

A close-up photograph of a hand holding a piece of brown seaweed underwater. The water is clear, and sunlight creates bright, star-like reflections on the surface and the hand. The background is dark, making the hand and the illuminated seaweed stand out.

NORECO

Fjerde kvartal 2012

Rapport for fjerde kvartal 2012

Norwegian Energy Company ASA

Rapport for fjerde kvartal 2012

Norwegian Energy Company ASA

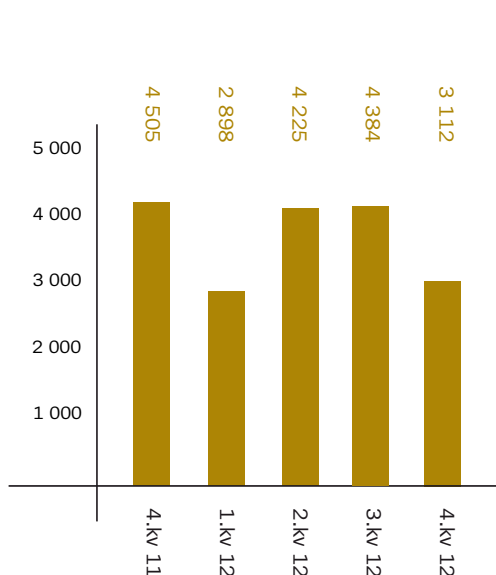
HOVEDPUNKTER FJERDE KVARTAL 2012

- Høy leteaktivitet – kostnadsført i regnskapet
- Huntington produksjonsstart utsatt til mars 2013
- Produsert 3.112 fat oljeekvivalenter (oe) per dag
- Realisert oljepris 108 dollar per fat
- 400 millioner kroner i ny egenkapital og 300 millioner kroner i nytt obligasjonslån
- Korreksjon av tidligere rapporterte regnskapstall

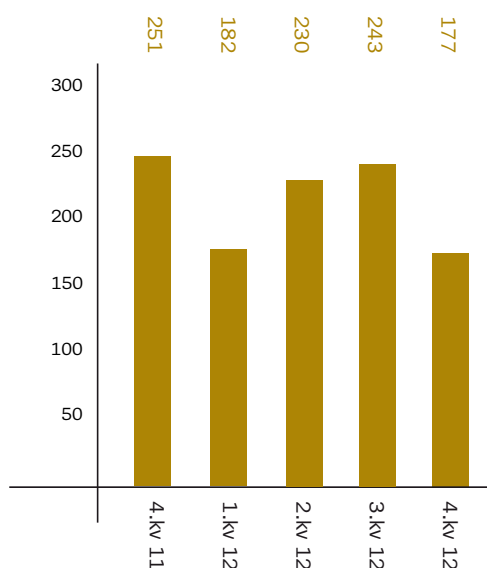
NØKKELTALL

	4.kv 12	Omarbeidede tall 3.kv 12	Omarbeidede tall 2.kv 12	Omarbeidede tall 1.kv 12	Omarbeidede tall 4.kv 11
Netto realisert oljepris (USD/foe)	107,9	103,7	99,3	118,6	110,4
EBITDA (millioner kr)	(452,4)	(31,6)	(185,5)	(147,4)	(896,3)
Nettoresultat (millioner kr)	(193,8)	(184,6)	(87,4)	(126,7)	(480,6)
Sum eiendeler (milliarder kr)	7,9	8,5	9,2	8,9	8,9

Produksjon (foe/dag)



Driftsinntekter (millioner kr)



KONSERNETS REGNSKAP

Noreco-konsernet hadde driftsinntekter på 177 millioner kroner i fjerde kvartal 2012, en nedgang på 30 prosent sammenlignet med fjerde kvartal 2011. Produksjonen i fjerde kvartal var 3.112 fat oe per dag, ned fra 4.504 fat oe per dag for tilsvarende periode året før, hvorav det solgte Siri-feltet bidro med 980 fat oe per dag. Gjennomsnittlig realisert pris i kvartalet for olje, gass og NGL ble 108 dollar per fat oe, mot 110 dollar per fat oe for fjerde kvartal 2011.

Produksjonskostnader i fjerde kvartal ble 63 millioner kroner, sammenlignet med 80 millioner kroner for samme kvartal i fjor.

Lete- og vurderingskostnader utgjorde 508 millioner kroner, hvorav 226 millioner kroner knytter seg til periodens aktivitet, drevet av letebrønnene på prospektene Jette, Juksa/Snurrevad og Romeo. Videre har selskapet, basert på oppdatert vurdering av kommersialitet, kostnadsført 279 millioner kroner knyttet til tidligere aktiverte kostnader for ikke-utbygde funn.

Lønns- og sosiale kostnader ble 40 millioner kroner i fjerde kvartal, opp fra 18 millioner kroner i fjerde kvartal 2011 hvor reversering av tidligere avsetninger på 13 millioner kroner gav positiv effekt. Andre driftskostnader beløp seg til 33 millioner kroner i fjerde kvartal 2012, noe som er på linje med samme kvartal året før.

EBITDA (driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger) i fjerde kvartal 2012 ble negativt med 452 millioner kroner, sammenlignet med et underskudd på 896 millioner kroner i fjerde kvartal 2011.

Avskrivninger beløp seg til 56 millioner kroner i fjerde kvartal 2012, ned fra 59 millioner i tilsvarende periode i fjor. Reduksjonen i avskrivninger er liten sett i forhold til produksjonsnedgangen. Dette skyldes en noe høyere avskrivning per fat på Oselvar i forhold til solgte felt.

Nedskrivninger beløp seg til 153 millioner kroner før skatt for fjerde kvartal 2012. Nedskrivningene knytter seg til de produserende feltene Oselvar og Enoch, samt verdiforringet goodwill allokert til selskapets virksomhet i Storbritannia og Norge. Nedskrivningene beløper seg til 68 millioner kroner for de produserende felt, og 84 millioner kroner for goodwill. Nedskrivningene av produserende felt skyldes i fjerde kvartal endret oljepris og valutakurs.

Netto finansposter kom på -134 millioner kroner for kvartalet, opp fra -109 millioner kroner for samme periode i fjor. Skatt utgjorde en inntekt på 602 millioner kroner for kvartalet, sterkt påvirket av høy leteaktivitet i Norge, hvor skattesatsen er 78 prosent, og endringer i utsatt skatt. Resultatet for fjerde kvartal ble dermed et underskudd på 194 millioner kroner, sammenlignet med et underskudd på 481 millioner kroner for fjerde kvartal 2011.

Ved utgangen av fjerde kvartal hadde Noreco en kontant-beholdning på 604 millioner kroner. Ubenyttet kreditt under den reservebaserte bankfasiliteten utgjorde 52 millioner kroner ved kvartalets slutt.

Noreco gjennomførte i september og oktober 2012 flere finansielle transaksjoner for å styrke den finansielle stillingen. Selskapet foretok den 28. september 2012 en aksjeemisjon på 400 millioner kroner brutto, og hentet deretter inn 300 millioner kroner i et nytt obligasjonslån med forfall i desember 2013. Samtidig inngikk selskapet avtaler med långiverne om fritak for visse lånebetingelser («waiver») for selskapets eksisterende obligasjonslån knyttet til visse finansielle nøkkeltall. Den endelige godkjenningen ble gitt i en ekstraordinær generalforsamling den 26. oktober 2012.

Aksjeemisjonen på 400 millioner kroner ble fulgt opp av en reparasjonsemissjon rettet mot eksisterende aksjonærer. Dette medførte at det totalt ble utstedt 109.146.118 aksjer til en kurs på kroner 3,70.

Som ledd i selskapets insentivprogram for ansatte ble det i november utstedt 842.079 nye aksjer til kurs 3,62 kroner per aksje. Ved årsskiftet var det dermed 353.831.111 aksjer utestående i Noreco.

Etter årets slutt har selskapet gjennomført ytterligere en emisjon i forbindelse med insentivprogram for ansatte, hvor det ble utstedt 1.814.206 nye aksjer til en kurs på 3,82 per aksje.

I februar 2013 utstedte selskapet et nytt obligasjonslån på 300 millioner kroner med forfall i 2016. Hensikten med dette var å styrke selskapets likviditetsbuffer og finansielle fleksibilitet.

KORREKSJON AV TIDLIGERE RAPPORTERTE TALL

Som tidligere meldt har Finanstilsynet foretatt en gjennomgang av Norecos årsregnskap for 2011. Etter ny gjennomgang og fornyet vurdering har selskapet valgt å korrigere regnskapstallene for 2011, noe som også medfører endringer i tidligere rapporterte kvartalstall for 2011 og 2012.

De regnskapsmessige korreksjonene som nå gjennomføres gjelder behandling av goodwill som oppsto etter Norecos oppkjøp av Altinex i 2007 og allokering av slik goodwill til eiendeler som ble solgt i 2011, samt balanseførte verdier av ikke-utbygde funn. Dessuten gjøres det endringer i presentasjon av avviklet virksomhet. Per 31.12.2011 utgjør dette en samlet reduksjon i bokført egenkapital på 588 millioner kroner, som tidligere meldt. Ved utgangen av tredje kvartal 2012 er effekten en reduksjon i bokført egenkapital på 478 millioner kroner sammenlignet med tidligere rapporterte tall. En detaljert gjennomgang av korreksjonene samt korrigerte regnskapsoppstillinger per kvartal er gitt i note 14 og 15.

SELSKAPSSTRUKTUR

Noreco Petroleum (UK) Ltd og Altinex ASA er garantister for Norecos obligasjonslån NOR04. Altinex ASA fungerer som holdingselskap for alle Norecos aktiviteter, unntatt Noreco Petroleum (UK) Ltd, og unntatt utforskningsaktiviteten på britisk sokkel, som eies av Norwegian Energy Company (UK) Ltd. Som følge av dette, og med unntak for beskrivelsen av Norecos letevirkksomhet og visse forhold knyttet til finansielle inntekter og kostnader (som kun er relevant for Norwegian Energy Company ASA), gjelder beskrivelsen av høydepunkter og risikoelementer substansielt tilsvarende for Altinex ASA.

OMORGANISERING

Noreco annonserte 28. september 2012 en plan om å omorganisere konsernets juridiske struktur for å legge grunnlag for mer effektiv drift. I slutten av oktober mottok selskapet samtykke fra Olje- og energidepartementet (OED) vedrørende overdragelse av alle lisensandeler og operatørskap fra Norwegian Energy Company ASA til datterselskapet Noreco Norway AS.

Per 31. desember 2012 ble disse overdragelsene gjennomført, med den virkning at fra og med utløpet av samme dato ble alle relaterte lisenser, kontrakter og personell overført til datterselskapet Noreco Norway AS. Noreco Norway AS er dermed eier av alle konsernets lisenser på den norske kontinentalsokkelen, og morselskapet har avviklet sine direkte petroleumsaktiviteter.

Som følge av dette vil Noreco nå kreve utbetalt skatteverdien av fremførbart underskudd fra norske myndigheter i henhold til bestemmelsene i petroleumsskatteloven § 3 c) 4. ledd. Per 31. desember 2012 er denne skatteverdien estimert til 721 millioner kroner (tidligere estimert til 650-700 millioner kroner). Skatterefusjonen vil være betalbar i desember 2013. Retten til refusjon er bekreftet i form av en bindende forhåndsuttalelse fra Oljeskattenemnda.

PRODUSERENDE FELT

Norecos olje- og gassproduksjon i fjerde kvartal 2012 var på gjennomsnittlig 3.112 fat oe per dag.

Produksjonen fra Nini Øst, Nini og Cecilie ble påvirket av planlagt vedlikehold på Siri samt en nedstengning grunnet dårlig vær. Produksjonen fra Lulita-feltet var stabilt i fjerde kvartal. Enoch-feltet var fortsatt nedstengt i påvente av vedlikeholdsarbeid på en brønnventil.

