

ÅRLIG RESERVERAPPORT 2012

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 9/2009: "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.

Du finner ytterligere informasjon om ressursklassifiseringssystemet 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 2012, 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 31.12.2012 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 9/2009 vedlegg III, og reservekategoriene for SPEs ressurs- klassifiseringssystem er angitt i parentes.

Tabell 1: Norecos reserver per felt

Utbygde ressurser (i produksjon) per 31.12.2012

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.	Væske (mill. fat oljeekv.)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.
Nini	2,4	0,0	2,4	30,0	0,7	3,7	0,0	3,7	30,0	1,1
Nini East	4,4	0,0	4,4	30,0	1,3	7,6	0,0	7,6	30,0	2,3
Cecilie	0,6	0,0	0,6	61,0	0,4	2,1	0,0	2,1	61,0	1,3
Lulita	0,9	4,2	1,7	28,2	0,5	1,0	4,7	1,9	28,2	0,5
Enoch	2,0	0,0	2,0	4,4	0,1	2,6	0,0	2,6	4,4	0,1
Oselvar	12,8	55,6	22,7	15,0	3,4	25,7	145,6	51,7	15,0	7,7
Totalt					6,4					13,1

Under utbygging (godkjent for utbygging) per 31.12.2012

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.	Væske (mill. fat oljeekv.)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.
Nini East	0,0	0,0	0,0	30,0	0,0	1,3	0,0	1,3	30,0	0,4
Huntington	24,5	10,8	26,5	20,0	5,3	38,3	20,9	42,0	20,0	8,4
Totalt					5,3					8,8

Ikke-utbygde ressurser (godkjent for utbygging) per 31.12.2012

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

Totale reserver per 31.12.2012

	1P					2P				
	Væske (mill. fat)	Gass (mrd.ku b.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.	Væske (mill. fat oljeekv.)	Gass (mrd. kub.fot)	Mill. fat oljeekv.	Andel %	Netto mill. fat oljeekv.
Nini	2,4	0,0	2,4	30,0	0,7	3,7	0,0	3,7	30,0	1,1
Nini East	4,4	0,0	4,4	30,0	1,3	9,0	0,0	9,0	30,0	2,7
Cecilie	0,6	0,0	0,6	61,0	0,4	2,1	0,0	2,1	61,0	1,3
Lulita	0,9	4,2	1,7	28,2	0,5	1,0	4,7	1,9	28,2	0,5
Enoch	2,0	0,0	2,0	4,4	0,1	2,6	0,0	2,6	4,4	0,1
Oselvar	12,8	55,6	22,7	15,0	3,4	25,7	145,6	51,7	15,0	7,7
Huntington	24,5	10,8	26,5	20,0	5,3	38,3	20,9	42,0	20,0	8,4
Totalt					11,7					21,9

Tabell 2: Reserveutvikling

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 31.12.2011	4,0	6,5	10,1	16,4	-	-	14,1	22,9
Produksjon	(1,3)	(1,3)					(1,3)	(1,3)
Oppkjøp/salg							-	-
Utvidelser og funn	-	-	-	-	-	-	-	-
Nye utbygginger	3,4	7,7	(3,4)	(7,3)	-	-	-	0,4
Endringer av tidligere estimater	0,3	0,2	(1,4)	(0,3)	-	-	(1,1)	(0,1)
Balanse per 31.12.2012	6,4	13,1	5,3	8,8	-	-	11,7	21,9

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. Etter at det er tatt høyde for 2012-produksjonen er reservene omlag tre prosent høyere enn foregående år.

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

Vurderingen av reservene på Nini Øst-feltet er basert på detaljert reservoarmodellering. En ny injeksjonsbrønn (NB4) ble boret i 2011. Den har sikret god trykkstøtte og utvinning. Reservene for en ny godkjent produksjonsbrønn er inkludert i Godkjent for Utbygging kategorien.

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 oppjustert med omlag 18 prosent 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. Noreco har justert 2P-reservene ned med 16 prosent sammenlignet med foregående år. Lulita produseres med én enkelt brønn og har potensial for tilleggsboring (sidesteg). Ny seismikk vil bli analysert i 2013 for å kartlegge framtidige muligheter. Det foreligger imidlertid ingen fast plan, og det er følgelig ikke bokført ikke-utbygde reserver for Lulita.

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

Enoch-feltet er utbyggt med en enkelt brønn, men feltet har vært nedstengt nesten hele 2012. 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 detaljert reservoarmodellering og usikkerhetsstudie utført i forbindelse med planen for utbygging og drift i 2009, samt 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. For å kunne produsere de planlagte 2P-reservene er det lagt til grunn investeringer i en ny produksjonsbrønn eller modifisering av en eksisterende produsent. 2P-reservene er beholdt uendret.

Huntington Forties, britisk sokkel, operatør E.ON Ruhrgas, Noreco 20 prosent

Utbyggingsplanen for Huntington Forties-feltet ble godkjent i 2010, og utbyggingen forventes å være fullført i nær framtid. Produksjonsskipet Voyageur Spirit ble installert på feltet høsten 2012, og produksjons- og injeksjonsbrønner er under oppkobling til den flytende produksjonsenheten. Feltet er forventet å starte produksjon i løpet av første kvartal 2013.

Norecos reserveestimat for Huntington Forties-reservoaret er basert på selskapets egen reservoarmodellering. Feltets planlagte utbyggingsbrønner (fire produksjonsbrønner og to vanninjeksjonsbrønner) ble fullført sommeren 2012. Noreco anser resultatene fra brønnene å støtte opp om selskapets egne reserveestimer fra foregående år og har følgelig beholdt sitt syn på 2P reserver.

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 dette årets reserverapport.

For beskrivelse og oversikt over Norecos betingede og prospektive 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 fire 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 21,9 millioner fat oljeekvivalenter, mot 22,9 millioner fat oljeekvivalenter i reserverapporten ved årsslutt 2011. Reduksjonen i 2P reserver er hovedsakelig en følge av Norecos produksjon på 1,3 millioner fat oljeekvivalenter i 2012.

Einar Gjelsvik
Administrerende direktør, Noreco