

Norsk forening for OljeRegnskap og -Skatt

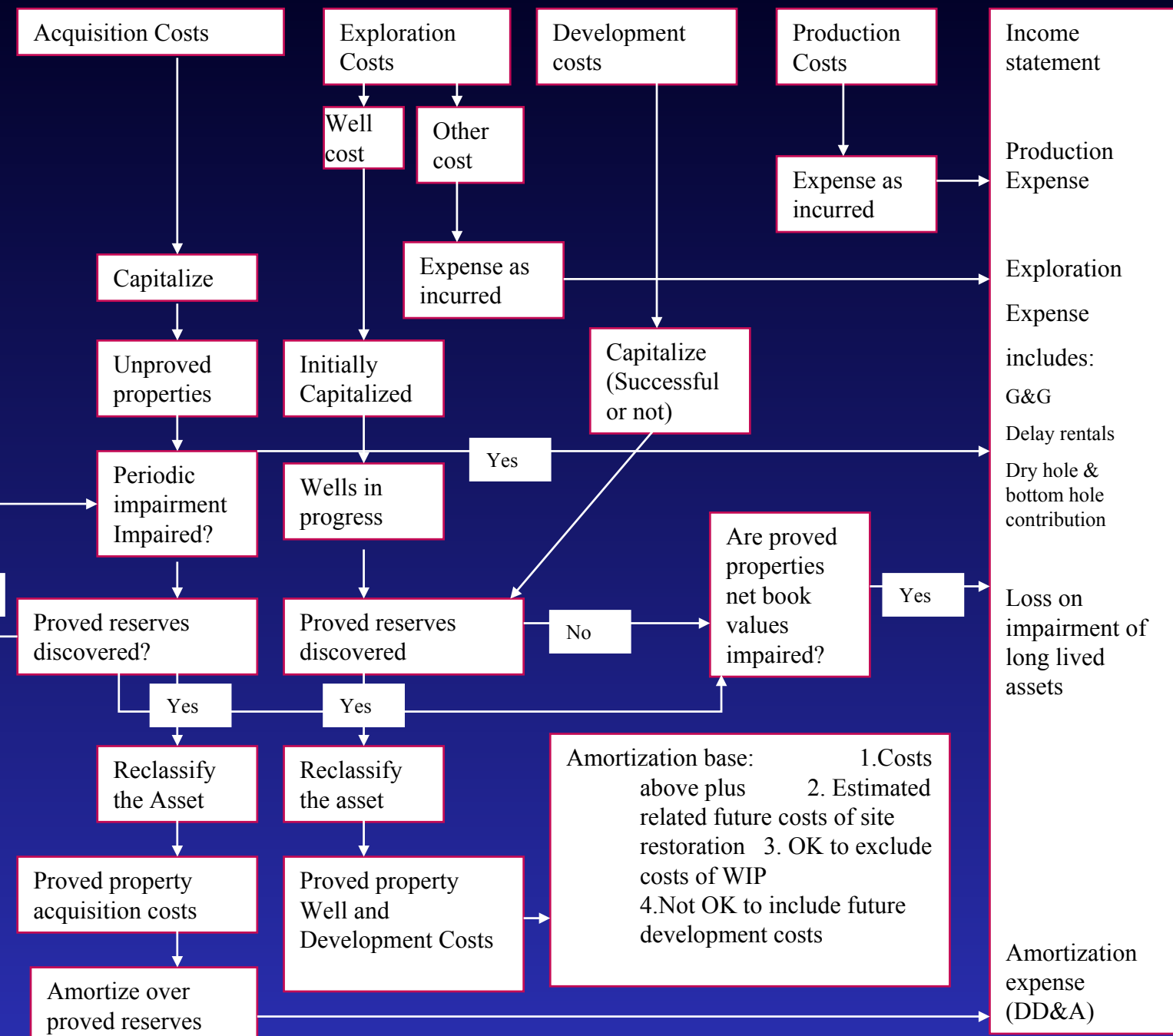
OLJE OG GASS RESERVER

UTVIKLING AV US GAAP FOR OLJEINDUSTRIEN

To hovedprinsipper for regnskapsføring av lete- og produksjonsvirksomhet:

- *Full cost*
 - Balanseføre alle påløpte lete-og utbyggingskostnader

- *Successful effort*
 - Balanseføring av lete- og utbyggings kostnader som har ført til drivverdige olje- og gass funn. Kostnader som ikke resulterer i drivverdige funn kostnadsføres



AVSKRIVNINGER

AVSKRIVNINGER

Produksjonsenhetsmetoden:

- Avskrivning på grunnlag av bruk – produserte enheter i forhold til forventet total produksjonsevne
 - Brukt offshore hvor avskrivningene skjer ut fra hvor mye en har tatt ut av totale estimerte oljereserver
- Olje og gassproduserende anlegg og feltspesifikke transportsystemer avskrives etter produksjonsenhetsmetoden basert på antatte påviste reserver som beregnet utvunnet innenfor konsesjonsperioden
- Onshore investeringer: – lineære avskrivninger
- *Fordeling av avskrivningene over tid, ikke bruk*
- Rørledning: enten lineær eller UPO avskrivninger

AVSKRIVNINGER

Avskrivningsgrunnlag:

- *Plattforminvesteringer*
- *Brønninvesteringer*
- *Initielt balanseførte lete kostnader*
- *Balanseførte renter*

Generell oversikt over metoden:

BV = Bokført verdi ved periodens begynnelse

P = Periodens produksjon

R = Totale gjenværende reserver ved periodens begynnelse

$$\text{Periodens avskrivninger} = \frac{\text{BV}}{\text{R}} * \text{P}$$

AVSKRIVNINGER

Olje- og gass reserver i avskrivningsgrunnlaget:

Kun økonomisk utvinnbare reserver som skal inngå i avskrivningsgrunnlaget:

Påviste reserver (proved reserves) benyttes i avskrivninger for plattforminvesteringer og andre investeringer som gjelder hele feltet

Påviste utbygde reserver (proved developed reserves) benyttes i avskrivninger av brønnkostnader

Reserveestimer skal oppdateres minst en gang pr. år

AVSKRIVNINGER

Metoder for avskrivning av plattforminvesteringer og brønninvesteringer:

Alt 1:

$$\text{Avskr.} = \left[\frac{\text{Plattforminvesteringer}}{\text{påviste reserver}} + \frac{\text{Brønninvesteringer}}{\text{påviste utbygde reserver}} \right] \times \text{Periodens produksjon}$$

Alt 2: (tilnærmet metode)

$$\text{Avskr.} = \left[\frac{\text{Plattforminvesteringer}}{\text{påviste reserver}} + \frac{\text{Brønninvesteringer}}{\text{Påviste reserver} * \text{prod. Brønner/planl.prod.brønner}} \right] \times \text{Periodens produksjon}$$

AVSKRIVNINGER

Avskrive pr. felt

– *Geologisk område*

Avskrive når produksjonen starter

BOE som måleenhet

Oppdaterte reserveestimer

SUCCESSFUL EFFORT METODEN I NORGE

NORSK PRAKSIS

Hørings-utkast om immaterielle eiendeler dekker ikke utgifter til leting og utforskning av ikke fornybare naturforekomster

- *SE metoden foretrukket*
- *Klassifisering av lete kostnader i regnskapet*
 - Som egen post under immaterielle eiendeler eller under varige driftsmidler

NORSK PRAKSIS

Unit- of- production avskrivninger er norsk praksis for beregning av avskrivninger av offshore installasjoner

Reserver i avskrivningsgrunnlaget:

- ***Regnskapsestimater***
 - **Usikkerhet**
 - **Beste estimat**
 - **Internasjonal praksis**

- ***Endring av regnskapsestimater***
 - **Fordele effekten av endringer i reserveestimer over gjenværende avskrivningsperiode**

