

NORECO

Tredje kvartal 2012



Rapport for tredje kvartal 2012

Norwegian Energy Company ASA

Rapport for tredje kvartal 2012

Norwegian Energy Company ASA

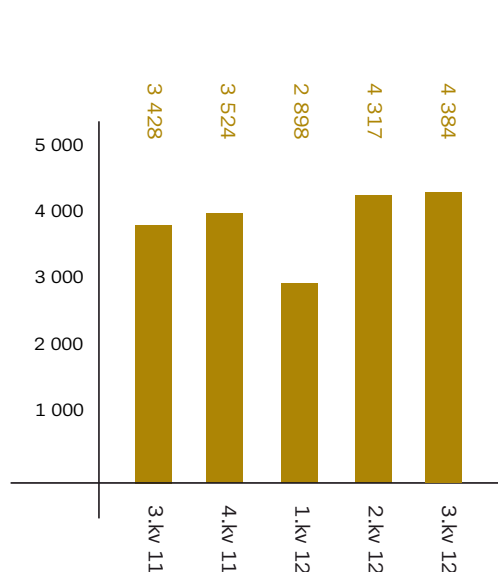
HOVEDPUNKTER TREDJE KVARTAL 2012

- Høy leteaktivitet – en tørr brønn
- Produserte 4.384 fat oljeekvivalenter (oe) per dag
- Realisert oljepris 102 dollar per fat
- Huntington produksjonsstart utsatt til første kvartal 2013
- Lav produksjon fra Oselvar, nedskrivning på 48 millioner kroner etter skatt

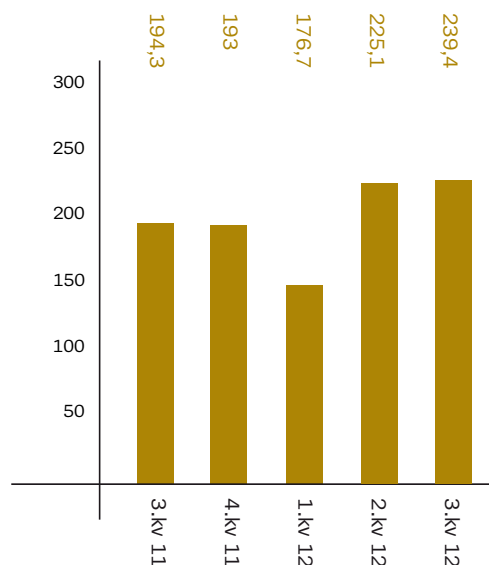
NØKKELTALL

	3.kv 12	2.kv 12	1.kv 12	4.kv 11	3.kv 11	2.kv 11
Netto realisert oljepris (videreført virksomhet) (USD/foe)	102,1	97,2	116,0	107,4	109,9	112,6
EBITDA (videreført virksomhet) (millioner kr)	(31,6)	(86,5)	(185,2)	11,7	(8,6)	(34,9)
Nettoresultater (millioner kr)	(242,8)	(92,9)	(150,9)	(11,2)	(395,2)	(157,5)
Sum eiendeler (milliarder kr)	9,2	10,0	9,7	9,6	11,7	12,2

Produksjon (foe/dag)



Driftsinntekter (millioner kr)



KONSERNETS REGNSKAP

Noreco-konsernet hadde driftsinntekter på 240 millioner kroner i tredje kvartal 2012, en økning på 23 prosent sammenlignet med tredje kvartal 2011 for videreført virksomhet.

Produksjonen i tredje kvartal var 4.384 fat oe per dag, opp fra 3.428 fat oe per dag for tilsvarende periode året før (ekskl. solgte felt). Gjennomsnittlig realisert pris i kvartalet for olje, gass og NGL, justert for resultateffekten av salgsoptaksjoner som utløp i kvartalet, ble 102 dollar per fat oe, mot 110 dollar per fat oe for tredje kvartal 2011.

Produksjonskostnader i tredje kvartal ble 63 millioner kroner, sammenlignet med 57 millioner kroner for samme kvartal i fjor for videreført virksomhet.

Lete- og vurderingskostnader utgjorde 162 millioner kroner, hvorav 88 millioner er relatert til Albert-brønnen, som ble ferdigstilt før rapporteringsdagen.

Lønns- og sosiale kostnader ble 22 millioner kroner i tredje kvartal, ned fra 51 millioner kroner i tredje kvartal i fjor. Dette skyldes færre ansatte, samt en reversering av avsetninger fra tidligere perioder. Andre driftskostnader beløp seg til 24 millioner kroner i tredje kvartal 2012, noe som utgjør en kostnadsreduksjon på omlag 20 prosent i forhold til tredje kvartal i fjor.

EBITDA (driftsresultat før renter, skatt, avskrivninger og nedskrivninger) i tredje kvartal 2012 ble negativt med 32 millioner kroner, sammenlignet med et underskudd på 45 millioner kroner i tredje kvartal 2011 for videreført virksomhet.

Avskrivninger beløp seg til 80 millioner kroner i tredje kvartal 2012, opp fra 57 millioner i tilsvarende periode i fjor. Økningen skyldes avskrivninger knyttet til Oselvar, som startet produksjon i april i år.

Nedskrivninger beløp seg til 323 millioner kroner før skatt for tredje kvartal 2012. Nedskrivningene knytter seg til de produserende feltene Oselvar og Enoch, samt verdiforringet goodwill allokert til selskapets virksomhet i Norge. Nedskrivningene beløper seg til 235 millioner kroner for de produserende felt, og 88 millioner kroner for goodwill. Nedskrivningene av de produserende felt er basert på neddiskontert verdi av kontantstrøm relatert til beste estimat for fremtidige produksjonsprofiler.

Netto resultateffekt av nedskrivningene blir betydelig avdempet som følge av tilhørende endringer i utsatt skatt på 181 millioner kroner. Netto negativ resultateffekt av nedskrivningene er dermed 54 millioner kroner.