Produksjonen fra Oselvar er fortsatt betydelig lavere enn opprinnelig forventning. Arbeidet med å finne årsaken til den svake produksjonen fortsetter. I tillegg har vertsplattformen Ula vært nedstengt mer enn normalt også i det siste kvartalet i 2012, og til dels i begynnelsen av 2013. Det er imidlertid forventet at de utbedringer som nå er gjort vil medføre at regulariteten til Ula vil være tilbake på normalt nivå i tiden fremover.

UTBYGGINGER OG FUNN

På Huntington har den flytende produksjonsenheten (FPSO) Voyageur Spirit vært oppankret på feltet i britisk del av Nordsjøen siden oktober 2012. Alle fem stigerør er nå koblet til FPSOen, og gjenstående arbeid fram mot produksjonsstart består av undervannstilkoblinger og testing, samt ferdigstillelse og igangkjøring av produksjonsenheten. Produksjonsstart er forventet å finne sted i løpet av mars 2013. Noreco har en eierandel på 20 prosent i Huntington, som opereres av EON.

På lisensene 9/95 Maja og 9/06 Gita i Danmark (Noreco 16,4 prosent i Maja og 12 prosent i Gita) har brønnplanlegging startet i Maja-lisensen med mål om å bore prospektet Gita South rundt årsskiftet 2013/2014. I nabolisensen 7/86 pågår nå en ny dataevaluering på Amalie-funnet som vil danne grunnlag for å vurdere videre aktiviteter i løpet av 2013.

UTFORSKING

Noreco deltok i tre letebrønner i fjerde kvartal, PL490 Snurrevad, PL385 Jette, og UK P1666 Romeo. På PL490 ble det ikke påtruffet reservoarbergarter i primærmålet Snurrevad, følgelig var dette målet tørt. I sekundærmålet Juksa ble det påtruffet olje i tynne øvre kritt sandsteiner i en 8-9 meter tykk sone. Videre analyser og tolkninger vil være nødvendig for å estimere volumene i funnet samt hva det betyr for den videre leteaktiviteten i lisensen og omkringliggende områder. På PL385 Jette ble det observert gass i midt jura sandsteinsformasjoner med dårlig reservoar kvalitet. Funnet er foreløpig ansett som ikke-kommersielt. Brønnen på UK P1666 Romeo fant olje i tre forskjellige stratigrafiske nivåer i øvre jura og trias med en total samlet kolonne på omtrent 60 meter. Reservoar kvaliteten er dårlig, og videre studier vil være påkrevd før funnets potensial kan evalueres. Det er ingen balanseførte verdier knyttet til de tre overnevnte brønner per 31.12.2012.

Noreco ble tilbudt seks lisenser inkludert fire operatørskap i den 27. lisensrunden i Storbritannia. Selskapet ble tilbudt fire lisenser i den sentrale delen av Nordsjøen, inkludert areal i nærheten av Huntington-feltet, samt to lisenser i nordlige del av Nordsjøen. Det er ingen boreforpliktelser i lisensene. I TFO 2012 runden på norsk sokkel ble selskapet tilbudt to lisenser inkludert ett operatørskap på Haltenbanken. Det er ingen boreforpliktelser i disse lisensene.

FORRETNINGSUTVIKLING

Noreco inngikk i november en avtale om å selge 11,9 prosent av lisens P1666 på britisk sokkel, hvor Romeo-brønnen på det aktuelle tidspunktet var under boring, til Total. Etter denne transaksjonen beholdt Noreco en eierandel på 10 prosent i lisensen. Oppgjøret besto av et kontantbeløp på 2,4 millioner pund, i tillegg til dekning av borekostnader for Norecos gjenværende eierandel på inntil to millioner pund.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET

Noreco har ikke hatt egenoperert boreaktivitet i fjerde kvartal 2012. Det har ikke vært rapportert ulykker eller hendelser av betydning i fjerde kvartal.

ORGANISASJON

Ved utgangen av fjerde kvartal 2012 hadde Noreco 69 ansatte, mot 67 ved utgangen av fjerde kvartal 2011.

UTSIKTER

Noreco forventer produksjonsvekst som følge av oppstart av Huntington-feltet, som forventes å bidra med en platå-produksjon på omkring 6.000 fat oe per dag til selskapet etter en innkjøringsperiode. Huntington-feltet vil gi et betydelig bidrag til selskapets kontantstrøm.

Norecos utforskningsprogram består for tiden av åtte brønner, hvorav to er under boring, og de øvrige forventes å bli boret i løpet av de neste to årene. Selskapet vil arbeide videre med å utvikle sin leteportefølje for å legge grunnlag for framtidig leteaktivitet gjennom aktiv porteføljestyring og deltakelse i lisensrunder.

Selskapet har tatt viktige skritt i å styrke sin finansielle stilling og kapitalstruktur gjennom den nylige aksjeemisjonen og to nye obligasjonslån. Gjennom 2013 forventer selskapet å kunne gjennomføre en betydelig reduksjon i gjeldsnivå og en optimalisering av gjeldsporteføljen som følge av kontantstrøm fra driften samt skatterefusjonen på 721 millioner kroner som er ventet utbetalt i desember.

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Note	Urevidert 4.kv 2012	Urevidert 4.kv 2011 ⁽¹⁾	Urevidert YTD 2012	Urevidert YTD 2011 ⁽¹⁾
Driftsinntekter	1	176 975	251 140	831 768	1 616 010
Produksjonskostnader		(62 632)	(79 664)	(244 231)	(451 557)
Lete- og vurderingskostnader	2,13	(507 542)	(607 076)	(1 188 396)	(1 000 662)
Lønnskostnader	3	(40 077)	(18 155)	(133 978)	(163 396)
Andre driftskostnader	3	(32 914)	(31 846)	(114 027)	(133 960)
Andre (tap) / gevinster	4	13 775	(410 664)	31 867	(863 177)
Sum driftskostnader		(629 391)	(1 147 405)	(1 648 765)	(2 612 752)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)		(452 416)	(896 265)	(816 997)	(996 742)
Avskrivninger	7,8	(56 449)	(59 386)	(269 355)	(387 787)
Nedskrivninger	7,8	(153 196)	(20 000)	(421 262)	(529 590)
Driftsresultat (EBIT)		(662 061)	(975 651)	(1 507 614)	(1 914 119)
Finansinntekter	5	12 078	36 082	76 083	132 758
Finanskostnader	5	(146 008)	(144 798)	(562 067)	(599 785)
Netto finansposter		(133 930)	(108 716)	(485 984)	(467 027)
Resultat før resultatskatt		(795 991)	(1 084 366)	(1 993 598)	(2 381 147)
Resultatskatt	6	602 158	603 700	1 401 039	939 420
Resultat for perioden		(193 832)	(480 666)	(592 559)	(1 441 726)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)					
Kontantstrømsikring		(1 544)	2 149	(10 733)	9 148
Omregningsdifferanser valuta		(56 458)	206 947	(202 083)	160 790
Sum utvidet resultat for perioden		(58 002)	209 096	(212 817)	169 938
Totalresultatet for perioden		(251 834)	(271 570)	(805 376)	(1 271 788)
Resultat per aksje (NOK 1)					
Grunnleggende		(0,61)	(1,97)	(2,26)	(5,91)
Fullt utvannet		(0,61)	(1,97)	(2,26)	(5,91)

(1) Se utdypende noteinformasjon vedrørende korreksjoner i tidligere perioder i note 14 og 15.

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Note	Urevidert 31.12.2012	Urevidert 31.12.2011 ⁽¹⁾	Urevidert 01.01.2011 ⁽¹⁾
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	7,14	818 707	1 249 839	2 290 131
Goodwill	7,14	496 812	656 395	1 492 598
Utsatt skattefordel	6	111 192	605 596	594 800
Varige driftsmidler	8,14	3 990 712	4 296 788	5 233 580
Sum anleggsmidler		5 417 423	6 808 619	9 611 110
Omløpsmidler				
Eiendeler for salg		-	-	590 389
Tilgode skatt	6	1 339 030	506 056	730 891
Derivater		7 247	26 754	8 831
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	9	564 175	833 786	779 308
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter		604 113	688 708	892 482
Sum omløpsmidler		2 514 564	2 055 305	3 001 901
Sum eiendeler		7 931 987	8 863 923	12 613 011
Egenkapital				
Aksjekapital		1 096 876	755 913	753 418
Annen egenkapital		929 289	1 671 913	2 921 442
Sum egenkapital		2 026 165	2 427 826	3 674 860
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	6,14	1 244 827	1 991 192	2 368 027
Pensjonsforpliktelser		15 003	10 350	4 518
Fjerningsforpliktelser		323 078	298 130	829 035
Konvertibelt obligasjonslån		-	-	205 951
Obligasjonslån	10,13	1 803 782	2 317 825	2 658 582
Annen rentebærende gjeld	10	242 729	292 803	943 612
Sum langsiktig gjeld		3 629 420	4 910 301	7 009 725
Kortsiktig gjeld				
Gjeld / forpliktelser for salg		-	-	231 539
Annen rentebærende gjeld	10	1 837 755	1 064 325	1 085 304
Derivater		11 073	-	-
Betalbar skatt	6	51 440	180 409	114 716
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	11	376 134	281 063	496 867
Sum kortsiktig gjeld		2 276 042	1 525 796	1 928 426
Sum gjeld		5 905 821	6 436 097	8 938 151
Sum egenkapital og gjeld		7 931 987	8 863 923	12 613 011

(1) Se utdypende noteinformasjon vedrørende korreksjoner i tidligere perioder i note 14 og 15.

Konsolidert oppstilling av endring i egenkapitalen

Urevidert Alle tall er i NOK 1 000	Aksje kapital	Overkurs	Reserve for valutakurs- omregninger	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 31.12.2011	755 913	2 504 407	142 676	(387 589)	3 015 407
Korreksjon av tidligere perioder (1)	-	-	(4 948)	(582 633)	(587 581)
Egenkapital per 1.1.2012	755 913	2 504 407	137 728	(970 222)	2 427 826
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)					
Resultat for perioden	-	-	-	(592 559)	(592 559)
Omregningsdifferanser valuta	-	-	(202 083)	-	(202 083)
Kontantstrømsikring	-	-	-	(10 733)	(10 733)
Totalresultatet for perioden	-	-	(202 083)	(603 293)	(805 376)
Transaksjoner med aksjonærene					
Kapitalforhøyelse	340 963	65 926	-	-	406 889
Emisjonskostnader	-	(17 627)	-	-	(17 627)
Verdi av opsjonsprogram	-	-	-	14 453	14 453
Sum transaksjoner med aksjonærene for perioden	340 963	48 299	-	14 453	403 715
Egenkapital per 31.12.2012	1 096 876	2 552 706	(64 355)	(1 559 062)	2 026 165

(1) Se utdypende noteinformasjon vedrørende korreksjoner i tidligere perioder i note 14 og 15.

Konsolidert oppstilling av kontantstrømmer

Alle tall er i NOK 1 000	Urevidert YTD 4.kv 2012	Urevidert YTD 4.kv 2011 ⁽¹⁾
Resultat for perioden	(592 559)	(1 441 726)
Skattekostnad	(1 401 039)	(939 420)
<i>Spesifikasjon av avstemmingsposter mellom resultat før skatt, og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</i>		
(Betalt skatt) / refundert skatt	349 337	591 594
Avskrivninger og nedskrivninger	690 617	917 377
Kostnadsføring av balanseførte letekostnader	995 447	784 171
Kostnader ved opsjonsprogram	14 453	10 355
(Gevinst) / Tap ved salg av lisenser	(54 485)	844 895
Urealiserte tap (gevinst) for finansielle instrumenter	20 372	(9 148)
Effekt av valutakursendringer	7 486	133 763
Netto finansposter	485 984	467 027
Andre poster uten kontanteffekt	75 200	5 832
<i>Endringer i arbeidskapital</i>		
Endring kundefordringer	38 543	30 494
Endring leverandørgjeld	3 447	(60 433)
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	275 422	(40 513)
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	908 226	1 294 269
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av anleggsmidler	-	1 555 281
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	(486 359)	(947 800)
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	(649 409)	(400 294)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(1 135 769)	207 187
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetaling av egenkapital	406 889	14 399
Betalte emisjonskostnader	(17 627)	-
Innbetaling ved opptak av langsiktig gjeld	403 606	593 154
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(264 992)	(937 045)
Innbetaling ved opptak av kortsiktig gjeld	1 186 634	429 666
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	(1 102 653)	(1 352 697)
Betalte låneomkostninger	(61 616)	-
Betalte renter	(407 294)	(452 706)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	142 947	(1 705 229)
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	(84 595)	(203 774)
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	688 708	892 482
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	604 113	688 708

(1) Beløp angitt i kontantstrømoppstilling for YTD Q4 2011 er justert i forhold til korreksjoner av regnskapstallene slik det er beskrevet i note 14.