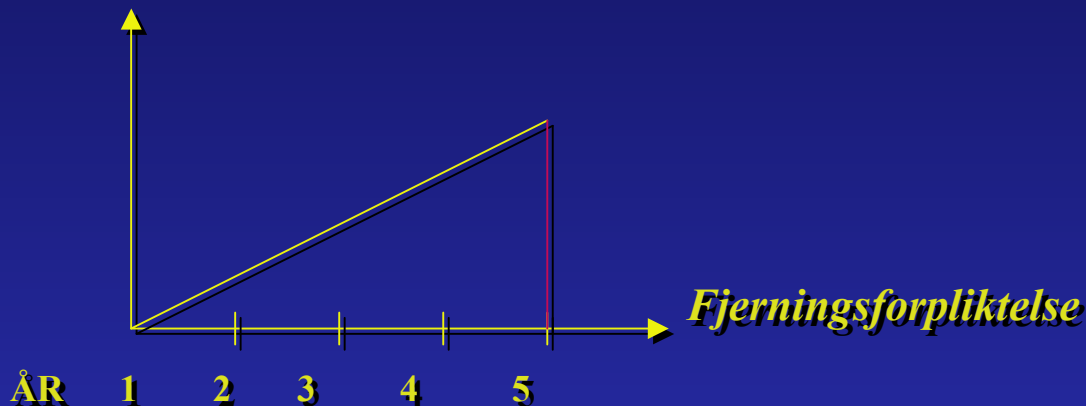
FJERNINGS- OG NEDSTENGNINGSFORPLIKTELSER

FJERNINGS- OG NEDSTENGNINGSFORPLIKTELSE

Metoder for å avsette for fjernings- og nedstengningsforpliktelser:

Metode 1:

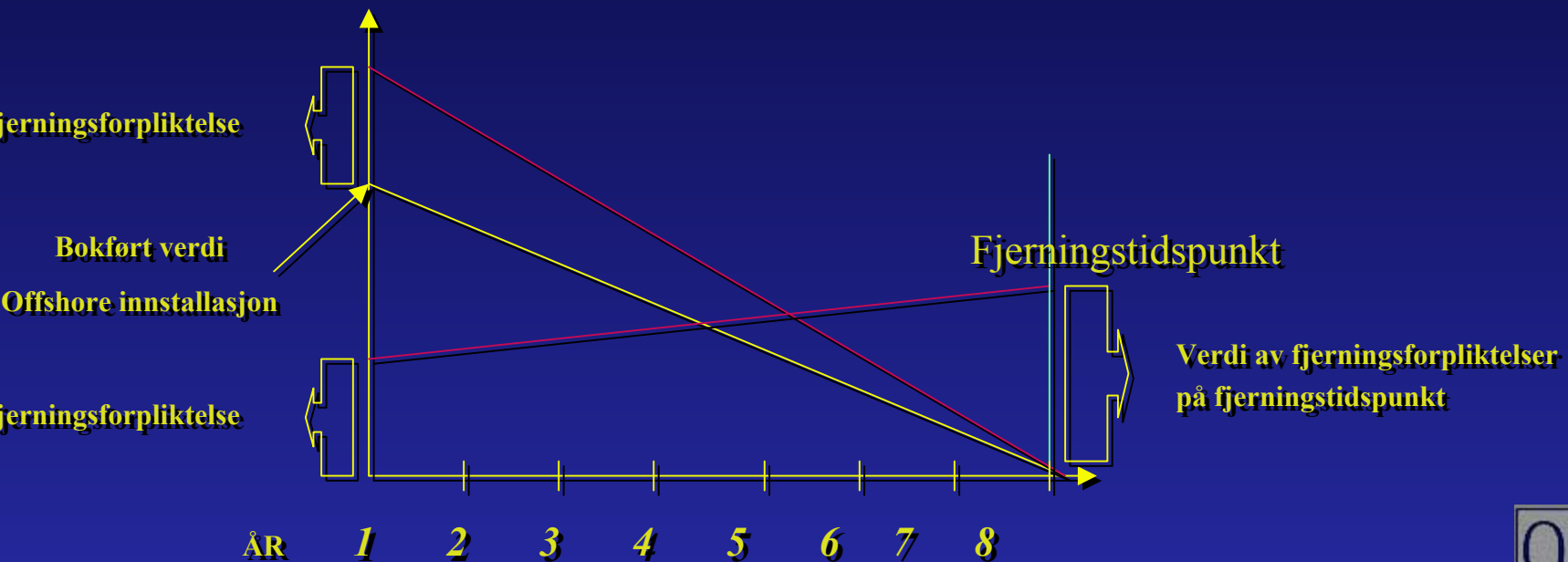
- Avsetningen bygges gradvis opp ved resultatføring i takt med driftsmidlets økonomiske levetid:



FJERNINGS- OG NEDSTENGNINGSFORPLIKTELSER

Metode 2:

- Nåverdien av fjerningsutgiften balanseføres som en del av anskaffelseskost og avskrivning sammen med denne. Nåverdien av fjerningsutgiften balanseføres også som forpliktelse ved investeringstidspunktet



TILLEGGSOPPLYSNINGER OM OLJE OG GASS PRODUSERENDE AKTIVITET

TILLEGGSOPPLYSNINGER OM OLJE OG GASS

PRODUSERENDE AKTIVITET

FAS 19:

- *Alle selskaper som driver olje- og gass virksomhet skal gi opplysninger i regnskapet om anvendte regnskapsprinsipper*

FAS 69:

- *FAS 69: Børsnoterte selskaper som har betydelig olje- og gass virksomhet skal gi tilleggsopplysninger om*
 - Olje- og gass reserver
 - Balanseførte investeringer
 - Resultat av olje- og gassvirksomheten
 - Standardized measure of oil- and gas producing activities

TILLEGGSOPPLYSNINGER

FAS 69

– *Reserveinformasjon*

- Revisjon av tidligere estimer
- Forbedret utvinningsgrad
- Kjøp/salg av andeler
- Utvidelser og nye funn
- Produksjon

TILLEGGSOPPLYSNINGER

- **FAS 69**
- **Balanseførte investeringer relatert til olje- og gassvirksomheten:**
 - *Aggregert balanseførte investeringer*
 - *Aggregerte avskrivninger*
- **Påløpte kostnader relatert til olje- og gass virksomheten**
 - *Tilganger*
 - *Lete kostnader*
 - *Utbyggingskostnader*

TILLEGGSOPPLYSNINGER

FAS 69

- *Opplysninger om resultat relatert til olje – og gass virksomheten*
 - **Inntekter**
 - **Produksjonskostnader**
 - **Lete kostnader**
 - **Avskrivninger**
 - **Skatt**
 - **Resultat**

TILLEGGSOPPLYSNINGER

FAS 69

- *Standardized measure of Discounted Future Net Cash Flows Relating to Proved oil and Gas Reserve Quantities (SMOG)*
- *Opplysning om kontantstrøm relatert til påviste reserver*
- *Gjelder bare for selskaper som er underlagt SEC rapportering*
- *SMOG må vises pr geografisk område og for den totale virksomheten*
- *Endringer i SMOG i løpet av året må forklares*

TILLEGGSOPPLYSNINGER

SMOG – analysen skal inneholde

- *Fremtidig inngående kontantstrøm*
- *Fremtidig utbyggings og produksjonskost*
- *Fremtidig skattekostnad*
- *Fremtidig netto kontantstrøm*
- *10 % Neddiskontering av kontantstrømmen*
- *Fremtidig neddiskontert fremtidig kontantstrøm fra olje- og gass virksomheten*

TILLEGGSOPPLYSNINGER

Det skal opplyses om følgende endringer i SMOG i løpet av året:

- *Netto endring i salg og produksjonskost relatert til fremtidig produksjon*
- *Endringer i estimert fremtidige utbyggingskostnader*
- *Salg av produsert olje- og gass i perioden*
- *Netto endringer som skyldes endring i reserveestimer*
- *Netto endringer som skyldes kjøp/salg av rettigheter*
- *Netto endring i estimert skattekostnad*