Netto finansposter kom på -126 millioner kroner for tredje kvartal 2012, opp fra -106 millioner kroner for samme periode i fjor. Skatt utgjorde en inntekt på 318 millioner kroner for kvartalet, sterkt påvirket av skattemessige fradrag for letestkostnader i Norge og endringer i utsatt skatt. Resultat for tredje kvartal ble et tap på 243 millioner kroner, sammenlignet med et tap på 393 millioner kroner for tredje kvartal i 2011 for videreført virksomhet.

Noreco benytter oljesalgsoptaksjoner for å beskytte deler av kontantstrømmen mot risiko for nedgang i oljeprisen. Selskapet har sikret en del av forventet produksjonsvolum de neste to årene mot oljepriser under 75 og 70 dollar per fat. Markedsverdien på salgsoptaksjonene per 30. september 2012 var 11 millioner kroner og er balanseført under andre kortsiktige fordringer.

Ved utgangen av tredje kvartal hadde Noreco en kontantbeholdning på 444 millioner kroner. I løpet av tredje kvartal har selskapet nedbetalt 108 millioner kroner på den reservebaserte lånefasiliteten (RBL). Ubenyttet kreditt under denne fasiliteten utgjorde 467 millioner kroner ved kvartalets slutt. I løpet av oktober 2012 er rammen for den reservebaserte bankfasiliteten blitt redusert med 245 millioner kroner.

Noreco har i september og oktober gjennomført flere finansielle transaksjoner for å styrke den finansielle stillingen og skape robuste finansielle fremtidsutsikter. Selskapet foretok den 28. september 2012 en aksjemisjon 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. Disse transaksjonene ble gjort gjensidig avhengig av hverandre. Den endelige godkjenningen ble gitt i en ekstraordinær generalforsamling den 26. oktober 2012.

DISKUSJON MED FINANSTILSYNET

Finanstilsynet har som ledd i sitt tilsyn med noterte selskaper initiert en gjennomgang av Norecos årsregnskap for 2011. Finanstilsynet har pekt på visse spesifikke forhold vedrørende regnskapet for 2011, og disse forholdene er for tiden gjenstand for pågående diskusjoner med selskapet.

Finanstilsynet har etterspurt informasjon om flere forhold, dog slik at de viktigste forholdene som diskuteres er knyttet til goodwill oppstått etter oppkjøpet av Altinex i 2007 og allokeringen av slik goodwill til eiendelene avhendet av Noreco i 2011, så vel som bokføringen av aktiverte brønnkostnader, samt presentasjon av avviklet virksomhet. Det beløpsmessige omfanget av omtvistet goodwill-allokering er ikke klarlagt, men vil kunne ha en estimert effekt på bokført egenkapital i intervallet 30 til 200 millioner kroner. Den potensielle effekten på regnskapene av en revurdering av avbrutte brønner er vanskelig å estimere på nåværende tidspunkt. Ingen av forholdene som diskuteres med Finanstilsynet vil imidlertid ha en kontanteffekt.

Årsregnskapet for 2011 ble revidert og en ren revisjonsberetning avgitt av Norecos uavhengige revisor. Finanstilsynets gjennomgang har ikke avdekket noen vesentlige forhold som ikke tidligere er vurdert av selskapet og dets revisor.

Noreco er av den oppfatning at regnskapsprinsipper i samsvar med IFRS er benyttet, men ettersom IFRS på flere områder er skjønnsmessig, vil diskusjonene med Finanstilsynet uansett kunne resultere i at selskapet revurderer bokført verdi av goodwill, lisenser og kapitaliserte letestkostnader fremover og potensielt gjør tilsvarende endringer i de samsvarende

historiske regnskapstall. Forholdene som diskuteres vil ikke ha noen kontanteffekt, men visse betingelser i Norecos obligasjonslån vil kunne bli påvirket av nedskrivning mot egenkapitalen. Noreco har fått innvilget fritak fra visse deler av lånebetingelsene (heretter kalt «waiver») fra obligasjonseierne for det tilfelle at nedskrivninger av denne type balanseposter skulle finne sted innen avleggelsen av årsregnskapet for 2012. Denne waiveren vil medføre justering for eventuelle nedskrivninger relatert til goodwill og ikke utbygde funn begrenset oppad til 600 millioner kroner (etter skatt) som da inkluderes i beregningen av graden av bokført egenkapital ved å legge til netto nedskrivningsbeløp etter skatt ved beregningen av egenkapital og samlede eiendeler.

De pågående diskusjoner er forventet å være avsluttet før rapportering av fjerde kvartal, og eventuelle følger av dette vil bli innarbeidet i tallene i årsregnskapet for 2012, samt rapport for fjerde kvartal.

SELSKAPSSTRUKTUR

Siri Holdings Ltd og Altinex ASA er garantister for Norecos obligasjonslån NOR04. Altinex ASA fungerer som holdingselskap for alle Norecos aktiviteter, unntatt Siri Holdings Ltd, og unntatt utforskningsaktiviteten på norsk og britisk sokkel, som eies av henholdsvis Norwegian Energy Company (UK) Ltd og Norwegian Energy Company ASA. Som følge av dette, og med unntak for beskrivelsen av Norecos letevirsomhet 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 har iverksatt en plan for å forenkle og optimalisere den juridiske strukturen av konsernet.

Noreco er i dag både holdingselskap for en rekke juridiske enheter fordelt på flere land, og et driftsselskap for viktige deler av konsernets virksomhet i Norge. Konsernets nåværende juridiske struktur er et resultat av flere oppkjøp og salg av virksomheter, og har over tid vist seg ikke å være optimal. Selskapet har derfor, som nevnt i selskapets rapport for andre kvartal, begynt forberedelsene til en omorganisering for å oppnå en mer hensiktsmessig konsernstruktur.

De viktigste formålene med omorganiseringen er å omdanne Noreco til et rent holdingselskap, der alle operasjonelle aktiviteter blir videreført i heleide datterselskap, og deretter søke å redusere antallet datterselskap med en målsetting om over tid å samle driften i én juridisk enhet per land. En slik omorganisering vil gi en mer hensiktsmessig struktur, og vil være fordelaktig med hensyn til både risikostyring, finansiering, kapitalflyt og skattemessige forhold, og styrke Norecos evne til å vokse videre innen selskapets kjernevirksomhet.