Noter

REGNSKAPSPRINSIPPER

Under følger en beskrivelse av Norecos anvendte regnskapsprinsipper. For fullstendig beskrivelse av øvrige prinsipper henvises det til årsregnskapet for 2011.

Grunnlag for utarbeidelse

Det konsoliderte regnskapet for fjerde kvartal 2012 sammenstiller morselskapet Norwegian Energy Company ASA (NORECO) og dets datterselskaper. Det konsoliderte regnskapet for perioden er avlagt i henhold til IAS 34 Delårsrapportering og Den norske Verdipapirhandeloven § 5 – 6.

Alle nye og endrede standarder som ble utstedt i 2011, med effektiv implementerings dato for Norecos regnskap i 2013 har blitt evaluert. Det er ingen standarder som forventes å medføre vesentlige endringer av konsernet regnskaper, dog vil endringer i IAS 19R - Ytelser til ansatte medføre at tidligere anvendt korridorløsning for regnskapsføring av pensjonsforpliktelse falle bort. Effekten av dette er estimert til å utgjør ca. 8 millioner kroner i redusert pensjonsforpliktelse. Det konsoliderte kvartalsregnskapet inneholder ikke all informasjon påkrevd for årsregnskap og bør av denne grunn bli lest sammen med Norecos Årsrapport for 2011. De anvendte regnskapsprinsipper er avlagt i samsvar med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkjent av EU og fortolkninger av International Accounting Standard Board (IASB).

Kvartalsregnskapet er ikke revidert.

Aksjekapital

Det er gjennomført tre kapitalforhøyelser i fjerde kvartal 2012. Aksjekapitalen i Norwegian Energy Company ASA er utvidet med 109 988 197 nye aksjer, hver pålydende 3,10 kroner. Aksjekapitalen er økt fra 755,9 millioner kroner pr. 30.09.2012, til 1 096,7 millioner kroner pr 31.12.2012. Samlet innbetalt ny egenkapital i løpet av fjerde kvartal 2012 utgjør 406,9 millioner kroner.

Vurderingsenhet

Noreco anvender hvert prospekt, funn, eller felt som vurderingsenhet for allokering av resultat- og balanseposter.

Ved test for verdifall av lisenser og aktiverte utforskningskostnader og produksjonsanlegg gjøres dette for hvert prospekt, funn, eller felt, såfremt ikke noen av disse er definert sammen i en kontantgenererende enhet.

For at lete og evalueringseiendeler skal kunne vurderes samlet i en kontantgenererende enhet, skal normalt flere funn planlegges å bli bygget ut i en samlet løsning, eller at nye og nærliggende funn planlegges tilkoblet samme infrastruktur.

Ferdig utbygde felt som produseres fra samme installasjon vurderes som en samlet kontantgenererende enhet.

Ved test for verdifall av goodwill gjøres dette på samme nivå som goodwill er allokert til. Goodwill i Noreco som stammer fra oppkjøpet av Altinex ASA i 2007 allokert til kontantgenererende enheter som følger; Norge, Danmark, og Storbritannia. Det er kun eiendeler og virksomhet som stammer fra Altinex oppkjøpet som inngår i disse kontantgenererende enheter.

Utforsknings- og utbyggingskostnader for olje og gass

Utforskningskostnader er regnskapsført i henhold til "Successful effort" metoden. Dette betyr at alle utforsknings- og vurderingskostnader i forberedelse til drift (kjøp av seismikk, seismiske studier, interne timekostnader, osv.) kostnadsføres. Unntak er kostnader relatert til kjøp av lisenser og boring av letebrønner.

Kostnader for letebrønner blir videre behandlet som følger:

- Kostnader for brønner som resulterer i sikre reserver forblir balanseført, men reklassifiseres til produksjonsfasiliteter, når utbyggingen er godkjent og iverksettes. Total anskaffelseskostnad for produksjonsfasiliteter avskrives ved bruk av produksjonsenhetsmetoden basert på 2P reserver.
- Kostnader for tørre brønner og brønner som ikke har funnet sikre reserver blir kostnadsført i resultatregnskapet.
- Kostnader pådratt for letebrønner blir midlertidig balanseført inntil det er konkludert på om det er påvist sikre reserver eller ikke. I perioden før sikre reserver er påvist og utbygging blir oppstartet blir fortsatt balanseføring vurdert i henhold til følgende to vilkår;
 - Det er påvist volumer av ressurser og reserver som forsvaret en utbygging til et produserende felt, forutsatt at man gjennomfører nødvendige investeringer, og
 - Konsernet har tilstrekkelig fremdrift i arbeidet med å vurdere reserver, økonomi, og operative løsninger ved prosjektet. Denne prosessen blir evaluert ved bruk av blant annet følgende indikatorer:
 - Pågår det, eller er det fastsatte planer for ytterligere letearbeid i prosjektet, og/eller at nærliggende leteaktivitet forventes å kunne bidra til realisering av konsernet funn. (f.eks nye brønner, innhenting av ny seismikk, eller nye vesentlige studier)
 - Påløper det kostnader i forbindelse med utbyggingsstudier.
 - Venter konsernet på myndighetsgodkjenning eller andre tredjepart godkjenninger for å kunne fortsette prosjektet.
 - Venter konsernet på kapasitet i eksisterende transport-fasiliteter, eller prosess fasiliteter nødvendige for å produsere eksisterende funn.
 - Det er enighet i lisensen om å vente med videre fremdrift vedrørende et spesifikt funn, til etter at nåværende utbygging(er) er satt i produksjon.

Balanseførte verdier som ikke kan forsvares ut fra disse kriteriene blir kostnadsført som lete- og vurderingskostnader i resultatregnskapet.

Avskrivning og amortisering

Produksjonsanlegg avskrives i henhold til produksjonsenhetsmetoden. Merverdi allokert til produksjonsmidler som følge av oppkjøp er amortisert i henhold til produksjonsenhetsmetoden.

Beregning av gevinst og tap ved salg av eiendeler

Ved salg eller farm-down blir gevinst eller tap beregnet ved å gjøre opp alle balanseførte verdier tilknyttet avhendet eiendel, og vurderer dette mot avtalt vederlag justert for eventuelt pro/contra oppgjør. I de tilfeller at avhendet eiendel inngår i en kontantgenererende enhet som goodwill er tilordnet til, allokeres goodwill til avhendet eiendel basert relativ andel av virkelig verdier som inngår i den spesifikke kontantgenererende enheten for goodwill.

Resultatskatt

Skattekostnad for perioden er beregnet med utgangspunkt i gjeldene skattesats for forventet årlig inntekt. Ordinær inntektsskatt er 25 prosent i Danmark og 28 prosent i Norge og Storbritannia. I tillegg er det i Norge en ekstra petroleumsskatt på 50 prosent relatert til lete- og produksjonsvirksomhet på norsk kontinentalsokkel, og 34 prosent i Storbritannia relatert til lete- og produksjons virksomhet på britisk kontinentalsokkel. I Danmark er maksimal marginalsatt for olje og gass selskaper på 70 prosent, men med gjeldende oljeprisinivå vil ikke den ekstra petroleumsskatten slå inn for de danske selskapene. Gjeldende skattesats for de danske selskapene er dermed 25%. Utsatt skatt og utsatt skattefordel er basert på differansen mellom regnskapsmessig verdi og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld. Skatteverdien av underskudd knyttet til leteaktivitet i Norge kan kreves utbetalt fra skattemyndighetene året etter at underskuddet er pådratt. Alle tall rapportert i resultat og balansen er basert på Norecos skatteberegninger, og er å anse som estimerer frem til ligning for hvert enkelt år er oppgjørt.

Goodwill

Oppkjøp av selskaper er regnskapsført i samsvar med IFRS 3 – Virksomhetssammenslutninger. Kjøpsprisen er allokert til eiendeler og gjeld med bakgrunn i beregnede markedsverdier på oppkjøpstidspunktet i selskapenes funksjonelle valuta. Skattegrunnlaget på de kjøpte eiendeler og gjeld er ikke påvirket av oppkjøpet. Siden alle oppkjøp er regnskapsført som virksomhetssammenslutninger, gir forskjellen mellom markedsverdi og regnskapsmessig verdi på oppkjøpstidspunktet grunnlag for en utsatt skatt forpliktelse.

I samsvar med IFRS avskrives ikke Goodwill, men vil løpende være gjenstand for en nedskrivningstest.

Behandling av informasjon om tørre/ikke-kommersielle brønner etter rapporteringsperioden

Noreco kostnadsfører balanseførte borekostnader knyttet til et prospekt, hvis det blir klart i perioden etter rapporteringsperioden, og frem til tidspunkt for offentliggjøring av kvartalsrapport eller årsrapport at pågående brønnboring ikke har identifisert et drivverdig funn.

Det samme gjelder hvis ny informasjon avklarar kommersialitetsvurderingen knyttet til et tidligere boret prospekt, hvor kommersialitetsvurderingen ikke ble fullført ved avslutning av boreoperasjonen.

Korreksjon av feil i tidligere perioder

Ved avdekking av vesentlige feil i tidligere rapporterte kvartals, eller årsregnskaper, blir slike feil korrigert i henhold til reglene i IAS 8, hvor historiske tall korrigeres retrospektivt, og innarbeides i sammenligningstall og inngående balanse. Se note 14 og 15 for korreksjoner som er gjennomført i fjerde kvartal 2012.

Endring av prinsipper for presentasjon av poster i konsolidret oppstilling av totalresultatet

Verdiendring på finansielle instrumenter relatert til driftsposter

Verdiendring knyttet til put opsjoner relatert til sikring av oljepris har tidligere blitt presentert som en justering av konsernets driftsinntekter. Denne praksisen blir endret fra og med 4. kvartal 2012. Nytt prinsipp medfører at verdiendring inkluderes i regnskapslinjen for Andre (tap) og gevinster, som også inngår i driftsresultatet.

Gevinst og tap ved salg eller farm-out av lisenser

Gevinster og tap ved salg eller farm-out transaksjoner er tidligere presentert som «Annen inntekt» og inkludert i «Sum driftsinntekter». Noreco endrer fra og med 4. kvartal 2012 presentasjonsprinsipp hvor både gevinster og tap ved salg eller farm-out transaksjoner presenteres på linjen Andre (tap) gevinster.

