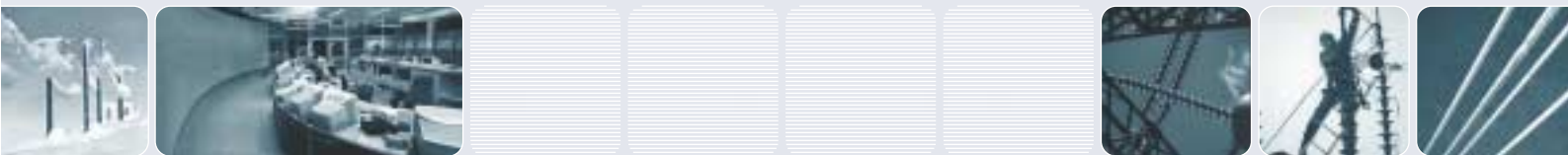




STATNETT SKAL LEGGE TIL RETTE FOR ET VELFUNKERENDE KRAFTMARKED



Statnett SF i tall

Ansvar for kraftsystemets hovedveier	1
Eierskap og styringsform	2
Begivenheter i 2002	3
Selskapsstruktur og virksomhet	4
Statnett Entreprenør AS	6
Statnett Transport AS	6
Kraftbørsen Nord Pool ASA	7
Sentralnettordningen	8
Balanseavregningen	9
Konsernsjefens betraktninger	10
Årsberetning 2002	12
Resultatregnskap	17
Balanse	18
Kontantstrømpoppstilling	20
Noter	21
Revisors beretning	38
Virksomhetsregnskaper	39
Noter til virksomhetsregnskaper	40
Miljørapport	42
Statnetts konsernledelse	43
Sentrale dokumenter	44
Kort historikk	45
Adresser	45

STRØM KAN IKKE LAGRES OG MÅ BRUKES I DET ØYEBLIKKET DEN PRODUSERES.

Derfor må et systemansvarlig nettselskap sørge for at det er balanse mellom tilgang på elektrisitet og forbruk til enhver tid. I Norge er det Statnett som har dette ansvaret for å koordinere produksjon og forbruk i kraftsystemet. Som systemansvarlig nettselskap eier og driver Statnett store deler av det sentrale norske kraftnettet og den norske delen av ledninger og sjøkabler til utlandet.

Statnetts hovedkontor ligger i Oslo og regionkontorene er i Alta, Sunndalsøra og Oslo. I tillegg har ansatte sine oppmøtesteder i tilknytning til transformatorstasjoner mange steder i landet.

Selskapet Statnett Transport AS er et heleiet datterselskap med transportkapasitet på land og til sjøs.

HOVEDTALL FOR STATNETT SF

Beløp i mill. kr	2002	2001	2000	1999	1998
Driftsinntekter	4 624	4 503	3 387	3 390	3 381
Driftsresultat	905	917	884	765	807
Resultat før skatter	574	481	666	551	569
Årsoverskudd	417	348	477	402	389
Totalkapital	11 970	10 995	10 980	11 361	11 344

NØKKELTALL FOR STATNETT SF

	2002	2001	2000	1999	1998
Totalrentabilitet	8,6%	9,1%	9,0%	7,8%	8,1%
Egenkapitalrentabilitet etter skatt	9,6%	8,2%	11,4%	10,0%	10,1%
Egenkapitalprosent	36,3%	39,4%	38,4%	36,4%	34,4%

NØKKELEDEFINISJONER

Totalrentabilitet:	$\frac{\text{Driftsresultat} + \text{finansinntekter}}{\text{Gjennomsnittlig totalkapital}}$
Egenkapitalrentabilitet:	$\frac{\text{Årsoverskudd}}{\text{Gjennomsnittlig egenkapital}}$
Egenkapitalprosent:	$\frac{\text{Egenkapital pr. 31. desember}}{\text{Totalkapital pr. 31. desember}}$

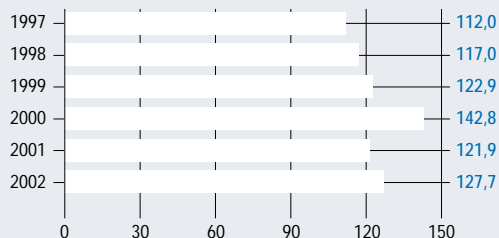
NØKKELOPPLYSNINGER, STATNETT SF

- Antall ansatte: 523
- Rating, kortsiktig: A-1+ (Standard & Poor's)
- Rating, langsiktig: AA+ (Standard & Poor's)
- Garanti fra staten: Omfatter forpliktelser inngått til og med 31. desember 2002
- Forsikringstakst for eiendeler i nettet, pr 31. desember 2002: 32,5 milliarder kroner
- Utbyttepolitikk: St.prp nr. 1 (1999-2000) la til grunn et utbytte på ca. 50 prosent av overskuddet i konsernet etter skatt. Reelt utbytte kan variere, avhengig av disposisjoner i statsbudsjettet.

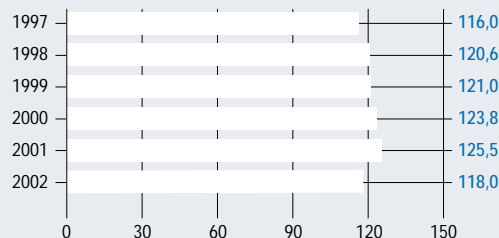
PRODUKSJON, FORBRUK OG IMPORT/EKSPORT AV EL-KRAFT I NORGE

(Alle tall i TWh)

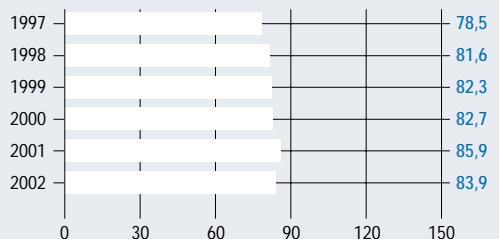
Totalproduksjon



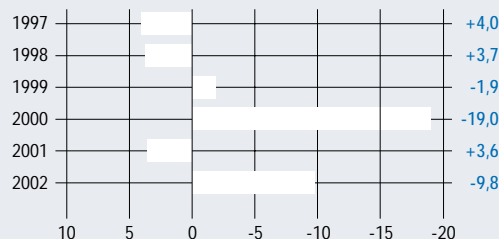
Totalforbruk



Alminnelig forbruk



Netto kraftutveksling



Netto import (+) og netto eksport (-)

Statnett har ansvar for daglig og kontinuerlig balanse i det norske kraftsystemet. I medhold av energiloven er Statnett systemansvarlig nettselskap (TSO) i Norge og skal dermed påse at det til enhver tid er balanse mellom tilgang på og forbruk av elektrisk kraft. Statnetts visjon er å bli Europas ledende og mest effektive systemansvarlige nettselskap. Intet mindre.

Foretakets posisjon i kraftmarkedet ble gjenstand for en grundig gjennomgang i Stortinget ved årsskiftet 2001-2002. Selskapets rolle og organisering som systemansvarlig nettselskap fikk bred støtte, og ble ansett som en samfunnsmessig god løsning. Løsningen vi har valgt i Norge – med Statnett som TSO – svarer til den organisering som også er valgt i hele det nordiske systemet. Den er nå i ferd med å danne modell for Europa.

Statnett eier kraftnett av betydning for landsomfattende overføring av elektrisitet. I Norge eier Statnett ca. 87 prosent av sentralnettet, i form av over 9 000 kilometer kraftledninger og ca. 100 transformator- og koblingsstasjoner. Ansvaret for sentralnettets drift er en av hovedfunksjonene.

En annen viktig funksjon består i å sikre at kraftsystemet fungerer som det skal. Energiloven og de tilhørende forskrifter har satt rammene for det ansvar Statnett har som systemansvarlig nettselskap. Kraftbørsen Nord Pool og regulærkraftmarkedet spiller begge en viktig rolle for å kunne gjøre denne jobben effektivt. I arbeidet med å tilrettelegge for markedet skal Statnett

opptre nøytralt og ikke-diskriminerende. Statnett etablerer markedsløsninger og tekniske løsninger som bidrar til effektiv utnyttelse av kraftsystemet.

Statnetts forretningsidé er å legge forholdene til rette for et velfungerende kraftmarked. Selskapet skal sørge for pålitelig og stabil overføring av elektrisk kraft. Samtidig skal Statnett utøve systemansvaret på en samfunnsøkonomisk rasjonell måte.

For best mulig å kunne ivareta sitt ansvar har Statnett fått delegert offentlig myndighet. Aktørene retter seg etter de anvisninger systemansvarlig gir under utøvelsen av dette ansvaret.

Et sentralt ledd i systemansvaret er å utvikle infrastrukturen, basert på samfunnsøkonomiske kriterier, og å sikre tilgjengelige transportveier ved hjelp av godt vedlikehold.

Statnett eier i tillegg et omfattende fibernett som er spunnet langs høyspentledningene.

EN RESSURS FOR STATNETT

- Vi skal først og fremst bidra til at aktørene i markedet behandles så likt og rettferdig som mulig.

Det er Helge Stanghelle som sier dette. Han er leder av Brukerrådet i Statnett. Selv representerer han NHO ved Prosessindustriens Landsforening (PIL). Med seg i rådet har han representanter for andre store brukergrupper som Energi-bedriftenes Landsforening (EBL), Statnettkundenes Fellsorganisasjon (SFO), Forbrukerrådet, Forum for Strategisk Nettutvikling (FSN) og Handels- og Servicenæringens Hovedorganisasjon (HSH).

Brukerrådet er et supplement til myndighetenes monopolkontroll og behandler saker som angår regulerte monopol- og myndighetsoppgaver i Statnett. Brukerrådet er et forum for kommunikasjon og diskusjon og en ressurs og støtte i viktige tariff- og nettspørsmål.



Helge Stanghelle: – Likhet og rettferdighet



Statnetts landsentral representerer kjernen i den daglige koordinering og styring av kraftsystemet. Kontrollen med systemets "hovedveier" i Norge og til og fra utlandet pågår kontinuerlig - 24 timer i døgnet. Kristoffer Sletten (t.v) og Kjell Sand på vakt.

Statnett er et statsforetak, eid av Staten ved Olje- og energidepartementet og regulert av Statsforetaksloven. Øverste myndighet i foretaket er foretaksmøtet ved olje- og energiministeren. Foretaksmøtet er eiers beslutningsorgan og tilsvarer generalforsamlingen i aksjeselskaper.

Her blir saker som for eksempel endring av vedtekter, låne- og garantiramme og fusjonsspørsmål behandlet. Statnetts styre og konsernledelse er ansvarlig for Statnetts strategi og driften av foretaket.

Statsforetaksloven ble i 2002 endret på flere viktige punkter. Heretter hefter ikke Staten for foretakets forpliktelser. Foretaket har i stedet et begrenset ansvar på linje med aksjelovens regler. Videre kan det fra januar 2003 åpnes konkurs-/gjeldsforhandlinger i statsforetak, som i andre selskapsformer.