Noreco-konsernets operative virksomhet, planer og strategier vil ikke bli påvirket av omorganiseringen. Organisasjonsstrukturen forblir uendret, og omorganiseringen vil ikke ha negative konsekvenser for de ansatte.

Den planlagte omorganiseringen vil gjøre at morselskapet Norwegian Energy Company ASA avvikler sin direkte petroleumsaktivitet som er gjenstand for særskatt i henhold til petroleumsskatteloven. Som følge av dette vil Noreco kreve utbetalt skatteverdien av fremførbart underskudd fra norske myndigheter i henhold til bestemmelsene i petroleumsskatteloven § 3 c) 4. ledd. Per 31. desember 2011 utgjorde denne skatteverdien 569 millioner kroner. I tillegg kommer verdien av skattemessig underskudd i 2012, noe som vil resultere i en forventet skatteverdi i intervallet 650 millioner kroner til 700 millioner kroner. Skatterefusjonen vil være betalbar ved slutten av året etter det året petroleumsvirksomheten i morselskapet er avviklet. Retten til refusjon er bekreftet i form av en bindende forhåndsuttalelse fra Oljeskattenemnda.

Første skritt i forbindelse med dette vil være overdragelse av gjenværende rettigheter til lisensdeltakelse på den norske kontinentalsokkelen, som for tiden eies av Noreco selv, til selskapets heleide datterselskap Noreco Norway AS (tidligere Altinex Oil Norway AS). Denne overdragelsen vil i tillegg til slike lisenser inkludere alle relaterte eiendeler, kontrakter og personell og er, med forbehold for at relevante betingelser oppfylles, planlagt gjennomført med virkning fra 31. desember 2012. Tidspunktet for gjennomføring er godkjent av Finansdepartementet. Etter gjennomføring av denne overdragelsen, vil Noreco Norway AS bli eier av alle konsernets lisenser på den norske kontinentalsokkelen.

Den 29. oktober 2012 mottok Noreco godkjenning fra Olje- og energidepartementet knyttet til overdragelsen av alle lisenser og operatørskap fra Noreco til Noreco Norway AS. Det er forventet at overdragelsen blir gjennomført med virkning fra utgangen av året 2012 og at morselskapet vil avvikle sin direkte petroleumsaktivitet innen utgangen av 2012.

PRODUSERENDE FELT

Norecos olje- og gassproduksjon i tredje kvartal 2012 var på gjennomsnittlig 4.384 fat oe per dag.

Produksjonen fra feltene Nini Øst, Nini og Cecilie var stabil i tredje kvartal. Produksjonen fra Lulita-feltet ble påvirket av planlagt vedlikehold på Harald og Tyra, mens Enoch-feltet fortsatt var nedstengt i påvente av vedlikeholdsarbeid på en brønnventil.

Utbyggingen av Oselvar-feltet, som ligger i lisens PL274 på norsk sokkel, er nå ferdigstilt. Noreco eier 15 prosent av feltet og DONG Energy er operatør. Alle de tre produksjonsbrønnene er nå tilgjengelige for produksjon, men produksjonsnivået har hittil vært betydelig lavere enn ventet. Det pågår arbeid for å finne årsaken til den svake produksjonen samt å identifisere mulige forbedringstiltak.

Produksjonen fra Oselvar ble stanset 12. september 2012 på grunn av en hendelse som involverte hydrokarbonlekkasje på vertsplattformen Ula. Ula ble startet opp igjen 17. november, og det pågår nå forberedelser for å starte Oselvar opp igjen.

UTBYGGING OG FUNN

Den flytende produksjonsenheten (FPSO) Voyageur Spirit har vært på lokasjon på Huntington-feltet i britisk del av Nordsjøen siden 3. oktober 2012. Tilkobling av stigerør, samt ferdigstilling og igangkjøring av FPSOen er nå underveis. Tiden det tar å gjennomføre disse oppstart-aktivitetene avhenger blant annet av værforhold, og forventet tidspunkt for produksjonsstart har nå blitt flyttet fra fjerde kvartal 2012 til første kvartal 2013. Noreco har en eierandel på 20 prosent i Huntington, som opereres av E.ON.

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.

UTFORSKING

Boringen av Albert-brønnen i lisens PL519 ble satt i gang igjen i august etter at riggen Bredford Dolphin var klar etter et verftsopphold. Brønnen påtraff olje i tre reservoarformasjoner, men ingen av disse funnene er kommersielle. Den hydrokarbonbærende triassekvensen kom inn som forventet fra tidligere boringer på blokken, men reservoaret fremstår som tett, som det også gjorde i den opprinnelige funnbrønnen på strukturen. Det lille oljefunnet i paleocen Lista gir grunn til optimisme for videre paleocen/tertiær leting i området, men det er funnet i kritt som fremstår som det mest interessante. Videre geovitenskapelige studier er nødvendig for å fastsette om dette funnet kan utvikles videre og gi grunnlag for avgrensingsboring. Albert-brønnen ble plugget og forlatt rundt midten av oktober.

Noreco deltar for tiden i tre letebrønner, PL385 Jette, PL490 Snurrevad og UK P1666 Romeo. Resultater forventes i løpet av fjerde kvartal 2012.

Andre leteaktiviteter inkluderer ferdigstilling av en seismisk innsamling på PL639 i den nordlige Nordsjøen samt ferdigstilling av en borestedsundersøkelse på PL484 som en forberedelse til boring av Verdandebrønnen i 2014.

FORRETNINGSUTVIKLING

Avtalen med DONG om salget av Norecos 40 prosent andel i den danske lisensen 7/06 som inneholder Rau-funnet ble fullført i august. Noreco vil motta 1,5 millioner dollar når en eventuell feltutbygging er godkjent. En utbygging av Rau vil i tillegg føre til lavere kostnader for Noreco gjennom systemet for kostnadsdeling på Siri-plattformen.