1 Driftsinntekter

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Salg av olje	170 005	248 429	799 054	1 581 236
Salg av gass og NGL	6 970	2 711	32 714	34 774
Totale inntekter	176 975	251 140	831 768	1 616 010

2 Lete- og vurderingskostnader

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Kjøp av seismikk, analyser og generelle G&G kostnader	(14 824)	(22 668)	(112 658)	(133 179)
Kostnadsføring av aktiverte utforskningsbrønner tidligere år	(281 282)	(573 461)	(416 112)	(579 049)
Kostnadsføring av tørre utforskningsbrønner dette år	(198 265)	114	(579 335)	(205 122)
Andre utforsknings- og vurderingskostnader	(13 171)	(11 061)	(80 291)	(83 312)
Sum utforsknings- og vurderingskostnader	(507 542)	(607 076)	(1 188 396)	(1 000 662)
Utforskningsorganisasjonens andel av Noreco's samlede lønnskostnader og andre driftskostnader utgjør:	(23 925)	(13 338)	(90 940)	(86 199)

3 Lønnskostnader og andre driftskostnader

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Lønnskostnader	(40 077)	(18 155)	(133 978)	(163 396)
Andre driftskostnader	(32 914)	(31 846)	(114 027)	(133 960)
Sum lønnskostnader og andre driftskostnader	(72 991)	(50 001)	(248 005)	(297 356)
Herav utgjør utforskningsorganisasjonen følgende kostnader	(23 925)	(13 338)	(90 940)	(86 199)

Kostnadene inkluderer alle direkte lønnskostnader og allokerte administrative kostnader for utforskningsorganisasjonen.

4 Andre (tap) / gevinster

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Verdiendring put opsjoner	(9 061)	(5 370)	(22 618)	(18 282)
Gevinst (tap) ved salg av lisenser	22 836	(405 294)	54 485	(844 895)
Sum andre (tap) / gevinster	13 775	(410 664)	31 867	(863 177)

(Tap) / gevinst pr lisens salg	Regnskapsmessig virkningstidspunkt	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Romeo (farm-out)	31.12.12	22 836	-	22 836	-
Rau	22.05.12	-	-	31 649	-
Zidane	30.12.11	-	43 448	-	43 448
Brynhild	30.12.11	-	(220 541)	-	(220 541)
Flyndre Paleocene	30.12.11	-	(11 404)	-	(11 404)
Siri	22.12.11	-	(170 426)	-	(170 426)
Syd Arne	30.09.11	-	(26 891)	-	133 027
Snurrevad (farm-out)	30.09.11	-	1 590	-	1 590
Hyme	20.07.11	-	(3 923)	-	(54 810)
Brage	10.06.11	-	(17 147)	-	(565 778)
Sum		22 836	(405 294)	54 485	(844 895)

Alle beløper er oppgitt før skatteeffekter av salgene.

5 Finansinntekter og -kostnader

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Finansinntekter				
Renteinntekt	11 116	13 680	23 649	31 269
Annen finansinntekt	962	22 403	52 434	101 490
Sum finansinntekt	12 078	36 082	76 083	132 758

	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Finanskostnader				
Rentekostnad obligasjonslån	(95 302)	(95 780)	(358 501)	(367 797)
Rentekostnad konvertible lån	-	(6 179)	(6 181)	(23 070)
Rentekostnad annen langsiktig gjeld	(11 418)	(12 088)	(39 384)	(50 948)
Rentekostnad utforskingsslån	(11 730)	(14 051)	(41 526)	(51 852)
Aktiverte rentekostnader	-	12 473	11 280	38 113
Kalkulatorisk rente fjerningsforpliktelse	(6 608)	(6 423)	(26 866)	(55 191)
Rentekostnad kortsiktig gjeld	(7 709)	(2 566)	(8 100)	(5 970)
Andre finanskostnader	(13 241)	(20 184)	(92 789)	(83 069)
Sum finanskostnader	(146 008)	(144 798)	(562 067)	(599 785)
Netto finansposter	(133 930)	(108 716)	(485 984)	(467 027)

6 Skatt

(NOK 1 000)	4.kv 2012	4.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Resultat før skatt	(795 991)	(1 084 366)	(1 993 598)	(2 381 147)
Resultatskatt	602 158	603 700	1 401 039	939 420
Tilsvarende skatterate på	75,6 %	55,7 %	70,3 %	39,5 %

Skatteraten for 4. kvartal og hele 2012 ble primært påvirket av høy aktivitet i Norge, med høy skattesats på aktivitet på sokkelen, samt balanseføring av utsatt skattefordel knyttet til fremførbart underskudd i Storbritannia. Balanseføringen av utsatt skattefordel er basert på forventninger om at tilstrekkelig skattemessig overskudd til å utnytte det fremførbare underskuddet vil være tilgjengelig de kommende år i Storbritannia.

Utsatt skattefordel og utsatt skatt er presentert netto for hvert jurisdiksjon og skatteregime når de legale enheter har en lovlig rett til å motregne betalbar skatt og skatterefusjon, og utsatt skattefordel og utsatt skatt relaterer seg til resultatskatt som innkreves av samme skattemyndighet.

Skatteraten for 4.kvartal og hele 2011 ble i hovedsak påvirket av flere salg av lisenser i Danmark, som medførte resultatføring av skattebalanser med lav skattesats.

Tilgode skatt

(NOK 1 000)	31.12.12	31.12.11
Skatterefusjon knyttet til letevirsomhet i Norge	617 918	506 056
Skatterefusjon knyttet til avvikling av petroleumsvirksomheten i Norwegian Energy Company ASA	721 112	
Sum skatt til gode	1 339 030	506 056

31. desember 2012 gjennomført Norwegian Energy Company ASA de tidligere meldte og planlagte overdragelsene av sin petroleumsvirksomhet til Noreco Norway AS, med den virkning at fra og med utløpet av samme dato er alle relaterte lisenser, kontrakter og personell overført til dette datterselskapet. Noreco Norway AS er dermed eier av alle konsernets lisenser på den norske kontinentalsokkelen. Konsernspissen Norwegian Energy Company ASA har dermed avviklet sine direkte petroleumsaktiviteter, og vil kreve utbetalt skatteverdien av fremførbart underskudd fra norske myndigheter i henhold til bestemmelsene i petroleumsskatteloven § 3 c) 4. ledd. Retten til refusjon er bekreftet i form av en bindende forhåndsuttalelse fra Oljeskattenemnda. Skatterefusjon utbetales mot slutten av desember 2013

Betalbar skatt

(NOK 1 000)	31.12.12	31.12.11
Betalbar skatt i Norge	-	-
Betalbar skatt i utlandet	51 440	180 409
Sum betalbar skatt	51 440	180 409

Alle tall rapportert i resultat og balansen er basert på Norecos skatteberegninger, og er å anse som estimater frem til ligning for hvert enkelt år er oppgjort.

7 Immaterielle eiendeler

(NOK 1 000)	Lisenser og aktiverte utforsknings-kostnader	Goodwill	Sum
Anskaffelseskost 01.01.12 i henhold til Årsrapport 2011	3 661 863	1 227 143	4 889 006
Korreksjoner av tidligere perioder ⁽¹⁾	(2 286 323)	(215 599)	(2 501 922)
Anskaffelseskost 01.01.12	1 375 540	1 011 544	2 387 084
Tilgang	649 443	-	649 443
Kostnadsføring av balanseførte leteknostnader	(995 447)	-	(995 447)
Avgang	(11 208)	-	(11 208)
Omregningsdifferanser	(73 920)	(64 201)	(138 121)
Anskaffelseskost 31.12.12	944 407	947 343	1 891 750
Akkumulerte av- og nedskrivninger			
Akkumulerte av- og nedskrivninger 01.01.12	125 700	355 149	480 849
Årets avskrivning	-	-	-
Årets nedskrivning	-	118 250	118 250
Omregningsdifferanser	-	(22 868)	(22 868)
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31.12.12	125 700	450 531	576 231
Bokført verdi 31.12.12	818 707	496 812	1 315 519

(1) Korreksjonene av Lisenser og aktiverte utforskningskostnader knytter seg til reklassifisering av Huntington Forties til Anlegg under bygging (jf. note 8), og nedskrivninger knyttet til de ikke-utbygde funnene Amalie og Flyndre Kritt. Korreksjonen av Goodwill relaterer seg til omarbeidet gevinst og tap beregning for lisenser som ble solgt i løpet av 2011. Se utfyllende detaljer vedrørende disse korreksjoner i note 14.

Test for verdifall 4. kvartal 2012

For detaljert beskrivelse av anvendt metodikk for nedskrivingsvurderinger vises det til note 18 til årsregnskapet for 2011.

Hovedforutsetninger lagt til grunn for test for verdifall per 31. desember 2012:

Diskonteringsrente (etter skatt)	9,00%
Inflasjon	2,00%
Kontantstrøm	Etter skatt
Reserver/ressurser	Selskapets estimerte ressurser pr 31.12.2012
Oljepris	Forward-kurve for oljepris for periode 2013-2019, fra 2020 er oljeprisen inflasjonsjustert.
Valutakurs	Gjennomsnittlig forward-rate for perioden 2013-2016. Fra 2017 er forventet gjennomsnittlige kurs for 2016 benyttet.

Resultat av test for verdifall av goodwill pr 31.12.2012

Goodwill knyttet til Norsk virksomhet som ble inkludert i Noreco konsernet ved oppkjøpet av Altinex ASA i 2007 er nedskrevet til gjenvinnbart beløp. Endringer i valutakurser har i fjerde kvartal ført til en reduksjon i gjenvinnbart beløp for norske eiendeler som stammer fra Altinex oppkjøpet. Dette har medført en goodwill nedskrivning på 2,5 millioner kroner i fjerde kvartal.

Goodwill knyttet til virksomhet i Storbritannia som ble inkludert i Noreco konsernet ved oppkjøpet av Altinex ASA i 2007 er nedskrevet til gjenvinnbart beløp. Endringer i ressursestimater, prognose forutsetninger, og andre verdsettelses forutsetninger medførte et redusert gjenvinnbart beløp for den britiske kontant genererende enheten sett under ett. Dette har medført en goodwill nedskrivning på 82,9 millioner kroner for fjerde kvartal.

Goodwill for norsk og britisk virksomhet har en bokført verdi lik de gjenvinnbare beløper, og endringer i forutsetninger kan medføre fremtidige nedskrivninger.

Resultat av test for verdifall av Lisenser og aktiverte utforskningskostnader pr 31.12.2012

Den årlige test for verdifall av all immaterielle eiendeler har blitt utført. Basert på vurdering av fremdrift, ny informasjon fra evalueringsarbeid, og andre kommersialitetsanalyser vedrørende Norecos ikke-utbygde funn, er det konkludert med at noe av de aktiverte kostnadene ikke lenger oppfyller kriteriene i selskapets regnskapsprinsipper for fortsatt aktivering. Basert på dette, er flere ikke-utbygde funn nedskrevet. Disse kostnadene er presentert som leteknostnader i oppstilling av totalresultatet. Brutto beløpet for disse kostnadene er 279 millioner kroner for fjerde kvartal.

Amalie har en bokført verdi lik gjenvinnbart beløp ved utgangen av fjerde kvartal, og endringer i forutsetninger kan medføre fremtidige nedskrivninger.

8 Varige driftsmidler

(NOK 1 000)	Anlegg under bygging	Produksjonsanlegg	Kontor-utstyr og inventar	Sum
Anskaffelseskost 31.12.11 i henhold til Årsrapport 2011	1 338 739	1 607 192	8 217	2 954 148
Korreksjoner av tidligere perioder ⁽¹⁾	1 714 243	-	-	1 714 243
Anskaffelseskost 01.01.12	3 052 983	1 607 192	8 217	4 668 392
Tilgang	354 983	131 377	-	486 359
Aktiverte renter	11 280	-	-	11 280
Overført fra Anlegg under bygging til Produksjonsanlegg	(975 908)	975 908	-	-
Revaluering fjerningseiendeler	-	12 135	-	12 135
Avgang	-	-	(4 353)	(4 353)
Omregningsdifferanser	(186 671)	(94 004)	(274)	(280 949)
Anskaffelseskost 31.12.12	2 256 667	2 632 606	3 590	4 892 864
Akkumulerte av- og nedskrivninger				
Akkumulerte avskrivninger 01.01.12	-	363 467	8 136	371 604
Årets avskrivning	-	269 293	62	269 355
Avgang	-	-	(4 353)	(4 353)
Årets nedskrivninger	-	303 012	-	303 012
Omregningsdifferanser	-	(37 196)	(272)	(37 468)
Akkumulerte av- og nedskrivninger 31.12.12	-	898 577	3 574	902 151
Bokført verdi 31.12.12	2 256 667	1 734 030	16	3 990 712

(1) Korreksjonene av Anlegg under bygging knytter seg til reklassifisering av Huntington Forties fra Lisenser og aktiverte utforsningskostnader (jf. note 7)

Test for verdifall 4. kvartal 2012

Hovedforutsetninger lagt til grunn for test for verdifall per 31. desember 2012:

Diskonteringsrente (etter skatt)	9,00%
Inflasjon	2,00%
Kontantstrøm	Etter skatt
Prognose periode	Estimert levetid for olje/gass feltet
Reserver/resursser	Selskapets estimerte reserver pr 31.12.2012
Oljepris	Forward-kurve for oljepris for periode 2013-2019, fra 2020 er oljeprisen inflasjonsjustert.
Valutakurs	Gjennomsnittlig forward-rate for perioden 2013-2016. Fra 2017 er forventet gjennomsnittlige kurs for 2016 benyttet.