Statnetts kjernevirksomhet er ikke konkurranseutsatt i vanlig forstand. Statnetts inntekter kommer hovedsakelig fra monopolbasert virksomhet. Disse inntektene er regulert av en inntektsramme gitt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). NVE har som oppgave å føre en aktiv kontroll med Statnetts virksomhet.

I tillegg har Statnett et brukerråd som behandler alle de av Statnetts saker som er monopoloppgaver og som har betydning for Statnetts kunder og interessenter.

Statnett investerer etter samfunnsøkonomiske prinsipper. Samtidig har Statnett som mål å medvirke til at rammebetingelsene blir slik at det er størst mulig samsvar mellom samfunnsøkonomisk lønnsomhet og Statnetts egen lønnsomhet.

STYRENDE ORGANER FORETAKSMØTET

Statnett SF er et statsforetak underlagt Olje- og energidepartementet. Øverste myndighet er foretaksmøtet, som er olje- og energiministeren.

STYRET

Etter foretaksmøtets bestemmelse skal styret bestå av syv til ni medlemmer. Blant disse skal det utpekes en representant for brukerne. To, eventuelt tre, medlemmer av styret skal velges av og blant de ansatte i Statnett SF.

Statnetts styre har pr. 31. desember 2002 følgende sammensetning:

Grete Faremo (*leder*)
Kjell Olav Kristiansen (*nestleder*)
Anne Kverneland Bogsnes
Elisabeth Wille
Grethe Høiland
Sverre Aam

Valgt blant de ansatte:

Rolf Magne Nyheim (*vara: Steinar Jøråndstad*)
Jan Eskedal (*vara: Elisabeth Haug*)
Ole Bjørn Kirstihagen (*vara: Bjørn Solberg*)

REVISOR:

Ernst & Young AS ved statsautorisert revisor Jan Erik Haga.

BRUKERRÅDET



Statnetts brukerråd, fra venstre:

Cathrine Møller Faaberg, Eilif Amundsen (vara), Håkon Gjerde, Kristin Steinfeldt-Foss (vara), Hilde Myhre (vara), Karstein Sandvik, Caroline Lund, Helge Stanghelle (leder), Ada Solberg (nestleder). Vararepresentantene Grete Westerberg, Kjell Bjørndal og Morten Sandberg var ikke tilstede da bildet ble tatt.

I vedtektene er det fastsatt at foretaket skal ha et brukerråd. Dette rådet er i henhold til vedtektene opprettet for å bidra til en effektiv kontroll av Statnetts disposisjoner. Rådet skal etter sitt mandat være en viktig kontakflate mellom Statnett og brukerne.

I Brukerrådets mandat heter det blant annet: *“Statnett skal være en systemansvarlig og nøytral servicebedrift for brukerne av det norske kraftsystemet. Dersom Statnett treffer avgjørelser i strid med Brukerrådets anbefalinger, kan et flertall i rådet oversende saken til Olje- og energidepartementet for eventuell behandling i foretaksmøtet”.*

Brukerrådet har deltakelse fra de viktigste av Statnetts brukergrupper og har forslags- og innstillingsrett overfor Statnetts styrende organer. Foretaksmøtet oppnevner Brukerrådets seks medlemmer.

Statnetts brukerråd har siden august 2002 hatt følgende sammensetning:

Helge Stanghelle (*leder*), etter innstilling fra NHO ved Prosessindustriens Landsforening (PIL)

Ada Solberg (*nestleder*), etter innstilling fra Statnett-kundenes Fellesorganisasjon (SFO)

Håkon Gjerde, etter innstilling fra NHO ved Energibedriftenes Landsforening (EBL)

Karstein Sandvik, etter innstilling fra Forbrukerrådet

Caroline Lund, etter innstilling fra Forum for Strategisk Nettutvikling (FSN)

Cathrine Møller Faaberg, etter innstilling fra Handels- og Servicenæringens Hovedorganisasjon (HSH).

ENERGISITUASJONEN

November

Etter en tørr høst synker vannmagasinene til 65 prosent av maksimumsnivå. Statnett advarer: "Situasjonen gir grunn til sterk bekymring". Og Statnett varslar: Fra 15. desember gjelder ny områdeinndeling for elspot, slik at Norge deles inn i fire elspot-områder frem til juni 2003.

Desember

Magasinbeholdningen i Norge synker med en hastighet som gir grunn til uro.

2. desember er beholdningen nede på 60,5 prosent, som er vel 20 prosentpoeng lavere enn normalt på denne tiden. Statnett er i regelmessig kontakt med myndighetene. Magasinbeholdningen reduseres med mer enn to prosentpoeng pr uke.

KRAFTUTVEKSLING MED UTLANDET

Januar

Kabelprosjektet NSI (North Sea Interconnector) mellom Norge og Storbritannia velges som ett av tolv prioriterte prosjekter som EU-kommisjonen mener har særlig stor europeisk interesse.

STATNETTS ROLLE OG OPPGAVER

Februar

Stortinget drøfter Statnetts organisering og oppgaver. Foretakets rolle slås fast: Statnett skal fortsatt være et integrert systemansvarlig nettselskap, eiet av Staten. Statnetts ansvar utvides.

Desember

Stortinget besluttet 16. desember å fjerne statsgarantien til statsforetak fra 1. januar 2003.

PLANER OG KONSESJONER

August

Statnett får konsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å bygge og drive en ny transformatorstasjon på Viklandet ved Sunndalsøra. Også omlegging av ledningsnettet i dette området får NVEs godkjenning.

September

Statnett får konsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for å bygge en kraftledning fra Klæbu i Sør-Trøndelag til Sunndal i Møre og Romsdal. Den nye ledningen blir 130 kilometer lang. Løsningen ved kryssing av Orkdal blir senere påklaget til Olje- og energidepartementet.

November

Melding om planene for en 420 kV ledning fra Istad ved Molde til Aukra kommune sendes NVE.

KJØP OG SALG AV ANLEGG

September

Skagerak Nett AS og Statnett inngår samarbeidsavtale om utvikling og utnyttelse av kraftnett i Vestfold og Telemark fra 1. januar 2003.

Desember

Eidsiva Energinett AS og Statnett inngår samarbeidsavtale om mer effektiv utvikling og utnyttelse av kraftnett i Oppland og Hedmark fra 1. januar 2003. Samtidig overtar Eidsiva Energinett de regionalnettanlegg Statnett har hatt i området.

ORGANISASJON

Januar

Navneskifte i entreprenørvirksomheten: Statnett Rederi AS nedlegges. Statnett Transport AS etableres. Dermed er all transport- og rederivirksomhet i konsernet samlet i ett heleiet selskap.

Februar

Statnett Entreprenør AS legger om sin virksomhet. Sentrene i Melhus og Lillesand blir nedlagt. Tre nye avdelinger (Prosjekt, Vedlikehold og Tele) opprettes.

September

The Brazz Brothers og Statnett markerte 18. september avspark for et eget akademi, Statnett-akademiet. Dette er en gehørspillskole som hovedsakelig tilbyr kurs for musikkskolelærere.

Les mer om disse sakene på www.statnett.no

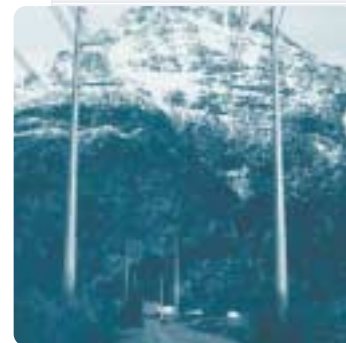
VERDISKAPNING PÅ SUNNDALSØRA

På Sunndalsøra bygger Hydro Aluminium "Nye Sunndal" – en produksjonsbedrift som fullt ferdig i 2005 vil være Europas største aluminiumsverk.

Nye elektrolysehaller på Øra vil da strekke seg over en samlet lengde på mer enn en kilometer. – Vi får et kraftbehov på 4,8 TWh pr år, konstaterer verksdirektør Harald M. Bø ved Hydro Aluminium Sunndal. Hans ansikt utstråler trygg tilfredshet med at også krafttransporten til anlegget nå er sikret.

Det krever sikker kraft å skulle frembringe tusener av tonn pressbolt og støpelegeringer. Og der er det Statnett som inn i bildet – både før, under og etter 2002.

I 2003 er to masterekker på plass og vil være med på å danne Sunndalsøras nye skyline.



Det er benyttet enbente, fransk-produserte teleskopmaster. De settes sammen som byggesett på bakken, før de løftes på plass.

De to nye masterekkene erstatter gamle 132 kV ledninger fra Aura transformatorstasjon til Hydro Aluminiums anlegg.

Det var Magne Maurset i Statnetts Teknologidivisjon som foreslo den aktuelle mastetypen. Løsningen ble valgt for å frigjøre areal både for lokal næringsutvikling og for vern av naturområdet på det store elvedeltaet.

En dristig, innovativ måte å planlegge på. – Den som intet våger, ingen utvikling får, sier Magne Maurset.

Statnett har delt sin forretningsdrift inn i tre områder:

- Nettvirksomhet
- Entreprenørvirksomhet
- Kraftbørs

Ved siden av Statnetts forretningsdrift utfører foretaket oppgaver på vegne av brukerne og myndighetene: Sentralnettordningen, regionale fellesnett, regulérfkraft og balanseavregning. Som systemansvarlig nettselskap har Statnett ansvar for at det er balanse mellom tilgang på elektrisitet og forbruk til enhver tid.

STATNETT SAMLER LEDNINGS-DATA FRA FLY

En laser monteret i et fly 'sveiper' bakken og samler 3D (3-dimensjonale) data fra terrenget under og ved siden av ledningen. Når dataene analyseres i programvaren avklares ulike elementer: bakkenivå, vege-



tasjon/skog, liner og master, kryssende ledninger eller hus bygget nær ledningen. Alle elementene har stor nøyaktighet og gir mulighet for å måle avstanden mellom elementene, som for eksempel avstanden mellom skog og ledning.

Dette utnyttes blant annet til å

- finne kritisk høy skog under ledningene, samt for planlegging av ryddingen.
- finne avstand mellom liner og bakkenivå som underlag for oppgradering.
- generere stikningsdata for nye ledninger.

Prosjektet er et av flere eksempler på at Statnetts FoU-satsing bidrar både til miljøgevinst og til effektivisering.

I bildet ovenfor: Statnetts landmåler Kolbjørn Mittet etablerer utstyr for lasermåling langs 420 kV ledningen mellom Viklandet og Istad på Møre. Laserdata gir underlag for prosjektering av den nye ledningen.

NETTVIRKSOMHETEN

Statnetts nettvirksomhet omfatter både forretningsmessig aktivitet og andre oppgaver. Forretningsmessig aktivitet omfatter systemansvaret, hjemlet i lov etter lovendring i 2002, og Statnetts eierskap for overføringsanlegg.

