

# Pressemelding

17. februar 2009

## Solid drift

**StatoilHydros kvartalsberetning og regnskap for 4. kvartal 2008 og foreløpig årsregnskap for 2008**

**StatoilHydros resultat for året 2008 var på 43,3 milliarder kroner, sammenlignet med 44,6 milliarder kroner i 2007. I fjerde kvartal 2008 var resultatet på 2,0 milliarder kroner, sammenlignet med 6,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007.**

Kvartalsresultatet var negativt påvirket av lavere oljepriser og negative netto finansposter som følge av en vesentlig styrket amerikansk dollar mot norske kroner. Følgelig ble resultatet for fjerde kvartal 2008 gjenstand for en uvanlig høy skatteprosent.

Egenproduksjon av olje og gass i 2008 var 1,925 millioner fat oljeekvivalenter per dag, opp 5 prosent fra 2007.

Styret foreslår en utbytteutbetaling på 7,25 kroner per aksje.

**Driftsresultatet** i fjerde kvartal 2008 var på 37,8 milliarder kroner, sammenlignet med 30,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007. For året 2008 var driftsresultatet på 198,8 milliarder kroner, sammenlignet med 137,2 milliarder kroner i 2007.

Driftsresultatet er justert for visse poster som ledelsen anser for ikke å være representative for StatoilHydros underliggende drift i perioden.

**Justert driftsresultat** i fjerde kvartal 2008 var 43,7 milliarder kroner, sammenlignet med 45,1 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007.

Nedgangen i justert driftsresultat skyldtes hovedsakelig økte driftsutgifter og et fall i prisene på væsker. Dette ble delvis motvirket av en økning i både volumer og realiserte priser på naturgass.

For året 2008 økte det justerte driftsresultatet med 54,7 milliarder kroner til 203,9 milliarder kroner sammenlignet med justert driftsresultat i 2007. Økningen i det justerte driftsresultatet skyldtes hovedsakelig en økning i realiserte priser både for væske og naturgass, målt i norske kroner. Økningen ble bare delvis motvirket av økte driftskostnader.

- Jeg er svært fornøyd med det våre ansatte har oppnådd i 2008, sier StatoilHydros konsernsjef Helge Lund.

- Vi kan vise til rekordhøy produksjon og vi har utført det mest omfattende leteprogrammet noensinne. I 2008 ble 12 nye felt satt i produksjon. Gjennom målrettet forretningsutvikling har vi styrket vår posisjon for langsiktig internasjonal vekst, sier Helge Lund.

- StatoilHydro er godt rustet til å manøvrere gjennom de globale økonomiske nedgangstidene. En solid finansiell balanse og en aktiv kostnadsstyring vil gjøre oss i stand til å følge vår langsiktige strategiske retning, sier Helge Lund.

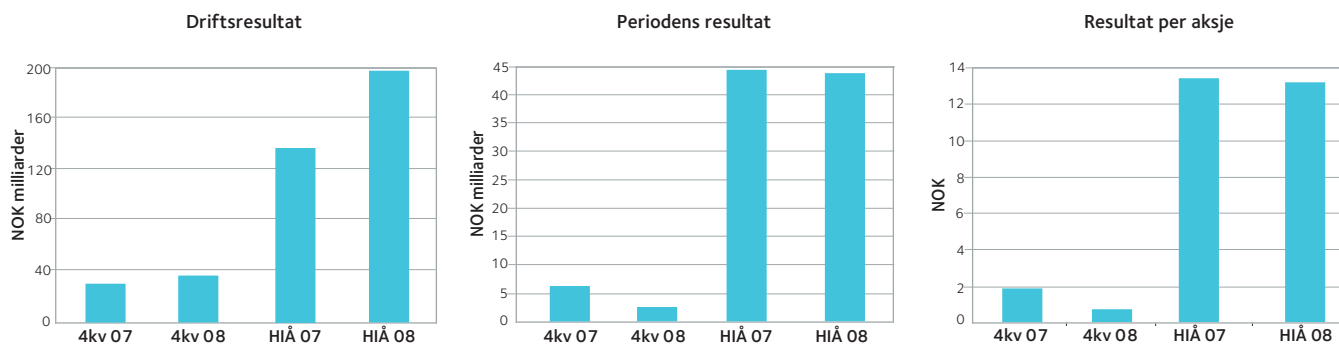
- Solid drift er den beste beskyttelse i tider med usikkerhet, og fusjonen er vårt viktigste redskap for videre forbedringer. Vi har allerede realisert betydelige synergieffekter som følge av fusjonen. Den pågående integrasjonen og standardiseringen av virksomheten vår til havs forventes å ytterligere forbedre våre resultater innen helse, miljø og sikkerhet (HMS), så vel som å øke organisasjonens fleksibilitet og effektivitet i årene framover, sier Lund.

### Resultatoppdatering

StatoilHydros samlede bokførte produksjon av væske og gass i fjerde kvartal 2008 var på 1,857 millioner foe per dag, en oppgang sammenlignet med produksjonen på 1,818 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2007. Samlet løfting av væske og gass var på 1,783 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2008, sammenlignet med 1,785 millioner foe i fjerde kvartal 2007. Samlet egenproduksjon økte med 3% fra fjerde kvartal 2007 til 2,023 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2008.