Resultat av test for verdifall pr 31.12.2012

For de norske feltene Oselvar og Enoch har endringer i valutakurser og oljepris har medført redusert gjennvinbart beløp. Dette har for fjerde kvartal medført nedskrivninger av 65,3 millioner kroner knytter til Oselvar, og 2,5 millioner kroner for Enoch.

Oselvar og Enoch har en bokført verdi etter nedskrivninger som er lik gjennvinbart beløp ved utgangen av fjerde kvartal, og endringer i forutsetninger kan medføre fremtidige nedskrivninger. Nedskrivningene kan reverseres helt eller delvis ved ny informasjon som medfører høyere gjennvinbart beløp.

9 Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer

(NOK 1 000)	31.12.12	31.12.11
Kundefordringer	139 417	177 961
Tilgodehavende operatører vedrørende deltagelse i lisenser	39 293	93 766
Mindreuttak olje/NGL	38 183	48 314
Forskuddsbetalinger	182	-
Andre fordringer 1)	358 614	513 745
Sum omløpsmidler	575 689	833 786

(1) Selskapet arbeider fremdeles med et forsikringskrav knyttet til skadene på Siri-plattformen som ble oppdaget i 2009. Dette har tatt lenger tid enn antatt på grunn av kravets tekniske kompleksitet. Det totale kravet overstiger to milliarder kroner, hvorav 328 millioner kroner er bokført som en kortsiktig fordring per 31. desember 2012. Dette beløpet relaterer seg til erstatning for deler av påløpte kostnader for å hindre ytterligere skade, samt produksjonsbortfall i 2009/2010. Basert på interne så vel som eksterne vurderinger er det fortsatt styrets oppfatning at selskapets bokførte krav er robust, og at saken vil bli løst på en tilfredsstillende måte. USD-beløpet er uendret siden 3. kvartal 2012

10 Rentebærende gjeld

(NOK 1 000)		
Langsiktig gjeld	Nominell verdi	Bokført verdi 31.12.12
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR04)	1 250 000	1 221 745
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR06)	275 000	266 767
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR07)	325 000	315 270
Reserve-basert lån Noreco Oil Denmark A/S	261 621	242 729
Total langsiktig gjeld	2 111 621	2 046 511

Kortsiktig gjeld	Nominell verdi	Bokført verdi 31.12.12
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR05)	700 000	682 480
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR08)	300 000	293 128
Exploration lån Norwegian Energy Company ASA	572 694	572 694
Reserve-basert lån Noreco Oil Denmark A/S	289 453	289 453
Total kortsiktig gjeld	1 862 147	1 837 755

11 Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld

(NOK 1 000)	31.12.12	31.12.11
Leverandørgjeld	29 074	25 627
Skyldig operatører vedrørende deltagelse i lisenser	185 802	123 078
Meruttak olje/NGL	45 256	2 164
Skyldige renter lån	52 053	53 989
Skyldig personalkostnader	32 530	-
Skyldig offentlige avgifter	7 786	8 934
Annen kortsiktig gjeld	23 633	67 271
Sum annen kortsiktig gjeld	376 134	281 063

12 Segmentrapportering

Konsernets virksomhet er i sin helhet knyttet til leting og utvinning av olje, gass og NGL. Konsernets virksomhet vurderes til å ha en homogen risiko og avkastningsprofil før skatt, og utgjør således ett segment.

Noreco har aktiviteter i Norge, Danmark og Storbritannia.

Transaksjoner mellom selskapene i konsernet skjer til ordinære betingelser som ville vært de samme for uavhengige parter.

Eiendeler og gjeldsposter gjenspeiler i all hovedsak balansepostene til konsernselskapene i de respektive land.

Merverdier er allokert til de enheter som forventes å få fordeler av oppkjøpet. Investeringer i datterselskaper, lån, fordringer og gjeld mellom selskapene inngår i segmenteiendeler og gjeld. Disse elimineres i konsernets konsoliderte oppstilling av finansiell stilling.

Geografisk informasjon 31.12.2012 (YTD)

(NOK 1 000)	Norge	Danmark	Storbritannia	Øvrige	Konsern
Driftsinntekter	116 371	715 397	-	-	831 768
Driftsresultat	(1 292 261)	80 287	(295 640)		(1 507 614)
Netto finansposter					(485 984)
Ordinært resultat før skattekostnad					(1 993 598)
Skattekostnad					1 401 039
Resultat for perioden					(592 559)
Eiendeler	3 143 167	2 933 408	3 564 165	(1 708 753)	7 931 987
Gjeld	3 743 124	1 594 119	2 277 331	(1 708 753)	5 905 821
Investeringsutgifter produksjonsmidler	111 172	20 205	-	-	131 377
Investeringsutgifter anlegg under bygging	100 604	-	254 379	-	354 983
Investeringsutgifter utforsknings- og vurderingskostnader	524 360	65 686	59 398	-	649 443
Avskrivninger og nedskrivninger	377 459	230 234	82 923	-	690 616

13 Hendelser etter balansedagen

På balansedagen pågikk fortsatt bore- og evalueringsarbeidet knyttet til Romeo brønnen i lisens P1666 i den britiske del av Nordsjøen. Det ble påvist hydrokarboner i brønnen, men 9. januar 2013 ble det fastslått at det ikke er tilstrekkelige utvinnbare volumer til å være kommersielt alene. Aktiverte borekostnader per 31.12.2012 på 27,9 millioner kroner er nedskrevet med effekt i fjerde kvartal 2012.

13. februar 2013 fullførte Noreco utstedelsen av et nytt usikret obligasjonslån på 300 millioner kroner. Obligasjonen forfaller i februar 2016 og løper med en rente på 10,5 prosent. Lånet vil være tilgjengelig fra 1. april 2013

14

Korreksjoner av tidligere års regnskapstall, reklassifiseringer, og endring av prinsipper for presentasjon

I. Korreksjoner av tidligere års regnskapstall

Som angitt i pressemelding av 25. januar 2013 har Noreco i løpet av høsten 2012 vært i dialog med Finanstilsynet om årsregnskapet for 2011, noe det også tidligere er redegjort for i publiserte kvartalsrapporter, prospekt og pressemeldinger.

Noreco har etter en fornyet vurdering besluttet å foreta følgende korreksjoner av tidligere rapporterte regnskapstall:

I.I. Endret beregning av goodwill ved salg av felt

Etter IAS 36 oppstilles en hovedregel for allokering av goodwill ved salg av enkelt eiendeler gruppert i en felles kontantgenererende enhet. Likestilt med hovedregelen kan en alternativ metode anvendes hvis det kan påvises at en slik metode er bedre. Noreco benyttet den alternative metode i årsregnskapet for 2011, da en vurderte det slik at det var en bedre metode. Etter en fornyet vurdering velger Noreco å legge hovedregelen til grunn. Dette medfører at gevinster og tap knyttet til solgte felt i 2011 reduseres med NOK 216 millioner. Bokført verdi av goodwill per 31.12.2011 reduseres tilsvarende. Når hovedregelen legges til grunn ved gevinst- og tapsberegninger knyttet til salg gjennomført per tredje kvartal 2012 påvirkes disse beregningene positivt med NOK 9 millioner.

I.II. Endret beregning av bruksverdi ved nedskrivningsvurdering av ikke-utbygde funn

Noreco har revurdert forutsetningene i bruksverdivurderingen til lisens 7/86 Amalie i Danmark og lisens PL018DS Flyndre Kritt i Norge, og funnet behov for å justere disse. Dette resulterer i en nedskrivning på NOK 535 millioner relatert til merverdier i Norge og Danmark, som knytter seg til oppkjøpet av Altinex i 2007. Nedskrivningene presenteres som letekostnader i regnskapet. Samlet effekt på resultat etter skatt utgjør NOK 348 millioner. Effekten av denne korreksjonen er justert i 4. kvartal 2011.

Forutsetninger som ble benyttet for verdsettelsen som lå til grunn for regnskapet i 2011 var bygget på Norecos egne forutsetninger utledet fra egen forståelse av geologi og annet internt og eksternt dokumentert arbeid for vurdering av tekniske forutsetninger. På enkelte områder avvek disse forutsetninger fra siste benyttede forutsetninger til andre partnere i lisensene, og korrigert bruksverdivurdering legger større vekt på siste informasjon fra øvrige partnere.

I.III. Endret presentasjon av solgte felt

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet for 2011 ble det vurdert at en rekke solgte eiendeler ble omfattet av IFRS 5. Virksomhet som knyttet seg til disse eiendelene ble presentert som avviklet virksomhet. En fornyet vurdering tilsier at den avhendede virksomheten ikke oppfyller kriteriene for slik klassifisering. Dette er omarbeidet i samtlige kvartaler fra og med 2. kvartal 2011. Forholdet medfører ingen korreksjoner av resultat eller balanseførte verdier, men medfører kun endret presentasjon av konsolidert resultatoppstilling og enkelte nøkkeltall.

I.IV. Korrigert tidspunkt for regnskapsføring av tørre/ikke kommersielle brønner

Norecos regnskapsprinsipp er å resultatføre balanseført verdi på brønner som avdekkes som ikke-kommersielle etter balansedagen men før avleggelse av års- eller kvartalsregnskap, slik det ble gjort med Eik i 1. kvartal 2012 og Albert i 3. kvartal 2012. I forbindelse med utarbeidelsen av årsregnskapet for 2011 ble det av vesentlighetsårsaker ikke gjort for brønnene Luna og Kalvklumpen, som ble konstatert tørre etter rapportering av 4. kvartal 2011 men før 2011 årsregnskapet ble godkjent. Det ble i stedet gitt tydelige opplysninger om resultatene i note til regnskapet. Årsresultatet for 2011 ble dermed NOK 25 millioner for høyt. 2011 tallene er nå justert for denne effekten. Resultatet for 1. kvartal 2012 er dermed forbedret med samme beløp.

I.V. Reklassifisering i balansen

I årsregnskapet for 2011 er balanseført verdi av Huntington klassifisert som Lisenser og aktiverte letekostnader. Deler av denne balansen skulle imidlertid vært omklassifisert til Varige driftsmidler, siden Huntington Forties er et felt under utbygging. Dette ble gjort i 1. kvartal 2012 da selskapet ble oppmerksom på denne manglende reklassifiseringen. I henhold til Norecos regnskapsprinsipper og IFRS 6 skulle denne reklassifiseringen vært utført i 4. kvartal 2010 da feltutbyggingsplanen for Huntington Forties ble godkjent av britiske myndigheter. Reklassifiseringen innarbeides nå i balansen med virkning fra 1.1.2011. Reklassifiseringen er fastsatt til NOK 1 687 millioner pr. 1.1.2011. Reklassifisering som var innarbeidet i de tre første kvartaler i 2012, er således korrigert.

