

ÅRLIG RESERVERAPPORT 2013

Norecos reserveklassifisering er basert på styringssystemet for petroleumsressurser (SPE-PRMS) utgitt av SPE, WPC, AAPG og SPEE i 2007. Systemet er et anerkjent ressursklassifiseringssystem i samsvar med Børssirkulære 1/2013: "Reviderte opptakskrav og informasjonsplikter for olje- og naturgasselskaper".

SPE-PRMS benytter "reserver", "betingede ressurser" og "prospektive ressurser" for å klassifisere hydrokarbonressurser av varierende teknisk modenhet. For å bidra til klassifiseringen av en gitt ressurs beskrives også modenheten innen hver enkelt klasse.

Ytterligere informasjon om ressursklassifiseringssystemet finnes her: <http://www.spe.org/industry/reserves/prms.php>

RESERVER

I tråd med SPE-PRMS standarden rapporterer Noreco sine egne reserveestimer i dette dokumentet. Beregning av økonomisk levetid er utført basert på forwardpriser for olje per utgangen av 2013, samt selskapets beste antagelser om fremtidige driftskostnader.

I tillegg bruker Noreco et eksternt selskap (DeGolyer and MacNaughton) som utfører uavhengige reserveanalyser. Både de interne og de uavhengige reserveestimatene følger SPE-PRMS.

Per 31.12.2013 har Noreco reserver i syv felt. Ytterligere informasjon om feltene er tilgjengelig på Norecos hjemmeside www.noreco.com.

Norecos reserveoversikt fremgår av tabell 1 og 2. Inndelingen samsvarer med Børssirkulære 1/2013 vedlegg III, og reservekategoriene for SPEs ressurs-klassifiseringssystem er angitt i parentes.

Tabell 1: Norecos reserver per felt

Utbygde ressurser (i produksjon) per 31.12.2013

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe	Væske (mill. fat oe)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe
Nini	0,9	0,0	0,9	30,0	0,3	2,1	0,0	2,1	30,0	0,6
Nini Øst	2,6	0,0	2,6	30,0	0,8	6,5	0,0	6,5	30,0	2,0
Cecilie	0,0	0,0	0,0	61,0	0,0	1,5	0,0	1,5	61,0	0,9
Lulita	0,8	3,0	1,3	28,2	0,4	0,9	3,7	1,6	28,2	0,5
Enoch	1,7	0,0	1,7	4,4	0,1	2,3	0,0	2,3	4,4	0,1
Oselvar	7,4	18,2	10,7	15,0	1,6	13,2	53,6	22,8	15,0	3,4
Huntington	22,1	10,7	24,0	20,0	4,8	35,4	21,1	39,2	20,0	7,8
Totalt					7,9					15,3

Under utbygging (godkjent for utbygging) per 31.12.2013

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe	Væske (mill. fat oe)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe
Totalt					0,0					0,0

Ikke-utbygde ressurser (rettferdiggjort for utbygging) per 31.12.2013

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe	Væske (mill. fat oe)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe
Nini Øst	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	1,2	0,0	1,2	30,0	0,3
Totalt					0,0					0,3

Totale reserver per 31.12.2013

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe	Væske (mill. fat oe)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oe	Andel %	Netto mill. fat oe
Nini	0,9	0,0	0,9	30,0	0,3	2,1	0,0	2,1	30,0	0,6
Nini Øst	2,6	0,0	2,6	30,0	0,8	7,7	0,0	7,7	30,0	2,3
Cecilie	0,0	0,0	0,0	61,0	0,0	1,5	0,0	1,5	61,0	0,9
Lulita	0,8	3,0	1,3	28,2	0,4	0,9	3,7	1,6	28,2	0,5
Enoch	1,7	0,0	1,7	4,4	0,1	2,3	0,0	2,3	4,4	0,1
Oselvar	7,4	18,2	10,7	15,0	1,6	13,2	53,6	22,8	15,0	3,4
Huntington	22,1	10,7	24,0	20,0	4,8	35,4	21,1	39,2	20,0	7,8
Totalt					7,9					15,6

Tabell 2: Reserveutvikling

Netto mill. fat oljeekvivalenter	Utbygde ressurser (i produksjon)		Under utbygging (godkjent for utbygging)		Ikke-utbygde ressurser (utbyggingsberettiget)		Totalt	
	1P	2P	1P	2P	1P	2P	1P	2P
Balanse per 31.12.2012	6,4	13,1	5,3	8,8	0,0	0,0	11,7	21,9
Produksjon	(1,5)	(1,5)	-	-	-	-	(1,5)	(1,5)
Oppkjøp/salg	-	-	-	-	-	-	-	-
Utvidelser og funn	-	-	-	-	-	-	-	-
Nye utbygginger	5,3	8,5	(5,3)	(8,8)	0,0	0,3	0,0	0,0
Endringer av tidligere estimater	(2,3)	(4,7)	0,0	0,0	0,0	0,0	(2,3)	(4,7)
Balanse per 31.12.2013	7,9	15,3	0,0	0,0	0,0	0,3	7,9	15,6

For konvertering mellom gass volum (scf) og olje ekvivalenter (boe) har Noreco brukt at 5600 scf tilsvarer 1 boe.

Reservene i Nini, Nini Øst og Cecilie produseres alle via Siri-plattformen.