TATOIL

Tilleggsopplysninger om produksjonsvirksomheten for olje og gass (urevidert)

”I samsvar med FASB Statement No. 69 «Disclosures about Oil and Gas Producing Activities» og regler fra den amerikanske Securities and Exchange Commission (SEC) gir selskapet enkelte tilleggsopplysninger om lete- og produksjonsvirksomheten for olje og gass. Selv om disse opplysningene er utarbeidet med rimelig forsiktighet og lagt frem i god tro, understrekes det at noen opplysningene nødvendigvis vil være unøyaktige og bare vil utgjøre tilnærmede beløp fordi slike opplysninger blir utarbeidet ut fra en subjektiv vurdering. Derfor vil ikke disse opplysningene nødvendigvis representere selskapets nåværende økonomiske stilling eller de resultater selskapet forventer å skape i fremtiden”

Olje- og gassreserver

	Sikre olje- og NGL reserver i millioner fat			Sikre gassreserver i milliarder standard kubikkfot			Sikre olje-, NGL- og gassreserver i millioner fat oljeekvivalenter		
	Norge	Utenfor Norge	Totalt	Norge	Utenfor Norge	Totalt	Norge	Utenfor Norge	Totalt
2000									
Revisjoner av tidligere anslag og forbedret utvinning	8	30	38	56	-11	45	18	28	46
Utvidelser og funn	79	18	97	27	170	197	84	48	132
Salg av petroleum	-2	0	-2	0	-19	-19	-2	-3	-5
Produksjon	-254	-21	-275	-495	-19	-514	-342	-24	-367
Sikre reserver ved utgangen av året	1 506	488	1 994	12 802	234	13 036	3 787	530	4 317
Sikre utviklede reserver	940	187	1 127	8 630	65	8 695	2 478	198	2 677
2001									
Revisjoner av tidligere anslag og forbedret utvinning	68	30	98	252	-7	245	113	29	142
Utvidelser og funn	124	69	193	188	225	413	158	109	267
Salg av petroleum	-54	-1	-55	-1	-170	-171	-54	-31	-85
Produksjon	-246	-22	-268	-523	-15	-538	-339	-25	-364
Sikre reserver ved utgangen av året	1 398	565	1 963	12 718	267	12 985	3 664	612	4 277
Sikre utviklede reserver	948	166	1 113	9 069	42	9 112	2 564	173	2 737

Balanseførte kostnader knyttet til produksjonsvirksomheten for olje og naturgass.

(i millioner kroner)	Per 31. desember 2001	Per 31. desember 2000
Undersøkelseskostnader, leterettigheter o.l.	4 281	5 264
Utbyggingskostnader, brønner, anlegg og annet utstyr	208 446	194 165
Sum kostnader til anskaffelseskost	212 727	199 429
Akkumulerte av- og nedskrivninger	-117 450	-102 636
Netto balanseførte kostnader	95 277	96 793

Kostnader påløpt ved kjøp av olje- og gassressurser, undersøkelses- og utbyggingsvirksomhet

Disse kostnadene omfatter både balanseførte og utgiftsførte beløp.

(i millioner kroner)	Norge	Internasjonalt	Totalt
31. desember 2001			
Undersøkelseskostnader	2 020	683	2 703
Utbyggingskostnader	9 707	4 452	14 159
Sum	11 727	5 135	16 862
31. desember 2001			
Undersøkelseskostnader	1 657	1 764	3 421
Utbyggingskostnader	11 470	3 628	15 098
Sum	13 127	5 392	18 519
31. desember 2001			
Kjøp av reserver og andre eiendeler			
- Leterettigheter o.l.	1 186	180	1 366
- Sikre reserver og produksjonsanlegg	12 203	0	12 203
Undersøkelseskostnader	1 647	1 361	3 008
Utbyggingskostnader	12 339	3 980	16 319
Sum	27 375	5 521	32 896

Resultat av produksjonsvirksomheten for olje og gass

I henhold til Statement of Financial Accounting Standards No. 69 gjenspeiler driftsinntektene og kostnadene i tabellen nedenfor bare de som er knyttet til Statoils produksjonsvirksomhet for olje og gass.