Statnett har en felles inntektsramme for nettvirksomheten. Inntektsrammen gir en øvre grense for Statnetts samlede inntekter av aktiviteten i virksomhetsområdet. I tillegg har Statnett en egen inntektsramme for det fysiske transport-tapet i overføringsnettet. Statnetts inntekter hentes inn gjennom utleie av anlegg til sentralnettordningen og gjennom utleie av anlegg i regional- og distribusjonsnett (se egen omtale av sentralnettordningen).

Effektiviseringsprogrammet Statnett 2000 ble avsluttet i 2002 og bidro til en reduksjon av Statnetts driftskostnader.

Systemansvaret – nye tiltak

Statnett skal sørge for at det til enhver tid er balanse mellom produksjon og forbruk av elektrisk kraft i Norge.

Statnett har iverksatt flere tiltak for å mestre forholdene når effektbalansen er knapp. Gjennom det etablerte markedet for regulérfkraftopsjoner er det inngått kontrakter med produsenter om å «sette av» en viss produksjonsreserve, som bare benyttes for å håndtere uforutsette situasjoner, for eksempel at forbruket øker mer enn antatt. Tilsvarende er det inngått kontrakter med industribedrifter som kan redusere forbruket, dersom det samlede forbruket nærmer seg grensen for hvor mye kraft som kan skaffes.

Innovasjon i systemutnyttelse og telematikk

I 2002 ble systemvernet for "Nordlandssnittet" utvidet med flere telesamband, også fra svensk side, slik at overføringskapasiteten fra Nord- og Midt-Norge til Sverige økte med ca. 300 MW.

Systemvernet brukes nå i større grad til frakobling av overskuddsområder fremfor utkobling av kraftverksaggregater.

Systemvernet kan detektere de 7 verste utfallene i nettet og gi automatisk ordre om nødvendige tiltak for å unngå overlast eller nettsammenbrudd.

Statnett leaser ut kapasitet i sitt telenett til BaneTele AS.

Rasjonell eierstruktur i nettet

Statnett bidrar aktivt til en rasjonalisering av den samlede netteierstrukturen i Norge. Foretaket har som mål å eie 100 prosent av sentralnettet. Dette innebærer både kjøp av sentralnettanlegg og salg av regional- og distribusjonsanlegg.

Salg og samarbeid

I 2002 har Statnett startet salg av regional- og distribusjonsanlegg kombinert med å inngå samarbeidsavtaler med regionale nettselskaper. Samarbeidsavtalene dekker områdene nettutvikling og nettutnyttelse og skal føre til en mer kostnadseffektiv utvikling og drift av det samlede overføringsnettet innenfor et geografisk avgrenset område. Det gjelder også felles bruk av tilgjengelige traséer.

Statnett har inngått slike avtaler med Skagerak Nett AS for Vestfold og Telemark samt med Eidsiva Energinett AS for Hedmark og Oppland.

Kapasitetsutvidelser og vekst i investeringer

Økt forbruk både i industrien og i det alminnelige forbruk samt tilførsel av en viss produksjonskapasitet, setter krav til videreutvikling av nettet. Dette vil bety en vesentlig vekst i investeringer kommende år, blant annet i Trøndelag, Møre og Romsdal og i Sogn og Fjordane.

Investerings tiltak i nettet skal være samfunnsøkonomisk lønnsomme. For å kunne evaluere



dette er det derfor nødvendig å kartlegge samfunnets nytteverdier og kostnader ved et aktuelt prosjekt.

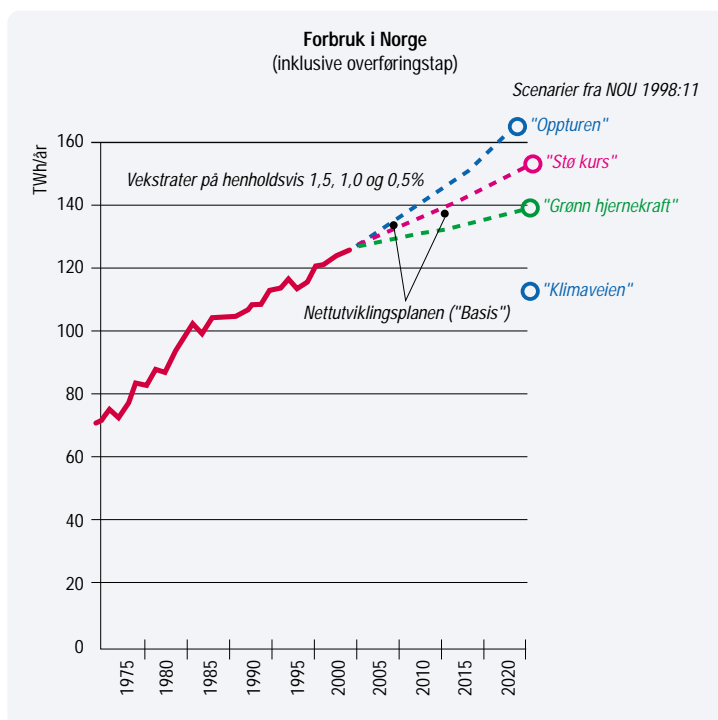
I 2002 startet Statnett arbeidet med byggingen av 132 kV ledningen fra Fardal til Mel i Sogn og Fjordane. Ledningen skal stå ferdig i oktober 2003. Betydelig aktivitet var også knyttet til installasjon av nye transformatorer mellom sentralnettet og regionalnettet.

Statnett besluttet i 2002 å bygge en ny 420 kV ledning mellom Klæbu og Viklandet med til-

hørende transformatorer og koblingsanlegg. Byggestart for ledningen er i mai 2003 med planlagt ferdigstillelse i juni 2005.

Statnett har sitt eget kompetansesenter på engineering knyttet til krafttransport og større utbygginger av transformatorstasjoner, kraftledninger og sjøkabler. Virksomheten omfatter også konsulent- og rådgivningstjenester, samt kontroll, oppfølging og prosjektledelse. Investeringstiltak i nettet skal være samfunnsøkonomisk lønnsomme.

Omsetningen innenfor virksomhetsområdet var 3 396 millioner kroner i 2002. Årsresultat for nettvirksomheten, etter skatt: 452 millioner kroner.



Ulike scenarier for fremtidig forbruksutvikling i Norge

HØY SCORE FOR STATNETTS PLANPROSESSER

Å bygge ny kraftledning uten forsinkelser og uten uakseptable kostnadsøkninger er helt avhengig av gode og åpne planprosesser. Berørte interesser skal ha anledning til å medvirke. Dette er det også blitt lagt vekt på.

Planleggingen av ny 420 kV-ledning mellom Trøndelag og Møre (Klæbu – Viklandet) var et godt eksempel på dette. For å undersøke berørte parter syn på prosessen og på Statnetts arbeid, gjennomførte Opinion høsten 2002 en spørreundersøkelse der 425 berørte grunn-eiere ble intervjuet. Undersøkelsen omfattet holdninger til utbyggingsplanene, kvalitet og tilfredshet på informasjon, synet på Statnetts ryddighet og redelighet og spørsmål om berørte parter mener å ha innflytelse på valg av løsninger. Undersøkelsen viste positive resultater, i følge Opinion langt bedre enn



noen tidligere undersøkelser i bedrifter for tilsvarende store utbyggingsprosjekter.

Tilfredsheten med Statnett ligger for de fleste spørsmålene på over 75%. Hele 87% mener at informasjonen fra Statnett har vært meget eller ganske god. 77 % svarer at de har hatt gode relasjoner til Statnett underveis i prosessen. 38% mener at lokale grunneiere og berørte har hatt stor innflytelse på hvilke utbyggingsløsninger som er blitt valgt, og 61% har hatt inntrykk av at Statnett ønsker å finne løsninger som er best mulig for alle parter.

Selv om Statnett får høy score for sin planlegging vil det alltid være rom for forbedringer. Erfaringene fra dette prosjektet tas derfor med videre inn i planleggingen av de nye prosjektene som Statnett jobber med.

STORE OMSTILLINGER – OG SALG AV STATNETT ENTREPRENØR AS



2002 har vært et år preget av omstilling og konsolidering for Statnett Entreprenør AS. Målet har vært å få til en mer kostnadseffektiv og markedsorientert organisasjon, gjennom sterkere konsentrasjon om kjernevirksomheten i selskapet.

Satsingen innenfor telekommunikasjon, gjennom Teledivisjonen og Optocomm, er avviklet. Transportvirksomheten ble utfisjonert i 2002 og fusjonert inn i Statnett Transport AS.

I april 2003 besluttet Statnett å selge Statnett Entreprenør til Eitel Networks AS.

Organisasjon

Virksomheten er for det meste konsentrert om bygging og vedlikehold av anlegg for energi-overføring i Norden. På utvalgte områder innenfor kjernevirksomheten er Statnett Entreprenør også en global aktør.

Statnett Entreprenør har vært organisert i de tre operative divisjonene Prosjekter, Vedlikehold og Offshore. Til virksomheten hører også en eierandel på 51 prosent i Elkom Entreprenør AS.

Virksomheten i 2002

2002 var et år med mange utfordringer for selskapet. I løpet av høsten ble 92 kilometer med 420 kilovolts (kV) ledning ferdigstilt i Finland. Med en kontraktsverdi på rundt 110 millioner kroner er dette det største oppdraget i selskapets historie.

Rydding av kraftlinjer med helikoptersag er et satsningsområde for Statnett Entreprenør. Selskapet er alene i Norge om å tilby skogrydding ved hjelp av sager spesialtilpasset for helikopter (Helimatic).

Helimatic ble i 2002 organisert som egen avdeling i Vedlikeholdsdivisjonen i Statnett Entreprenør.

Personale og miljø

Ved utgangen av 2002 hadde selskapet 236 ansatte. Av fast ansatte var det 160 timelønnede og 65 funksjonærer/månedslønnede. I gjennomsnitt har sykefraværet vært 6,3 prosent i 2002. Virksomheten til Statnett Entreprenør innebærer relativt beskjeden påvirkning av det ytre miljø.

Omsetning og resultat

Statnett Entreprenør AS oppnådde i 2002 en omsetning på 319 millioner kroner. Resultatet etter skatt er -13,7 millioner kroner.

Resultatforbedrende tiltak

En rekke tiltak er i løpet av året iverksatt for å bedre resultatutviklingen. Av dette kan spesielt nevnes omfattende organisatoriske grep og kostnadskutt på alle nivåer i organisasjonen. Videre er selskapets eiendommer i Lillesand, Hokksund og Melhus lagt ut for salg. Eiendommen i Lillesand ble overtatt av nye eiere i februar 2003. Dette salget gir positiv regnskapsmessig gevinst.

I desember 2002 flyttet selskapets hovedadministrasjon inn i nye lokaler på Bryn i Oslo.

Høsten 2002 bestemte Statnett SF seg for å vurdere å selge Statnett Entreprenør, under forutsetning av at det er mulig å finne en ny eier som kan tilføre selskapet ytterligere kompetanse og utvidede markedsmessige muligheter. Uffallet av denne prosessen ble klart i begynnelsen av april 2003, da Statnetts styre vedtok å selge Statnett Entreprenør til Eitel Networks AS. Kjøperen er norsk datterselskap til Eitel Networks Corporation, som har hovedkontor i Espoo i Finland.