Høyere priser og volum for naturgass ble bare delvis motvirket av de negative virkningene av lavere priser på væske og lavere volumer. Driftsresultatet for fjerde kvartal 2008 økte til 37,8 milliarder kroner, en oppgang på 23% fra 30,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007.

StatoilHydros samlede bokførte produksjon av væske og gass i 2008 var på 1,751 millioner foe per dag, en oppgang på 2% fra 1,724 millioner foe per dag i 2007. Samlet egenproduksjon økte med 5% fra 2007 til 1,925 millioner foe per dag i 2008. Solid produksjon og høye priser ga et driftsresultat på 198,8 milliarder kroner i 2008, sammenlignet med 137,2 milliarder kroner i 2007.



I 2008 fikk vi tilgang til 20 nye lisenser i Mexicogolfen, Alaska, Brasil, Canada og på Færøyene. På norsk sokkel ble vi tildelt eierandeler i 12 nye lisenser, hvorav ni som operatør og tre som partner. I tillegg overtok vi en 15% andel i Goliat-feltet og en 10% andel i Ragnarrock-feltet på norsk sokkel. Som følge av en avtale inngått med Chesapeake Energy Corporation overtok vi en 32,5% andel i skifergassområdet Marcellus i USA. StatoilHydro fullførte også oppkjøpet av resterende 50% av Peregrino-utbyggingen utenfor Brasil.

StatoilHydro gjennomførte et omfattende leteprogram i 2008. Av de totalt 79 letebrønnene som ble fullført før 31. desember 2008, ble 40 boret utenfor norsk sokkel. Det ble bekreftet funn i 35 av brønnene, hvorav åtte ble gjort utenfor norsk sokkel. Ytterligere syv brønner er fullført etter 31. desember 2008.

StatoilHydro har opprettholdt et høyt aktivitetsnivå i å sette nye prosjekter i produksjon. I 2008 leverte StatoilHydro tre planer for utbygging og drift (PUD) på norsk sokkel: Yttergryta (18. januar), Morvin (15. februar) og Troll-feltprosjektet (27. juni). På norsk sokkel ble syv felt satt i drift av StatoilHydro: Volve (12. februar), Gulltopp (7. april), Oseberg Gamma Main Staffjord (12. april), Vigdis Øst (15. april), Theta Cook (26. juni), Oseberg Delta (27. juni) og Vilje (1. august). Internasjonalt ble produksjonen startet opp på Mondo i Angola (1. januar), dypvannsfeltet Gunashli i Aserbajdsjan (22. april), Saxi og Batuque utenfor Angola (1. juli) og Agbami-feltet i Nigeria (29. juli) og South Pars i Iran (1. oktober).

**Avkastning på gjennomsnittlig sysselsatt kapital etter skatt (ROACE)** [1] i de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008 var 21,0%, sammenlignet med 17,7% i tilsvarende periode i 2007. Oppgangen skyldtes høyere inntekter, men ble delvis motvirket av høyere gjennomsnittlig sysselsatt kapital. ROACE er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall. [2]

I fjerde kvartal 2008 var inntjeningen per aksje 0,63 kroner, sammenlignet med 1,93 kroner i fjerde kvartal 2007. I 2008 var inntjeningen per aksje 13,58 kroner, sammenlignet med 13,80 kroner i 2007.

StatoilHydros styre foreslår for generalforsamlingen at det utbetales et utbytte på 7,25 kroner per aksje i 2008, 4,40 kroner per aksje i ordinært utbytte og 2,85 kroner per aksje i ekstraordinært utbytte. I 2007 var utbytte utbetalt av Statoil ASA 8,50 kroner per aksje, hvorav ordinært utbytte på 4,20 kroner per aksje og ekstraordinært utbytte på 4,30 kroner per aksje.

## Gjennomgang av resultatelementer

I fjerde kvartal 2008 var **driftsresultatet** på 37,8 milliarder kroner, sammenlignet med 30,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007.

Driftsresultatet omfatter visse elementer som ledelsen anser for ikke å være representative for StatoilHydros underliggende drift i perioden. Ved å justere for disse forholdene har ledelsen kommet fram til **justert driftsresultat**. Justert driftsresultat er et "non-GAAP" begrep som supplerer måltall fra StatoilHydros IFRS-regnskap og som ledelsen mener gir en bedre indikasjon på StatoilHydros underliggende prestasjoner i perioden og som gjør det lettere å vurdere driftsmessige utviklingstendenser mellom periodene.

Følgende forhold påvirker driftsresultatet negativt i fjerde kvartal 2008: Derivater (2,1 milliarder kroner), endringer i nedskrivninger (1,3 milliarder kroner), underløft (1,3 milliarder kroner), lagervirkninger (3,6 milliarder kroner), tap på salg av eiendeler (0,8 milliarder kroner) og andre ikke-operasjonelle avsetninger (0,3 milliarder kroner), mens endringer i avsetninger for omstillingskostnader (1,6 milliarder kroner) hadde en positiv påvirkning på driftsresultatet for fjerde kvartal 2008.

Hensyntatt disse elementene og virkningen av eliminerings (1,9 milliarder kroner), var **justert driftsresultat** på 43,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2008, sammenlignet med 45,1 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007. Nedgangen skyldtes hovedsakelig et fall i prisene på væsker, en økning i avskrivningene som følge av høyere egenproduksjon samt at nye og mer kostnadsintensive felt har kommet i produksjon. Nedgangen ble delvis motvirket av høyere inntekter fra både økte volumer og høyere priser på naturgass.

