

Innhold

| | |
|-------------------------------------|---|
| Viktige hendelser i 2. 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 | 8 |
| Regnskap pr 2. kvartal 2007 | 9 |

1

KVARTALSRAPPORT 2. KVARTAL 2007

Trondheim, 13. august 2007

Viktige hendelser i 2. kvartal 2007

- I PL 364 er en oppjekkbar plattform med boring, produksjon, lager og lasteanlegg valgt som utbyggingsløsning for Frøy. Tekniske studier av ulike plattformløsninger foregår med aktuelle leverandører. Arbeid med anbudsdokumentasjon pågår.
- Plan for utbygging og drift (PUD) for Yme ble godkjent av Regjeringen 11. mai. Alle hovedkontrakter for utbyggingen er plassert. Planlagt dato for oppstart av oljeproduksjonen er juni 2009.
- Petroleumstilsynet gjennomførte 28. juni et formelt tilsyn av Pertras beredskap i forbindelse med den planlagte boreoperasjonen i PL 337. Tilsynet fant "at Pertra håndterte øvelsens fare- og ulykkessituasjon i henhold til gjeldende beredskapsplaner, egne ytelseskrav og myndighetenes krav og forventninger."
- Den 31. mai fikk Pertra tildelt en 20 % andel i PL 447 i blokk 6608/7. Lisensen opereres av DNO og er en del av TFO 2006.
- I lisens PL 321, som dekker tre blokker øst for Ormen lange, har lisensen besluttet å gå inn

i fase 2 av arbeidsprogrammet og vedtatt å bore to letebrønner.

- Pertra har mottatt samtykke fra Petroleumstilsynet til leteboring med Mærsk Giant i PL 337. Det er gjennomført borestedsundersøkelse, og boring er forventet å starte i slutten av august 2007.
- Pertra har fullført innsamlingen av seismiske data for Nebba-prospektet i lisens PL 432 i hht. budsjett.
- Pertra har avtalt hovedbetingelsene for en lånefasilitet med ramme på 1 milliard kroner. Lånefasiliteten vil finansiere ca. 75 % av selskapets leteprogram for perioden 2007-2010.
- Det har vært stabil produksjon fra Varg i 2. kvartal. Pertras andel av produksjonen utgjorde et gjennomsnitt på 733 fat pr. dag, sammenlignet med 525 fat pr. dag i 2. kvartal 2006.
- Regnskapet viser et driftsunderskudd på 92,2 (65,0) MNOK. Dette er i tråd med selskapets planer og innsats innen leteaktivitet og feltutviklingsstudier. Totale letekostnader i kvartalet utgjør 102,4 (68,0) MNOK, herav 78,4 (32,0) MNOK i seismikkostnader.

Lisensportefølje

Selskapet har eierandeler i 13 lisenser. Andelen varierer fra 5 % til 100 %. Pertra er operatør for sju lisenser.

Utvinningstillatelser der Pertra er operatør pr. 30.06.2007:

| Utvinningstillatelse | Pertras andel | Lokasjon | Status |
|----------------------|---------------|-------------|---|
| PL 321 | 25% | Norskehavet | Letelisens – brønner besluttet boret |
| PL 380 | 70% | Norskehavet | Letelisens – brønn besluttet boret |
| PL 432 | 100% | Norskehavet | Letelisens |
| PL 337 | 45% | Nordsjøen | Letelisens – brønn vil bli boret i 2007 |
| PL 364 Frøy | 50% | Nordsjøen | PUD forventes levert i 2007 |
| PL 408 | 70% | Nordsjøen | Letelisens |
| PL 414 | 40% | Nordsjøen | Letelisens |

Utvinningstillatelser der Pertra er partner pr. 30.06.2007:

| Utvinningstillatelse | Pertras andel | Lokasjon | Status |
|----------------------|---------------|-------------|---------------------|
| PL 383 | 50% | Norskehavet | Letelisens |
| PL 447 | 20% | Norskehavet | Letelisens |
| PL 038 Varg | 5% | Nordsjøen | I produksjon |
| PL 316 Yme | 10% | Nordsjøen | PUD godkjent |
| PL 332 | 20% | Nordsjøen | Letelisens med funn |
| PL 356 | 50% | Nordsjøen | Letelisens |

Avtalen med Aker Exploration om å overdra 15 % i PL 321 er godkjent av Regjeringen. Pertra har således redusert sin eierandel i lisensen til 25 %. Pertra er i løpet av kvartalet blitt tildelt 20 % i PL 447 i forbindelse med TFO 2006.