For mer informasjon, se Statnett Entreprenørs egen årsrapport.

STATNETT TRANSPORT AS – DRAR DE TYNGSTE LASS

Statnett Rederi AS endret ved årsskiftet 2001-2002 navn til Statnett Transport AS, samtidig som transportvirksomheten i Statnett Entreprenør AS ble fusjonert inn i selskapet. Statnett Transport AS har markedets letteste utstyr for transport av enheter opp til 350 tonn på offentlig vei, og opp til 500 tonn på lukkede områder.

Sammen med selskapets ro- ro skip M/S Elektron kan kompliserte og tunge transportoppdrag gjennomføres til vanskelig tilgjengelige steder, primært for norsk kraftforsyning, men også for andre. Selskapet disponerer også en 18-akslet jernbanevogn for transport av enheter opp til 210 tonn.

2002 var et aktivt år med mange beredskaps- og andre transporter for kraftforsyningen. Det er også i konkurranse gjennomført et betydelig transportvolum for andre oppdragsgivere, som Nexans, ABB, det britiske Ministry of Defence, Norsk Hydro, Ganz Transelektro, Smith med flere.

Omsetning i 2002: 33,3 millioner kroner.
Årsresultat i 2002, etter skatt: -637 000 kroner.



Statnetts spesialtrailer med trafo og en samlet vekt på 400 tonn, opp bakkene mot Liertoppen og Sylling transformatorstasjon. Komplisert kjøring med tung last. Sikkerhet er første bud!

Selskapet har sin base på Brakerøya i Drammen, hvilket i løpet av 2003 vil bli forretningsadresse.

Selskapet har 24 ansatte.

Nord Pool ASA, den nordiske kraftbørsen, feirer i 2003 sitt 10 års jubileum.

Siden oktober 2000 har området for den nordiske elbørsen omfattet hele Norden unntatt Island, som av naturgitte årsaker vanskelig kan delta.

Markedet for fysisk handel med el-kraft hadde en omsetning på 124 TWh i 2002. Nesten en tredel av alt nordisk elforbruk ble i 2002 handlet på spotmarkedet i Nord Pool. Den samlede verdien av handelen på spotmarkedet var 26,7 milliarder kroner i 2002, mot 21,3 milliarder i 2001.

Årsresultat etter skatt og finansposter for Nord Pool Spot konsern var i 2002 på 14,1 millioner kroner. En forholdsmessig andel inngår i resultatet for tilknyttede selskaper i Nord Pool ASAs regnskap.

Den fysiske krafthandelen på spot i Nord Pool ASA ble skilt ut i 2002. Nord Pool Spot AS ble registrert som eget selskap 2. januar og har konsesjon fra Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) for organisering og drift av markeds plass for handel med fysiske kraftkontrakter. Nord Pool Spot er videre tildelt konsesjon fra Olje- og energidepartementet for tilrettelegging av kraftutveksling mellom Norge og utlandet.

Etter endret eierstruktur i juli 2002 har Statnett SF og de andre nordiske systemansvarlige nettselskaper andeler i Nord Pool Spot AS, sammen med Nord Pool ASA, fordelt slik:

■ Nord Pool ASA	20%
■ Statnett SF	20%
■ Svenska Kraftnät	20%
■ Fingrid Oy (Finland)	20%
■ Eltra Amba (Danmark)	10%
■ Elkraft System (Danmark)	10%

Samtidig ble eierskapet til den finske kraftbørsen EL-EX Sähköpörssi Oy, overført fra Fingrid og Svenska Kraftnät til Nord Pool Spot.

DET FINANSIELLE MARKEDET

Nord Pools finansielle marked er eneste nordiske markeds plass som har børskonsesjon for handel med finansielle kraftkontrakter i form av terminkontrakter (forwards og futures-kontrakter) samt kraftopsjoner. Nordiske kraftselskaper og andre aktører benytter slike kontrakter til pris-sikring og risikostyring. Virksomhetsområdet er en del av Nord Pool ASA.

På det finansielle markedet i Nord Pool var det i 2002 en samlet omsetning på 1018 TWh, en



volumvekst på ca. 12 prosent fra året før. Dette handelsvolum hadde en totalverdi på 180 milliarder kroner.

Driftsresultatet for finansiell handel i 2002 ble 8,5 millioner kroner. For annen virksomhet i Nord Pool ASA var driftsresultatet 5,4 millioner kroner.

MARKEDSVEKST OGSÅ I CLEARING

I mars 2002 fikk det daværende Nordic Electricity Clearing House ASA (NECH) konsesjon som oppgjørssentral (clearinghus).

Fra januar 2003 er selskapets navn endret til Nord Pool Clearing ASA, et heleid selskap i Nord Pool ASA.

Andelen av omsatte kraftkontrakter som ble clearret økte også i 2002, sammenlignet med tidligere år. Clearret børshandel ble 1018 TWh, mens clearret bilateral handel ble 2089 TWh. Clearret volum fra bilateral handel hadde en vekst på nærmere 20 prosent sammenlignet med året før.

For ytterligere informasjon om den nordiske elbørsen og tilknyttede selskaper viser vi til Nord Pool ASAs egen årsberetning, eller selskapets hjemmeside www.nordpool.com.

FØRSTE RUSSISKE BØRSMEDLEM

- Det blir spennende å se hva dette fører til, sier adm. direktør Torger Lien i Nord Pool. Det er hans umiddelbare kommentar til at det russiske selskapet RAO "UES of Russia", gjennom sitt finske datterselskap RAO Nordic Oy (RAO Nordic), nå er blitt børsmedlem i Nord Pool og clearingmedlem i Nord Pool Clearing. RAO er den største produsenten og distributøren av elektrisitet i Russland.

I 2002 importerte Norden tilsammen 8,2 TWh fra Russland. Dette er en økning på 0,3 TWh sammenlignet med 2001.

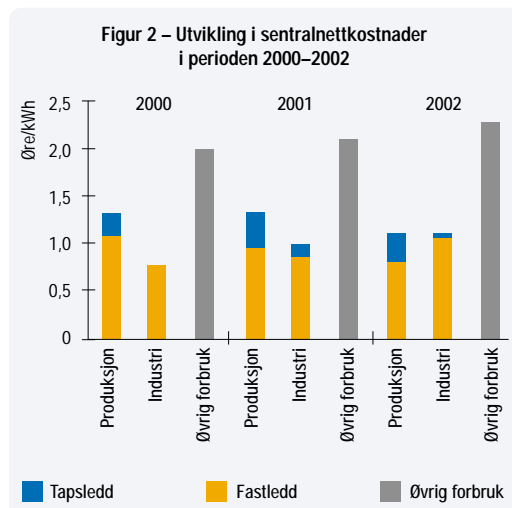
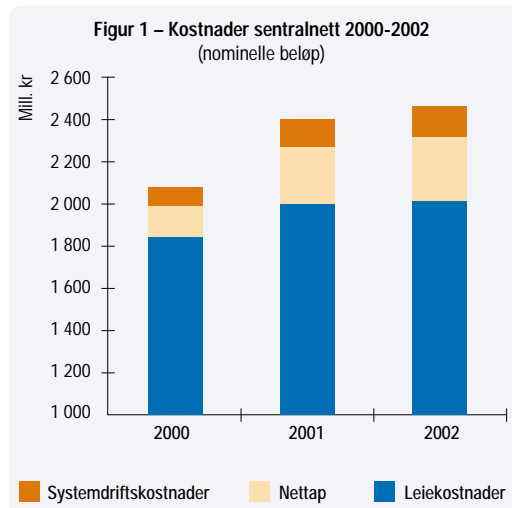


Koblingsanlegget ved elvekraftverket i Boris Gleb. Herfra sendes russiskprodusert kraft inn på det nordiske nettet. Nå er RAO registrert i Nord Pool som første russiske børsmedlem.

Sentralnettet består av ledninger og stasjoner som har betydning for en region, flere regioner eller hele landet. Hvilke anlegg som defineres som sentralnettsanlegg er fastsatt av NVE.

Sentralnettordningen er et system for felles prissetting og avregning (fakturering) av transporttjenester i sentralnettet. Alle aktører som er tilknyttet anlegg i sentralnettet, enten som produsenter eller forbrukere (prosessindustri) eller som regionale kraftselskap som vidreselger kraft til sluttbrukere, er kunder i sentralnettordningen.

Statnett er operatør for sentralnettordningen. Operatøren er ansvarlig for å utarbeide og oppdatere tilknytningskontrakter med kundene, leie inn alle nettanlegg som inngår i ordningen, fastsette årlige tariffer samt måle og avregne kundene i henhold til fastsatt tariff.



I 2002 var det totalt 54 kunder i sentralnettordningen.

Den fastsatte tariff skal dekke kostnadene i sentralnettordningen. Kostnadene (innleie av anlegg, inklusive systemkostnader og transporttap), er regulert av NVE gjennom årlig fastsatte inntektsrammer. Utviklingen av sentralnettkostnader i perioden 2000-2002 er illustrert i figur 1.

Økningen fra 2000 til 2001 og 2002 skyldes hovedsakelig økte kostnader i form av nettap (økte kraftpriser) samt økte systemkostnader (økt kjøp av regulærkraftopsjoner).

Utformingen av tariffen påvirker fordelingen av sentralnettkostnadene på de forskjellige kunde-gruppene. Figur 2 viser utviklingen i sentralnett-

inntekter pr kundegruppe i 2000-2002. Figuren viser enhetsinntekt i forhold til bruk av nettet.

I 2002 var det totalt 24 anleggseiere i sentralnettet. De totale innleiekostnadene var 2,2 milliarder kroner. Statnetts anlegg representerte 88 prosent av disse leiekostnadene.

Det utarbeides årlige regnskap for sentralnettordningen. Pr 31. desember 2002 er det bokført en akkumulert merinntekt på 46 millioner kroner. Merinntekten er tatt hensyn til ved fastsettelse av tariff for 2003.

Omsetningen i sentralnettordningen i 2002 var 2 568 millioner kroner.

Resultatet av sentralnettordningen påvirker ikke Statnett SFs årsresultat.

Som Norges systemansvarlige nettselskap har Statnett ansvar for regulérkraftordningen. Det vil si at Statnett skal regulere kraft-systemet slik at det alltid er balanse mellom forbruk og produksjon.

I ettertid sammenstillter Statnett målte og avtalte energivolum og avregner avvik i henhold til prisen i regulérkraftmarkedet – balanseavregningen.

I 2002 var det 136 balanseansvarlige som mottok økonomiske oppgjør fra balanseavregningen.

Virksomheten finansieres gjennom volumgebyrer på handel og skal over tid balansere ved effektiv drift. Effektiviseringer og økt omsetning har bidratt til at Statnett har halvert volumgebyrene i løpet av de siste årene. Imidlertid ser omsetningen nå ut til å stabilisere seg rundt ca. 8 TWh/år.

Et annet resultat av Statnetts effektiviseringsfokus er at oppgjørstiden på balanseavregningen de siste årene er blitt betydelig redusert, fra tre uker til ett døgn.