I.VI. Utvidet beskrivelse av enkelte regnskapsprinsipper

I årsregnskapet for 2012 vil Noreco utvide omtalen av enkelte regnskapsprinsipper. Spesielt gjelder dette tydeliggjøring av konsernet prinsipper for vurdering av ikke-utbygde funn, prinsipper for allokering av goodwill ved salg av eiendeler som er inkludert i en kontantgenererende enhet som goodwill er allokert til og beskrivelse av konsernets prinsipper for vurderingsenheter ved test for verdifall.

Oppsummering av korreksjoner

Oppsummert under er de tallmessige endringene som påvirker bokført egenkapital pr. 31.12.2011, og pr. 30.09.2012.

Korreksjoner (alle tall er i NOK millioner):	2011
Økt (før skatt) tap ved salg av eiendeler	(216)
Nedskrivning knyttet til ikke-utbygde funn	(348)
Korreksjon av periodisering av tørre brønner	(25)
Samlet reduksjon i rapportert egenkapital	(588)
Endringer i 2012 som følger av korreksjonene i 2011	YTD 3.kv 2012
Periodisering av tørre brønner	25
Reversering av nedskrevet goodwill i 3. kvartal	55
Korreksjon av gevinstberegning ved salg av eiendeler	9
Endret omregningsdifferanse pga endret inngående balanse	21
Samlet forbedring i endring av egenkapital mot rapportert	110
Netto korrigert egenkapital pr. 30.09.2012	(478)

Korrigert konsolidert oppstilling av finansiell stilling pr. 01.01.2011 og korrigerte oppstillinger av totalresultatet og konsoliderte oppstillinger av finansiell stilling for periodene fra 1.1.2011 til 31.12.2011, og 1.1.2012 til 30.09.2012 er utarbeidet og følger videre i note 14.1 til 14.3.

II. Endring av prinsipper for presentasjon

II.I. Verdiendring på finansielle instrumenter relatert til driftsposter

Verdiendring knyttet til put opsjoner relatert til sikring av oljepris har tidligere blitt presentert som en justering av konsernets driftsinntekter. Denne praksisen blir endret fra og med 4. kvartal 2012. Nytt prinsipp medfører at verdiendring inkluderes i regnskapslinjen for Andre (tap) og gevinster, som også inngår i driftsresultatet. Regnskapstall for periodene som presenteres i denne rapport er justert for denne effekten retrospektivt (fra og med 1.1.2011).

II.II. Gevinst og tap ved salg eller farm-out av lisenser

Gevinster og tap ved salg eller farm-out transaksjoner har tidligere blitt presentert som "Annen inntekt", og vært inkludert i "Sum driftsinntekte". Noreco endrer fra og med 4. kvartal 2012 presentasjonsprinsipp hvor både gevinster og tap ved salg eller farm-out transaksjoner presenteres på linjen Andre (tap) gevinster. Regnskapstall for periodene som presenteres i denne rapport er justert for denne effekten retrospektivt (fra og med 1.1.2011).

14.1 Korleksjon i konsolidert oppstilling av finansiell stilling 01.01.2011

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	2010 tall rapportert i Årsrapport for 2011	Note	Korreksjoner	Omarbeidet åpnings balanse 2011
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	3 976 834	I.)	(1 686 703)	2 290 131
Goodwill	1 492 598			1 492 598
Utsatt skattefordel	594 800			594 800
Varige driftsmidler	3 546 878	I.)	1 686 703	5 233 580
Sum anleggsmidler	9 611 110			9 611 110
Omløpsmidler				
Eiendeler for salg	590 389			590 389
Tilgode skatt	730 891			730 891
Finansielle instrumenter	8 831			8 831
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	779 308			779 308
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	892 482			892 482
Sum omløpsmidler	3 001 901			3 001 901
Sum eiendeler	12 613 011			12 613 011
Egenkapital				
Aksjekapital	753 418			753 418
Annen egenkapital	2 921 442			2 921 442
Sum egenkapital	3 674 860			3 674 860
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 368 027			2 368 027
Pensjonsforpliktelser	4 518			4 518
Fjerningsforpliktelser	829 035			829 035
Konvertibelt obligasjonslån	205 951			205 951
Obligasjonslån	2 658 582			2 658 582
Annen rentebærende gjeld	943 612			943 612
Sum langsiktig gjeld	7 009 725			7 009 725
Kortsiktig gjeld				
Gjeld / forpliktelser for salg	231 539			231 539
Annen rentebærende gjeld	1 085 304			1 085 304
Betalbar skatt	114 716			114 716
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	496 867			496 867
Sum kortsiktig gjeld	1 928 426			1 928 426
Sum gjeld	8 938 151			8 938 151
Sum egenkapital og gjeld	12 613 011			12 613 011

I.) Reklassifisering i inngående balanse relaterer seg til Huntington Forties jf. beskrive i note 14 I.V.

14.2 Korleksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 2011

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 2011 i Årsrapport	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 2011
Videreført virksomhet				
Driftsinntekter	829 438	I.),V.)	786 571	1 616 010
Andre inntekter	1 590	V.)	(1 590)	
Sum driftsinntekter	831 028			1 616 010
Produksjonskostnader	(271 434)	I.)	(180 123)	(451 557)
Lete- og vurderingskostnader	(408 199)	I.),II.),IV.)	(592 463)	(1 000 662)
Lønnskostnader	(163 396)		0	(163 396)
Andre driftskostnader	(133 258)	I.)	(702)	(133 960)
Andre (tap) / gevinster	-	I.),III.),V.)	(863 177)	(863 177)
Sum driftskostnader	(976 287)			(2 612 752)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(145 258)			(996 742)
Avskrivninger	(241 817)	I.)	(145 970)	(387 787)
Nedskrivninger	(236 539)	I.)	(293 051)	(529 590)
Driftsresultat (EBIT)	(623 614)			(1 914 119)
Finansinntekter	131 280	I.)	1 477	132 758
Finanskostnader	(569 476)	I.)	(30 308)	(599 785)
Netto finansposter	(438 196)		(28 831)	(467 027)
Ordinært resultat før resultatskatt	(1 061 810)			(2 381 147)
Resultatskatt	194 109	I.),II.),IV.)	745 311	939 420
Resultat fra (videreført virksomhet) for perioden	(867 701)			(1 441 726)
Avviklet virksomhet				
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	8 607	I.)	(8 607)	-
Resultat for perioden	(859 094)			(1 441 726)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Kontantstrømsikring	9 148			9 148
Omregningsdifferanser valuta	165 737	VI.)	(4 947)	160 790
Sum utvidet resultat for perioden	174 886			169 938
Totalresultatet for perioden	(684 208)			(1 271 788)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(3,52)			(5,91)
Fullt utvannet	(3,38)			(5,91)
Resultat per aksje - videreført virksomhet				
Grunnleggende	(3,56)			I/A
Fullt utvannet	(3,41)			I/A

I.) Deler eller hele korleksjonene på disse linjene knytter seg til endret presentasjon av avviklet virksomhet jf. omtale i note 14.I.III. Dette er en bruttoføring av resultatelementer som ble presentert i note 16 til årsregnskapet for 2011. I tillegg er skatteeffekter av salgene reklassifisering fra gevinst/tap linjen i note 16, til linjen for resultatskatt.

II.) Korleksjon på linjen for Lete- og evalueringskostnader knytter seg til nedskrivninger relatert til Amalie og Flyndre Kritt, jf. omtale i note 14.I.II.

III.) Korreksjoner på linjen for "Andre (tap) / gevinster" inkluderer nye tapsberegninger, hvor goodwill er allokert ihht hovedmetoden i IAS 36.

Gevinst- og tapsberegninger for solgte lisenser påvirker kvartalene i 2011 på følgende måte:

Q2 – 2011 Gevinst/tap ved salg av Brage	NOK -97 millioner
Q3 – 2011 Gevinst/tap ved salg av Syd Arne	NOK -89 millioner
Q4 – 2011 Gevinst/tap ved salg av Siri	NOK -12 millioner
Q4 – 2011 Gevinst/tap ved salg av Flyndre Paleocene	NOK -18 millioner
Samlet redusert goodwill ifm korreksjone	NOK -216 millioner

IV.) Lete og vurderingskostnader er økt med 39 millioner kroner pga endret tidfesting av kostnadsføring av de tørre brønnene Luna og Kalvklumpen jf. omtale i note 14.I.IV.

V.) Resultatskatt 2011 er korrigert for endring utsatt skatt, da det er avdekket behov for å gjøre en slik korrigering jf. note 14.I.VI.

VI.) Gevinst ved farm-out og kostnad knyttet til endring i virkelig verdi av put-opsjoner er endret slik at disse nå presenteres som "Andre (tap) / gevinster" jf. note 14.II.I og 14.II.II.

VII.) Korreksjoner omtalt over er alle omtalt med beløpsmessig effekt pr. 31.12.2011. Enkelte av disse poster er korrigert tilbake i 2. og 3. kvartal 2011, og dermed med andre valutakurser enn hva som er effekten med sluttkurs pr. 31.12.2011. Av denne grunn er også omregningsdifferansen for hele året korrigert.

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 2011 i Årsrapport	Note	Korreksjoner	Korrigert balanse pr. 31.12.2011
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforskningskostnader	3 536 162	I.),II.),IV)	(2 286 323)	1 249 839
Goodwill	871 994	III.)	(215 599)	656 395
Utsatt skattefordel	605 596	-		605 596
Varige driftsmidler	2 582 545	I.)	1 714 243	4 296 788
Sum anleggsmidler	7 596 297			6 808 619
Omløpsmidler				
Tilgode skatt	506 056			506 056
Finansielle instrumenter	26 755			26 754
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	833 786			833 786
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	688 708			688 708
Sum omløpsmidler	2 055 305			2 055 305
Sum eiendeler	9 651 601			8 863 923
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	2 259 493	II.),III.),IV.)	(587 581)	1 671 913
Sum egenkapital	3 015 407			2 427 826
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 191 290	II.),IV.)	(200 098)	1 991 192
Pensjonsforpliktelser	10 350			10 350
Fjerningsforpliktelser	298 130			298 130
Obligasjonslån	2 317 825			2 317 825
Annen rentebærende gjeld	292 803			292 803
Sum langsiktig gjeld	5 110 399			4 910 301
Kortsiktig gjeld				
Annen rentebærende gjeld	1 064 325			1 064 325
Betalbar skatt	180 409			180 409
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	281 063			281 063
Sum kortsiktig gjeld	1 525 796			1 525 796
Sum gjeld	6 636 195			6 436 097
Sum egenkapital og gjeld	9 651 601			8 863 923

I.) Reklassifisering mellom linjen for Lisenser og aktiverte utforskningskostnader og Varige driftsmidler relaterer seg til Huntington Forties jf beskrive i note 14 I.V. USD-beløpet er tilsvarende som pr. 1.1.2011, men NOK-beløpet endrer seg med endringer i valutakurs.

II.) Lisenser og aktiverte utforskningskostnader er korrigert med 535 millioner kroner jf. omtale i note 14.I.II. Utsatt skatt er samtidig redusert med 186 millioner kroner, og egenkapitalen er redusert med 348 millioner kroner.

III.) Korrigering av goodwill knytter seg til allokering av goodwill til solgte eiendeler i kontantgenererende enheter denne goodwill er allokert til jf. omtale i note 14.I.I. Egenkapitalen er redusert med samme beløp.

IV.) Lisenser og aktiverte utforskningskostnader er korrigert med 39 millioner kroner jf. omtale av tørre brønner etter balansedagen i note 14.I.IV. Utsatt skatt er samtidig redusert med 14 millioner kroner, og egenkapitalen er redusert med 25 millioner kroner.