Virksomhet medtatt i opplysninger om forretningsområdene i note 3 til regnskapet, men som ikke er tatt med i tabellen nedenfor, gjelder gasshandelsvirksomhet, transport og forretningsutvikling, samt gevinster ved salg av interesser og andeler i olje og gassaktiviteter.

Inntektsskatt er beregnet ut fra vedtatte skattesatser og hensyntatt friinntekt. Renter og indirekte kostnader er ikke trukket fra.

Internt salg/overføringer er bokført til tilnærmet markedspris.

(i millioner kroner)	Norge	Utenfor Norge	Totalt
Aret 2001			
Salg	1 379	2 957	4 336
Internt salg	61 913	1 767	63 680
Sum driftsinntekter	63 292	4 724	68 016
Undersøkelseskostnader	-2 011	-866	-2 877
Produksjonskostnader	-8 557	-1 102	-9 659
Spesielle poster1)	0	-2 000	-2 000
Av- og nedskrivninger2)	-12 637	-1 477	-14 114
Sum driftskostnader	-23 205	-5 445	-28 650
Driftsresultat før skatt	40 087	-721	39 366
Skattekostnader	-30 958	216	-30 742
Resultat av produksjonsvirksomheten	9 129	-505	8 624

Beregnet nåverdi av fremtidig netto kontantstrøm knyttet til sikre olje- og gassreserver
[Standardized Measure of Discounted Future Net Cash Flows, senere benevnt SMV]

Tabellen nedenfor viser beregnet nåverdi av fremtidig netto kontantstrøm [SMV] knyttet til sikre reserver, og er utarbeidet i henhold til FASB Statement No. 69. Det er benyttet gjeldende markedspriser, kostnader, skattenivå, avgifter, valutakurser samt beregnede sikre reserver ved årets slutt. Ved beregning av nåverdien er det benyttet en diskonteringssats på 10%. Nåverdiberegningen er et utsagn om fremtidige hendelser.

(i millioner kroner)	Norge	Utenfor Norge	Totalt
Per 31. desember 2001			
Fremtidige netto innbetalinger	660 247	107 074	767 321
Fremtidige utbyggingskostnader	-40 379	-16 563	-56 942
Fremtidige produksjonskostnader	-185 281	-23 008	-208 289
Fremtidig netto kontantstrøm før skatt	434 587	67 503	502 090
Fremtidig inntektsskatt	-327 141	-17 497	-344 638
Fremtidig netto kontantstrøm	107 446	50 006	157 452
10 prosent årlig diskonteringsrente for estimert tidsfordeling av kontantstrømmen	-49 566	-28 669	-78 235
Nåverdi fremtidig netto kontantstrøm	57 880	21 337	79 217
Per 31. desember 2000			
Fremtidige netto innbetalinger	757 634	103 859	861 493
Fremtidige utbyggingskostnader	-34 614	-13 624	-48 238
Fremtidige produksjonskostnader	-187 119	-22 331	-209 450
Fremtidig netto kontantstrøm før skatt	535 901	67 904	603 805
Fremtidig inntektsskatt	-396 223	-18 221	-414 444
Fremtidig netto kontantstrøm	139 678	49 683	189 361
10 prosent årlig diskonteringsrente for estimert tidsfordeling av kontantstrømmen	-61 605	-28 906	-90 511
Nåverdi fremtidig netto kontantstrøm	78 073	20 777	98 850