Driftsresultatet for 2008 var på 198,8 milliarder kroner, sammenlignet med 137,2 milliarder kroner i 2007. Følgende forhold påvirket driftsresultatet i 2008: endringer i nedskrivninger (4,8 milliarder kroner), lagervirkninger (2,8 milliarder kroner), underløft (2,4 milliarder kroner) og andre ikke-operasjonelle avsetninger (2,3 milliarder kroner) hadde en negativ påvirkning på driftsresultatet i 2008, mens derivater (1,8 milliarder kroner), prissikring av varelager (0,8 milliarder kroner), gevinster ved salg av eiendeler (1,4 milliarder kroner) og endringer i avsetninger for omstillingskostnader (1,6 milliarder kroner) hadde en positiv påvirkning på driftsresultatet i 2008.

Justert for disse forholdene og virkningen av eliminerings (2,8 milliarder kroner), var **justerte driftsresultat** på 203,9 milliarder kroner i 2008, sammenlignet med 149,2 milliarder kroner i 2007. Økningen skyldtes hovedsakelig en økning i realiserede priser både for væske og naturgass målt i norske kroner, og ble bare delvis motvirket av økte driftskostnader som følge av høyere aktivitetsnivå og av at nye, mer kostbare felt har kommet i drift.

IFRS resultatregnskap (i milliarder kroner)	Fjerde kvartal			Hittil i år		
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring
Driftsinntekter						
Salgsinntekter	<b>149,8</b>	145,9	3 %	<b>652,0</b>	521,7	25 %
Resultatandel fra tilknyttede selskaper	<b>0,6</b>	0,0	7864 %	<b>1,3</b>	0,6	111 %
Andre inntekter	<b>0,3</b>	0,3	-2 %	<b>2,8</b>	0,5	428 %
<b>Sum driftsinntekter</b>	<b>150,7</b>	146,1	3 %	<b>656,0</b>	522,8	25 %
Driftskostnader						
Varekostnad	<b>75,8</b>	69,4	9 %	<b>329,2</b>	260,4	26 %
Andre driftskostnader	<b>16,2</b>	22,7	-29 %	<b>59,3</b>	60,3	-2 %
Salgs- og administrasjonskostnader	<b>3,3</b>	6,8	-52 %	<b>11,0</b>	14,2	-23 %
Avskrivninger, amortisering og nedskrivninger	<b>13,8</b>	11,9	16 %	<b>43,0</b>	39,4	9 %
Letekostnader	<b>3,9</b>	4,5	-14 %	<b>14,7</b>	11,3	30 %
<b>Sum driftskostnader</b>	<b>113,0</b>	115,3	-2 %	<b>457,2</b>	385,6	19 %
<b>Driftsresultat</b>	<b>37,8</b>	30,8	22 %	<b>198,8</b>	137,2	45 %
Netto finansposter	<b>-12,1</b>	-0,7	-1664 %	<b>-18,4</b>	9,6	-291 %
Skattekostnad	<b>-23,7</b>	-23,9	-1 %	<b>-137,2</b>	-102,2	34 %
<b>Periodens resultat</b>	<b>2,0</b>	6,2	-67 %	<b>43,3</b>	44,6	-3 %
<b>Justert driftsresultat</b> (i milliarder kroner)						
<b>Sum dritsinntekter - justert</b>	<b>152,6</b>	149,4	2 %	<b>653,1</b>	524,0	25 %
Varekostnader - justert	<b>72,1</b>	70,1	3 %	<b>326,3</b>	261,9	25 %
Andre driftskostnader - justert	<b>17,6</b>	16,3	8 %	<b>59,7</b>	53,7	11 %
Salgs- og administrasjonskostnader - justert	<b>3,0</b>	4,6	-35 %	<b>10,5</b>	12,0	-13 %
Avskrivninger, amortiseringer og nedskrivninger - justert	<b>12,5</b>	10,1	24 %	<b>40,5</b>	37,2	9 %
Letekostnader - juster	<b>3,8</b>	3,2	18 %	<b>12,2</b>	10,0	22 %
<b>Justerte driftsresultat</b>	<b>43,7</b>	45,1	(3 %)	<b>203,9</b>	149,2	37 %

Justert driftsresultat for segmentene (i milliarder kroner)	Fjerde kvartal			Hittil i år		
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring
U&P Norge	<b>35,2</b>	37,3	-6 %	<b>168,0</b>	122,1	38 %
Internasjonal U&P	<b>0,3</b>	5,6	-95 %	<b>16,1</b>	16,5	-2 %
Naturgass	<b>4,8</b>	1,4	247 %	<b>11,9</b>	6,5	84 %
Foredling og Markedsføring	<b>4,2</b>	0,9	372 %	<b>8,3</b>	5,2	59 %
Annet	<b>-0,7)</b>	-0,1	-703 %	<b>-0,4</b>	-1,1	67 %
Eliminering av urealisert internfortjeneste på varelager	<b>-0,0)</b>	0,0	n/a	<b>-0,0</b>	0,0	-213 %
<b>Justert driftsresultat</b>	<b>43,7</b>	45,1	-3 %	<b>203,9</b>	149,2	37 %