Balanseavregningen har de siste årene utvidet sin aktivitet til også å omfatte systemstøtten for Ediel i Norge (SSE). Ediel er en internasjonal standard for elektrisk meldingsutveksling i kraftbransjen. SSE er en tjeneste for alle aktører i kraftmarkedet og skal sikre at avtalte standarder følges når informasjon utveksles. Tjenesten er etter hvert blitt et viktig element for et velfungerende kraftmarked.

Balanseavregningen fikk i 2002 en mindreinntekt på 5 millioner kroner, og regnskapet viser nå en akkumulert merinntekt på 13 millioner kroner, som vil bli overført til neste års regnskap. Sum omsetning i balanseavregningen var i 2002 på 1 696 millioner kroner.



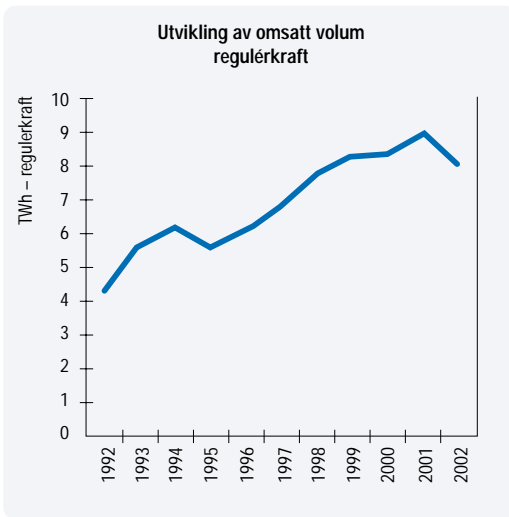
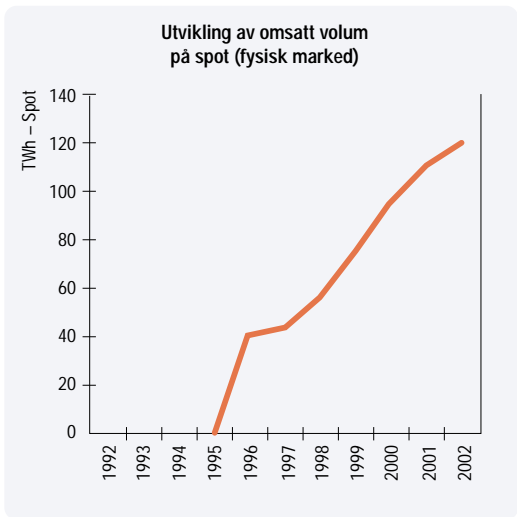
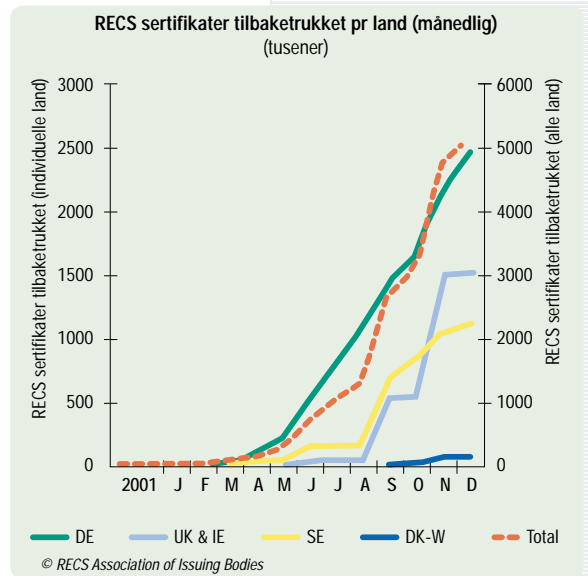
Faktureringsstid er regnet i virkedager etter at avregningsdata mottas fra balanseansvarlige. Avregningsdata mottas onsdag, og beregning av oppgjør og fakturering skjer nå normalt i løpet av ett døgn.

GRØNN KRAFT VIA STATNETT

Statnett har i løpet av 2002 utstedt grønne sertifikater tilsvarende 3,3 TWh produsert energi. Verdi-skapningen for norske aktører kan anslås til 150 millioner kroner. I løpet av året er 260 norske kraftverk blitt godkjent for å delta i det europeiske samarbeidet Renewable Energy Certificate System (RECS).

RECS er et rammeverk som gjør det mulig å handle med miljøegenskaper knyttet til energi produsert av fornybare energikilder. Grønne sertifikater utstedes på basis av faktisk produsert energi fra de registrerte anleggene.

I Norge er det Statnett som godkjenner produksjonsanlegg for deltakelse i RECS. Statnett har siden år 2000



Mens omsetning av kraft i spotmarkedet fremdeles øker, synes regulérkraftvolumet å ha stabilisert seg rundt 8 TWh/år.

vært engasjert i RECS-samarbeidet i Europa og har lagt ned betydelige ressurser i dette. Vi ønsker å være pådriver i RECS-arbeidet i Norge og internasjonalt.

70% av sertifikatene ble i 2002 solgt til Nederland, hvor en myndighetsstyrt insentivordning for å fremme fornybar energi har skapt stor etter-spørsel.

Grafen ovenfor viser hvor mange sertifikater de enkelte RECS medlemsland har solgt i 2002. Dette dreier seg i all hovedsak om salg av sertifikater til Nederland, samt noe salg av sertifikater internt i de enkelte land.

Stortinget ga i februar 2002 Statnett ny tillit og befestet foretakets rolle som systemansvarlig nettselskap. I den anledning ble det understreket at Statnett skulle være ansvarlig for koordinering av hele det norske kraftsystemet, med spesiell fokus på sentralnettet og regionalnettene. Det ble også understreket at Statnett bør eie hele sentralnettet og utenlandsforbindelsene, samt drive disse så effektivt som mulig.

Utvidet systemansvar

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) vedtok i fjor vår en ny forskrift for systemansvaret til erstatning for de tidligere retningslinjene. Forskriften utvider systemansvaret i forhold til tidligere, hvilket for Statnetts vedkommende innebærer et tilsvarende utvidet ansvarsområde. Dette gir Statnett mange utfordringer både eksternt og internt.

Slik det nå er formulert, står det klart både i vår forretningsidé og i forskriften at Statnett skal legge til rette for et effektivt kraftmarked og en tilfredsstillende leveringskvalitet i kraftsystemet.

Videre utvikling av markedet

Vinteren 2002-2003 ble på mange måter en test på hvordan kraftmarkedet i Norden fungerer. Hovedkonklusjonen er etter min mening klar: Markedet besto prøven! Prisene svingte i forholdet mellom tilbud og etterspørsel.

Det ble imidlertid også avdekket noen svakheter som vi må sette på dagsorden. Det at samfunnet blir satt i en situasjon der vi over tid er i tvil om vi vil komme i en rasjonerings situasjon eller ikke, er etter min mening ikke forenlig med den forventning man bør kunne ha til kraftforsyningen og til kraftmarkedet i et moderne samfunn.

Vi i Statnett ønsker å delta aktivt i den debatt som kommer i etterkant av denne vinteren, og vi tar mål av oss til å være aktive og foreslå konstruktive løsninger på de kraftpolitiske utfordringer vi står overfor. I den anledning er det viktig å understreke at en må møte markedet på markedets egne premisser. Statnett ønsker tiltak som gjør oss bedre rustet til å takle en situasjon neste gang naturen reduserer tilsiget til våre magasiner.

Den prosessen som må til for å komme frem til de tiltak som ønskes iverksatt, vil bli svært omfattende og må nødvendigvis involvere alle de aktuelle aktørene i energidebatten i Norge og til dels i Norden. Det bør også være et siktemål å skille mellom de kortsiktige og langsiktige tiltakene. Det er med stor tilfredshet jeg konstaterer at diskusjonen allerede er i gang og at det tegner til å bli en konstruktiv dialog mellom myndighetene, Statnett og markedsaktørene.



Konsernsjef Odd Håkon Hoelsæter

Allerede nå kan man imidlertid peke på noen av de forhold som naturlig må opp til diskusjon:

- Energibalansen i Norge og Norden
- Utvekslingskapasiteten mellom Norge og utlandet
- Introduksjon av mer direkte bruk av gass
- Tettere integrering av samarbeidet mellom de systemansvarlige nettselskapene i Norden
- Systemansvarliges virkemidler eller mangel på sådanne, til å gripe inn når systemet er presset opp mot grensene.

Et underliggende spørsmål som vi må finne et klarere svar på, er hvilken leveringskvalitet vi skal ha i det norske kraftsystemet. Denne problemstillingen må vi også se i sammenheng med våre nabolands krav til "security of supply".

Her vil jeg igjen understreke at dagens kraftmarked er et felles nordisk anliggende og at dette i dag i praksis er irreversibelt. Derfor er det viktig at vi ikke velger løsninger som setter det nordiske samarbeidet unødvendig på prøve. Det er også viktig å huske at kraftmarkedet har en europeisk dimensjon. Det at utviklingen i EU kan få direkte konsekvenser for tariffing, håndtering av transitt mellom land og hvordan flaskehalsinntekter fordeles og brukes, er noen av elementene i dette bildet.

Nye forbindelser

Av de langsiktige tiltakene som er med i debatten har Statnett ansvar for å øke overføringskapasiteten både i Norge og mot utlandet, når dette er samfunnsøkonomisk riktig. I praksis innebærer dette at Statnett arbeider med flere kabelprosjekter til utlandet. Det prosjektet som er kommet lengst, er en kabelforbindelse til

England. Denne kabelen planlegges med en kapasitet på 1200 MW.

Statnett mener det er viktig å bygge én eller flere slike kabler. Kablene vil ha sitt økonomiske fundament i handelen mellom de markedene de knytter sammen, men de vil også fungere som tørrårssikring og dermed bidra til redusert risiko for underskudd på kraft.

Norge er 99 prosent basert på vannkraft i dag og har lav utvekslingskapasitet med utlandet. Variasjonene i kraftmagasinene kan variere fra år til år, og i et normalår er Norge nettoimportør av kraft. Det er av den grunn viktig at vi har tilstrekkelig utvekslingskapasitet med utlandet. En eller flere kabler til utlandet vil øke utvekslingskapasiteten og dermed redusere sårbarheten i vårt vannkraftbaserte system. Økt utvekslingskapasitet vil også medføre en utjevning av prisvariasjonene.

Ny tariffstruktur

I forkant av drøftingene av tariffen for 2003 ble flere sider ved sentralnett tariffen belyst gjennom et internt prosjekt i Statnett. Spesielt ble det lagt vekt på å finne en ny modell for fordeling av de faste ledd i sentralnett tariffen. Dette medførte at Statnett høsten 2002, etter grundige drøftinger med kundenes organisasjoner, vedtok en ny sentralnett tariff for 2003. Det er nå innført en modell for håndtering av faste ledd, der produksjon og forbruk i motsetning til tidligere avregnes atskilt (den såkalte k-faktormodellen). Som tidligere er det fremdeles billigere å ta ut

kraft i punkter med både produksjon og uttak enn i rene uttakspunkt. Men den nye modellen tar i tillegg hensyn til karakteristikken ved industriforbruk, hvilket innebærer at deler av industrien tariffmessig kommer gunstigere ut enn tidligere og gunstigere ut enn uttak for øvrig. Ved overgang til ny modell for fordeling av de faste ledd mener Statnett å ha fått en enklere sentralnett tariff, mer i samsvar med nedfalte mål for tariffen.