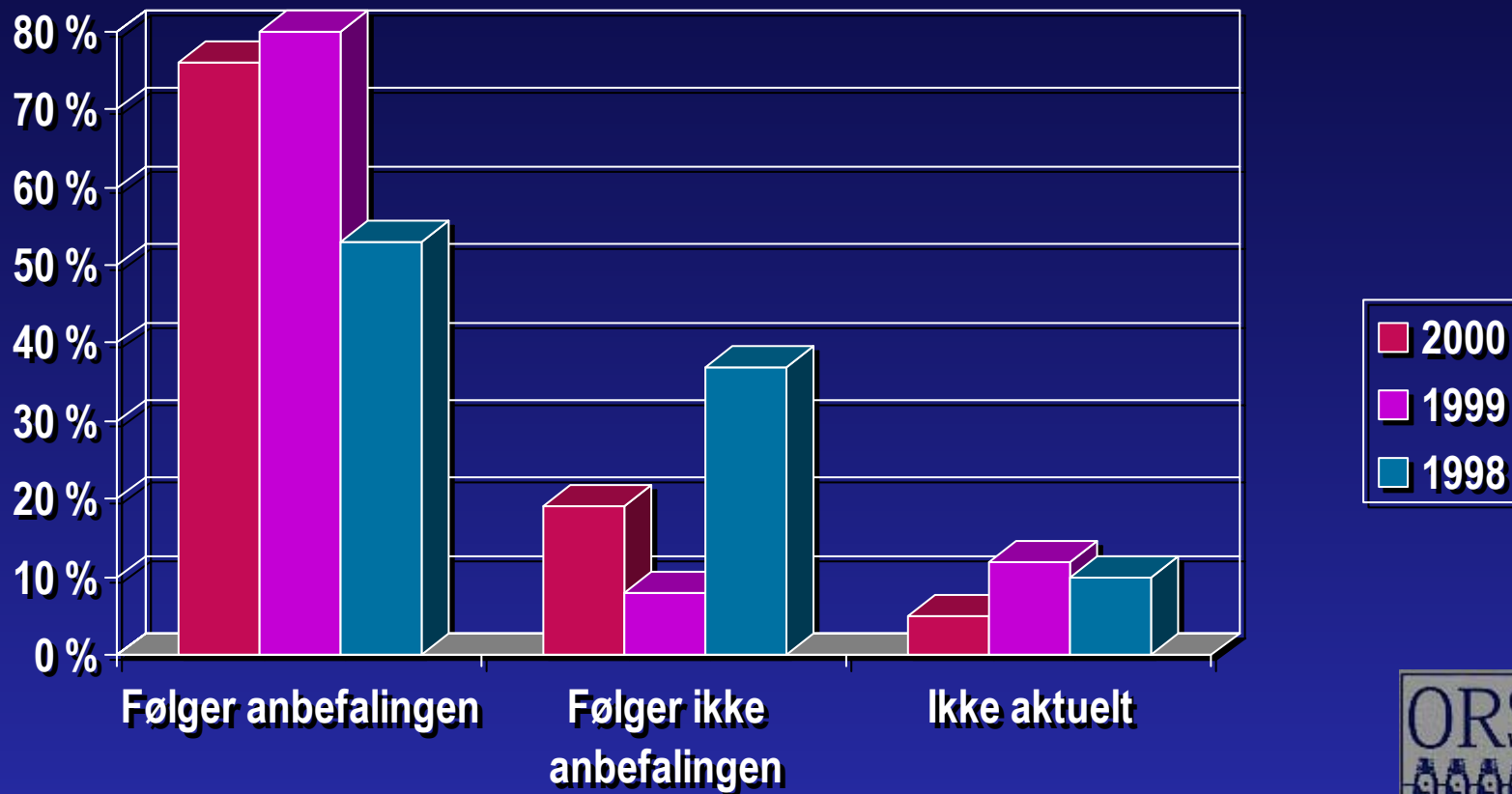
TILLEGGSOPPLYSNINGER

NORSK PRAKSIS:

– *Noteopplysningskrav i RL § 7-34:*

- **Antatte reserver**
- **Gjenværende utvinnings- eller utnyttelsesperiode**
- **Konsesjonsperiode**
- **Andre økonomiske betingelser**

NOTEOPPLYSNINGER



Andel av selskapene som i 2000 årsrapporten gav illeggsinformasjon om:

Antatte reserver	81 %
Konsensjonsperiode	38 %
Gjenværende utnyttelsesperiode	19 %
Påviste og utbygde reserver	43 %
Utviklingen over år	19 %