HELSE, MILJØ, SIKKERHET OG KVALITET

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

ORGANISASJON

Ved utgangen av tredje kvartal 2012 hadde Noreco 66 ansatte.

UTSIKTER

Noreco forventer betydelig produksjonsvekst som følge av oppstart av Huntington-feltet, som alene forventes å bidra med rundt 6.000 fat oe per dag til selskapet etter en innkjøringsperiode. De planlagte reparasjonene av Siri-plattformen, kombinert med værrelaterte driftsrestriksjoner, er imidlertid forventet å medføre noe redusert produksjonsregularitet for feltene Nini Øst, Nini og Cecilie i de kommende kvartaler. På Oselvar-feltet er produksjonsprognosene usikre og det pågår arbeid med å finne årsaken til den svake produksjonen samt å identifisere mulige forbedringstiltak.

Norecos utforskningsprogram består for øyeblikket av 10 brønner, hvorav tre for tiden er under boring. De øvrige brønnene forventes å bli boret i løpet av de neste to årene. Tidsplanen for hver enkelt brønn vil avhenge av riggsituasjonen samt beslutninger i de enkelte lisenser. Boreprogrammet og eierandeler kan også bli endret som følge av kjøp og salg av lisenser.

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 336 millioner kroner er bokført som en kortsiktig fordring per 30. september 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 krav er robust, og at saken vil bli løst på en tilfredsstillende måte.

Konsolidert oppstilling av totalresultatet

Alle tall er i NOK 1 000	Note	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011	2011
Videreført virksomhet						
Driftsinntekter	1	239 444	194 309	641 236	638 004	829 438
Andre inntekter	1	(21)	-	22 943	-	1 590
Sum driftsinntekter	1	239 422	194 309	664 179	638 004	831 028
Produksjonskostnader	2	62 908	56 929	181 600	171 918	271 434
Lete- og vurderingskostnader	3	162 242	102 548	718 690	389 326	408 199
Lønnskostnader	4	21 788	50 703	93 900	145 241	163 396
Andre driftskostnader	4	23 950	29 572	81 113	101 412	133 258
Tap ved salg av lisens		194	-	194	-	-
Sum driftskostnader		271 082	239 752	1 075 496	807 897	976 287
Driftsresultat før avskrivninger og nedskrivninger (EBITDA)		(31 659)	(45 443)	(411 317)	(169 893)	(145 258)
Avskrivninger	7,8	80 113	57 456	212 343	182 520	241 817
Nedskrivninger	7, 8	323 239	230 000	323 239	230 000	236 539
Driftsresultat (EBIT)		(435 011)	(332 899)	(946 899)	(582 412)	(623 614)
Netto finansposter	5	(126 068)	(106 298)	(352 055)	(328 965)	(438 196)
Ordinært resultat før skattekostnad		(561 079)	(439 197)	(1 298 954)	(911 377)	(1 061 810)
Skattekostnad		318 295	46 044	812 382	71 846	194 109
Resultat for perioden, videreført virksomhet		(242 784)	(393 153)	(486 572)	(839 531)	(867 701)
Avviklet virksomhet						
Resultat fra avviklet virksomhet etter skatt	6	-	(2 096)	-	(8 372)	8 607
Resultat for perioden		(242 784)	(395 249)	(486 572)	(847 903)	(859 094)
Resultat for perioden		(242 784)	(395 249)	(486 572)	(847 903)	(859 094)
Øvrige resultatelementer:						
Øvrige endringer		(15 395)	6 196	(9 189)	6 999	9 148
Omregningsdifferanser valuta		(164 886)	85 946	(167 329)	23 968	165 737
Sum totalt resultat for perioden		(423 065)	(303 107)	(663 090)	(816 936)	(684 208)
Resultat per aksje (NOK)						
Grunnleggende		(1,00)	(1,62)	(2,00)	(3,48)	(3,52)
Fullt utvannet		(1,00)	(1,62)	(2,00)	(3,48)	(3,52)
Resultat per aksje - videreført virksomhet						
Grunnleggende		(1,00)	(1,61)	(2,00)	(3,45)	(3,56)
Fullt utvannet		(1,00)	(1,61)	(2,00)	(3,45)	(3,56)

Konsolidert oppstilling av finansiell stilling

Alle tall er i NOK 1 000	Note	30.09.12	31.12.11	30.09.11
Anleggsmidler				
Lisenser og aktiverte utforsningskostnader ⁽¹⁾	7	1 896 569	2 081 428	2 544 840
Utsatt skattefordel		757 232	605 596	589 674
Goodwill	7	741 034	871 994	931 505
Produksjonsanlegg ⁽¹⁾	8	3 867 088	4 037 279	3 747 428
Tilgode skatt		454 838	-	481 106
Sum anleggsmidler		7 716 762	7 596 296	8 294 552
Omløpsmidler				
Eiendeler for salg		-	-	570 357
Kundefordringer		25 542	177 961	125 535
Tilgode skatt		504 813	506 056	702 968
Andre kortsiktige fordringer	9	497 332	682 580	1 666 448
Bankinnskudd, kontanter, kontantekvivalenter		443 670	688 708	386 867
Sum omløpsmidler		1 471 358	2 055 305	3 452 175
Sum eiendeler		9 188 120	9 651 601	11 746 727
Egenkapital				
Aksjekapital		755 913	755 913	755 913
Annen egenkapital		1 606 648	2 259 494	2 128 516
Sum egenkapital		2 362 562	3 015 407	2 884 429
Avsetninger for forpliktelser og langsiktig gjeld				
Utsatt skatt		1 832 001	2 191 290	2 663 439
Fjerningsforpliktelser		325 152	308 480	307 374
Obligasjonslån	10	2 519 154	2 317 825	2 993 297
Annen rentebærende gjeld	10	788 600	292 802	1 097 227
Sum avsetninger for forpliktelser og langsiktig gjeld		5 464 907	5 110 398	7 061 337
Kortsiktig gjeld				
Gjeld / forpliktelser for salg		-	-	379 610
Annen rentebærende gjeld	10	904 249	1 064 325	947 276
Leverandørgjeld		19 317	25 627	26 369
Betalbar skatt		190 955	180 409	12 319
Skyldige offentlige avgifter		1 861	8 934	3 413
Annen kortsiktig gjeld	11	244 270	246 501	431 973
Sum kortsiktig gjeld		1 360 651	1 525 796	1 800 961
Sum gjeld		6 825 558	6 636 194	8 862 298
Sum egenkapital og gjeld		9 188 120	9 651 601	11 746 727

(1) Se omtale av reklassifisering av historiske sammenligningstall i prinsippnoten.