14.3 Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet for de samlede tre første kvartal 2012 og konsolidert oppstilling av finansiell stilling pr 30.09.2012

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert YTD 3. kv 2012 i 3. kv. rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet YTD 3. kv. 2012
Driftsinntekter	641 236	I.)	13 557	654 793
Andre inntekter	22 943	II.)	(22 943)	-
Sum driftsinntekter	664 179			654 793
Produksjonskostnader	(181 600)			(181 600)
Lete- og vurderingskostnader	(718 690)	III.)	37 835	(680 854)
Lønnskostnader	(93 900)			(93 901)
Andre driftskostnader	(81 113)			(81 113)
Andre (tap) / gevinster	(194)	I.),II.),V.)	18 286	18 092
Sum driftskostnader	(1 075 496)			(1 019 375)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(411 317)			(364 582)
Avskrivninger	(212 343)		(563)	(212 905)
Nedskrivninger	(323 239)	IV.)	55 173	(268 066)
Driftsresultat (EBIT)	(946 899)			(845 553)
Finansinntekter	64 005			64 005
Finanskostnader	(416 060)			(416 060)
Netto finansposter	(352 055)			(352 055)
Ordinært resultat før resultatskatt	(1 298 954)			(1 197 608)
Resultatskatt	812 382	III.)	(13 501)	798 881
Resultat for perioden	(486 572)			(398 727)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	(9 189)			(9 189)
Omregningsdifferanser valuta	(167 329)	VI.)	21 703	(145 626)
Sum utvidet resultat for perioden	(176 518)			(154 815)
Totalresultatet for perioden	(663 090)			(553 542)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(2,00)			(1,64)
Fullt utvannet	(2,00)			(1,64)

I.) Kostnad knyttet til endring i virkelig verdi av put-opsjoner er endret slik at disse nå presenteres som "Andre (tap) / gevinster jf. note 14.II.I.

II.) Gevinst ved farm-out er endret slik at disse nå presenteres som "Andre (tap) / gevinster" jf. note 14.II.II.

III.) I første kvartal 2012 ble balanseførte borekostnader knyttet til Luna og Kalvklumpen kostnadsført. I og med at disse nå er korrigert til fjerde kvartal 2011, reduseres kostnadene med 38 millioner kroner. Skatteeffekt på 14 millioner reverseres tilsvarende.

IV.) I tredje kvartal 2012 ble goodwill knyttet til norsk virksomhet ervervet i forbindelse med oppkjøpet av Altinex nedskrevet med 88 millioner kroner. Som en følge av korrigert gevinst og taps beregning ved salgene av norske eiendeler i 2011 blir nå 55 millioner kroner av de 88 millionene kostnadsført i fjerde kvartal 2011, og justert nedskrivning av goodwill i tredje kvartal 2012 blir da 33 millioner kroner.

V.) Ved salg av Rau i andre kvartal 2012 ble 9 millioner kroner av goodwill knyttet til konsernets danske virksomhet inkludert i beregningen av gevinst og tap. Etter korrigert prinsipp, hvor hovedregelen i IAS 36 benyttes, skal det ikke allokere goodwill til denne lisensen, da vederlaget ble fastsatt til kr. 0. Kostnadsført goodwill er dermed reversert i korrigerte tall, og gevinst ved salg av Rau er økt med 9 millioner kroner.

VI.) Flere av korreksjonene som er gjennomført med virkning i 2011 er knyttet til balanseposter denominert i USD. Endret inngående balanse i 2012 medfører at omregningsdifferansen endres med 22 millioner for de ni første månedene av 2012.

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 30.09.2012 i 3.kv. Rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 30.09.2012
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	1 896 569	I.),II.)	(771 209)	1 125 360
Goodwill	741 034	III.)	(147 010)	594 024
Utsatt skattefordel	757 232			757 232
Varige driftsmidler	3 867 088	I.)	259 316	4 126 404
Tilgode skatt	454 838			454 838
Sum anleggsmidler	7 716 762			7 057 859
Omløpsmidler				
Tilgode skatt	504 813			504 813
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	522 875			522 875
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	443 670			443 670
Sum omløpsmidler	1 471 358			1 471 358
Sum eiendeler	9 188 120			8 529 217
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	1 606 648	II.),III.)	(478 034)	1 128 614
Sum egenkapital	2 362 562			1 884 527
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	1 832 001	II.)	(180 869)	1 651 133
Pensjonsforpliktelser	13 448			13 448
Fjerningsforpliktelser	311 703			311 703
Obligasjonslån	2 519 154			2 519 154
Annen rentebærende gjeld	788 600			788 600
Sum langsiktig gjeld	5 464 907			5 284 038
Kortsiktig gjeld				
Annen rentebærende gjeld	904 249			904 249
Betalbar skatt	190 955			190 955
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	265 448			265 448
Sum kortsiktig gjeld	1 360 651			1 360 651
Sum gjeld	6 825 558			6 644 689
Sum egenkapital og gjeld	9 188 120			8 529 217

- I.) Reklassifisering mellom linjen for Lisenser og aktiverte utforsningskostnader og Varige driftsmidler relaterer seg til Huntington Forties jf beskrive i note 14 I.V.
- II.) Regnskapslinjen for Lisenser og aktiverte utforsningskostnader er redusert for korreksjon av inngående balanse 2012, hvor nedskrivning av Amalie og Flyndre Kritt er tatt hensyn til. Utsatt skatt og egenkapitalen er korrigert for samme forhold.
- III.) Goodwill er justert for korrigert inngående balanse, samt reversering av deler av goodwill nedskrivningen som ble gjennomført i tredje kvartal 2012 og korreksjon av goodwill allokering til Rau ved salget i andre kvartal 2012.

15 Korreksjoner av regnskapstall for tidligere kvartaler, reklassifiseringer, og endring av prinsipper for presentasjon

Inkludert i denne noten vises effektene av korreksjoner, reklassifiseringer og endringer av presentasjonsprinsipper per kvartal fra og med 2. kvartal 2011 til og med 3. kvartal 2012. Alle korreksjoner og endringer som vises relaterer seg til de samme forhold som beskrevet i note 14 hvis ikke annet er opplyst.

15.1 Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 2. kvartal 2011

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 2. kv 2011 i 2. kv. rapport 2011	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 2. kv. 2011
Videreført virksomhet				
Driftsinntekter	396 177	-	115 541	511 718
Andre inntekter	-	-	-	-
Sum driftsinntekter	396 177			511 718
Produksjonskostnader	(86 673)	-	(23 997)	(110 671)
Lete- og vurderingskostnader	(85 622)	-	(979)	(86 602)
Lønnskostnader	(38 824)	-		(38 824)
Andre driftskostnader	(35 667)	-		(35 667)
Andre (tap) / gevinster	-	-	(568 363)	(568 363)
Sum driftskostnader	(246 786)			(840 127)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	149 391			(328 409)
Avskrivninger	(96 878)	-	(23 618)	(120 495)
Nedskrivninger	-	-	-	-
Driftsresultat (EBIT)	52 513			(448 904)
Finansinntekter	18 461	-	398	18 859
Finanskostnader	(143 767)	-	(4 073)	(147 839)
Netto finansposter	(125 306)		(3 675)	(128 980)
Ordinært resultat før resultatskatt	(72 792)			(577 884)
Resultatskatt	63 978	-	241 324	305 302
Resultat for perioden	(8 815)			(272 583)
Avviklet virksomhet				
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	(148 729)	-	148 729	-
Resultat for perioden	(157 544)			(272 583)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	1 390			1 390
Omregningsdifferanser valuta	(19 009)	-		(279 375)
Sum utvidet resultat for perioden	(17 619)			(277 985)
Totalresultatet for perioden	(175 162)			(550 567)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(0,65)			(1,12)
Fullt utvannet	(0,61)			(1,12)

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 30.06.2011 i 2.kv. rapport	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 30.06.2011
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	3 866 389		(1 811 742)	2 054 647
Goodwill	1 215 808		(197 981)	1 017 827
Utsatt skattefordel	586 911			586 911
Varige driftsmidler	3 518 717		1 472 493	4 991 210
Tilgode skatt	291 844		-	291 844
Sum anleggsmidler	9 479 669			8 942 439
Omløpsmidler				
Eiendeler tilgjengelig for salg	168 495			168 495
Tilgode skatt	702 968			702 968
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	1 045 797			1 045 797
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	819 094			819 094
Sum omløpsmidler	2 736 353			2 736 353
Sum eiendeler	12 216 022			11 678 792
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	2 409 548		(367 054)	2 042 494
Sum egenkapital	3 165 461			2 798 407
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 554 498		(170 176)	2 384 323
Pensjonsforpliktelser	7 518			7 518
Fjerningsforpliktelser	581 227			581 227
Konvertibelt obligasjonslån	210 657			210 657
Obligasjonslån	3 252 603			3 252 602
Annen rentebærende gjeld	1 157 919			1 157 920
Sum langsiktig gjeld	7 764 422			7 594 246
Kortsiktig gjeld				
Forpliktelser tilgjengelig for salg	106 703			106 703
Annen rentebærende gjeld	690 176			690 176
Betalbar skatt	45 819			45 819
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	443 442			443 441
Sum kortsiktig gjeld	1 286 139			1 286 139
Sum gjeld	9 050 561			8 880 385
Sum egenkapital og gjeld	12 216 022			11 678 792

15.2 Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 3. kvartal 2011

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 3. kv 2011 i 3. kv. rapport 2011	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 3. kv. 2011
Videreført virksomhet				
Driftsinntekter	194 309	-	106 944	301 254
Andre inntekter	(0)	-	0	-
Sum driftsinntekter	194 309			301 254
Produksjonskostnader	(56 929)	-	(50 304)	(107 233)
Lete- og vurderingskostnader	(102 548)	-	(942)	(103 491)
Lønnskostnader	(50 703)	-		(50 703)
Andre driftskostnader	(29 572)	-		(29 922)
Andre (tap) / gevinster	-	-	120 970	120 970
Sum driftskostnader	(239 752)			(170 378)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(45 443)			130 875
Avskrivninger	(57 456)	-	(15 122)	(72 579)
Nedskrivninger	(230 000)	-	(279 590)	(509 590)
Driftsresultat (EBIT)	(332 899)			(451 293)
Finansinntekter	49 899	-	446	50 345
Finanskostnader	(156 196)	-	(7 162)	(163 358)
Netto finansposter	(106 298)		(6 716)	(113 013)
Ordinært resultat før resultatskatt	(439 197)			(564 307)
Resultatskatt	46 044	-	116 544	162 588
Resultat for perioden	(393 153)			(401 718)
Avviklet virksomhet				
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	(2 096)	-	2 096	-
Resultat for perioden	(395 249)			(401 718)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	6 196			4 806
Omregningsdifferanser valuta	85 946	-		295 196
Sum utvidet resultat for perioden	92 142			300 002
Totalresultatet for perioden	(303 107)			(101 717)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(1,62)			(1,65)
Fullt utvannet	(1,54)			(1,65)

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 30.09.2011 i 3.kv. rapport	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 30.09.2011
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	3 999 572		(1 849 340)	2 150 231
Goodwill	931 505		(240 261)	691 244
Utsatt skattefordel	589 674			589 674
Varige driftsmidler	2 292 696		1 816 344	4 109 040
Tilgode skatt	481 106			481 106
Sum anleggsmidler	8 294 552			8 021 295
Omløpsmidler				
Eiendeler tilgjengelig for salg	570 357			570 357
Tilgode skatt	702 968			702 968
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	1 791 983			1 791 984
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	386 867			386 867
Sum omløpsmidler	3 452 175			3 452 175
Sum eiendeler	11 746 727			11 473 470
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	2 128 516		(185 033)	1 943 483
Sum egenkapital	2 884 429			2 699 396
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 663 439		(88 223)	2 575 215
Pensjonsforpliktelser	9 018			9 018
Fjerningsforpliktelser	298 356			298 356
Obligasjonslån	2 993 297			2 993 297
Annen rentebærende gjeld	1 097 227			1 097 227
Sum langsiktig gjeld	7 061 337			6 973 113
Kortsiktig gjeld				
Forpliktelser tilgjengelig for salg	379 610			379 610
Annen rentebærende gjeld	947 276			947 276
Betalbar skatt	12 319			12 319
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	461 756			461 756
Sum kortsiktig gjeld	1 800 961			1 800 961
Sum gjeld	8 862 298			8 774 074
Sum egenkapital og gjeld	11 746 727			11 473 470

