablere utbyggingsløsninger gått noe saktere enn tidligere forventet. Ut fra det arbeidet lisensen har gjort til nå, synes en løsning med en integrert plattform med produksjon, boring og lager som den mest attraktive løsningen. Tekniske studier er igangsatt med ulike kontraktører.

En annen utbyggingsløsning med undervannsanlegg koblet opp mot Jotunfeltet utredes også. Her gjenstår det en del arbeid før det kan konkluderes om dette er teknisk og økonomisk gjennomførbart. Plan for utbygging og drift (PUD) forventes levert mot slutten av året.

PL 408 (70 %, tildelt i TFO 2006)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 1. kvartal bestått av forhandlinger om innkjøp av eksisterende 3D seismikk og forberedelse til repressering av dette datasettet.

PL 414 (40 %, tildelt i TFO 2006)

Første MC-møte i lisensen ble avholdt 22. mars 2007. Formaliteter, budsjett og arbeidsprogram ble godkjent av alle partnerne. Arbeid tilknyttet biostratigrafi, sedimentologi og berggrunnsfysikk er startet i henhold til arbeidsprogrammet.

Forhandlinger om kjøp og repressering av 3D seismikk er igangsatt.



Partneropererte lisenser

Norskehavet

PL 383 (50%)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 1. kvartal vært tolking av 3D seismikk med fokus på å modne fram prospekter til en borebeslutning i 4. kvartal 2007. EMGS har på oppdrag fra rettighets- haverne samlet inn elektromagnetiske data over to prospekt i denne lisensen.

Nordsjøen

PL 038 Varg (5%)

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra Pertras 5 % eierandel i Vargfeltet. Produksjonen i 1. kvartal var 74 576 fat (11 851 Sm³) sammenlignet med 82 472 fat (13 105 Sm³) i 4. kvartal 2006. Det har vært stabil produksjon i 1. kvartal med et snitt på 829 fat pr dag for Pertra sin andel. Dette er 12 % høyere enn gjennomsnittsproduksjonen i 2006. I perioden har det ikke vært noen alvorlige hendelser eller akutte utslipp av olje eller kjemikalier til sjø. Det er utført mange brønnoperasjoner på Varg A for å opprettholde produksjonen. Arbeid pågår for å utrede tilleggsreserver innefor lisensen, men det er ennå ikke besluttet noen letebrønner.

Varg råolje er solgt for i snitt 58,17 USD pr. fat i 1. kvartal, sammenlignet med et snitt for hele 2006 på 63,6 USD pr. fat. All olje ble solgt på spotmarkedet. Det ble solgt 6 838 fat (1 087 Sm³) mer enn det som ble produsert i perioden. Selskapets margin på solgt kvantum var 15,7 MNOK før avskrivninger.

PL 316 Yme (10%)

Operatøren Talisman leverte plan for utbygging og drift (PUD) for Ymefeltet i januar 2007. Planen er ennå ikke godkjent av myndighetene på grunn av mye arbeid i forbindelse med StatoilHydro-fusjonen. Utbyggingen omfatter en produksjonsplattform med lager, samt et undervannsanlegg med tilhørende rørledninger. Oppstart av produksjon forventes i 2009.

I tillegg til selve Ymefeltet omfatter lisensen flere leteprospekter. Talisman planlegger å bore ett av disse prospektene tidlig neste år. Lisensen har vedtatt å splitte lisensen i tre geografiske enheter.

PL 332 (20%)

Denne lisensen ble tildelt i TFO 2004 og ligger i blokk 2/2. Det er samlet inn 3D seismikk som vil være ferdig prosessert i løpet av 2. kvartal 2007. Denne vil danne grunnlag for beslutning om boring eller tilbakelevering innen utgangen av 2007. Det pågår teknisk-økonomiske analyser av 2/2-2 gassfunnet for å vurdere om gassen kan utnyttes kommersielt, f.eks. som injeksjonsgass på Gyda.

PL 356 (50%)

Lisensen ligger i den sørlige del av Nordsjøen (blokk 3/4 og 3/5). Det ble samlet inn 3D seismikk over lisensen i fjor. Prosesseringen av dataene var ferdig i februar i år, og de tolkes nå med sikte på å avklare prospektiviteten i lisensen.