Konsolidert oppstilling av endring i egenkapitalen

Alle tall er i NOK 1 000	Aksje kapital	Overkurs	Reserve for valutakurs-omregninger	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Egenkapital per 1.1.2012	755 913	2 504 407	142 676	(387 589)	3 015 407
Utvidet resultat for perioden (etter skatt)					
Resultat for perioden	-	-	-	(486 572)	(486 572)
Omregningsdifferanser valuta	-	-	(167 329)	-	(167 329)
Øvrige endringer	-	-	-	(9 189)	(9 189)
Totalresultatet for perioden	-	-	(167 329)	(495 761)	(663 090)
Transaksjoner med aksjonærene					
Verdi av opsjonsprogram	-	-	-	10 245	10 245
Sum transaksjoner med aksjonærene for perioden	-	-	-	10 245	10 245
Egenkapital per 30.9.2012	755 913	2 504 407	(24 653)	(873 105)	2 362 562

Konsolidert oppstilling av kontantstrømmer

Alle tall er i NOK 1 000	YTD 3.kv 2012	YTD 3.kv 2011
Resultat for perioden	(486 572)	(449 552)
Skattekostnad	(812 382)	(189 245)
<i>Spesifikasjon av avstemmingsposter mellom resultat før skatt, og kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter</i>		
(Betalt skatt) / refundert skatt	(22 247)	(126 412)
Avskrivninger og nedskrivninger	535 582	582 413
Kostnadsføring av balanseførte letekostnader	553 736	210 824
Kostnader ved opsjonsprogram	10 245	12 105
(Gevinst) / Tap ved salg av lisenser	(22 943)	-
(Gevinst) / Tap ved salg av avviklet virksomhet	-	(40 980)
Effekt av valutakursendringer / effekter egenkapital	(3 442)	53 867
Netto finansposter	352 055	328 965
Andre poster uten kontanteffekt	-	4 500
<i>Endringer i arbeidskapital</i>		
Endring kundefordringer	152 418	82 920
Endring leverandørgjeld	(6 310)	(59 691)
Endring i andre omløpsmidler og andre gjeldsposter	115 786	103 837
Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	365 927	513 553
Kontantstrøm fra investeringsaktiviteter		
Innbetaling ved salg av avviklet virksomhet	-	318 537
Utbetaling ved kjøp av varige driftsmidler	(433 469)	(763 417)
Utbetaling ved kjøp av immaterielle eiendeler	(412 988)	(385 290)
Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	(846 457)	(830 170)
Kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter		
Innbetaling av egenkapital	-	14 399
Innbetaling ved opptak av langsiktig gjeld	974 948	593 154
Utbetaling ved nedbetaling av langsiktig gjeld	(255 802)	(270 000)
Utbetaling ved nedbetaling av kortsiktig gjeld	(173 000)	(207 571)
Betalte renter	(310 653)	(318 980)
Netto kontantstrøm fra finansieringsaktiviteter	235 493	(188 997)
Netto endring i kontanter og kontantekvivalenter	(245 038)	(505 615)
Kontanter og kontantekvivalenter i begynnelsen av året	688 708	892 482
Kontanter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	443 670	386 867

Noter

REGNSKAPSPRINSIPPER

For fullstendig beskrivelse av konsernets regnskapsprinsipper vises det til årsregnskapet for 2011.

Grunnlag for utarbeidelse

Det konsoliderte regnskapet for tredje 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. 5 millioner kroner før skatt.

Det konsoliderte kvartal regnskapet 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 har ikke vært endringer i aksjekapital dette kvartalet. Aksjekapitalen per 30.09.2012 er 755,9 millioner kroner.

Utforsking og utbyggingskostnader for olje og gass

Utforskingkostnader er regnskapsført i henhold til «Successful effort» metoden. Dette betyr at alle utforsking- 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 utforskingbrønner. Disse kostnadene er midlertidig aktivert i påvente av resultat fra utforskingboring. Dersom hydrokarboner oppdages og forventes å være økonomisk drivverdige, blir kostnaden aktivert. Dersom en ikke finner hydrokarboner eller funn ikke er økonomisk drivverdige, vil borekostnadene bli kostnadsført. Alle kostnader knyttet til utbygging av produksjonsanlegg er aktivert.

Avskrivning og amortisering

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

Inntektsskatt

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 oljeprisnivå vil ikke den ekstra petroleumsskatten slå inn for de danske selskapene og dermed vil de ikke trenge å betale denne.

Utsatt skatt og utsatt skattefordel er basert på differansen mellom regnskapsmessig verdi og skattemessig verdi på eiendeler og gjeld.

Goodwill – Utsatte skatteforpliktelser

Oppkjøp av selskaper er blitt 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.

Reklassifiseringer

I andre kvartal ble tidligere balanseførte lete- og evalueringskostnader knyttet til Cortina brønnen kostnadsført som en konsekvens av konklusjon om at funnet ikke vil bli kommersialisert. Kostnadsføringen ble presentert som nedskrivning i oppstillingen av totalresultatet. I henhold til konsernets regnskapsprinsipper skulle denne posten blitt presentert som lete- og vurderingskostnader. Dette er justert i tallene for ni måneders perioden. Reklassifiseringen beløper seg til 108 millioner kroner. Denne reklassifiseringen påvirker ikke beregningene knyttet til Norecos lånevilkår.

