



KVARTALSRAPPORT

3.KVARTAL 2006

Pertra ASA
Trondheim, 14. november 2006



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 3. KVARTAL 2006	4
LISENSPORTEFØLJE	5
HOVEDTALL	5
PETROLEUMSRESSURSER OG RESERVER	6
PRODUKSJON	6
UTBYGGINGSMULIGHETER	6
LETEVIRKSOMHET	7
INVESTERINGER	7
KONTANTSTRØM OG KAPITALFORHOLD	7
HENDELSER ETTER KVARTALSAVSLUTNING	8
UTSIKTER	8
 KVARTALSREGNSKAP	 9
 NOTER	 13

Viktige hendelser i 3. kvartal 2006

- Pertra leverte søknad om tildeling av nye lisenser i TFO 2006. Søknadene omfatter områder i Norskehavet og Nordsjøen. Pertra søker både som operatør og som deltaker med andre operatørselskaper. Tildeling forventes i januar 2007.
- Pertra inngikk avtale om å overta Marathons 30 % andel i PL 337 mot overdragelse av en riggsplot for 2009. Pertra ASA og Revus Energy ASA inngikk en avtale om salg av en 20 % andel i PL 337 til Revus mot overdragelse av en riggsplot for 2008. Avtalene ble godkjent av myndighetene i oktober. Pertra eier etter dette 45 % i PL 337.
- Arbeid for å evaluere utbygging av Frøy er fortsatt i henhold til plan med sikte på PUD i 2007. Forslag til program for konsekvensutredning er nylig sendt på høring.
- En utbyggingsløsning med en opphekkbar produksjonsplattform, for gjenåpning av Yme-feltet er vedtatt av PL 316-lisensen.
- Pertras dagsproduksjon i 3. kvartal økte med 15 % fra 525 fat/dag i 2. kvartal til 604 fat/dag i 3. kvartal. En ny produksjonsbrønn, A-09A, ble satt i produksjon i perioden. Det ble boret et sidesteg til A-12A og installert gassløft på alle brønnene for å øke produksjonen ytterligere i 4. kvartal. Gjennomsnittlig produksjon i oktober var 748 fat/dag.
- Regnskapet viser et driftsunderskudd på NOK 46,6 mill., forårsaket av høy leteaktivitet. Totale letekostnader i 3. kvartal utgjør NOK 60,4 mill., hvorav kjøp av seismiske data utgjør NOK 35,7 mill.
- Selskapet har forberedt kapitalutvidelser og søknad om børsnotering. Den 2. oktober gjennomførte selskapet en rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. Emisjonen ble overtegnet og tegningskursen ble etter en "book building" prosess NOK 60 pr aksje. Det ble den 3. november gjennomført en

offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill. til samme emisjonskurs. Denne emisjonen ble betydelig overtegnet da mer enn 1 200 investorer bestilte aksjer for NOK 230 mill. Med disse vellykkede emisjonene har Pertra trygget et økonomisk fundament for selskapets kommende leteprogram på norsk sokkel. Aksjen ble tatt opp til notering på Oslo Børs den 10. november med ticker PERTRA.



Lisensportefølje

Utvinningsstillatelser der Pertra er operatør

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 321	40%
PL 337	45%
PL 364 Frøy	50%
PL 380 Midgard Vest	70%

Utvinningsstillatelser der Pertra er partner

Utvinningsstillatelse	Pertras andel
PL 038 Varg	5%
PL 316 Yme	10%
PL 332	20%
PL 349	5%
PL 356	50%
PL 383	50%

Selskapet har eierandeler i ti lisenser.

Andelene varierer fra 5 % til 70 %. Pertra er operatør for fire lisenser. Pertra inngikk i 3. kvartal avtale om å overta Marathons 30 % andel i PL 337 mot overdragelse av en riggslet for 2009. Pertra ASA og Revus Energy ASA inngikk en avtale om salg av en 20 % andel i PL 337 til Revus mot overdragelse av en riggslet for 2008. Avtalene ble godkjent av myndighetene i oktober. Pertra eier etter dette 45 % i PL 337.

Hovedtall (NGAAP)

Beløp i NOK mill	3. kvartal 2006	2. kvartal 2006
Driftsinntekter	27,4	18,2
Utforskningskostnader	60,4	68
EBITDA ¹	(42,9)	(62,1)
Driftsresultat	(46,6)	(65,0)
Resultat før skatt	(47,8)	(69,6)
Resultat etter skatt	(7,4)	(16,6)
Resultat etter skatt pr. aksje	(0,47)	(1,07)
Investeringer	30,6	2,4
Oljeproduksjon (fat)	55 590	47 868

¹ Driftsresultat før avskrivninger og avsetninger til fjernings- og nedstengingsforpliktelser.