Investeringer

Investeringer i 1. kvartal var 36,1 MNOK, og de totale avskrivninger beløp seg til 6,5 MNOK. Den delen av kjøpesummen av andelen i PL 316 (Yme m.m.) som gjelder utbygging, blir bokført som investeringer. Den resterende delen gjelder utforskning og kostnadsføres fortløpende.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde -8,9 MNOK. Selskapets likvide midler utgjorde 522,9 MNOK pr. 31.3.2007.

Totale eiendeler utgjorde pr. 1. kvartal 883,4 MNOK. Selskapet hadde ikke rentebærende gjeld. Egenkapitalandelen var 89,8 % pr utløpet av 1. kvartal.

Skattefordring for utbetaling i desember 2007 (før rentegodtgjørelse) er bokført til 112,8 MNOK. I tillegg er det bokført skattefordring for utbetaling i desember 2008 på 20,0 MNOK. Dette tallet er ventet å vise en betydelig økning i løpet av 2007 som følge av kommende leteaktivitet.

Aksjonær- og børsforhold

Som del av bonusprogrammet for selskapets ansatte ble det utstedt 27 700 nye aksjer i mars 2007 til kurs kr 75,50. Aksjene ble registrert 17.4.2007. Etter dette er antall utestående aksjer 26 538 350. Det ble i 1. kvartal omsatt 1,48 millioner Pertraaksjer over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 25 536 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis kr 79,75 og kr 62,00. Gjennomsnittlig kurs var kr 70. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 1 258. Ca. 37 % av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Pertra har sammen med de tre øvrige norske operatørselskapene DNO, Noreco og Revus, deltatt i Stortingets høring vedrørende StatoilHydro. Selskapet har der framholdt at myndighetene må iverksette aktive tiltak for at StatoilHydros monopolsituasjon som operatør for letelisenser på norsk sokkel ikke skal bremse vekstmulighetene for de nye norske operatørselskapene.

Bredford Dolphin var forventet å være klar for boring på norsk sokkel tidlig i 1. kvartal. Riggeren er under oppgradering på Romontowa Shipyard i Polen. Dette arbeidet er forsinket, og riggeier forventer nå at riggeren kan påbegynne kontrakten med konsortiet i mai 2007. Første brønn for Pertra forventes dermed å bli boret i 2008.

Øistein Høimyr ble den 29. mars valgt inn som selskapets ansattrepresentant. På generalforsamlingen avholdt 27. april gikk Anton Tronstad ut av styret, og Tove Nedreberg ble valgt inn som nytt styremedlem. De øvrige styremedlemmene ble gjenvalgt.

Utsikter

Pertras verdiskapning er i vesentlig grad knyttet til utviklingen av leteporteføljen. Pertra har som ambisjon å selv operere fem til sju letebrønner pr. år fra 2009. Resultatene av disse og av borer i de lisenser der selskapet er partner, vil i vesentlig grad påvirke utviklingen av selskapet. Resultatene av tildelinger av lisenser i TFO 2006 førte til at Pertra ble Norges 10. største operatør med sju operatørskap. Det er likevel avgjørende at Pertra fortsatt vokser kraftig for å etablere et volum av prospekter som gjør at vi kan bore langt flere letebrønner.

Pertra forventer at Frøyprosjektet vil komme til en positiv konklusjon og at vi derved vil tildele kontrakter for utbygging og drift til en verdi



av over 10 milliarder kroner. Her forventer vi at norsk leverandørindustri vil kunne oppnå betydelige kontrakter.

Tilgang på interessant leteareal i de kommende TFO-runder, samt Pertras evne til å identifisere attraktive prospekt i årene framover, vil ha stor betydning for selskapets framtidige utvikling. StatoilHydro er, og vil fortsette å være, den dominerende aktøren på norsk sokkel. Dersom myndighetene legger forholdene til rette for at reelle konkurrenter til StatoilHydro skal kunne operere på norsk sokkel, vil dette gi betydelige muligheter for Pertras vekst.