Finansielle data	Fjerde kvartal			Hittil i år		
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring
Vektet gjennomsnittlig antall utestående aksjer	<b>3 185 220 293</b>	3 186 607 338		<b>3 185 953 538</b>	3 195 866 843	
Resultat per aksje	<b>0,63</b>	1,93	-67 %	<b>13,58</b>	13,80	-2 %
Avkastning på sysselsatt kapital (siste 12 mnd.)	<b>21,0 %</b>	17,7 %		<b>21,0 %</b>	17,7 %	
Kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter (mrd. kroner)	<b>19,3</b>	2,2	768 %	<b>102,5</b>	93,9	9 %
Investeringer brutto (mrd. kroner)	<b>47,6</b>	16,7	185 %	<b>95,4</b>	75,0	27 %
Gjeldsgrad	<b>17,5 %</b>	12,4 %		<b>17,5 %</b>	12,4 %	

Operasjonelle data	Fjerde kvartal			Hittil i år		
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring
Gjennomsnittlig pris på væsker (USD per fat)	<b>51,0</b>	86,1	-41 %	<b>91,0</b>	70,5	29 %
Gjennomsnittlig valutakurs (NOK/USD)	<b>6,78</b>	5,44	25 %	<b>5,63</b>	5,86	-4 %
Gjennomsnittlig pris på væsker (NOK per fat)	<b>346</b>	468	-26 %	<b>513</b>	413	24 %
Gasspris (NOK/sm3)	<b>2,99</b>	1,80	66 %	<b>2,40</b>	1,66	45 %
Raffineringsmargin (FCC) (USD per fat)	<b>7,6</b>	7,3	4 %	<b>8,2</b>	7,5	9 %
Total bokført produksjon av væsker (1 000 fat o.e./dag)	<b>1 095</b>	1 106	-1 %	<b>1 055</b>	1 070	-1 %
Total bokført gass-produksjon (1 000 fat o.e./d)	<b>762</b>	712	7 %	<b>696</b>	654	6 %
Total bokført produksjon (1 000 fat o.e. / dag)	<b>1 857</b>	1 818	2 %	<b>1 751</b>	1 724	2 %
Total egenproduksjon av gass (mboe per dag))	<b>793</b>	746	6 %	<b>725</b>	674	8 %
Total egenproduksjon av væsker (mboe per dag)	<b>1 230</b>	1 212	1 %	<b>1 200</b>	1 165	3 %
Total egenproduksjon av væsker og gass (1000 fat o.e. / dag)	<b>2 023</b>	1 958	3 %	<b>1 925</b>	1 839	5 %
Total løfting av væsker (1 000 fat o.e./dag)	<b>1 021</b>	1 073	-5 %	<b>1 019</b>	1 081	-6 %
Total løfting gass (1 000 fat o.e./d)	<b>762</b>	712	7 %	<b>696</b>	654	6 %
Total løfting (1 000 fat o.e. / dag)	<b>1 783</b>	1 785	-0 %	<b>1 714</b>	1 735	-1 %
Produksjonskostnad bokførte volumer (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	<b>38</b>	44	-14 %	<b>38</b>	44	-14 %
Produksjonskostnad egne volumer eksklusive restrukturerings og gassinjeksjonskostnader (NOK per fat o.e., siste 12 mnd.)	<b>33,3</b>	31,2	7 %	<b>33,3</b>	31,2	7 %

**Samlet væske- og gassløfting** i fjerde kvartal 2008 var 1,783 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,785 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2007. Det var et underløft på 57 millioner foe per dag [5] i fjerde kvartal 2008, sammenlignet med et underløft på 33 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2007.

Samlet væske- og gassløfting i 2008 var 1,714 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,735 millioner foe per dag i 2007. Det var et underløft på 20 millioner foe per dag [5] i 2008, sammenlignet med et overløft på 11 millioner foe per dag i 2007.

**Samlet bokført produksjon av væske og gass** i fjerde kvartal 2008 var 1,857 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,818 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2007. Gjennomsnittlig egenproduksjon [10] var 2,023 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2008, sammenlignet med 1,958 millioner foe per dag i fjerde kvartal 2007. Oppgangen i bokført produksjon skyldtes hovedsakelig økt produksjon fra nye felt som kom i drift og ble bare delvis ble motvirket av vedlikeholdsaktivitet, nedstenginger og avtagende produksjon fra modne felt.

Samlet bokført produksjon av væske og gass i 2008 var 1,751 millioner foe per dag, sammenlignet med 1,724 millioner foe per dag i 2007. Gjennomsnittlig egenproduksjon [10] steg med 5% til 1,925 millioner foe per dag i 2008, sammenlignet med 1,839 millioner foe per dag i 2007. Den økte produksjonen skyldes hovedsakelig nye felt som kom i drift og høyere gassalg. Dette ble delvis motvirket av avtagende produksjon fra modne felt.

**Leteutgiftene** i fjerde kvartal 2008 var på 5,9 milliarder kroner, sammenlignet med 5,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007. Leteutgiftene var 17,8 milliarder kroner i 2008, sammenlignet med 14,2 milliarder kroner i 2007. Økningen i begge perioder skyldtes hovedsakelig høyere leteaktivitet og økte borekostnader. Leteutgiftene gjenspeiler periodens leteaktivitet.

**De justerte letekostnadene** i perioden består av leteutgifter justert for periodens endring i balanseførte leteutgifter og visse elementer som påvirker driftsresultatet, som beskrevet ovenfor.