Nini, dansk sokkel, operatør Dong Energy, Noreco 30 prosent

Vurderingen av reservene på Nini-feltet er basert på analyse av produksjonsutviklingen for de eksisterende brønnene. Reservene er omtrent 40% lavere enn foregående år etter at det er tatt høyde for 2013-produksjonen og vurdering av brønnenes utvikling.

Nini Øst, dansk sokkel, operatør Dong Energy, Noreco 30 prosent

Vurderingen av reservene på Nini Øst-feltet er basert på detaljert reservoarmodellering. Reservene for en ny produksjonsbrønn er inkludert i Rettferdiggjort for Utbygging kategorien. Reservene er omtrent 2% høyere enn foregående år etter at det er tatt høyde for 2013-produksjonen.

Cecilie, dansk sokkel, operatør Dong Energy, Noreco 61 prosent

Reservene på Cecilie-feltet er basert på analyse av produksjonsutviklingen for de eksisterende brønnene. Reservene er nedjustert med omlag 25% i forhold til foregående år.

Lulita, dansk sokkel, operatør Maersk Oil & Gas, Noreco 28,2 prosent

2P-reservene på Lulita-feltet er basert på analyse av produksjonsutviklingen. Lulita produseres med én enkelt brønn og har potensial for tilleggsboring (sidesteg). Ny seismikk blir for tiden for å kartlegge framtidige muligheter. Det foreligger imidlertid ingen fast plan, og det er følgelig ikke bokført ikke-utbygde reserver for Lulita. Reservene er uendret siden foregående år

Enoch, norsk sokkel, operatør Talisman, Noreco 4,36 prosent

Enoch-feltet er utbyggt med en enkelt brønn, men feltet har vært nedstengt i hele 2013. 2P-reservene er beholdt uendret.

Oselvar, norsk sokkel, operatør Dong Energy, Noreco 15 prosent

Oselvar-feltet ble satt i drift 14. april 2012. Vurderingen av reservene på Oselvar er basert på ny reservoarmodellering og produksjonserfaringer. Produksjonen har så langt vært betydelig lavere enn opprinnelig anslått, og det pågår arbeid for å finne årsaken til den svake produksjonen og identifisere mulige forbedringstiltak. 2P-reservene er nedjustert med omtrent 55% i forhold til foregående år etter at det er tatt høyde for 2013-produksjonen.

Huntington Forties, britisk sokkel, operatør E.ON Exploration and Production, Noreco 20 prosent

Huntington-feltet ble satt i drift 12. april 2013 omtrent et halvt år etter at produksjonsskipet Voyageur Spirit ble installert på feltet. Norecos reserveestimat for Huntington Forties-reservoaret er basert på selskapets egen reservoarmodellering, feltets nye utvinningsbrønner samt produksjonserfaring. 2P-reservene er beholdt uendret.

BETINGEDE OG PROSPEKTIVE RESSURSER

Norecos betingede ressurser er fra funn av varierende grad av modenhet for utbygging på norsk, dansk og britisk kontinentalsokkel.

I samsvar med retningslinjene fra Oslo Børs kvantifiserer ikke Noreco betingede ressurser i denne årlige reserverapport.

For beskrivelse og oversikt over Norecos betingede ressurser, henvises det til selskapets hjemmeside www.noreco.com

LEDELSENS DISKUSJONER OG ANALYSER

De rapporterte reserveanslagene er basert på standard praksis og metodikk i bransjen, herunder analyse av produksjonsutvikling, reservoarmodellering og geologiske og geofysiske analyser. Evalueringene og vurderingene er utført av ingeniører med omfattende bransjeerfaring, og metodikken og resultatene er kontrollert som en del av selskapets interne prosedyrer for reserveestimering. 2P-reserveanslaget representerer de forventede feltresultatene basert på produksjonen frem til nå, selskapets forståelse av feltene og de planlagte aktivitetene i lisensene.

En uavhengig tredjepartsvurdering av alle Norecos felt som er kategorisert som reserver er utført av DeGolyer and MacNaughton. Vurderingen er basert på data fra Noreco samt full tilgang til undergrunns data og lisensdokumentasjon. På grunnlag av denne informasjonen har DeGolyer and MacNaughton foretatt en uavhengig vurdering av reservene. Den uavhengige vurderingen konkluderer med et reserveestimat som ligger ti prosent høyere enn Norecos totale 2P-estimat, og tjener derved som verifikasjon av Norecos totale reserveestimat.

Denne informasjonen kan inneholde enkelte fremstillinger om fremtidige forhold som tar opp aktiviteter, hendelser eller utbygginger som Noreco forventer, planlegger, mener eller forutser vil eller kan skje i fremtiden. Disse fremstillingene er basert på ulike antagelser gjort av Noreco; de er utenfor selskapets kontroll og er underlagt tilleggsrisiko og usikkerhetsmomenter. Som et resultat av disse faktorene kan faktiske hendelser avvike betydelig fra det som er indikert eller antydnet i slike fremstillinger om fremtidige forhold.

Estimatet av 2P-reserver i Norecos portefølje er 15,6 millioner fat oljeekvivalenter, mot 21,9 millioner fat oljeekvivalenter i reserverapporten ved årsslutt 2012. Reduksjonen i 2P reserver er hovedsakelig en følge av Oselvar nedskrivninger og Norecos produksjon på 1,5 millioner fat oljeekvivalenter i 2013.

Svein Arild Killingland
Administrerende direktør, Noreco