Pertras produksjon fra Vargfeltet forventes å falle, men feltet kan være i lønnsom drift helt fram til i 2013. Det pågår arbeid i området for å

identifisere tilleggsressurser i lisensen. En økning i Pertras produksjon vil først finne sted i 2009 når Yme kommer i drift.

Seismikkinnsamling i PL 432 sommeren 2007 og leteboring i PL 337 i 3. kvartal 2007 vil innebære betydelige utgifter og forventes å medføre et underskudd etter skatt for selskapet i 2007.

Pertra vil bore en letebrønn sommeren 2007 som vil teste to uavhengige prospekt. Foruten tilgang på mer interessant leteareal, vil Pertra søke å inngå ytterligere riggkontrakter for det boreprogrammet selskapet planlegger fra 2009 og utover.

Trondheim, 9. mai 2007
Styret i Pertra ASA

Regnskap

pr. 1. kvartal 2007

Resultatregnskap



| (Alle tall i NOK 1000) | Note | 1. kvartal | | 01.01.-31.12. |
|---|------|----------------|----------------|-----------------|
| | | 2007 | 2006 | 2006 |
| Petroleumsinntekter | | 29 406 | 41 172 | 115 869 |
| Andre driftsinntekter | | | -11 | 2 173 |
| DRIFTSINTEKTER | | 29 406 | 41 161 | 118 043 |
| Utforskningskostnader | | 24 579 | 33 520 | 186 178 |
| Beholdningsendring | | 1 475 | 3 234 | 2 582 |
| Produksjonskostnader | | 12 723 | 10 624 | 43 443 |
| Lønn og lønnsrelaterte kostnader | | 431 | 130 | 2 093 |
| Avskrivninger | 1 | 6 528 | 9 871 | 21 058 |
| Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser | | 1 170 | 5 079 | 8 044 |
| Andre driftskostnader | | 220 | 67 | 1 051 |
| DRIFTSKOSTNADER | | 47 127 | 62 525 | 264 449 |
| DRIFTSRESULTAT | | -17 722 | -21 364 | -146 407 |
| Renteinntekter | | 7 722 | 318 | 11 335 |
| Annen finansinntekt | | 461 | 689 | 3 326 |
| Rentekostnader | | 297 | 9 | 5 976 |
| Annen finanskostnad | | 1 344 | 1 844 | 5 406 |
| NETTO FINANSPOSTER | | 6 542 | -846 | 3 278 |
| ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD | | -11 180 | -22 210 | -143 128 |
| Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat | 2 | -15 660 | -10 276 | -108 103 |
| PERIODENS RESULTAT | | 4 480 | -11 934 | -35 025 |
| Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden | | 26 513 420 | 15 565 650 | 18 200 614 |
| Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) | | 0,17 | (0,77) | (1,92) |

Balanse

| (Alle tall i NOK 1000) | Note | 31.03. | | 31.12. |
|---|----------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2007 | 2006 | 2006 |
| EIENDELER | | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | | |
| Utsatt skattefordel | 2 | 14 866 | 8 976 | 19 165 |
| Varige driftsmidler | | | | |
| Varige driftsmidler | 1 | 124 991 | 37 647 | 95 383 |
| Finansielle anleggsmidler | | | | |
| Beregnet skatt til utbetaling | 2 | 19 960 | 4 096 | |
| Langsiktige forskuddsbetalinger | | | 43 875 | |
| SUM ANLEGGSMIDLER | | 159 816 | 94 594 | 114 548 |
| Varer | | | | |
| Varelager | | 778 | 1 530 | 2 208 |
| Fordringer | | | | |
| Kundefordringer | | 14 714 | 9 570 | 15 262 |
| Andre fordringer | | 72 482 | 12 198 | 86 387 |
| Beregnet skatt til utbetaling | 2 | 112 752 | 82 234 | 112 724 |
| Investeringer | | | | |
| Andre finansielle investeringer | | 25 563 | | 25 563 |
| Bankinnskudd og kontanter | | | | |
| Bankinnskudd og kontanter | | 497 336 | 31 413 | 540 327 |
| SUM OMLØPSMIDLER | | 723 624 | 136 945 | 782 469 |
| SUM EIENDELER | | 883 441 | 231 539 | 897 017 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | | |
| Innskutt egenkapital | | | | |
| Aksjekapital | 3 | 5 308 | 3 113 | 5 302 |
| Overkursfond | 3 | 787 808 | 155 655 | 781 241 |
| SUM EGENKAPITAL | 3 | 793 115 | 158 768 | 786 544 |
| Avsetning for forpliktelser | | | | |
| Pensjonsforpliktelser | | 3 730 | 39 | 3 255 |
| Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser | | 19 319 | 15 183 | 18 148 |
| SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE | | 23 049 | 15 222 | 21 403 |
| Kortsiktig gjeld | | | | |
| Kortsiktig lån | | | 20 000 | |
| Leverandørgjeld | | 8 044 | 6 062 | 26 787 |
| Offentlige trekk og avgifter | | 1 568 | 1 044 | 3 420 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 57 665 | 30 443 | 58 864 |
| SUM KORTSIKTIG GJELD | | 67 277 | 57 549 | 89 071 |
| SUM GJELD | | 90 325 | 72 771 | 110 474 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 883 441 | 231 539 | 897 017 |