Pertras driftsinntekter i 3. kvartal utgjorde NOK 27,4 mill., og resultat før skatt utgjorde NOK -47,8 mill. Det negative resultatet i er i tråd med selskapets planer og reflekterer kjøp av geologiske data, utforskningsaktivitet og feltutviklingsstudier av Frøy.

Pertra dekker fortsatt 50 % av kostnadene i PL 316 (Yme) begrenset oppad til totalt USD 35 mill. I 3. kvartal er Ymes utbyggingskostnader balanseført. Det gjenstår etter 3. kvartal USD 18,5 mill av den totale forpliktelsen.

Petroleumsressurser og -reserver

Selskapets totale riskede ressurser (Risked Prospective Resources) er delt i tre kategorier: Reserver, ressurser og potensielle ressurser. De utvinnbare volum fra Varg og Yme er klassifisert som reserver, mens de utvinnbare volum påvist i Frøy og i PL 332 klassifiseres som ressurser, da utbyggingsløsning for Frøy fortsatt er under evaluering. Forventningsverdien for Pertras andel av disse reserver og ressurser (P50) er 40 millioner fat, av dette utgjør reserver 5,9 millioner fat. De totalt riskede potensielle ressurser i Pertras portefølje er til sammen 230 millioner fat (reserver, ressurser og potensielle ressurser). Reserve- og ressursberegningen pr. 2. kvartal ble gjennomgått av uavhengig tredjepart, AGR-RES, som har verifisert at volumtallene framkom som et resultat av anerkjent industripraksis. Erverv av ytterligere 10 % i PL 337 ble godkjent i oktober og er ikke hensyntatt i ressursanslaget pr. 3. kvartal.

Produksjon

Selskapets produksjon skriver seg i sin helhet fra vår 5 % eierandel i PL 038 – Varg-feltet. Produksjonen i 3. kvartal var 55 590 fat mot 47 868 fat i 2. kvartal. Produksjonsøkningen skyldes resultatene av et betydelig brønnoverhalingsprogram som pågikk gjennom hele 3. kvartal. De totalt utvinnbare reserver fra feltet er lite endret.

Varg råolje er solgt for i snitt USD 67,28 per fat. Det ble solgt 7 412 fat mer enn det som ble produsert i perioden. Selskapet hadde en margin på solgt kvantum på NOK 18,9 mill. før avskrivninger fra Varg i 3. kvartal.

Lisensen har inngått ny produksjonsavtale med Petrojarl ASA på Varg. Avtalen innebærer at produksjonen på Varg vil kunne vare fram til 2011, avhengig av oljepris og produksjonsrate. Oppsigelsesklausulene er endret, og det er etablert en minimumsrate pr. dag

på USD 220 000. Dersom feltets produksjon overstiger ca. 21 000 fat/dag trer en tariff på 6,3 USD/fat pluss USD 90 000 pr. dag inn. Petrojarls oppsigelsestid er forlenget fra 3 til 12 måneder, og Petrojarl kan første gang si opp avtalen med virkning fra juli 2010 dersom normalproduksjonen er under 2.500 Sm³ (15.725 fat) pr. dag.



Utbyggingsmuligheter

Pertra er operatør i PL 364 og arbeider for en mulig utbygging av Frøy-feltet. Arbeid med ulike utbyggings- og driftskonsepter fortsetter. Plan for Utbygging og Drift (PUD) kan ventes mot slutten av 2. kvartal 2007.

I PL 316, der Pertra er 10 % partner, evalueres Yme-feltet med henblikk på gjenåpning. PUD forventes levert innen utgangen av 2006. Feltet er nå vurdert å ha kommet i en utbyggingsfase, og utbyggingskostnader blir balanseført. Oppgjengbar produksjonsplattform og lagertank på sjøbunnen er valgt som utbyggingsløsning.

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 vi vil søke å få tildelt igjennom de årlige lisensrundene, TFO.