Kundetilfredshet og øvrig interessenthåndtering

Statnett arbeider for verdiskapning for Norge og våre kunder. Og Statnett investerer etter samfunnsøkonomiske kriterier, noe som innebærer at det er summen av kundenes og det øvrige samfunnets behov som skal vektlegges.

Likevel vil det ofte være diskusjoner rundt Statnetts valg i forbindelse med investeringer og i andre type saker som angår våre kunder og interessenter. Ulike interesser gjør at det er vanskelig å gjøre alle til lags i et hvert spørsmål. Fra tid til annen vil Statnetts beslutninger kunne bli oppfattet som negative for enkelte aktører eller aktørgrupper. Derfor setter Statnett mye inn på å få relevante fakta og meninger på bordet fra de forskjellige interessegrupperinger, og samtidig formidle og begrunne Statnetts syn, før det tas endelig beslutning i sakene.

For å gjennomføre dette er vi avhengig av en tett, tillitsfull og åpen dialog med alle aktuelle aktørgrupper. Vi er av den oppfatning at denne dialogen har utviklet seg positivt, ikke minst det siste året. Det anser jeg som svært gledelig, og vi i Statnett vil bidra til at denne utviklingen fortsetter. Det er på basis av en felles forståelse av problemstillingene Statnett og aktørene kan videreutvikle det nordiske kraftmarkedet.



Nye undersjøiske kraftkabler vil ha sitt økonomiske fundament i handelen mellom de markedene de knytter sammen, men kablene vil også fungere som tørrårssikring og bidra til redusert risiko for underskudd på elektrisitet.

KABEL TIL ENGLAND - EN HJELP MOT TØRRÅR

Statnett har i samarbeid med sin partner på engelsk side, National Grid Transco, videreført planleggingen av en kabelforbindelse til England for utveksling av elektrisitet, North Sea Interconnector (NSI). Kabelen planlegges med en kapasitet på 1200 MW og trasélengden er 746 km, fra Suldal kommune i Norge til Hawthorn Pit i Easington i England. Den maksimale havdybden på traseen er 585 meter.

Enron-kollapsen i desember 2001, med påfølgende konsekvenser for energimarkedene verden over, har ført til betydelige utfordringer og forsinkelser for prosjektet. Dette gjelder ikke minst arbeidet med finansieringsløsninger. Tidligste idriftsettelse vil nå kunne være 2007, ett år etter opprinnelig plan.

Det har det siste året vært stor aktivitet i forbindelse med videreutvikling av prosjektet. I løpet av 2003 er det



ventet at konsesjonsforhold blir avklart og at forhandlingene om innkjøpskontrakter avsluttes. Prosjektet har mottatt økonomisk støtte fra EU.

Statnett vil ta endelig stilling til realisering av prosjektet i løpet av 2003.

Vi har tilbakelagt et år med flere viktige milepæler for Statnett. Energisituasjonen rundt årsskiftet ga grunnlag for sterk bekymring.

Dette var de viktigste hendelsene for kraftsystemet, kraftmarkedet og Statnett i 2002:

- Statnetts rolle ble avklart i Stortinget, og forskrifter for systemansvar trådte i kraft
- Statsforetaksloven ble endret. Staten garanterer ikke for lån opptatt fra og med 2003
- Vi fikk en tørr høst og en kald start på vinteren, med fare for energiknapphet
- Kraftsituasjonen førte til høye priser og dermed sterk fokus på kraftmarkedet

STATNETTS ØKONOMI OG FINANSIELLE SITUASJON

Resultat

Konsernets resultat etter skatt ble 445 millioner kroner i 2002, mot 341 millioner kroner i 2001. Resultatforbedringen må blant annet sees i lys av at konkursen i Enitel ASA belastet Statnetts regnskap for 2001 med 197 millioner kroner.

Effektiviseringsprogrammet Statnett 2000 ga en samlet kostnadsreduksjon på 168 millioner kroner i regnskapet for 2002, sammenlignet med kostnadene i basisåret 1997. Resultatet samsvarte med målet for programmet. Fortsatt vekst i Nord Pool ASA har også bidratt positivt i 2002.

Statnett SF hadde et resultat etter skatt på 417 millioner kroner, mot 348 millioner kroner i 2001.

Nettdrift og systemansvar

Forretningsmessig aktivitet innenfor nettvirksomheten er knyttet til Statnetts ledninger og stasjoner i sentralnettet. Statnett har, som andre eiere av kraftnett, en inntektsramme fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE). Den angir en øvre grense for inntektene. NVE har fastsatt en ramme som er felles for den forretningsmessige drift av Statnetts anlegg og de oppgaver Statnett er pålagt med hjemmel i lov, for å kunne ivareta sitt ansvar for kraftsystemet (systemansvaret).

Sentralnettet og regionale fellesnett

Statnett har ansvaret for sentralnettordningen og administrerer sentralnettet pluss to regionale fellesnett, samt balanseavregningen.

Sentralnettets regnskap skal være i balanse over tid, basert på selvkost. Pr 31. desember 2002 har sentralnettet en akkumulert merinntekt på 46 millioner kroner etter finanskostnader. Denne merinntekten avregnes i påfølgende års sentralnettтарiffer i form av justerte priser på transport av elektrisitet i sentralnettet. I 2002 var driftskostnadene i sentralnettet 2 521 millioner kroner, mens driftsinntektene var 2 568 millioner.

Kraftbørs

Nord Pool ASA ble 1. januar 2002 delt i tre ulike selskaper: Nord Pool ASA, Nord Pool Spot AS og Nordic Electricity Clearing House ASA. Clearingvirksomheten endret navn 7. januar 2003 til Nord Pool Clearing ASA.

Nord Pool ASA, som er markedsplassen for finansiell terminhandel, eies av Statnett SF og Affärsverket Svenska Kraftnät med 50 prosent hver.

Nord Pool Spot er markedsplassen for organisert handel med fysiske kraftkontrakter i Norden. Selskapet eies fra 1. juli 2002 av Svenska Kraftnät i Sverige, Statnett i Norge, Fingrid Oy i Finland og Nord Pool ASA med 20 prosent hver. Den resterende 20 prosent eierandel er fordelt likt mellom de to danske systemansvarlige nettselskapene Eltra Amba på Jylland og Elkraft System på Sjælland. Statnett eier således direkte og indirekte 30 prosent av Nord Pool Spot AS.

Nord Pool Konsern (Nord Pool ASA og det 100% eide datterselskapet Nord Pool Clearing ASA) bidro til Statnetts resultat med 32 millioner kroner etter skatt i 2002. Nord Pool konsern hadde i 2002 et overskudd på 65,3 millioner kroner etter skatt og finansposter, mot 51 millioner kroner i 2001. Resultatet av første driftsår i det nye selskapet Nord Pool Spot var 14 millioner kroner. Nord Pool Spot bidro i annet halvår 2002 til Statnett Konserns resultat med 4,8 millioner kroner.

Entreprenørvirksomheten

Virksomheten i Statnett Entreprenør AS har de siste årene vært preget av lav etterspørsel i anleggsmarkedet. En reorganisering i 2002 ble gjennomført for å redusere kostnadene betydelig. Statnett har vurdert sitt eierskap i Statnett Entreprenør.

Statnett Transport AS, som utfører tunge transportoppdrag på sjø og land for Statnett og andre, ble skilt ut fra Statnett Entreprenør AS i 2002.

Det samlede resultat for entreprenørvirksomheten var -21 millioner kroner i 2002, mot -12 millioner i 2001.

Egenkapitalandel

Morselskapet Statnett SF hadde ved årsskiftet en total kapital på 11 970 millioner kroner, mot 10 995 millioner kroner året før. Likviditetsbeholdningen ved årsskiftet var 1 127 millioner kroner. Foretaket har i tillegg en trekkfasilitet på 1 000 millioner kroner. Denne var ikke benyttet ved årsskiftet 2002/2003.

Statnett SFs egenkapitalandel er tilfredstillende. Egenkapitalen er på 4 342 millioner kroner etter foreslått utbytte og utgjør 36,3 prosent av total kapitalen, mot 39,4 prosent i 2001 og 38,4 prosent i år 2000. Blant annet på grunn av oppkjøp i sentralnettet og andre investeringer, har Statnetts total kapital økt med 975 millioner kroner ved utgangen av 2002.

Årsoverskuddet i 2002 var 9,6 prosent av gjennomsnittlig egenkapital.

Statnett SF har god soliditet, sunn økonomi og gode fremtidsutsikter. I samsvar med regnskapsloven §3-3 bekreftes det at forutsetningen om fortsatt drift er lagt til grunn ved avleggelsen av årsregnskapet.

ENERGISITUASJONEN

Kraftmarkedet ble satt på prøve

Vi fikk en særdeles nedbørfattig høst og en kald førjulsvinter i Norden i 2002.

Reduserte vannmagasiner og svært høye priser på elektrisk kraft ble årets mest omtalte spørsmål på energiområdet. Fakta og vurderinger fra Statnett som systemansvarlig nettselskap ble viet stor oppmerksomhet i denne perioden.

Norge, og spesielt deler av Sør-Norge, har en voksende ubalanse mellom tilgang og etterspørsel etter elektrisitet. Dette er forhold som Statnett har påpekt ved en rekke anledninger i de senere år.

En tilsvarende ressursituasjon for vannkraftprodusentene i Sverige og Nord-Finland bidro til å begrense mulighetene for å dekke underskuddet gjennom utveksling av kraft internt i det nordiske markedet.

Statnett har holdt myndighetene løpende orientert og følger utviklingen kontinuerlig.

Statnett vil legge vekt på å dra lærdom av erfaringene fra vinteren 2002/2003.

Erfaringene så langt har vist at foretakets virkemidler for å håndtere sitt ansvar for kraftsystemet i slike situasjoner er begrenset. Det bør blant annet vurderes om det er behov for klarere retningslinjer eller forskrift for hvordan Statnett kan håndtere systemansvaret i spesielle situasjoner.



Den nesten totalt nedtappede Zakariasdammen i Rødalsvassdraget illustrerer en dyster energisituasjon. Magasinet ligger på Sunnmøre og tilhører Tafjord Kraft. Kapasiteten er 70 millioner kubikkmeter. I april 2003 var det 11 millioner kubikkmeter tilbake.

STATNETTS ROLLE OG RAMMER

Avklaring av Statnetts rolle

I februar drøftet Stortinget Statnetts organisering og oppgaver. Det var bred enighet om foretakets rolle. Statnett skal fortsatt være et integrert systemansvarlig nettselskap, eid av staten. Foretakets ansvar ble utvidet og gjort klarere enn tidligere.