Hovedtall (NGAAP)

| Beløp i MNOK | 2. kvartal 2007 | 2. kvartal 2006 |
|--------------------------------|-----------------|-----------------|
| Driftsinntekter | 26,6 | 18,2 |
| Utforskningskostnader | 102,4 | 68,0 |
| EBITDA ¹ | (85,3) | (62,1) |
| Driftsresultat | (92,2) | (65,0) |
| Resultat før skatt | (92,5) | (69,7) |
| Resultat etter skatt | (9,5) | (16,6) |
| Resultat etter skatt pr. aksje | (0,36) | (1,07) |
| Investeringer | 116,2 | 2,4 |
| Oljeproduksjon (fat) | 66 723 | 47 868 |

¹ Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjernings- og nedstengingsforpliktelser

Pertra har i 2. kvartal hatt driftsinntekter på 26,6 MNOK. Resultat før skatt utgjorde -92,5 MNOK. Det negative resultatet er i tråd med selskapets planer og reflekterer utforskningsaktivitet og feltutviklingsstudier av Frøy. Totale letekostnader i kvartalet utgjør 102,4 MNOK, herav 78,4 MNOK i seismikkostnader. Den avsluttede seismikkinnsamlingen på PL 432 representerer hoveddelen av seismikkostnadene i perioden.

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 2. kvartal 0,7 MUSD av den totale forpliktelsen.

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 funn som er påvist ved boring. Ressursklasse 8 er

prospekt som er kartlagt slik at volumberegning har blitt mulig. Disse potensielt utvinnbare volumene har så blitt multiplisert med en funnsannsynlighet som er beregnet i henhold til industristandard.

I forhold til rapporten for 1. kvartal er PL 447 inkludert. Det er ikke gjort øvrige endringer i beregningsgrunnlaget for selskapets petroleumsressurser og -reserver. Sum reserver og riskede ressurser pr 30.6.2007 beregnet til 265 millioner fat.

| Ressurs-klasse | Oljedirektorates klassifisering | Reserver (P90) Mill. fat | Reserver (P50) Mill. fat | Riskede sannsynlige ressurser Mill. fat | Riskede potensielle ressurser Mill. fat |
|----------------|---------------------------------|--------------------------|--------------------------|---|---|
| 1 | i produksjon | 0,4 | 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 | | | | 225 |
| | SUM | 4,9 | 7,0 | 33 | 225 |

Operatørlisenser

Norskehavet

PL 321 (25 %)

I lisens PL 321, som dekker tre blokker øst for Ormen Lange, har partnerne besluttet å gå inn i fase 2 av arbeidsprogrammet og bore to letebrønner. I løpet av første fase av arbeidsprogrammet er det skutt 800 km² 3D seismikk.

Borestedsundersøkelser ble gjennomført i august i år, og vi er derfor forberedt til boring av den første brønnen i 2008. Hovedprospektet er i sandstein av sen jura alder. Sandsteinen er avsatt på vestflanken av Frøyhøgda, som er en grunnfjellshøyde. Brønnen vil bli ca. 2 000 meter dyp. Aker Exploration bekoster Pertras andel av de to første letebrønnene i denne lisensen.

PL 380 (70 %)

Hovedaktiviteten i 2. kvartal har vært intern planlegging av boring av Fongen-prospektet. Brønnen forventes boret i 2008. Borestedsundersøkelse vil bli gjennomført i løpet av august.

PL 432 (100 %)

Pertra har fullført innsamlingen av seismiske data for Nebba-prospektet. Lisensen ligger nord for Midgard-feltet og ble tildelt i januar i år. I alt er det samlet inn over 400 km² 3D seismikk fra området. Arbeidet er utført av Fugro Multi Client Services og ble gjennomført uten problemer og under gode værforhold i juni. Pertra vil påbegynne analysen av de seismiske dataene i oktober. Hvis de seismiske data viser positive indikasjoner på olje eller gass, vil boring trolig finne sted i 2009.