Bokførte beløper for Lisenser og aktiverte utforskingkostnader og Produksjonsanlegg per 31.12.2011 og 30.09.2011 har blitt justert for en reklassifisering fra Lisenser og aktiverte utforskingkostnader til Anlegg under utbygging av anskaffelseskostnader og tilganger relatert til Forties funnet på lisens P1114 Huntington. Se ytterligere detaljer i note 7 og 8.

1 Driftsinntekter

(NOK 1 000)	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Videreført virksomhet				
Salg av olje	230 422	195 522	629 048	640 710
Salg av gass og NGL	12 823	2 166	25 744	6 534
Inntekt oljeprissikring	-	-	-	-
Kostnad oljeprissikring ⁽¹⁾	(3 801)	(3 379)	(13 557)	(9 239)
Andre driftsinntekter ⁽²⁾	(21)	-	22 943	-
Totale inntekter videreført virksomhet	239 422	194 309	664 179	638 004
Totale inntekter avviklet virksomhet	-	103 100	-	713 954
Totale inntekter	239 422	297 409	664 179	1 351 958

(1) En andel av gruppens salg av olje er sikret mot prisreduksjon ved bruk av opsjoner. Kostnader vedrørende sikring rapporteres som inntektsreduksjon, gevinster rapporteres som inntekt.

(2) Andre driftsinntekter består av regnskapsmessig gevinst på 23,0 millioner kroner vedrørende salg av det danske oljefunnet 7/06 Rau.

2 Produksjonskostnader

(NOK 1 000)	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Videreført virksomhet				
Direkte produksjonskostnader	39 509	34 029	119 718	98 958
Avgifter, tariff, royalties	13 295	13 110	41 015	44 031
Andre kostnader	10 104	9 790	20 866	28 930
Sum produksjonskostnader videreført virksomhet	62 908	56 929	181 600	171 918
Sum produksjonskostnader avviklet virksomhet	-	50 304	-	199 975
Sum produksjonskostnader	62 908	107 233	181 600	371 893

3 Lete- og vurderingskostnader

(NOK 1 000)	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Videreført virksomhet				
Kjøp av seismikk, analyser og generelle G&G kostnader	55 416	53 857	67 120	106 251
Kostnadsføring av aktiverte utforskningsbrønner tidligere år	5 904	-	172 666	5 588
Kostnadsføring av tørre utforskningsbrønner dette år	61 896	(4 787)	381 070	205 236
Andre utforsknings- og vurderingskostnader	39 026	53 478	97 834	72 251
Sum utforsknings- og vurderingskostnader videreført virksomhet	162 242	102 548	718 690	389 326
Sum utforsknings- og vurderingskostnader avviklet virksomhet	-	942	-	4 260
Sum utforsknings- og vurderingskostnader	162 242	103 490	718 690	393 586
Utforskningsorganisasjonens andel av Noreco's samlede lønnskostnader og andre driftskostnader utgjør:	16 094	23 509	67 015	72 861

4 Lønnskostnader og andre driftskostnader

(NOK 1 000)	Note	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Lønnskostnader		21 788	50 703	93 900	145 241
Andre driftskostnader		23 950	29 572	81 113	101 412
Sum lønnskostnader og andre driftskostnader videreført virksomhet		45 738	80 275	175 013	246 653
Sum lønnskostnader og andre driftskostnader avviklet virksomhet	6	-	350	-	702
Sum lønnskostnader og andre driftskostnader		45 738	80 626	175 013	247 355
Herav utgjør utforskningsorganisasjonen følgende kostnader		16 094	23 509	67 015	72 861

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

5 Finansinntekter og -kostnader

(NOK 1 000)

Videreført virksomhet

Finansinntekter	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Renteinntekt	2 154	6 888	12 533	17 138
Annen finansinntekt	5 066	43 098	51 472	78 882
Sum finansinntekt	7 220	49 986	64 005	96 020
Finanskostnader	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Rentekostnad obligasjonslån	84 705	91 287	250 245	260 590
Rentekostnad konvertible lån	-	3 278	3 697	9 833
Rentekostnad annen langsiktig gjeld	4 721	10 540	16 032	31 803
Rentekostnad utforskningslån	9 955	10 497	23 282	31 289
Aktiverte rentekostnader	-	(10 175)	(11 280)	(25 639)
Amortisering av opptakskostnader	11 047	10 631	33 886	32 043
Kalkulatorisk rente fjerningsforpliktelse	6 871	6 153	20 258	18 646
Rentekostnad kortsiktig gjeld	16	914	391	3 340
Andre finanskostnader	15 973	33 160	79 549	63 081
Sum finanskostnader	133 288	156 284	416 060	424 985
Netto finansposter videreført virksomhet	(126 068)	(106 298)	(352 055)	(328 965)
Netto finansposter avviklet virksomhet	-	(6 717)	-	(29 348)
Netto finansposter	(126 068)	(113 015)	(352 055)	(358 313)

6 Avviklet virksomhet

I 2011 solgte Norwegian Energy Company (Noreco) sine andeler i de norske oljefeltene Brage, Hyme, Zidane, Brynhild og Flyndre samt deres andeler i de danske oljefeltene Syd Arne og Siri. Disse lisenser er presentert som opphørt virksomhet. For ytterligere opplysninger henvises til årsrapporten 2011.

Finanstilsynet har som ledd i sitt tilsyn med noterte selskaper initiert en gjennomgang av Norecos årsregnskap for 2011. Finanstilsynet har pekt på visse spesifikke forhold vedrørende regnskapet for 2011, og disse forholdene er for tiden gjenstand for pågående diskusjoner med Selskapet.