De tidligere retningslinjer for systemansvaret ble i mai 2002 erstattet med en forskrift, fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), med hjemmel i energilovforskriften av 7. desember 1990. Forskriften skal sikre at systemansvaret utøves på en "samfunnsmessig rasjonell måte".

Lov om statsforetak endres

Stortinget vedtok i desember 2002 å endre statsforetaksloven fra 1. januar 2003. Statsgarantien til slike foretak ble fjernet fra denne dato. Statens garantiansvar opprettholdes likevel for lån som er tatt opp av Statnett SF innen 31. desember 2002. Disse lån er garantert av staten og vil være garantert helt til lånene forfaller. Statnett SF betaler en garanti-premie til staten for lånene som er garantert. Garantipremien er 0,6 prosent for lån med løpetid under

MATNYTTIG FoU GIR NY KAPASITET UTEN INNGREP

Tre års innsats i forskning og utvikling på oppgradering av kraftledninger i Statnett gir matnyttige resultater. I 2002 ble et oppgraderingsprosjekt avsluttet som selvstendig FoU-prosjekt. Nå tas resultatene i bruk.

På enkelte strekninger, hvor kapasiteten må økes, vil det være overflødig å bygge nye kraftgater.

Statnett satser i større utstrekning på å utnytte eksisterende ledninger. Ny teknologi settes inn for å oppgradere ledninger til høyeste spenningsnivå, 420 kV.

Pilotprosjektet Flesaker-Sylling i Buskerud iverksettes sommeren 2003.

Da skal forskningsresultatene testes, og Statnett skaffer seg driftserfaringer for lignende prosjekter andre steder i landet.



Bildet: To av Statnetts "spyspissere" i prosjektet, Trond Ohnstad (til venstre) og Dag Lyseheim – ved ledningen som skal oppgraderes og som får pionérstatus i 2003.

Omleggingen skjer på en ledning som får forsterkede master, isolatorer i komposittmateriale og økning fra simplex til duplex faseliner.

Kompositt har betydelig høyere elektrisk holdfasthet enn glass, og er dermed ikke så utsatt for overslag på grunn av forensninger. Det kan brukes kortere isolatorkjeder, og man kan dermed overholde krav til elektriske minsteavstander. Faseavstanden blir på 8,8 meter.

Beregninger viser at Statnett kan oppgradere den aktuelle strekningen fra 300 til 420 kV for mindre enn det halve av hva riving og nybygging av hele ledningen ville koste.

7 år og 1,0 prosent for lån med løpetid over 7 år. Etter Stortingets vedtak ble Standard & Poor's langsiktige rating av Statnett endret fra AAA til AA+.

**INNOVASJON
Ny overføringskapasitet mot utlandet**

Det mest nærliggende virkemiddel Statnett har til å bidra til tørrårssikring og å gjøre markedet mer fleksibelt på mellomlang sikt, er utbygging av ny overføringskapasitet mot utlandet.

Siden midt på 1990-tallet er det lagt ned betydelige ressurser i å få bygget flere undersjøiske kraftkabler mellom Norge og andre europeiske land. De to mest aktuelle prosjektene i dag er NorNed-prosjektet, en kabel med en planlagt kapasitet på 600 MW til Nederland, og North Sea Interconnector (NSI) med en planlagt kapasitet på 1200 MW til England.

Aktiviteten i NorNed-prosjektet har vært lav i påvente av avklaringer hos EUs og nederlandske konkurransemyndigheter. En avklaring mellom de norske og nederlandske kraftprodusentene som skal benytte kabelen, er også nødvendig. Det ventes en endelig avklaring i løpet av første halvår 2003.

NSI-kabelen er under planlegging. Styret tar sikte på at en eventuell investeringsbeslutning behandles i løpet av annet halvår 2003.

Forskning og utvikling: Økt kapasitet i nettet
Energisituasjonen i Norge og Norden krever innovasjon. For hurtig å kunne utvide overføringskapasiteten på eksisterende kraftledninger, har Statnett gjennomført et eget forskningsprogram.

Programmet ble avsluttet i 2002. Ett av resultatene åpner for økt krafttransport i flere av ledningene som i dag har spenningsnivåer på 132 og 300 kV. En oppgradering til høyere spenning øker overføringskapasiteten og gir

miljømessige og økonomiske gevinster i forhold til å bygge nytt. Med et noe lavere behov for nye ledninger unngås miljøinngrep som kan være omstridte.

Statnett har i 2002 også fullført et prosjekt hvor hele spekteret av muligheter for økt systemutnyttelse er bearbeidet videre. Prosjektet har allerede resultert i at overføringskapasiteten mellom Sør-Norge og Sverige er økt med 350 MW eller 21 prosent når det gjelder krafttransporten inn til Norge.

I tråd med Statnetts policy har økningen i overføringskapasitet i de senere år, i all hovedsak kommet gjennom kapasitetsutvidelser på eksisterende ledninger og anlegg. Dette gjelder kapasitet for overføring både i Norge og til og fra andre nordiske land.

Muligheten til å koble fra kraftverk ved feil i nettet, i kombinasjon med strømoppgradering av kritiske ledninger, har vært særlig nyttig i dette arbeidet. Ved strømoppgradering tillates økt strømstyrke på ledningen. Kapasiteten for overføring av elektrisitet fra Sverige over Hasle i Østfold er for eksempel gradvis utvidet fra 1 500 MW i 1992 til 2 200 MW i dag, uten bygging av nye kraftledninger. I 2002 er også kapasiteten på mellomriksforbindelsen Nea – Järpen og Nedre Røssåga – Ajaure økt med henholdsvis ca. 150 MW og ca. 100 MW.

**VERDISKAPNING FOR NORSK INDUSTRI
Kraft til næringsutvikling**

I oktober 2002 fikk Statnett konsesjon fra NVE for å bygge en ny kraftledning mellom Klæbu i Sør-Trøndelag og Sunndalsøra i Møre og Romsdal. Ledningen skal etter planen stå ferdig i 2005. Vedtaket ble påklaget til Olje- og energidepartementet. Endelig vedtak fra departementet ventes å foreligge i 2003. Den nye kraftledningen kommer som en direkte konsekvens av Norsk Hydros investeringer ved Sunndal Verk.



På Aukra skal det reises et anlegg for å behandle gass fra Ormen Lange-feltet i Nordsjøen. Det forutsetter at sentralnettet styrkes på strekningen fra Sunndalsøra til Molde og Aukra innen 2006.

De vedtatte og planlagte utbyggingene i Midt-Norge krever en samlet investering for Statnett på over to milliarder kroner i årene 2003 – 2006. Investeringene er nødvendige for å legge grunnlaget for den fremtidige næringsutvikling i regionen.

Kjøp og salg av overføringsanlegg

Etter styrets beslutning i 2002 har Statnett solgt nettanlegg for i størrelsesorden 200 millioner kroner og kjøpt anlegg for ca. 30 millioner kroner. Avtalene har virkning fra 1. januar 2003. Dette er virkemidler til å fremme en mer rasjonell eierstruktur i overføringsnettet.

Fullførte og planlagte transaksjoner for å redusere Statnetts andel i regionalnett er basert på selskapets policy på dette området. Det er et mål for Statnett å eie det norske sentralnettet og enkelte anlegg i regionalnett. Ved utløpet av år 2002 eier Statnett drøye 87 prosent av sentralnettet.

VÅRT SAMFUNNSANSVAR

Miljøarbeid

Statnett er i ferd med å avslutte et flerårig prosjekt for oljeberedskap i transformatorstasjoner. Målet er å redusere risikoen for oljeutslipp. Alle Statnetts transformatorstasjoner får vern mot slike utslipp. I 2002 ble det gjennomført tiltak på 19 stasjoner. Totalt gjenstår nå tiltak på åtte stasjoner.

Statnett følger nøye med på og støtter uavhengig forskning omkring eventuelle helsevirkninger av elektromagnetiske felt. Foretaket legger et moderat forsiktighetsprinsipp til grunn ved valg av traséene for nye ledninger. Miljøhensyn i planlegging og drift er et overordnet mål for Statnett.

Statnett har i 2002 kontrollert og gjort ytterligere sikringstiltak ved sine transformator- og koblingsstasjoner, etter en tragisk ulykke ved et av våre koblingsanlegg våren 2002.

Medarbeidere

Ved årsskiftet 2002/2003 var det 523 fast ansatte medarbeidere i Statnett SF, mot 510 året før. Antall årsverk var 499, mot 485 i 2001.

Sykefraværet var 3,5 prosent i 2002. Dette er en økning fra 3,1 prosent i 2001. I konsernet var det samlede sykefraværet 4,4 prosent. I Statnett SF har det ikke vært personskader med fravær i 2002. Fraværsskadefrekvensen (H-verdien) var 0,0 for Statnett SF og 4,4 for konsernet.

Det heleide datterselskapet Statnett Entreprenør AS hadde ved utgangen av 2002 i alt 236 ansatte. I gjennomsnitt var sykefraværet 6,3 prosent. Korttidsfraværet er meget lavt. Det ble i løpet av 2002 rapportert seks skader med fravær i entreprenørselskapet, men ingen med alvorlig utfall. H-verdien for året var 14,5 i Statnett Entreprenør.

Like muligheter for kvinner og menn

Styret i Statnett SF har en kvinneandel på 44,4 prosent. Av de eieroppnevnte representantene utgjør kvinnene 67 prosent. Konsernledelsen består av fem menn og to kvinner.

Halvparten av de merkantile lederstillinger i Statnett er besatt av kvinner. Det er 18 kvinner i foretakets totalt 90 lederstillinger med personalansvar. Den samlede kvinneandelen i Statnett SF er 25 prosent.

I Statnetts mentorprogram for ledere og i trainee-programmet var det en kvinneandel på 50 prosent.

Gode relasjoner - en ressurs for Statnett

Statnetts virksomhet har ringvirkninger for mennesker, samfunn og miljø.



Styret i Statnett SF
fra venstre:
Jan Eskedal,
Anne Kverneland
Bogsnes, Sverre Aam,
Ole Bjørn Kirstihagen,
Elisabeth Wille,
Kjell Olav Kristiansen
(styrets nestleder),
Rolf Magne Nyheim,
Odd Håkon Hoelsæter
(konsernsjef),
Grete Faremo
(styrets leder)
og Grethe Høiland.

DET SWINGER I STATNETT

Statnett skal være den dynamiske lederbedriften, som ikke bare tillater medarbeidere og team å gå nye veier – men hvor innovasjon går hånd i hånd med effektivitet.

– Det er da også morsommere å jobbe på den måten, sier kommunikasjonsdirektør Tor Inge Akselsen.
– Vi oppnår lettere resultater som i neste omgang kommer hele det norske samfunnet til gode.

– Statnett iverksatte i 2002 prosjekter som dramatisk øker kapasiteten for overføring av elektrisitet, og det gjør vi ikke for å tjene penger. Statnett investerer blant annet i kraftigere ledninger for å sikre god leveringskvalitet for strømmen som passerer i ledningene. Også dette er et teamarbeid.