Nordsjøen

PL 337 (45 %)

Pertra har mottatt samtykke fra myndighetene for boring av prospektene "Storskrymtan" og "Grytkollen" i én og samme letebrønn. Brønnen skal teste forekomst av hydrokarboner i Ty-formasjonen (Storskrymtan prospekt) og Skagerrak-formasjonen (Grytkollen prospekt). Brønnen skal bores til ca. 3 300 meters dyp. Forberedelser til boring pågår, og forventet borestart er i august 2007 med den oppjekkbare boreriggen Mærsk Giant. Hovedaktiviteten i 2. kvartal har vært planlegging av denne boringen.

PL 364 Frøy (50 %)

Arbeidet med å etablere en basis for beslutning om utbygging av Frøyfeltet fortsetter. Det har i andre kvartal vært utført betydelig arbeid med simuleringsmodeller for å etablere produksjonsprofiler for ulike utbyggingsløsninger. Disse arbeidene bekrefter tidligere anslag over gjenværende utvinnbare reserver på 50 - 70 mill. fat.

Lisensen har nå valgt en utbyggingsløsning for Frøy bestående av en oppjekkbare plattform med boreanlegg, produksjonsanlegg, lager og lasteanlegg. Det finnes ingen slike plattformløsninger tilgjengelig i markedet, slik at plattformen må spesialbygges for Frøy. Det gjennomføres for tiden tekniske studier av ulike løsninger med aktuelle leverandører.

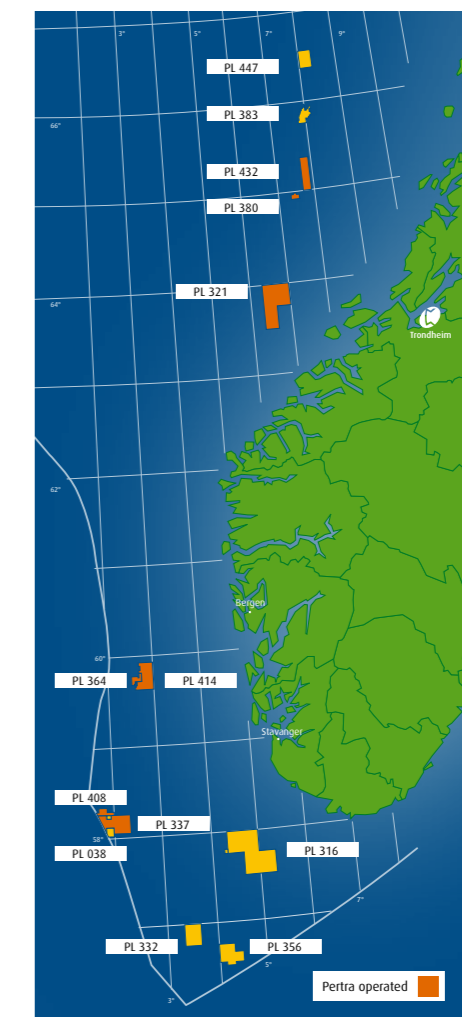
I andre kvartal er det lagt mye arbeid i utarbeidelse av dokumenter for anbudsinvitasjon for leie og operasjon av en plattform for Frøy. En invitasjon for prekvalifisering av aktuelle kontraktører for slike tjenester har blitt sendt ut. Siktemålet er å plassere en slik kontrakt i løpet av siste halvår 2007, samtidig som plan for utbygging og drift (PUD) leveres.

PL 408 (70 %)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 2. kvartal bestått av kopiering av eksisterende 3D seismikk og forberedelse til repressering av dette datasettet.

PL 414 (40 %)

3D seismiske data over lisensen er kjøpt og repressering av disse dataene startet medio mai. De forventes ferdig prosessert innen utgangen av året. Arbeidet tilknyttet biostratigrafi, sedimentologi og berggrunnsfysikk utføres i henhold til arbeidsprogrammet.