Et av områdene som for tiden blir diskutert gjelder presentasjon av avviklet virksomhet. Finanstilsynet har en oppfatning av at ingen av eiendelene som ble solgt i 2011 kvalifiserer til å bli presentert som avviklet virksomhet. Den endelige konklusjonen knyttet til dette området er ikke klar, og eventuelle konsekvenser for presentasjonen av regnskapet vil bli hensyntatt i fjerde kvartal og årsregnskapet for 2012. Dette forhold gjelder kun presentasjon, og påvirker ikke beregninger av lånebetingelser.

(NOK 1 000)

Resultater fra Avviklet virksomhet	Note	3.kv 2012	3.kv 2011	YTD 2012	YTD 2011
Driftsinntekter	1	-	103 100	-	713 954
Produksjonskostnader	2	-	50 304	-	199 975
Utforsknings- og vurderingskostnader	3	-	942	-	4 260
Andre driftskostnader		-	350	-	702
Avskrivninger og nedskrivninger		-	17 737	-	151 375
Nedskrivninger		-	293 051	-	293 051
Andre finansposter		-	6 717	-	29 348
Sum kostnader		-	69 334	-	356 312
Driftsresultat		-	33 766	-	357 642
Skattekostnad		-	(66 519)	-	84 594
Resultat fra driftsaktiviteter etter skatt		-	100 285	-	273 048
Gevinst (tap) ved salg av avviklet virksomhet		-	363 302	-	(347 638)
Skattekostnad for gevinnst (tap) ved salg av avviklet virksomhet		-	(165 916)	-	388 617
Resultat for perioden		-	297 671	-	314 027
Resultat per aksje		-	(0,01)	-	(0,03)
Resultat per aksje fullt utvannet		-	(0,01)	-	(0,03)

7 Immaterielle eiendeler

(NOK 1 000)	Aktiverte lete- og vurderingskostnader	Andre patenter og lisenser	Goodwill	Total
Anskaffelseskost 01.01.12 jevnfør årsrapport 2011	3 655 190	6 672	1 227 143	4 889 005
Justering tidligere år ⁽¹⁾	(1 454 734)	-	-	(1 454 734)
Anskaffelseskost 01.01.12	2 200 456	6 672	1 227 143	3 434 271
Tilgang	411 897	1 091	-	412 988
Kostnadsføring av balanseførte letekostnader	(548 585)	(5 151)	-	(553 736)
Avgang	32 216	-	(8 900)	23 316
Omregningsdifferanser	(76 326)	-	(49 094)	(125 420)
Anskaffelseskost 30.09.12	2 019 657	2 612	1 169 149	3 191 418
Akkumulerte av- og nedskrivninger				
Akkumulerte av- og nedskrivninger 01.01.12	125 700	-	355 149	480 849
Årets avskrivning	-	-	-	-
Årets nedskrivning	-	-	88 000	88 000
Omregningsdifferanser	-	-	(15 034)	(15 034)
Akkumulerte av- og nedskrivninger 30.09.12	125 700	-	428 115	553 815
Bokført verdi 30.09.12	1 893 957	2 612	741 034	2 637 603

(1) Justeringen relaterer seg til reklassifisering to Anlegg under utbygging av anskaffelseskostnader og tilganger relatert til Forties funnet på lisens P1114 Huntington.

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 30. september 2012:

Diskonteringsrente (etter skatt)	9,00%
Inflasjon	2,00%
Kontantstrøm	Etter skatt
Reserver/resursser	Selskapets estimerte ressurser pr 30.09.2012
Oljepris	Forward-kurve for oljepris for periode 2012-2019, fra 2020 er oljeprisen inflasjonsjustert.
Valutakurs	Gjennomsnittlig forward-rate for perioden 2012-2015. Fra 2016 er forventet gjennomsnittlige kurs for 2015 benyttet.

Goodwill knyttet til Norsk virksomhet som ble inkludert i Noreco konsernet ved oppkjøpet av Altinex ASA i 2007 er nedskrevet til gjennvinnbart beløp.

Beslutning om tilbakelevering av lisens og oppdaterte estimater på fremtidige kontantstrømmer har for tredje kvartal medført at gjennvinnbart beløp for enkelte eiendeler er redusert.

Goodwill for Norsk og Britisk virksomhet har en bokført verdi som ligger nært de gjennvinnbare beløper, og endringer i forutsetninger kan medføre fremtidige nedskrivninger.

Finanstilsynet har som ledd i sitt tilsyn med noterte selskaper initiert en gjennomgang av Norecos årsregnskap for 2011. Finanstilsynet har pekt på visse spesifikke forhold vedrørende regnskapet for 2011, og disse forholdene er for tiden gjenstand for pågående diskusjoner med Selskapet.

Verdsettelse av Norecos ikke utbyggede funn inkludert i klassen Aktiverte lete- og vurderingskostnader, samt allokering av goodwill til solgte eiendeler i 2011 er områder som diskuteres av Finanstilsynet. De endelige konklusjoner knyttet til disse områder er ikke klar, og eventuell konsekvenser for regnskapet vil bli hensyntatt i fjerde kvartal og årsregnskapet for 2012.

8 Varige driftsmidler

(NOK 1 000)	Anlegg under bygging	Produksjonsanlegg	Kontor-utstyr og inventar	Total
Anskaffelseskost 01.01.12 jevnfør årsrapport 2011	1 338 739	1 607 192	8 216	2 954 148
Justeringer tidligere år ⁽¹⁾	1 454 732	-	-	1 454 732
Anskaffelseskost 01.01.12	2 793 472	1 607 192	8 216	4 408 879
Tilgang	307 939	125 531	-	433 469
Aktiverte renter	11 280	-	-	11 280
Overført fra Anlegg under bygging til Produksjonsanlegg	(975 908)	975 908	-	-
Omregningsdifferanser	(131 332)	(46 111)	(2)	(177 445)
Anskaffelseskost 30.09.12	2 005 450	2 662 520	8 214	4 676 183
Akkumulerte av- og nedskrivninger				
Akkumulerte avskrivninger 01.01.12	-	363 467	8 136	371 603
Årets avskrivning	-	212 281	62	212 343
Årets nedskrivninger	-	235 239	-	235 239
Omregningsdifferanser	-	(10 089)	-	(10 089)
Akkumulerte av- og nedskrivninger 30.09.12	-	800 898	8 198	809 096
Bokført verdi 30.09.12	2 005 450	1 861 622	16	3 867 088

(1) Justeringen relaterer seg til reklassifisering fra Aktiverte utforsknings- og vurderingskostnader av anskaffelseskostnader og tilganger relatert til Forties funnet på lisens P1114 Huntington.