Kontantstrøm

(Alle tall i NOK 1000)

| | 01.01.-31.03. | | 01.01.-31.12. |
|---|----------------|----------------|----------------|
| | 2007 | 2006 | 2006 |
| Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | | |
| Resultat før skattekostnad | -11 180 | -22 210 | -143 128 |
| Betalte skatter i perioden | -28 | | |
| Periodens mottatte skattefordring på staten | | | 81 925 |
| Avskrivninger | 6 528 | 9 871 | 21 058 |
| Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse | 1 170 | 5 079 | 8 044 |
| Underkurs aksjer til ansatte | | | 1 248 |
| Endring i lager, kreditorer og debitorer | -16 765 | -8 375 | 5 980 |
| Endringer i netto arbeidskapital og andre tids-avgrensningsposter | 11 329 | -63 732 | -60 031 |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | -8 946 | -79 367 | -84 904 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | | |
| Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt | -29 894 | -39 | -66 272 |
| Utbetaling ved investering i software, inventar o.l. | -6 242 | -543 | -3 234 |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER | -36 136 | -583 | -69 507 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse | 2 091 | | 628 938 |
| Opptak kortsiktig lån | | 20 000 | -15 271 |
| Trekk/betaling (-) på kassekreditt | | -15 271 | |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER | 2 091 | 4 729 | 613 667 |
| Netto endring i betalingsmidler | -42 991 | -75 221 | 459 256 |
| Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse | 565 890 | 106 634 | 106 634 |
| BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT | 522 899 | 31 413 | 565 890 |
| Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt: | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 497 336 | 31 413 | 540 327 |
| Andre finansielle investeringer | 25 563 | | 25 563 |
| Sum betalingsmidler ved periodens slutt | 522 899 | 31 413 | 565 890 |

Noter til regnskapet

(Alle tall i NOK 1000)

Kvartalsrapporten er utarbeidet i samsvar med med norsk standard for delårsrapportering. Regnskapsprinsippene er beskrevet i årsrapporten for 2006.

NOTE 1 VARIGE DRIFTSMIDLER

| | Utvinningsrett olje- og gassfelt | Midlertidig aktiverte letebrønner | Aktiverte bore- og utbyggings- utgifter | Inventar, kontormaskiner, software o.l. | Totalt |
|-----------------------------------|-------------------------------------|---|---|---|---------|
| Anskaffelseskost 01.01.2007 | 46 096 | 1 792 | 79 251 | 9 245 | 136 383 |
| Tilgang | | 4 295 | 25 599 | 6 242 | 36 136 |
| Avgang | | | | | |
| Anskaffelseskost 31.03.2007 | 46 096 | 6 087 | 104 850 | 15 486 | 172 519 |
| Akk. avskrivninger 31.03.2007 | 25 577 | | 17 176 | 4 775 | 47 528 |
| Balanseført verdi 31.03.2007 | 20 518 | 6 087 | 87 674 | 10 712 | 124 991 |
| Av- og nedskrivninger hittil i år | 1 564 | | 3 728 | 1 236 | 6 528 |

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

NOTE 2 SKATT

| Periodens skattekostnad fremkommer slik | 31-03-2007 |
|---|------------|
| Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader | 19 960 |
| Endring utsatt skatt | -4 299 |
| Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-) | 15 660 |

Det er gjennomført full skatteberegning som beskrevet i regnskapsprinsippene. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2007 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt i desember 2008. Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2006 er ført som omløpsmiddel og forventes utbetalt i desember 2007.