Partneropererte lisenser

Norskehavet

PL 383 (50 %)

Hovedaktiviteten i lisensen har i 2. kvartal vært tolking av 3D seismikk med fokus på å modne fram prospekter til en borebeslutning i 4. kvartal 2007. Dekningen med 3D seismikk er utvidet med innkjøp av ytterligere data over lisensen og de tilstøtende områdene. EMGS har utført modellering og sammenligning med innsamlete data.

PL 447 (20 %)

Da lisensene i TFO 2006 ble utdelt i januar i år, annonserte Olje- og energidepartement at ytterligere ti lisenser ville bli delt ut på et senere tidspunkt. Tildeling av disse lisensene ble annonsert 31. mai. Pertra fikk tildelt en 20 % andel i blokk 6608/7, og lisensen opereres av DNO. Lisensen inneholder et prospekt av i sandstein av paleocen alder. Øvrige partnere er Petro-Canada og Noreco. Initiell periode er seks år, og beslutning om boring eller tilbakelevering må skje innen tre år.

Nordsjøen

PL 038 Varg (5 %)

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra Pertras 5 % eierandel i Vargfeltet. Produksjonen i 2. kvartal har vært stabil og utgjør 66 723 fat (10 603 Sm³) som tilsvarer et snitt på 733 fat pr dag for Pertra sin andel. Dette er 39 % høyere enn samme kvartal i 2006 og 2 % lavere enn gjennomsnittsproduksjonen i 2006.

I perioden har det ikke vært noen alvorlige hendelser eller akutte utslipp av olje eller kjemikalier til sjø.

Varg råolje er solgt for i snitt 69,1 USD pr. fat i 2. kvartal, sammenlignet med 71,0 USD i 2. kvartal 2006. All olje ble solgt på

spotmarkedet. Det ble solgt 4 149 fat (659 Sm³) mindre enn det som ble produsert i perioden. Selskapets margin på solgt kvantum var 17,2 MNOK før avskrivninger.

Operatøren har fortsatt arbeidet med å evaluere prospekter i lisensen.

PL 316 Yme (10 %)

PUD for Yme ble godkjent av Regjeringen 11. mai. Alle hovedkontrakter for utbygging av Yme er blitt plassert.

Leverandøren av plattformen (SBM) har signalisert forsinkelse på ferdigstilling av plattformen. Realistisk dato for oppstart av oljeproduksjon er nå juni 2009 mot januar 2009 i den opprinnelige planen.

Talisman, som operatør, har kartlagt flere prospekter innen lisensen. Basert på dette arbeidet er Aubrey-prospektet prioritert som det mest aktuelle å teste ved boring. Det vil trolig skje i 2. kvartal i 2008.

Det er vedtatt å dele lisensen i tre. Denne splitten er ennå ikke formelt gjennomført.

PL 332 (20 %)

Det er samlet inn 3D seismikk som ble levert ferdig prosessert i 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, og prosesseringen av dataene var ferdig i februar i år. Det arbeides nå med sikte på å avklare prospektiviteten i lisensen. Det skal gjøres beslutning om boring eller tilbakelevering innen januar 2009.

Investeringer

Investeringer i 2. kvartal var 116,2 (2.4) MNOK, hvorav 109,7 MNOK gjelder Yme. 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. De totale avskrivningene i 2. kvartal beløp seg til 5,9 (2.1) MNOK.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter utgjorde 80,2 (-54,0) MNOK. Selskapets likvide midler utgjorde 486,9 (35,4) MNOK pr. 30.6.2007.

Totale eiendeler utgjorde 1 041,7 (291,7) MNOK pr. 30.6.2007. Selskapet hadde ikke rentebærende gjeld (MNOK 80,0). Egenkapitalandelen var 75,2 % (49,0 %) pr. utløpet av 2. kvartal.

Skattefordring for utbetaling i desember 2007 (inkl. rentegodtgjørelse) er bokført til 115,9 (82.2) MNOK. I tillegg er det bokført skattefordring for utbetaling i desember 2008 på 93,8 (58.1) MNOK. Dette tallet er ventet å vise ytterligere økning i løpet av 2007 som følge av kommende leteaktivitet.