De justerte letekostnadene var på 3,8 milliarder kroner i fjerde kvartal 2008 og 3,2 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007. Justerte letekostnader økte fra 10,0 milliarder kroner i 2007 til 12,2 milliarder kroner i 2008, hovedsakelig som følge av høyere leteaktivitet, økte borekostnader og økning i kostnader knyttet til tidligere balanseførte leteutgifter.

I fjerde kvartal 2008 ble til sammen 19 lete- og avgrensingsbrønner og tre leteforlengelser fullført, 15 på norsk sokkel og syv internasjonalt. Ni lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser var bekreftede funn. I fjerde kvartal 2007 ble til sammen 18 lete- og avgrensingsbrønner fullført, fire på norsk sokkel og 14 internasjonalt. Av disse ble det bekreftet funn i fem lete- og avgrensingsbrønner.

Leting (i milliarder kroner)	Fjerde kvartal			Hittil i år		
	2008	2007	Endring	2008	2007	Endring
Periodens leteutgifter (aktivitet)	<b>5,9</b>	5,2	14 %	<b>17,8</b>	14,2	25 %
Kostnadsført av tidligere balanseførte leteutgifter	<b>0,2</b>	0,7	-73 %	<b>4,8</b>	1,7	193 %
Balanseført andel av periodens aktivitet	<b>-2,2</b>	-1,4	-58 %	<b>-6,8</b>	-4,6	-50 %
Reversering av nedskrivninger	<b>0,0</b>	0,0	-	<b>-1,1</b>	0,0	-
Elementer som påvirker letekostnadene	<b>-0,1</b>	-1,3	92 %	<b>-2,5</b>	-1,3	92 %
<b>Justerte letekostnader</b>	<b>3,8</b>	3,2	18 %	<b>12,2</b>	10,0	22 %

I 2008 ble til sammen 79 lete- og avgrensingsbrønner og ni leteforlengelser fullført, 48 på norsk sokkel og 40 internasjonalt. Det ble bekreftet funn i 35 lete- og avgrensingsbrønner og seks leteforlengelser. I 2007 ble til sammen 71 lete- og avgrensingsbrønner og to leteforlengelser fullført, 26 på norsk sokkel og 47 internasjonalt. Av disse ble det bekreftet funn i 34 lete- og avgrensingsbrønner og i to leteforlengelser.

Det er støtt på hydrokarboner i en rekke fullførte brønner internasjonalt, men det er nødvendig med ytterligere vurderinger av disse før de kan kunnngjøres eksternt.

Ved utgangen av fjerde kvartal 2008 pågikk det fremdeles boring i 16 lete- og avgrensingsbrønner. Elleve av disse brønnene er fullført etter 31. desember 2008, hvorav seks er bekreftede funn.

**Påviste reserver** ved utgangen av 2008 var 5.584 mmfoe, sammenlignet med 6.010 mmfoe ved utgangen av 2007, en nedgang på 426 mmfoe. Som følge av revisjoner, forlengelser og funn økte påviste reserver med 230 mmfoe i 2008. Tilsvarende økning i 2007 var på 542 mmfoe og skyldtes også revisjoner, forlengelser og funn.

**Reserveerstatningsraten** var 34% i 2008, sammenlignet med 86% i 2007, mens den gjennomsnittlige treårige erstatningsraten, inkludert effektene av salg og kjøp, var 60% ved utgangen av 2008, sammenlignet med 81% ved utgangen av 2007. Reserveerstatningsraten er en funksjon av et høyt produksjonsnivå og av at det tar tid både å modne oppkjøpte usikre reserver til sikre reserver, og å utvikle et betydelig antall nye funn.

**Produksjonskostnadene per foe** var 36,9 kroner for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008, sammenlignet med 44,1 kroner for tilsvarende periode i 2007. [8] Basert på egenproduserte volumer, [10] var produksjonskostnaden per foe for de to periodene henholdsvis 33,5 og 41,4 kroner.

Normalisert til en USDNOK valutakurs på 6,00 var produksjonskostnadene 37,4 kroner per foe for de 12 siste månedene fram til 31. desember 2008, sammenlignet med 44,3 kroner per foe for tilsvarende periode i 2007. [9] Normaliserte produksjonskostnader er definert som et "non-GAAP" finansielt måletall. [2]

Både virkelig og normalisert produksjonskostnad per foe har avtatt betydelig, hovedsakelig som følge av omstillingskostnader knyttet til fusjonen mellom Statoil ASA og Hydro Petroleum i 2007, noe som delvis ble motvirket av oppstart av nye felt, økte vedlikeholdskostnader og generelt kostnadspress i industrien.

Justert for gassinjeksjonskostnader, omstillingskostnader og andre kostnader knyttet til fusjonen bokført i fjerde kvartal 2007 var produksjonskostnadene per foe egenproduksjon for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008 på 33,3 kroner. Det sammenlignbare tallet for tilsvarende periode i 2007 er 31,2 kroner pr foe. Disse tallene er ikke normalisert for valutaeffektene beskrevet ovenfor.

Valutakurser	31. desember 2008	30. september 2008	31. desember 2007
USDNOK	7,00	5,83	5,41
EURNOK	9,87	8,33	7,96

**Netto finansposter** utgjorde et tap på 12,1 milliarder kroner i fjerde kvartal 2008, sammenlignet med et tap på 0,7 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007.