NOTE 3 EGENKAPITAL

| Endring i egenkapital | Aksje- kapital | Overkurs- fond | Annen innskutt egenkapital | Sum |
|---|-------------------|-------------------|----------------------------------|----------------|
| Egenkapital pr. 01.01.2006 | 3 113 | 167 589 | | 170 702 |
| Resultat pr. 31.03.2006 | | -11 934 | | -11 934 |
| Egenkapital pr. 31.03.2006 | 3 113 | 155 655 | | 158 768 |
| 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 01.04.-31.12.2006 | | -21 843 | -1 248 | -23 091 |
| Egenkapital pr. 01.01.2007 | 5 302 | 781 241 | | 786 544 |
| Kapitalutvidelse mars - bonusaksjer til ansatte | 6 | 2 086 | | 2 091 |
| Resultat pr. 31.03.2007 | | 4 480 | | 4 480 |
| Egenkapital pr. 31.03.2007 | 5 308 | 787 807 | | 793 115 |

Kapitalutvidelsen som ble gjennomført i mars 2007, ble formelt registrert den 17.04.2007. Totalt antall aksjer er 26 538 350. Aksjekapitalen er NOK 5 307 670.

NOTE 4 RESULTATTALL FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

| | 2007 | 2006 | | | | 2005 | | |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|----------|--------|--|
| | 1. kv. | 4. kv. | 3. kv. | 2. kv. | 1. kv. | 4. kv. | 3. kv. | |
| Driftsinntekter | 29 406 | 31 354 | 27 373 | 18 154 | 41 161 | 46 384 | 34 200 | |
| Utforskningskostnader | 24 579 | 26 473 | 60 404 | 68 047 | 33 520 | 132 083 | 20 515 | |
| Beholdningsendring | 1 475 | -1 481 | 2 750 | -1 921 | 3 234 | -1 878 | -1 951 | |
| Produksjonskostnader | 12 723 | 12 163 | 6 751 | 13 904 | 10 624 | 13 204 | 11 430 | |
| Lønn og lønnsrelaterte kostnader | 431 | 1 727 | 218 | 18 | 130 | 218 | 235 | |
| Avskrivninger | 6 528 | 6 252 | 2 838 | 2 097 | 9 871 | 14 040 | 4 355 | |
| Avsetning for fjernings- og nedst.forpl. | 1 170 | 1 294 | 872 | 799 | 5 079 | 7 433 | 2 136 | |
| Andre driftskostnader | 220 | 624 | 130 | 230 | 67 | 70 | 70 | |
| Driftskostnader | 47 127 | 47 053 | 73 963 | 83 173 | 62 525 | 165 171 | 36 790 | |
| Driftsresultat | -17 722 | -15 699 | -46 589 | -65 019 | -21 364 | -118 787 | -2 590 | |
| Netto finansposter | 6 542 | 10 009 | -1 242 | -4 643 | -846 | 995 | -35 | |
| Ordinært resultat før skatt | -11 180 | -5 690 | -47 831 | -69 662 | -22 210 | -117 792 | -2 625 | |
| Skattekostnad | -15 660 | -6 111 | -40 465 | -53 018 | -10 276 | -86 852 | 506 | |
| Periodens resultat | 4 480 | 421 | -7 366 | -16 644 | -11 934 | -30 940 | -3 131 | |



Svahøa

Foto: Arne Grønlie

Kontaktinformasjon Pertra ASA

Pertra ASA
Nedre Baklandet 58 C
7014 Trondheim

| | |
|------------|--|
| Telefon | +47 90 70 60 00 |
| Fax | +47 73 53 05 00 |
| E-post | pertra@pertra.no |
| Hjemmeside | www.pertra.no |