Pertra har avtalt hovedbetingelser for en trekkfasilitet med DnB NOR om en lånefasilitet med ramme på 1 milliard kroner. Lånefasiliteten vil finansiere ca. 75 % av selskapets leteprogram for perioden 2007-2010. Totale letekostnader for skatt for selskapet i perioden 2007-2009 er estimert til ca. 1 500 MNOK. Fasiliteten gir Pertra adgang til å belåne refusjonsbeløpet løpende fra det tidspunkt letekostnadene påløper og frem til utbetalingstidspunktene fra staten. Endelig låneavtale mellom DnB NOR og Pertra forventes å være ferdigforhandlet i august.

Aksjonær- og børsforhold

Det ble i 2. kvartal omsatt 0,90 millioner Pertraaksjer over Oslo Børs, hvilket gir et dagsgjennomsnitt på 19 975 aksjer. Høyeste og laveste omsetningskurs var henholdsvis kr 74,00 og kr 67,00. Gjennomsnittlig kurs var kr 70. Antall aksjonærer ved utløpet av kvartalet var 1 241. Ca. 36 % av utestående aksjer var i utenlandsk eie.

Selskapets generalforsamling ga den 27.4.2007 styret en generell fullmakt til å utstede inntil 8 750 000 nye aksjer. Fullmakten gjelder frem til neste ordinære generalforsamling, dog senest 30.6.2008. Fullmakten erstatter tidligere fullmakt.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Pertra er deltaker i et riggekonsortium sammen med seks andre operatører som leier Bredford Dolphin for tre år. Etter en rekke forsinkelser påbegynte Bredford Dolphin sin første brønn for konsortiet den 17. juli 2007. Pertras første brønn med Bredford Dolphin forventes boret i andre kvartal 2008.

Pertra har besluttet å etablere en avdeling i Harstad som ledd i en strategisk satsning på Barentshavet, bl.a. i forbindelse med den 20. konsesjonsrunden. Avdelingen vil ha ansvar for Pertras leteaktivitet i Barentshavet, og bemanningen vil bli bygd opp i tråd med de oppgaver Pertra påtar seg i Barentshavet. Geolog Stig Vassmyr er ansatt som leder for denne virksomheten. Han kommer fra stillingen som letesjef for Nordland i Statoil. Det er videre ansatt en seniorgeolog og en seniorgeofysiker som også kommer fra Statoil i Harstad, begge med lang erfaring fra Barentshavet



Utsikter

Pertra har de siste månedene rekruttert åtte erfarne medarbeidere og har med det 47 ansatte. Med kontorer i Trondheim, Stavanger og Harstad har Pertra etablert seg som et komplett norsk operatørselskap. De ressursene våre ansatte representerer gjør Pertra godt rustet til å videreutvikle seg som et bærekraftig oljeselskap i Norge. Pertra vil kunne delta i strukturelle prosesser blant de norske aktørene der hvor vår overordnede målsetning om å bidra til at landets petroleumsformue øker, oppfylles.

Pertra har gjennom det siste året demonstrert framdrift på opererte lisenser helt i samsvar med selskapets planer. I en sommersesong med en betydelig underkapasitet i seismikkflåten har Pertra gjennomført alle seismikkforpliktelser. Dette gjelder også på lisenser tildelt i januar i år. Borestedsundersøkelser i tre lisenser med borevedtak har også blitt gjennomført. Dette demonstrerer kapasitet og kompetanse til å påta seg et økende antall operatoroppgaver i framtiden.

Vår satsing i Barentshavet er viktig fordi potensialet i Barentshavet er betydelig, men også fordi Pertras vekst forutsetter at økende prosjektomfang. Hele norsk sokkel vil derfor være innenfor vårt interessefelt. Etablering av avdelingen i Harstad er ikke bare en demonstrasjon på vilje til å satse i nord, men også en mulighet til å utnytte den kompetanse om Barentshavet som oljemiljøet i Harstad har bygget opp de siste tjue årene.

Pertra påbegynner i slutten av august den planlagte letebrønnen i PL 337. Det er en komplisert letebrønn hvor prospekter både i paleocene (tilsvarende Sleipner øst) og jura skal testes. Det vil bli tatt kjerneprøver i hydrokarbonførende lag. Dersom det påvises funn i Storskrynten vil det bli boret et sidesteg for å avklare funnets størrelse.