Pertra arbeider med full tyngde videre i operatørlisensene (PL 380, PL 337 og PL 321) og vil fremme formelle forslag om boring av flere prospekter i disse lisensene i år og neste år. Pertra har i henhold til lisensens tidsplan fremmet forslag om boring av et prospekt i PL 337. Pertra planlegger å bore prospektet med Mærsk Giant sommeren 2007. Innen utgangen av inneværende år skal det avgjøres om det skal bores letebrønner i PL 380 og PL 337. Dersom det ikke er fattet beslutning om boring innen desember i år vil disse lisensene bli tilbakelevert. I PL 321 er innsamlingen av 800 km² 3D-seismikk avsluttet. Dette arbeidet ble utført av PGS og avsluttet med seismikkfartøyet "Ramform Explorer" i august i år. De prosesserte dataene forventes ferdige ved årsskiftet. Disse dataene er avgjørende for å kunne beregne funnsannsynligheten i de kartlagte prospektene i lisensen. En studie om bruk av elektromagnetiske metoder har konkludert at disse ikke er anvendelige i dette tilfellet.

Innen utgangen av 2006 skal det også for PL 349, operert av Marathon, velges mellom boring av letebrønn og tilbakelevering. Dersom det innen den tid ikke er fattet beslutning om boring vil lisensen bli tilbakelevert.

I PL 383, som opereres av DNO og hvor Pertra har 50 %, ble det i juli innsamlet elektromagnetiske data over tre prospekter for om mulig å verifisere tilstedeværelsen

av hydrokarboner. Studien av disse data vil kunne inngå i grunnlaget for beslutningen om boring. Også PL 356 opereres av DNO og med Pertra som 50 % partner. Det pågår prosessering av 3D-seismikk for PL 356, og det planlegges en eventuell borebeslutning i 2007.

PL 332 opereres av Talisman. Det er planlagt en avgrensningsbrønn i 2007.

Investeringer

Investeringer i 3. kvartal var NOK 30,6 mill., og de totale avskrivninger var NOK 2,8 mill. Den delen av kjøpesummen av andelen i PL 316 (Yme m.m.) som gjelder utbygging blir bokført som investeringer, men resterende del som gjelder utforskning kostnadsføres fortløpende.

Kontantstrøm og kapitalforhold

Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter de tre første kvartaler utgjorde NOK -151,4 mill. Selskapets likvide midler utgjorde pr. 30.09.2006 NOK 37,0 mill.

Totalt eiendeler utgjorde pr. 3. kvartal NOK 359,2 mill. Rentebærende gjeld var NOK 130,0 mill. Egenkapitalandelen var 37,8 % pr. 3. kvartal.

Hendelser etter kvartalsavslutning

Det har vært stor aktivitet i selskapet knyttet til forberedelse av kapitalutvidelser og søknad om børsnotering. Søknad om notering på Oslo Børs ble levert den 27. september. Den 2. oktober gjennomførte selskapet en rettet aksjeemisjon på NOK 600 mill. Emisjonen ble overtegnet og tegningskursen ble etter en "book building" prosess NOK 60 pr aksje. Det ble den 3. november gjennomført en offentlig aksjeemisjon på NOK 50 mill. til samme emisjonskurs. Denne emisjonen ble betydelig overtegnet, da mer enn 1 200

investorer bestilte aksjer for NOK 230 mill. Med disse vellykkede aksjeemisjonene har Pertra trygget et økonomisk fundament for selskapets kommende leteprogram på norsk sokkel. Den 3. november ble det i tillegg gjennomført en rettet aksjeemisjon på NOK 5 mill. mot selskapets ansatte. Emisjonskurs for denne emisjonen var NOK 48, som innebærer en kursrabatt på 20 %. Antall aksjer er med dette økt fra 15 573 657 pr. 30.09.2006 til 26 510 650 pr. 14.11.2006. Aksjen ble tatt opp til notering den 10. november med ticker PERTRA.

Det er inngått en låneavtale med Sparebanken Midt-Norge om en trekkfasilitet på NOK 150 mill. Fasiliteten trådte i kraft 01.11.2006 og erstatter tidligere trekkfasilitet. Pertra har i 4. kvartal innfridd all utestående rentebærende gjeld.

Mærsk Giant har fullført sitt oppdrag på Vargfeltet og forlot feltet den 3. november.

Myndighetene godkjente avtalene mellom Pertra og Marathon, samt mellom Pertra og Revus Energy vedrørende PL 337 i slutten av oktober.

Utsikter

Pertras verdiskapning i vesentlig grad knyttet utviklingen av leteporteføljen. Selskapet forventer at det blir gjort beslutninger om å bore i to av letelisensene i år. Pertra vil som

operatør bore minst to letebrønner i løpet av 2007/08. Pertra har som ambisjon å delta i fra seks til ti letebrønner innen utløpet av 2008. 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 i januar neste år vil ha stor betydning for selskapets vekst.