En full test for verdifall av varige driftsmidler gjennomføres som et minimum en gang i året. Ved utslag på nedskrivningsindikatorer gjennomføres en test for verdifall oftere. For de norske feltene Oselvar og Enoch har ny informasjon knyttet til lavere produksjon en tidligere estimert medført at en ny test for verdifall er utført.

Hovedforutsetninger lagt til grunn for test for verdifall per 30. september 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 30.09.2012
Oljepris	Forward-kurve for oljepris for periode 2012-2019, fra 2020 er oljeprisen inflasjonsjustert.
Valutakurs	Gjennomsnittlig forward-rate for perioden 2012-2015. Fra 2016 er forventet gjennomsnittlige kurs for 2015 benyttet.

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

9 Omløpsmidler

(NOK 1 000)	30.09.12	30.09.11
Tilgodehavende operatører vedrørende deltagelse i lisenser	25 346	54 654
Mindreuttak olje/NGL	57 865	28 802
Finansielle instrument	11 233	29 085
Andre fordringer ⁽¹⁾	402 887	1 553 907
Sum omløpsmidler	497 332	1 666 448

(1) 336 millioner kroner (59 millioner USD) - estimert kompensasjon fra nedstenging av feltene i Siri området. USD-beløpet er uendret siden 2.kv 2012.

10 Rentebærende gjeld

(NOK 1 000)		
Langsiktig gjeld	Nominell verdi	Bokført verdi 30.09.12
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR04)	1 250 000	1 238 814
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR05)	700 000	689 824
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR06)	275 000	270 653
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR07)	325 000	319 863
Utforskningsfinansiering Norwegian Energy Company ASA	447 181	445 510
Reserve-basert lån Noreco Oil Denmark A/S	364 768	343 090
Total langsiktig gjeld	3 361 949	3 307 754
Kortsiktig gjeld	Nominell verdi	Bokført verdi 30.09.12
Utforskningslån Norwegian Energy Company ASA	429 666	429 166
Obligasjonslån Norwegian Energy Company ASA (NOR03)	475 500	475 082
Total kortsiktig gjeld	905 166	904 249

11 Annen kortsiktig gjeld

(NOK 1 000)	30.09.12	30.09.11
Skyldig operatører vedrørende deltagelse i lisenser	78 598	200 729
Meruttak olje/NGL	27 266	5 828
Skyldige renter lån	48 763	52 153
Annen kortsiktig gjeld	89 643	173 263
Sum annen kortsiktig gjeld	244 270	431 973

12 Segmentrapportering

Konsernet's 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 selskaperne 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. Eiendeler og gjeld er presentert netto etter fradrag for investeringer i datterselskaper, lån, fordringer og gjeld mellom konsern selskapene da disse elimineres i konsernets konsoliderte oppstilling av finansiell stilling.

Geografisk informasjon 30.09.2012 (YTD)

(NOK 1 000)	Norge	Danmark	Storbritannia	Øvrige	Konsern
Driftsinntekter	92 486	548 750	-	-	641 236
Driftsresultat	(1 031 324)	112 637	(28 189)	(23)	(946 899)
Netto finansposter					(352 055)
Ordinært resultat før skattekostnad					(1 298 954)
Skattekostnad					812 382
Resultat for perioden					(486 572)
Eiendeler	3 100 434	2 589 955	3 497 731	-	9 188 120
Gjeld	4 140 845	1 267 400	1 417 313	-	6 825 558
Investeringsutgifter produksjonsmidler	110 178	15 353	-	-	125 531
Investeringsutgifter anlegg under bygging	111 884	-	207 335	-	319 219
Investeringsutgifter utforsknings- og vurderingskostnader	335 028	18 753	59 207	-	412 988
Avskrivninger og nedskrivninger	356 958	178 624	-	-	535 582

13 Hendelser etter balansedagen

På balansedagen pågikk fortsatt bore- og evalueringsarbeidet knyttet til Albert brønnen i lisens PL519.

Det ble påvist hydrokarboner i brønnen, men ikke tilstrekkelige volumer til å være kommersielle alene.

Aktiverte borekostnader per 30.09.2012 på 88 millioner kroner er nedskrevet med effekt i tredje kvartal 2012.

2. oktober 2012 Noreco fullførte utstedelsen av et nytt usikret obligasjonslån på 300 millioner kroner, med forfall i desember 2013 (NOR08).

30. oktober 2012 ble kapitalforøvelsen knyttet til rettet emisjon tidligere annosert registrert.

Noreco hentet et bruttoproveny på 400 millioner kroner gjennom en rettet emisjon av 108 108 108 nye aksjer, hver med pålydende verdi på 3,10 kroner til en kurs på 3,70 kroner per aksje.

19. november ble resultatene fra boringen av Juksa/Snurrevad-brønnen i PL490 kjent. Det er påvist olje i tynne sandsteinslag i en 8-9 meter tykk sone i det prospektive nivået kalt Juksa. Videre analyser og tolkninger er nødvendig for å kunne beregne mulige reservoarvolum. I det prospektive nivået kalt Snurrevad er det ikke påtruffet sandstein. Per 30. september 2012 var balanseførte lete- og evalueringskostnader knyttet Juksa/Snurrevad-brønnen 0,6 millioner kroner etter skatt.

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 Register of Business Enterprises
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
Ellen Sandra Bratland	direktør for drift og HMS
Kjetil Bakken	direktør for investorkontakt
John Bogen	direktør for forretningsutvikling
Lars Fosvold	direktør for leteaktiviteter

Investorkontakt

Kjetil Bakken, direktør for investorkontakt
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