Skatterefusjonsordningen og etableringen av letekostnadsfinansiering gjør Pertra godt posisjonert til å forfølge en ambisiøs letestrategi. Økning av selskapets petroleumsreserver vil oppnås til en langt lavere kostnad enn hva reserver på norsk sokkel prises til i observerte lisenstransaksjoner. Pertra er likevel aktiv i transaksjonsmarkedet, men har hittil funnet de fleste tilbudte prospekter og funn mindre interessante enn de vi allerede har i porteføljen. Utvidelsen av avdelingen i Stavanger er imidlertid et resultat av at vi tar sikte på å være mer aktiv i det norske transaksjonsmarkedet.

Det er et betydelig antall felt på norsk sokkel som ennå ikke er funnet. Pertra er godt posisjonert til å identifisere de beste prospektene og ikke minst, som operatør, gjennomføre de nødvendige operasjoner for å gjøre nye funn. Pertra har inngått tre riggkontrakter og arbeider med å øke kapasiteten ytterligere.

Trondheim, 13. august 2007
Styret i Pertra ASA

Regnskap

pr. 2. kvartal 2007

Resultatregnskap

| (Alle tall i NOK 1000) | Note | 2. kvartal | | Pr. 30.06.2007 | | 01.01-31.12 |
|---|------|----------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------|
| | | 2007 | 2006 | 2007 | 2006 | 2006 |
| Petroleumsinntekter | | 26 560 | 18 154 | 55 965 | 59 327 | 115 869 |
| Andre driftsinntekter | | | | | -11 | 2 173 |
| DRIFTSINTEKTER | | 26 560 | 18 154 | 55 965 | 59 315 | 118 043 |
| Utforskningskostnader | | 102 401 | 68 047 | 126 980 | 101 567 | 186 178 |
| Beholdningsendring | | -881 | -1 921 | 594 | 1 313 | 2 582 |
| Produksjonskostnader | | 9 871 | 13 904 | 22 594 | 24 529 | 43 443 |
| Lønn og lønnsrelaterte kostnader | | 313 | 18 | 745 | 147 | 2 093 |
| Avskrivninger | 1 | 5 893 | 2 097 | 12 420 | 11 968 | 21 058 |
| Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser | | 1 047 | 799 | 2 218 | 5 877 | 8 044 |
| Andre driftskostnader | | 133 | 230 | 354 | 297 | 1 051 |
| DRIFTSKOSTNADER | | 118 778 | 83 173 | 165 905 | 145 698 | 264 449 |
| DRIFTSRESULTAT | | -92 218 | -65 019 | -109 940 | -86 383 | -146 407 |
| Renteinntekter | | 5 301 | 146 | 13 023 | 464 | 11 335 |
| Annen finansinntekt | | 1 934 | -164 | 2 395 | 524 | 3 326 |
| Rentekostnader | | 5 300 | 1 410 | 5 597 | 1 420 | 5 976 |
| Annen finanskostnad | | 2 209 | 3 215 | 3 554 | 5 058 | 5 406 |
| NETTO FINANSPOSTER | | -274 | -4 643 | 6 267 | -5 489 | 3 278 |
| ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD | | -92 492 | -69 662 | -103 673 | -91 872 | -143 128 |
| Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat | 2 | -82 944 | -53 018 | -98 604 | -63 293 | -108 103 |
| PERIODENS RESULTAT | | -9 548 | -16 644 | -5 068 | -28 579 | -35 025 |
| Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden | | 26 538 350 | 15 566 882 | 26 525 954 | 15 566 269 | 18 200 614 |
| Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt) | | (0,36) | (1,07) | (0,19) | (1,84) | (1,92) |