Den negative endringen på 11,4 milliarder kroner skyldtes hovedsakelig urealiserte valutatap uten kontanteffekt som følge av en svekkelse av den norske kronen mot amerikanske dollar på 20%. I fjerde kvartal 2008 var valutatapene på 22,9 milliarder kroner, hvorav 17,9 milliarder kroner var knyttet til valutaswaps for likviditets- og finansiell risikostyring og 8,5 milliarder kroner var knyttet til langsiktige lån. Til sammenligning var det en valutagevinst på 1,0 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007. Økningen i valutatap på 22,0 milliarder kroner ble delvis motvirket av reduserte finanskostnader på 4,2 milliarder kroner, en økning i verdipapirgevinster på 4,0 milliarder kroner og en økning i øvrige finansinntekter på 2,3 milliarder kroner.

I 2008 utgjorde netto finansposter et tap på 18,4 milliarder kroner, sammenlignet med en netto valutainntekt på 9,6 milliarder kroner i 2007.

Den negative endringen på 28,0 milliarder kroner var hovedsakelig knyttet til valutatap på 32,6 milliarder kroner forårsaket av en svekkelse av den norske kronen mot amerikanske dollar på 29% i 2008 sammenlignet med en styrking av den norske kronen mot amerikanske dollar på 14% i 2007. Den negative virkningen av valutatapene ble delvis motvirket av en økning på 5,5 milliarder kroner i verdipapirgevinster knyttet til valutagevinster på investeringer i amerikanske dollar, en positiv endring i renteutgiftene på 4,7 milliarder kroner hovedsakelig som følge av gevinst på derivater og en økning i renteinntekter på 4,4 milliarder kroner.

**Skattekostnaden i regnskapet** i fjerde kvartal 2008 var 23,7 milliarder kroner, tilsvarende en skatteprosent på 92,1 %. Til sammenligning var skattekostnaden i regnskapet 23,9 milliarder kroner i fjerde kvartal 2007, tilsvarende en skatteprosent på 79,4 %.

Den økte skatteprosenten var hovedsakelig knyttet til tap på netto finansposter som er fradragsberettiget med en lavere skattesats enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

I tillegg økte skattesatsen med utsatt skatt forårsaket av valutaeffekter i visse selskaper med amerikanske dollar som funksjonell valuta og norske kroner som grunnlag for skatteberegningen. Dette ble delvis motvirket av skatteeffekten fra en relativt sett høyere driftsinntekt som er gjenstand for lavere beskatning enn den gjennomsnittlige skattesatsen.

I 2008 var skattekostnaden på 137,2 milliarder kroner, tilsvarende en skatteprosent på 76,0 %, sammenlignet med 102,2 milliarder kroner i 2007, tilsvarende en skatteprosent på 69,6%. Den økte skatteprosenten var hovedsakelig knyttet til tap på netto finansposter, som er gjenstand for lavere beskatning enn gjennomsnittlig skattesats.

## Utsikter for året

På strategioppdateringen i januar 2009 la StatoilHydro fram prognoser for vår **egenproduksjon** på 1,950 millioner foe per dag i 2009 og 2,200 millioner foe per dag i 2012. Anslaget for 2009 omfatter ikke tilbakevirkende effekter på eventuelle OPEC-kvoter. Anslaget for 2012 gjenspeiler forventede effekter av de nylige oppkjøpene vi har gjort av skifergass i USA og 50 % av Peregrino-utbyggingen.

**Vedlikeholdsaktiviteten** ventes å ha liten påvirkning på vår egenproduksjon i første kvartal 2009.

**Organiske investeringer for 2009** er beregnet til om lag 13,5 milliarder amerikanske dollar. Om lag 50 % av de planlagte investeringene for 2009 er i eiendeler som ventes å bidra til vekst i olje- og gassproduksjonen, om lag en tredjedel gjelder investeringer i produserende eiendeler og resten i annen virksomhet.

**Produksjonskostnaden per enhet** for egenproduksjonen ventes å ligge på mellom 33 og 36 kroner per fat i perioden fra 2009 til 2012, når kjøp av drivstoff og gass for injeksjon holdes utenfor. For 2009 ventes produksjonskostnaden per enhet å ligge i den øvre delen av dette sjiktet.

Det er vår ambisjon er å levere en konkurransedyktig **ROACE** sammenlignet med våre viktigste konkurrenter.

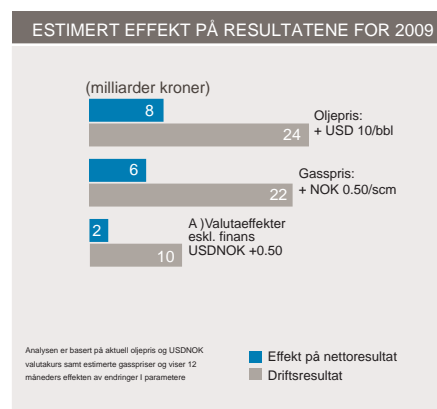
Leteboring er det viktigste verktøyet for vekst i vår virksomheten. Konsernet vil fortsette utviklingen av sin store portefølje av leteandeler og forventer å fortsette den høye **leteaktiviteten** i 2009, men på et noe lavere nivå enn i 2008. Vi forventer å fullføre mellom 65 og 70 lete- og avgrensingsbrønner i 2009, og vi har allerede sikret oss rigger for mesteparten av leteboringen i 2009 og i en viss grad også for de påfølgende årene. Leteaktiviteten er anslått til 2,7 milliarder amerikanske dollar i 2009.