15.3

Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet for 4. kvartal 2011

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 4. kv 2011 i 4. kv. rapport 2011	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 4. kv. 2011
Videreført virksomhet				
Driftsinntekter	191 434	-	59 706	251 140
Andre inntekter	1 590	-	(1 590)	-
Sum driftsinntekter	193 024			251 140
Produksjonskostnader	(99 516)	-	19 852	(79 664)
Lete- og vurderingskostnader	(31 798)	-	(575 278)	(607 076)
Lønnskostnader	(18 155)	-		(18 155)
Andre driftskostnader	(31 846)	-		(31 846)
Andre (tap) / gevinster	0	-	(410 665)	(410 664)
Sum driftskostnader	(181 314)			(1 147 405)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	11 710			(896 265)
Avskrivninger	(58 349)	-	(1 036)	(59 386)
Nedskrivninger	(6 539)	-	(13 461)	(20 000)
Driftsresultat (EBIT)	(53 178)			(975 651)
Finansinntekter	35 362	-	721	36 082
Finanskostnader	(144 580)	-	(218)	(144 798)
Netto finansposter	(109 219)			(108 716)
Ordinært resultat før resultatskatt	(162 397)			(1 084 366)
Resultatskatt	122 026	-	481 674	603 700
Resultat for perioden	(40 371)			(480 666)
Avviklet virksomhet				
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	29 180	-	(29 180)	-
Resultat for perioden	(11 190)			(480 666)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	8 345			2 149
Omregningsdifferanser valuta	165 586	-		206 947
Sum utvidet resultat for perioden	173 931			209 096
Totalresultatet for perioden	162 741			(271 570)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(0,05)			(1,97)
Fullt utvannet	(0,05)			(1,97)

Korreksjoner i konsolidert oppstilling av finansiell stilling per 31.12.2011 vises i note 14.2.

15.4 Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 1. kvartal 2012

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 1. kv 2012 i 1. kv. rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 1. kv. 2012
Driftsinntekter	176 705		4 801	181 505
Produksjonskostnader	(72 511)			(72 511)
Lete- og vurderingskostnader	(222 894)		37 836	(185 059)
Lønnskostnader	(38 330)			(38 330)
Andre driftskostnader	(28 174)			(28 174)
Andre (tap) / gevinster	-		(4 801)	(4 801)
Sum driftskostnader	(361 909)			(328 874)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(185 204)			(147 368)
Avskrivninger	(52 754)		(2)	(52 757)
Nedskrivninger	-			-
Driftsresultat (EBIT)	(237 958)			(200 125)
Finansinntekter	10 225			10 225
Finanskostnader	(129 696)			(129 696)
Netto finansposter	(119 470)			(119 470)
Ordinært resultat før resultatskatt	(357 429)			(319 595)
Resultatskatt	206 496		(13 640)	192 855
Resultat for perioden	(150 933)			(126 740)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	(4 574)			(4 574)
Omregningsdifferanser valuta	(128 352)		(28 507)	(156 859)
Sum utvidet resultat for perioden	(132 926)			(161 433)
Totalresultatet for perioden	(283 859)			(288 173)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(0,62)			(0,52)
Fullt utvannet	(0,59)			(0,52)

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 31.03.2012 i 1.kv. Rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 31.03.2012
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	1 964 698		(770 481)	1 194 217
Goodwill	836 783		(210 556)	626 226
Utsatt skattefordel	634 313			634 313
Varige driftsmidler	4 027 155		208 384	4 235 539
Tilgode skatt	128 290			128 290
Sum anleggsmidler	7 591 239			6 818 585
Omløpsmidler				
Tilgode skatt	506 056			506 056
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	717 277			717 277
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	883 577			883 577
Sum omløpsmidler	2 106 910			2 106 910
Sum eiendeler	9 698 149			8 925 496
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	1 980 916		(591 896)	1 389 021
Sum egenkapital	2 736 829			2 144 934
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 050 360		(180 757)	1 869 602
Pensjonsforpliktelser	11 383			11 383
Fjerningsforpliktelser	288 481			288 481
Obligasjonslån	2 320 613			2 320 613
Annen rentebærende gjeld	753 803			753 803
Sum langsiktig gjeld	5 424 639			5 243 882
Kortsiktig gjeld				
Annen rentebærende gjeld	1 069 053			1 069 053
Betalbar skatt	149 172			149 172
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	318 455			318 455
Sum kortsiktig gjeld	1 536 680			1 536 680
Sum gjeld	6 961 320			6 780 563
Sum egenkapital og gjeld	9 698 149			8 925 496

15.5

Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 2. kvartal 2012

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 2. kv 2012 i 2. kv. rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 2. kv. 2012
Driftsinntekter	225 088		4 955	230 043
Andre inntekter	22 964		(22 964)	-
Sum driftsinntekter	248 052			230 043
Produksjonskostnader	(46 181)			(46 181)
Lete- og vurderingskostnader	(225 613)	I.)	(107 940)	(333 553)
Lønnskostnader	(33 783)			(33 783)
Andre driftskostnader	(28 988)			(28 988)
Andre (tap) / gevinster	-		26 909	26 909
Sum driftskostnader	(334 566)			(415 596)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(86 514)			(185 554)
Avskrivninger	(79 475)		2	(79 473)
Nedskrivninger	(107 940)	I.)	107 940	-
Driftsresultat (EBIT)	(273 929)			(265 027)
Finansinntekter	46 560			46 560
Finanskostnader	(153 077)			(153 077)
Netto finansposter	(106 517)			(106 517)
Ordinært resultat før resultatskatt	(380 446)			(371 543)
Resultatskatt	287 592		(3 414)	284 178
Resultat for perioden	(92 854)			(87 366)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	10 780			10 780
Omregningsdifferanser valuta	125 909		29 964	155 873
Sum utvidet resultat for perioden	136 689			166 653
Totalresultatet for perioden	43 835			79 287
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(0,38)			(0,36)
Fullt utvannet	(0,38)			(0,36)

I.) Korreksjon av 108 millioner kroner fra regnskapslinjen for Nedskrivninger til Lete- og vurderingskostnader relaterer seg til en feil klassifisering av kostnadsføringen av Cortina funnet i rapport for 2. kvartal 2012. Dette er tidligere korrigert i rapport for tredje kvartal, og opplyst om i prinsippnoten i rapport for tredje kvartal 2012.

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 30.06.2012 i 2.kv. Rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 30.06.2012
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader	2 009 221		(791 586)	1 217 635
Goodwill	861 988		(206 541)	655 448
Utsatt skattefordel	706 575			706 575
Varige driftsmidler	4 264 749		259 072	4 523 821
Tilgode skatt	358 370			358 370
Sum anleggsmidler	8 200 904			7 461 849
Omløpsmidler				
Tilgode skatt	495 421			495 421
Kundefordringer og andre kortsiktige fordringer	659 513			659 513
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter	607 934			607 934
Sum omløpsmidler	1 762 868			1 762 868
Sum eiendeler	9 963 772			9 224 717
Egenkapital				
Aksjekapital	755 913			755 913
Annen egenkapital	2 026 928		(556 443)	1 470 485
Sum egenkapital	2 782 841			2 226 398
Langsiktig gjeld				
Utsatt skatt	2 110 085		(182 613)	1 927 472
Pensjonsforpliktelser	12 416			12 416
Fjerningsforpliktelser	319 633			319 633
Obligasjonslån	2 515 024			2 515 024
Annen rentebærende gjeld	825 967			825 967
Sum langsiktig gjeld	5 783 125			5 600 512
Kortsiktig gjeld				
Annen rentebærende gjeld	901 694			901 694
Betalbar skatt	171 636			171 636
Leverandørgjeld og annen kortsiktig gjeld	324 477			324 477
Sum kortsiktig gjeld	1 397 807			1 397 807
Sum gjeld	7 180 932			6 998 319
Sum egenkapital og gjeld	9 963 772			9 224 717

15.6 Korreksjon og reklassifiseringer i konsolidert oppstilling av totalresultatet og utgående konsolidert oppstilling av finansiell stilling 3. kvartal 2012

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Rapportert 3. kv 2012 i 3. kv. rapport 2012	Note	Korreksjoner	Omarbeidet 3. kv. 2012
Driftsinntekter	239 444		3 801	243 245
Andre inntekter	(21)		21	-
Sum driftsinntekter	239 422			243 245
Produksjonskostnader	(62 908)			(62 908)
Lete- og vurderingskostnader	(162 242)			(162 242)
Lønnskostnader	(21 788)			(21 788)
Andre driftskostnader	(23 950)			(23 951)
Andre (tap) / gevinster	(194)		(3 822)	(4 016)
Sum driftskostnader	(271 082)			(274 905)
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)	(31 659)			(31 660)
Avskrivninger	(80 113)		(563)	(80 676)
Nedskrivninger	(323 239)		55 173	(268 066)
Driftsresultat (EBIT)	(435 011)			(380 401)
Finansinntekter	7 220			7 220
Finanskostnader	(133 287)			(133 287)
Netto finansposter	(126 068)			(126 068)
Ordinært resultat før resultatskatt	(561 079)			(506 469)
Resultatskatt	318 295		3 552	321 848
Resultat for perioden	(242 784)			(184 621)
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)				
Andre poster	(15 395)			(15 395)
Omregningsdifferanser valuta	(164 886)		20 246	(144 640)
Sum utvidet resultat for perioden	(180 281)			(160 035)
Totalresultatet for perioden	(423 065)			(344 656)
Resultat per aksje (NOK 1)				
Grunnleggende	(1,00)			(0,76)
Fullt utvannet	(1,00)			(0,76)

Korreksjoner i konsolidert oppstilling av finansiell stilling per 30.09.2012 vises i note 14.3

INFORMASJON OM NORECO

Hovedkontor Noreco

Postadresse P.O. Box 550 Sentrum, 4005 Stavanger
Besøksadresse Verksgata 1A, Stavanger
Telefon +47 992 83 900
Internett www.noreco.com
Organisasjonsnummer NO 987 989 297 MVA

Styret i Noreco

Ståle Kyllingstad, Styreleder
Hilde Alexandersen
Hilde Drønen
Shona Grant
Mona Iren Kolnes
Bård Arve Lærum
Ole Melberg
Eimund Nygaard
Arnstein Wigestrånd

Noreco ledelse

Einar Gjelsvik	administrerende direktør
Ørjan Gjerde	finansdirektør
John Bogen	direktør for drift og HMS
Lars Fosvold	direktør for leteaktiviteter

Investorkontakt

Kjetil Bakken, IR manager
tlf. +47 91 889 889, kjb@noreco.com

Ørjan Gjerde, finansdirektør
tlf. +47 900 35 738, og@noreco.com

Finansiell kalender 2013

28 februar	Presentasjon av 4. kv 2012, Oslo
08 mai	Ordinær generalforsamling, Stavanger
30 mai	Presentasjon av 1. kv 2013, Oslo
29 august	Presentasjon av 2. kv 2013, Oslo
28 november	Presentasjon av 3. kv 2013, Oslo

Andre informasjonskilder:

Årsrapporter
Årsrapporter for Noreco Gruppen er tilgjengelige på www.noreco.com

Kvartalsvise publikasjoner

Kvartalsrapporter og tilleggsinformasjon for investorer og analytikere er tilgjengelig på www.noreco.com.
Publikasjonene kan bestilles ved å sende en e-post til av@noreco.com

Nyhetspublikasjoner

For å motta meldinger fra Noreco, bestill et gratis abonnement ved å sende en e-post til av@noreco.com eller registrer deg på www.noreco.com



Norwegian Energy Company ASA
Verkgata 1A
P.O. Box 550 Sentrum
4003 Stavanger Norway
Tel: +47 99 28 39 00
Fax: +47 51 53 33 33
www.noreco.com