Balanse

| (Alle tall i NOK 1000) | Note | 30.06. | | 31.12. |
|---|----------|------------------|----------------|----------------|
| | | 2007 | 2006 | 2006 |
| EIENDELER | | | | |
| Immaterielle eiendeler | | | | |
| Utsatt skattefordel | 2 | 23 977 | 7 986 | 19 165 |
| Varige driftsmidler | | | | |
| Varige driftsmidler | 1 | 235 286 | 37 977 | 95 383 |
| Finansielle anleggsmidler | | | | |
| Beregnet skatt til utbetaling | 2 | 93 792 | 58 104 | |
| Langsiktige forskuddsbetalinger | | | 44 196 | |
| SUM ANLEGGSMIDLER | | 353 055 | 148 263 | 114 548 |
| Varer | | | | |
| Varelager | | 1 971 | 3 451 | 2 208 |
| Fordringer | | | | |
| Kundefordringer | | 11 902 | 10 062 | 15 262 |
| Andre fordringer | | 72 024 | 12 234 | 86 387 |
| Beregnet skatt til utbetaling | 2 | 115 852 | 82 234 | 112 724 |
| Betalingsmidler | | | | |
| Betalingsmidler | 4 | 486 913 | 35 448 | 565 889 |
| SUM OMLØPSMIDLER | | 688 661 | 143 428 | 782 469 |
| SUM EIENDELER | | 1 041 716 | 291 691 | 897 017 |
| EGENKAPITAL OG GJELD | | | | |
| Innskutt egenkapital | | | | |
| Aksjekapital | 3 | 5 308 | 3 115 | 5 302 |
| Overkursfond | 3 | 778 259 | 139 489 | 781 241 |
| SUM EGENKAPITAL | 3 | 783 567 | 142 604 | 786 544 |
| Avsetning for forpliktelser | | | | |
| Pensjonsforpliktelser | | 5 126 | 924 | 3 255 |
| Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser | | 20 366 | 15 981 | 18 148 |
| SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE | | 25 492 | 16 906 | 21 403 |
| Kortsiktig gjeld | | | | |
| Kortsiktig lån | | | 80 000 | |
| Leverandørgjeld | | 20 207 | 6 621 | 26 787 |
| Offentlige trekk og avgifter | | 5 076 | 1 821 | 3 420 |
| Annen kortsiktig gjeld | | 207 374 | 43 739 | 58 864 |
| SUM KORTSIKTIG GJELD | | 232 657 | 132 181 | 89 071 |
| SUM GJELD | | 258 150 | 149 087 | 110 474 |
| SUM EGENKAPITAL OG GJELD | | 1 041 716 | 291 691 | 897 017 |

Kontantstrøm

| (Alle tall i NOK 1000) | 01.01.-30.06. | | 01.01.-31.12. |
|--|-----------------|-----------------|----------------|
| | 2007 | 2006 | 2006 |
| Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter | | | |
| Resultat før skattekostnad | -103 673 | -91 872 | -143 128 |
| Betalte skatter i perioden | -28 | | |
| Periodens mottatte skattefordring på staten | | | 81 925 |
| Avskrivninger | 12 420 | 11 968 | 21 058 |
| Endring i fjernings- og pluggforpliktelse | 2 218 | 5 877 | 8 044 |
| Underkurs aksjer til ansatte | | | 1 248 |
| Endring i lager, kreditorer og debitorer | -2 983 | -10 230 | 5 980 |
| Endringer i netto arbeidskapital og andre tids-avgrensingsposter | 163 300 | -49 130 | -60 031 |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER | 71 255 | -133 386 | -84 904 |
| Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter | | | |
| Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt | -144 227 | -1 656 | -66 272 |
| Utbetaling ved investering i software, inventar o.l. | -8 096 | -1 353 | -3 234 |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER | -152 323 | -3 009 | -69 507 |
| Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter | | | |
| Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse | 2 091 | 480 | 628 938 |
| Opptak kortsiktig lån | | 80 000 | -15 271 |
| Trekk/betaling (-) på kassekreditt | | -15 271 | |
| NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER | 2 091 | 65 210 | 613 667 |
| Netto endring i betalingsmidler | -78 977 | -71 186 | 459 256 |
| Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse | 565 890 | 106 634 | 106 634 |
| BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT | 486 913 | 35 448 | 565 890 |
| Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt: | | | |
| Bankinnskudd, kontanter og lignende | 229 323 | 35 448 | 540 327 |
| Andre finansielle investeringer | 257 590 | | 25 563 |
| Sum betalingsmidler ved periodens slutt | 486 913 | 35 448 | 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 utbyggingsutgifter | Inventar, kontormaskiner, software o.l. | Totalt |
|--|----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------------|---|----------------|
| Anskaffelseskost 01.01.2007 | 46 096 | 1 792 | 79 251 | 9 245 | 136 383 |
| Tilgang | | 12 422 | 133 515 | 8 096 | 154 033 |
| Avgang | -1 710 | | | | -1 710 |
| Anskaffelseskost 30.06.2007 | 44 385 | 14 214 | 212 767 | 17 340 | 288 706 |
| Akk. avskrivninger 30.06.2007 | 26 977 | | 20 340 | 6 103 | 53 421 |
| Balansført verdi 30.06.2007 | 17 408 | 14 214 | 192 427 | 11 237 | 235 286 |
| Av- og nedskrivninger hittil i år | 2 964 | | 6 892 | 2 564 | 12 420 |