Året 2008 var en av de mest **ustabile periodene i markedet for produkter, flytende gass og råolje**. Mens prisene på naturgass har vært høye i Europa, har det vært en dramatisk nedgang i prisene på råolje og flytende gass i tredje og fjerde kvartal 2008. Vi antar at prisene på råolje og flytende gass vil holde seg på et relativt lavt nivå og at prisene vil fortsatt være ustabile, i hvert fall på kort sikt.

**Prisutviklingen på naturgass** er svært usikker på grunn av den finansielle uroen. Markedet for naturgass påvirkes også av både utviklingen i det totale kraftmarkedet og av utviklingen i industrielle markeder hvor gass konkurrerer med fyringsolje og kull. Også i disse markedene har man sett en betydelig nedgang i prisene. I tiden framover vil verdien på naturgass i økende grad bli fastsatt i kraftmarkedet i konkurranse med kull, fornybar energi og kjernekraft. Den nåværende klimapolitikken og reguleringer fra myndighetene vil være viktige faktorer ved fastsettelse av gassprisen.

Ovennevnte informasjon om fremtidige forhold er basert på nåværende oppfatninger om fremtidige hendelser og er i sin natur gjenstand for betydelig risiko og usikkerhet, ettersom de gjelder begivenheter og avhenger av forhold som ligger fram i tid.

## Risikoer



### Risikofaktorer

Driftsresultatene avhenger i stor grad av en rekke faktorer. Størst betydning har de faktorene som påvirker prisen vi får i norske kroner for produktene vi selger. Slike faktorer omfatter spesielt prisnivået for væsker og naturgass; utviklingen i valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, våre produksjonsvolumer av væsker og naturgass, som igjen avhenger av våre egne volumer i henhold til produksjonsdelingsavtaler og tilgjengelige petroleumsreserver, vår egen samt våre partneres ekspertise og samarbeid i forbindelse med utvinning av olje og naturgass fra disse reservene og endringer i vår portefølje av eiendeler grunnet overtakelser og avhendelser.

Illustrasjonen viser hvordan visse endringer i råoljeprisene (en erstatning for væskeprisene), kontraktpriiser på naturgass og valutakursen mellom amerikanske dollar og norske kroner, dersom de opprettholdes gjennom et helt år, kan påvirke våre driftsresultater, dersom aktiviteten holder seg på samme nivå som er oppnådd hittil i 2009. Endringer i vareprisene, valutakurser og rentesatser kan føre til inntekter eller utgifter i perioden i tillegg til endringer i den virkelige verdien av balanseførte derivater.

Illustrasjonen er ikke ment å gi en fullstendig oversikt over risikoforhold som har, eller kan ha, en vesentlig påvirkning på kontantstrømmen og driftsresultatet. En mer detaljert og fullstendig presentasjon av risikoforhold som StatoilHydro er eksponert for, kan finnes i StatoilHydros årsrapport for 2007.

### Økonomisk risikostyring

StatoilHydro har etablerte retningslinjer for å påta seg akseptabel risiko når det gjelder handelspartnere og økonomiske motparter, og for bruken av derivater og markedsaktiviteter generelt. StatoilHydro har hittil unngått eksponering mot de parter og virkemidler som er mer påvirket av den nåværende økonomiske krisen. Urolighetene i finansmarkedene har ikke ført til endringer i vår risikostyringspolitikk, men vi har strammet inn vår praksis vedrørende kredittrisiko og likviditetsstyring. Vi har hittil opplevd bare ubetydelige tap på grunn av motpartsrisiko. Vår eksponering mot økonomiske motparter anses fremdeles å ha en akseptabel risikoprofil, men det antas at risikoen kan øke dersom den økonomiske krisen forverres. Dette kan i noen grad bli motvirket av resultatene av nasjonale og internasjonale tiltak som iverksettes av flere land og nasjonale banker.

Markedene for kort- og langsiktig finansiering vurderes å fungere tilfredsstillende for låntakere med StatoilHydro's kredittverdighet og generelle karakteristika, men under de nåværende økonomiske forhold hersker det fremdeles usikkerhet i markedet. Finansieringskostnader for korte lån er generelt på historisk lavt nivå. Langsiktig finansiering kan oppnås til attraktive rater, men kredittspredd for utstedere som StatoilHydro er høyere enn før den finansielle krisen oppstod.

Når det gjelder likviditetsstyringen, konsentrerer vi oss om å finne den rette balansen mellom risiko og avkastning. De fleste midler er i dag plassert kortsiktig i hovedsakelig utenlandske sertifikater med AA og AAA kredittrating samt i banker med AA kredittrating.



## Helse, miljø og sikkerhet (HMS)

Den samlede personskadefrekvensen var 4,6 i fjerde kvartal 2008 sammenlignet med 4,7 i fjerde kvartal 2007. Frekvensen for alvorlige hendelser gikk ned fra 2,3 i fjerde kvartal 2007 til 1,9 i fjerde kvartal 2008. Det var ingen dødsulykker i fjerde kvartal 2008.

Den samlede personskadefrekvensen økte fra 5,0 for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2007 til 5,4 for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008. Frekvensen for alvorlige hendelser økte fra 2,1 for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2007 til 2,2 for de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008. Det var to dødsulykker i de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008.