Pertra har 40 millioner fat i ulike funn på norsk sokkel. Det arbeides med Plan for Utbygging og Drift (PUD) for både Yme og Frøy. En vellykket utbyggingsprosess vil medføre en betydelig produksjon fra disse feltene i 2009/10 og utover.

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. Regjeringen har implementert incentiver for at uutnyttet areal skal tilbakeleveres. Slike tilbakeleveringer vil være positivt for samtlige aktørers muligheter på norsk sokkel i årene framover.

Pertras produksjon forventes å bli ca 800 fat pr. dag i 4. kvartal. Det er forventet at produksjonen på Varg avtar gradvis de neste årene, men det pågår arbeid for å identifisere tilleggsressurser i lisensen.

Trondheim, 14. november 2006

Styret i Pertra ASA

Regnskap pr 3. kvartal 2006

Resultatregnskap

	Pr. 30.09.		31.12.	2. kvartal	3. kvartal	3. kvartal
(Alle tall i NOK 1000)	2006	2005	2005	2006	2006	2005
Petroleumsinntekter	86 700	47 323	93 601	18 154	27 373	33 422
Andre driftsinntekter	-11	778	884	0	0	778
DRIFTSINNTEKTER	86 689	48 101	94 485	18 154	27 373	34 200
Utforskningskostnader	161 970	34 196	166 298	68 047	60 404	20 515
Beholdningsendring	4 063	507	-1 371	-1 921	2 750	-1 951
Produksjonskostnader	31 280	14 601	27 703	13 904	6 751	11 430
Lønn og lønns- relaterte kostnader	365	279	582	18	218	235
Avskrivninger	14 806	5 901	19 941	2 097	2 838	4 355
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	6 750	2 671	10 104	799	872	2 136
Andre driftskostnader	427	119	188	230	130	70
DRIFTSKOSTNADER	219 661	58 273	223 445	83 173	73 963	36 790
DRIFTSRESULTAT	-132 972	-10 173	-128 960	-65 019	-46 589	-2 590
Renteinntekter	709	322	1 033	146	245	147
Annen finansinntekt	2 550	1 516	3 767	-164	2 025	900
Rentekostnader	4 222	605	1 240	1 410	2 802	604
Annen finanskostnad	5 768	502	1 834	3 215	709	478
NETTO FINANSPOSTER	-6 731	731	1 726	-4 643	-1 242	-35
ORDINÆRT RESULTAT FØR SKATTEKOSTNAD	-139 703	-9 441	-127 233	-69 662	-47 831	-2 625
Skattekostnad (+)/skatteinntekt(-) på ordinært resultat	-103 758	1 822	-85 030	-53 018	-40 465	506
PERIODENS RESULTAT	-35 944	-11 263	-42 203	-16 644	-7 366	-3 131
Tidsveiet gjennomsnittlig antall aksjer i perioden	15 573 657	2 254 000	2 330 123	15 572 323	15 573 657	2 259 333
Resultat etter skatt pr. aksje (justert for splitt)	(2,31)	(1,00)	(3,62)	(1,07)	(0,47)	(0,28)

Balanse

	3. kvartal		31.12.	2. kvartal
(Alle tall i NOK 1000)	2006	2005	2005	2006
EIENDELER				
Utsatt skattefordel	15 159	40 366	2 796	7 986
Varige driftsmidler	65 643	16 774	46 935	37 977
Beregnet skatt til utbetaling	89 630			58 104
Langsiktige forskuddsbetalinger	37 340			44 197
SUM ANLEGGSMIDLER	207 772	57 140	49 732	148 263
Varelager	701	2 886	4 764	3 451
Kundefordringer	7 934	18 912	9 692	10 062
Andre fordringer	23 581	20 012	10 482	12 234
Beregnet skatt til utbetaling	82 234		82 234	82 234
Bankinnskudd og kontanter	36 978	67 764	106 634	35 448
SUM OMLØPSMIDLER	151 427	109 574	213 805	143 428
SUM EIENDELER	359 198	166 714	263 537	291 691
Aksjekapital	3 115	2 278	3 113	3 115
Overkursfond	132 622	115 291	167 589	139 489
SUM EGENKAPITAL	135 736	117 569	170 702	142 604
Utsatt skatt	0	1 822		0
Pensjonsforpliktelser	2 561		1 490	924
Avsetning for fjernings- og nedstengingsforpliktelser	16 854	2 671	10 104	15 981
SUM AVSETNING FOR FORPLIKTELSE	19 415	4 493	11 594	16 906
Kortsiktig lån	130 000			80 000
Kassekreditt			15 271	
Leverandørgjeld	15 197	19 274	17 794	6 621
Offentlige trekk og avgifter	1 218	1 048	2 291	1 821
Annen kortsiktig gjeld	57 632	24 330	45 885	43 739
SUM KORTSIKTIG GJELD	204 047	44 652	81 241	132 181
SUM GJELD	223 462	49 145	92 835	149 087
SUM EGENKAPITAL OG GJELD	359 198	166 714	263 537	291 691