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 | 30.06.2007 |
|---|----------------|
| Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader | -93 792 |
| Endring utsatt skatt | -4 812 |
| Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-) | -98 604 |

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. 30.06.2006 | | -11 934 | | -11 934 |
| Egenkapital pr. 30.06.2006 | 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. 30.06.2007 | | -5 068 | | -5 068 |
| Egenkapital pr. 30.06.2007 | 5 308 | 778 258 | | 783 567 |

Totalt antall aksjer er 26 538 350. Aksjekapitalen er NOK 5 307 670.

NOTE 4 BETALINGSMIDLER

Posten betalingsmidler består av bankkonti, samt kortsiktige plasseringer som er en del av selskapets transaksjonslikviditet. I kortsiktige plasseringer inngår også evigvarende ansvarlig lån i Sparebanken Midt-Norge som tidligere er presentert på egen linje for Andre finansielle investeringer.

| Spesifikasjon av betalingsmidler | 30.06.2007 |
|----------------------------------|----------------|
| Bankinnskudd | 229 323 |
| Kortsiktige plasseringer | 257 590 |
| Sum betalingsmidler | 486 913 |

NOTE 5 RESULTATTALL FRA TIDLIGERE DELÅRSPERIODER

| | 2007 | | 2006 | | | | 2005 | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|-----------------|---------------|
| | 2. kv. | 1. kv. | 4. kv. | 3. kv. | 2. kv. | 1. kv. | 4. kv. | 3. kv. |
| Driftsinntekter | 26 560 | 29 406 | 31 354 | 27 373 | 18 154 | 41 161 | 46 384 | 34 200 |
| Utforskningskostnader | 102 401 | 24 579 | 26 473 | 60 404 | 68 047 | 33 520 | 132 083 | 20 515 |
| Beholdningsendring | -881 | 1 475 | -1 481 | 2 750 | -1 921 | 3 234 | -1 878 | -1 951 |
| Produksjonskostnader | 9 871 | 12 723 | 12 163 | 6 751 | 13 904 | 10 624 | 13 204 | 11 430 |
| Lønn og lønnsrelaterte kostnader | 313 | 431 | 1 727 | 218 | 18 | 130 | 218 | 235 |
| Avskrivninger | 5 893 | 6 528 | 6 252 | 2 838 | 2 097 | 9 871 | 14 040 | 4 355 |
| Avsetning for fjernings- og nedst.forpl. | 1 047 | 1 170 | 1 294 | 872 | 799 | 5 079 | 7 433 | 2 136 |
| Andre driftskostnader | 133 | 220 | 624 | 130 | 230 | 67 | 70 | 70 |
| Driftskostnader | 118 778 | 47 127 | 47 053 | 73 963 | 83 173 | 62 525 | 165 171 | 36 790 |
| Driftsresultat | -92 218 | -17 722 | -15 699 | -46 589 | -65 019 | -21 364 | -118 787 | -2 590 |
| Netto finansposter | -274 | 6 542 | 10 009 | -1 242 | -4 643 | -846 | 995 | -35 |
| Ordinært resultat før skatt | -92 492 | -11 180 | -5 690 | -47 831 | -69 662 | -22 210 | -117 792 | -2 625 |
| Skattekostnad | -82 944 | -15 660 | -6 111 | -40 465 | -53 018 | -10 276 | -86 852 | 506 |
| Periodens resultat | -9 548 | 4 480 | 421 | -7 366 | -16 644 | -11 934 | -30 940 | -3 131 |



Festningen på Svalbard

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 |