Antall utilsiktede oljeutslipp i fjerde kvartal 2008 økte sammenlignet med fjerde kvartal 2007, men volumet gikk ned fra 4.458 standard kubikkmeter olje i fjerde kvartal 2007 til 24 standard kubikkmeter i fjerde kvartal 2008. Antall utilsiktede oljeutslipp i de siste 12 månedene fram til 31. desember 2008 økte sammenlignet med de siste 12 månedene fram til 31. desember 2007, men målt i volum viste utviklingen en reduksjon fra 4 989 kubikkmeter i 2007 til 342 kubikkmeter i 2008.

HSE	Fjerde kvartal		Year	
	2008	2007	2008	2007
Personskadefrekvens	4,6	4,7	5,4	5,0
Alvorlig hendelse-frekvens	1,9	2,3	2,2	2,1
Antall utilsiktede oljeutslipp	100	88	401	387
Volum fra utilsiktede oljeutslipp (Sm3)	24	4,458	342	4,989

## Viktige hendelser i kvartalet

- StatoilHydro overleverte den **eksterne granskingsrapporten om Libya-saken** til norske og amerikanske myndigheter 7. oktober. Konsulentavtaler fra Norsk Hydros tidligere virksomhet i Libya inneholder saker som kan være problematiske i forhold til norsk og amerikansk korrupsjonslovgivning. Den eksterne granskingen av Hydro Olje og Energis internasjonale virksomhet er fullført og resultatet er presentert for Økokrim, det amerikanske justisdepartementet (US Department of Justice), det amerikanske kredittilsynet (Securities and Exchange Commission) og relevante myndigheter i Libya.
- 10. oktober **kunngjorde vi høyere volumer i Dagny-funnet** i Nordsjøen. Størrelsen på funnet oppjusteres til å være mellom 130 og 170 millioner fat oljeekvivalenter.
- 12. oktober undertegnet StatoilHydro ASA og Det norske oljeselskap ASA en **salgs- og kjøpsavtale** om overføring av Det norske oljeselskaps 15 prosents andel i **Goliat-feltet** til StatoilHydro ASA. Transaksjonen trådte i kraft 1. januar 2008. Samme dag ble StatoilHydro Petroleum AS og Det norske oljeselskap ASA **enige om bytte** av mindre andeler i tre andre lisenser.
- StatoilHydro har kunngjort flere funn på norsk sokkel; gass i **produksjonslisens 218** (16. oktober), olje og gass i **Pan/Pandora-prospektet** (22. oktober), gass og kondensat i **Noatun** (27. oktober), hydrokarboner i **Caurus** (31. oktober), olje og gass i **Pandora** (1. desember), olje i **Nucula** (1. desember) og olje i **Dompap/Måke** (27. desember).
- 16. oktober kunngjorde partneren vår Sonangol **to nye oljefunn i blokk 31 utenfor kysten av Angola**.
- 21. oktober kunngjorde EU-kommisjonen at **StatoilHydro har fått tillatelse til å kjøpe bensinstasjonkjeden Jet** i Skandinavia som nå eies og drives av ConocoPhillips.
- 10. november **ble endringer i konsernledelsen kunngjort**. Øystein Michelsen (52), Helga Nes (52) og Gunnar Myrebøe (59) ble utnevnt som medlemmer av konsernledelsen i StatoilHydro.
- 12. november kunngjorde vi et **strategisk samarbeid med Chesapeake Energy Corporation** om felles utforskning av globale muligheter innen ukonvensjonell gass. Avtalen innebærer at vi i første omgang kjøper en andel på 32,5% i Chesapeakes skifer-gassområde i Marcellus-formasjonen.
- 11. desember **fullførte vi overtakelsen av hele tungoljefeltet Peregrino utenfor kysten av Brasil** etter å ha sluttført handelen om å overta den resterende andelen på 50% fra Anadarko.

## Viktige etterfølgende hendelser:

- 6. januar **startet vi gassproduksjon fra undervannsfeltet Yttergryta** mot Åsgard-feltet i Norskehavet.
- 13. januar fant vi **olje nord for Norne-feltet** i Norskehavet og vi vil vurdere utbygging av feltet mot lager- og produksjonsskipet Norne.
- 27. januar **startet eksport av gass fra Kvitebjørn-feltet i Nordsjøen opp igjen** etter en vellykket reparasjon av riggassrørledningen som går fra plattformen til prosessanlegget på Kollsnes i nærheten av Bergen.
- 30. januar viste resultatene etter boring av en letebrønn på **Curran-prospektet sør for Tune-feltet et mindre oljefunn** i øvre del av Brent-formasjonen.
- 2. februar ble det gjort et **funn i Heidelberg-prospektet på dypt vann i Mexicogolfen** hvor Anadarko er operatør. StatoilHydro har en andel på 12% i Heidelberg-prospektet.
- 5. februar ble det påvist et **gass-/kondensatfunn** da StatoilHydro fullførte boringen av en letebrønn på **Fulla-prospektet** nordøst for Frigg-feltet i Nordsjøen.



## Kontaktpersoner

### Investor relations

Lars Troen Sørensen, direktør IR, + 47 90 64 91 44 (mobil)

### Presse

Ola Morten Aanestad, informasjonsdirektør, + 47 48 08 02 12 (mobil)

Eskil Eriksen, informasjonssjef, + 47 95 88 25 34 (mobil)