Kontantstrømoppstilling

(Alle tall i NOK 1000)	Pr. 30.09.		31.12.
	2006	2005	2005
Kontantstrømmer fra operasjonelle aktiviteter			
Resultat før skattekostnad	-139 703	-9 441	-127 233
Korrigerings av tidligere periode ført direkte mot egenkapitalen	2 265		
Periodens betalte skatter			
Avskrivninger	14 806	5 901	19 941
Endring i fjernings- og pluggeforpliktelse	6 750	2 671	10 104
Underkurs aksjer til ansatte			857
Endring i lager, kreditorer og debitorer	3 225	-2 525	3 338
Endringer i netto arbeidskapital og andre tidsavgrensningposter	-38 696	5 366	39 185
NETTO KONTANTSTRØM FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER	-151 353	1 972	-53 809
Kontantstrømmer fra investeringsaktiviteter			
Utbetaling ved investering i og utvikling av oljefelt	-30 440	-57 457	-60 866
Utbetaling ved investering i software, inventar o.l.	-3 072	-5 583	-6 011
NETTO KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER	-33 512	-63 040	-66 877
Kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter			
Innbetalinger av egenkapital/kapitalutvidelse	480	128 832	212 048
Opptak kortsiktig lån	130 000	0	
Trekk/betaling (-) på kassekreditt	-15 271	0	15 271
NETTO KONTANTSTRØM FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER	115 210	128 832	227 319
Netto endring i betalingsmidler	-69 656	67 764	106 634
Beholdning av betalingsmidler ved periodens begynnelse	106 634		
BEHOLDNING AV BETALINGSMIDLER VED PERIODENS SLUTT	36 978	67 764	106 634
Spesifikasjon av betalingsmidler ved periodens slutt			
Bankinnskudd, kontanter og lignende	36 978	67 764	106 634

Noter til regnskapet

Kvartalsrapporten er utarbeidet i samsvar med med norsk standard for delårsrapportering. Regnskapsprinsippene er beskrevet i årsrapporten for 2005.

(Alle tall i NOK 1000)

Note 1 Varige driftsmidler

	Utvinningsrett olje- og gassfelt	Aktiverte bore- og utbyggings- utgifter	Inventar, kontormaskiner, software o.l.	Totalt
Anskaffelseskost 01.01.2006	45 002	15 864	6 011	66 877
Tilgang		30 440	3 072	33 512
Avgang		0	0	0
Anskaffelseskost 30.09.2006	45 002	46 305	9 083	100 389
Akk. avskrivninger 30.09.2006	22 051	9 884	2 812	34 747
Balanseført verdi 30.09.2006	22 951	36 421	6 271	65 643
Avskrivninger hittil i år	8 340	4 713	1 753	14 806

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:

	30.09.2006
Beregnet skatt tilgode som følge av utforskningskostnader	-89 630
Endring utsatt skatt	-14 129
Sum skattekostnad(+)/skatteinntekt(-)	-103 758

Det er gjennomført full skatteberegning etter prinsipper som beskrevet i årsrapporten. I balansen er beregnet skatt tilgode som følge av utforskningsaktivitet i 2006 ført som langsiktig post. Denne forventes utbetalt mot slutten av 2007.

Note 3 Egenkapital

Endring i egenkapital hittil i år	Aksjekapital	Overkursfond	Sum
Egenkapital pr. 01.01.2006	3 113	167 589	170 702
Kapitalutvidelse juni - bonusaksjer til ansatte	2	479	480
Korrigerings av tidligere periode		498	498
Resultat pr. 30.09.2006		-35 944	-35 944
Egenkapital 30.09.2006	3 115	132 622	135 736

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

Note 4 Langsiktige forskuddsbetalinger

Langsiktige forskuddsbetalinger gjelder riggkontrakt for boring av letebrønn i 2008.

Note 5 Børskostnader

Det er i perioden kostnadsført totalt 1 980 som gjelder børsnøtering.