– Kraftfullt samspill er nøkkelord for oss, sier Akselsen, som viser til avtalen Statnett har med The Brazz



Brothers. Denne populære jazz-sekstetten fra de ytterste skjær på Møre har i to år bidratt til å få opp dampen i statsforetaket.

– Vi er inne i det tredje år med samarbeid, og vi ser at det bærer frukter. Et musikk-akademi for gehørspill ble etablert i 2002 med Statnett som medspiller.

Med andre ord: Det swinger!

Vårt samfunnsansvar innebærer også en forpliktelse til system-atisk å håndtere de sosiale og kulturelle sidene ved vår virksomhet, internt og eksternt. Dette er en forutsetning for god forretningsdrift og bidrar til å skape verdier.

Statnetts policy på dette området er nedfelt i en egen relasjonsplan. Det største konkrete prosjektet på dette området er samarbeidet med The Brazz Brothers under vignetten "Kraftfullt samspill".

Samarbeidet med The Brazz Brothers har fått bred anerkjennelse. Næringsdepartementet og Kulturdepartementet har fremhevet denne type samarbeid som et eksempel til etterfølgelse.

FREMTIDSUTSIKTER

Effektivitet

Statnett har deltatt – og vil fortsette å ta del i – internasjonal benchmarking for å måle effektiviteten i blant annet operativ og økonomisk drift av nettet. Sammenligninger har vist at foretaket ved inngangen til 2003 er et av de mest effektive systemansvarlige nettselskap i Europa. Vi vil hele tiden ha oppmerksomheten rettet mot kostnads-effektivitet og verdiskapning.

Investeringer

Statnett planlegger å investere ca. 1 milliard kroner årlig de kommende år i sentralnettet. Dersom det blir besluttet å legge nye under-sjøiske kraftkabler mot utlandet vil investeringene bli vesentlig høyere.

Kontroll av finansiell risiko

Valutasvingninger på lån og investeringer blir finansielt sikret.

Statnetts kjernevirksomhet er ikke konkurranse-utsatt. Kjernevirksomheten omfatter system-ansvaret og utvikling og drift av sentralnettet, som

gir tilgang til nettet på like vilkår for alle aktører.

Fra regulator (NVE) er Statnett som nettselskap tildelt en inntektsramme og må tilpasse sin aktivitet og sine kostnader til denne. Inntektsrammen baseres på at bedriften drives effektivt.

Statnetts inntektsramme for inntektsåret 2003 skulle vært fastlagt av NVE i 2002. Ved inngangen til 2003 var rammen imidlertid ennå ikke fastlagt.

God virksomhetsstyring - Corporate Governance

Styret vil i løpet av første halvår 2003 gjennomgå styringsprinsippene for Statnett. Styret vil være særlig opptatt av problemstillinger knyttet til uavhengighet i roller og beslutninger. Sammen-setningen av styret og av Statnetts brukerråd er av sentral betydning for hvordan Statnetts integritet oppleves i omverdenen. Det samme gjelder innretningen og omfanget av den informasjon som gis via selskapets kanaler.

Styret legger vekt på meroffentlighet og satser på at all relevant selskapsinformasjon gjøres tilgjengelig. I tillegg skal rapporteringen omfatte ikke-finansiell informasjon. Viktige kanaler for selskapsinformasjon er selskapets årsrapport, tertialrapporter, Statnetts bedriftsblad og internett.

DISPONERING AV OVERSKUDD

For regnskapsåret 2002 har eier gjennom behandlingen av statsbudsjettet for 2003 lagt til grunn at det tas et utbytte fra Statnett på 401 millioner kroner. Styret foreslår på bakgrunn av dette følgende disponering av overskuddet for Statnett SF:

<i>Beløp i mill. kr:</i>	
Utbytte til eier	401
Tilbakeholdt overskudd	16
Sum	417

Oslo, 20. mars 2003

Grete Faremo

Grete Faremo
Styrets leder

Anne Kverneland Bogsnes

Anne Kverneland Bogsnes

Kjell Olav Kristiansen

Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder

Elisabeth Wille

Elisabeth Wille

Sverre Aam

Sverre Aam

Grethe Høiland

Grethe Høiland

Ole Bjørn Kirstihagen

Ole Bjørn Kirstihagen

Jan Eskedal

Jan Eskedal

Rolf Magne Nyheim

Rolf Magne Nyheim

Odd Håkon Hoelsæter

Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

RESULTATREGNSKAP

INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

MORSELSKAP				KONSERN			
31.12.02	31.12.01	31.12.00	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.02	31.12.01	31.12.00
DRIFTSINNTEKTER							
3 006	2 943	2 565	Krafttransport	4, 22, 23	2 981	2 921	2 565
1 547	1 475	735	Kraftsalg	4	5 957	11 941	6 177
71	85	87	Andre driftsinntekter	4	497	412	537
4 624	4 503	3 387	Sum driftsinntekter		9 435	15 274	9 279
DRIFTSKOSTNADER							
1 763	1 661	823	Kraftkjøp og systemtjenester	5	6 215	12 291	6 358
454	391	236	Overføringstap		386	205	143
261	351	357	Leie av overføringsanlegg		261	351	357
133	99	99	Materialer og underentreprenører	6	224	129	138
187	194	201	Lønnskostnad	6, 7, 8	329	317	314
601	558	522	Avskrivning på varige driftsmidler	9	617	571	532
26	43	20	Nedskrivning av varige driftsmidler	6, 9	28	43	21
294	289	245	Andre driftskostnader	6	453	430	386
3 719	3 586	2 503	Sum driftskostnader		8 513	14 337	8 249
905	917	884	Driftresultat		922	937	1 030
-	-163	35	Tap/gevinst tidligere tilknyttede selskaper	11	-	-197	33
905	754	919	Resultat før finansposter og skattekostnad		922	740	1 063
85	82	88	Finansinntekter	10	118	101	95
416	355	341	Finanskostnader	10	427	356	343
331	273	253	Netto finansposter		309	255	248
574	481	666	Resultat før skattekostnad		613	485	815
157	133	189	Skattekostnad	17	168	144	234
417	348	477	Årsresultat		445	341	581
OPPLYSNINGER OM DISPOSISJONER:							
401	240	390	Utbytte		401	240	390
1	7	6	Avgitt konsernbidrag etter skattekostnad		-	-	-
-	-	10	Mottatt konsernbidrag etter skattekostnad		-	-	-

BALANSE

INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

MORSELSKAP					KONSERN		
31.12.02	31.12.01	31.12.00	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.02	31.12.01	31.12.00
EIENDELER							
IMMATERIELLE EIENDELER							
196	214	141	Utsatt skattefordel	17	200	214	136
-	-	-	Goodwill		-	2	-
196	214	141	Sum immaterielle eiendeler		200	216	136
VARIGE DRIFTSMIDLER							
9 190	8 875	8 785	Varige driftsmidler	9	9 236	8 934	8 829
586	360	295	Anlegg under utførelse	6	586	467	379
9 776	9 235	9 080	Sum varige driftsmidler		9 822	9 401	9 208
FINANSIELLE ANLEGGSMIDLER							
213	137	130	Investering i konsernselskaper	11	30	30	30
17	18	163	Investering i andre aksjer og andeler	11	79	67	208
50	114	90	Lån til foretak i samme konsern	16	-	-	-
1	3	4	Andre langsiktige fordringer	12	1	3	5
62	33	25	Pensjonsmidler	8	62	33	25
343	305	412	Sum finansielle anleggsmidler		172	133	268
OMLØPSMIDLER							
456	256	278	Kundefordringer	12	507	1 084	767
17	5	18	Konsernfordringer	16	-	-	-
55	24	40	Andre kortsiktige fordringer	12	64	48	52
759	766	897	Investering i markedsbaserte verdipapirer	13	759	766	897
368	190	114	Betalingsmidler		641	596	383
1 655	1 241	1 347	Sum omløpsmidler		1 971	2 494	2 099
11 970	10 995	10 980	Sum eiendeler		12 165	12 244	11 711

BALANSE

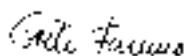
INKLUSIVE SENTRALNETTORDNINGEN

MORSELSKAP

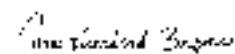
KONSERN

31.12.02	31.12.01	31.12.00	(Beløp i mill. kr)	Note	31.12.02	31.12.01	31.12.00
EGENKAPITAL OG GJELD							
EGENKAPITAL							
2 700	2 700	2 700	Innskuddskapital		2 700	2 700	2 700
1 642	1 626	1 518	Annen egenkapital		1 786	1 741	1 640
4 342	4 326	4 218	Sum egenkapital	18	4 486	4 441	4 340
AVSETNINGER FOR FORPLIKTELSER							
102	107	112	Pensjonsforpliktelser	8	140	141	146
LANGSIKTIG GJELD							
3 400	3 399	2 402	Obligasjonslån	14	3 400	3 399	2 402
800	1 201	1 601	Lån fra staten	14	800	1 201	1 601
1 988	970	1 294	Lån fra finansinstitusjoner	14	1 990	974	1 295
35	37	39	Annen langsiktig gjeld	15	37	38	41
6 223	5 607	5 336	Sum langsiktig gjeld		6 227	5 612	5 339
KORTSIKTIG GJELD							
375	225	214	Leverandørgjeld		392	1 281	788
77	77	120	Konserngjeld	16	-	-	-
138	206	273	Betalbar skatt	17	154	224	282
58	84	96	Skyldige avgifter og skattetrekk		76	101	116
401	240	390	Foreslått utbytte		401	240	390
254	123	221	Annen kortsiktig gjeld		289	204	310
1 303	955	1 314	Sum kortsiktig gjeld		1 312	2 050	1 886
11 970	10 995	10 980	Sum egenkapital og gjeld		12 165	12 244	11 711
19	19	11	Pantestillelser, garantiansvar	19	19	19	11
			Finansielle derivater	2			

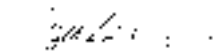
Oslo, 20. mars 2003



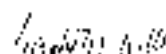
Grete Faremo
Styrets leder



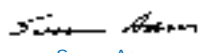
Anne Kverneland Bogsnes



Kjell Olav Kristiansen
Styrets nestleder



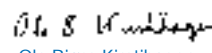
Elisabeth Wille



Sverre Aam



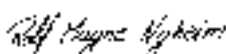
Grethe Høiland



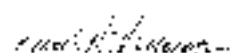
Ole Bjørn Kirstihagen



Jan Eskedal



Rolf Magne Nyheim



Odd Håkon Hoelsæter
Konsernsjef

KONTANTSTRØMOPPSTILLING

MORSELSKAP				KONSERN		
31.12.02	31.12.01	31.12.00	(Beløp i mill. kr)	31.12.02	31.12.01	31.12.00
KONTANTSTRØMMER FRA OPERASJONELLE AKTIVITETER						
574	481	666	Resultat før skattekostnad	613	485	815
-6	167	-46	Tap/gevinst(-) ved salg av anleggsmidler	-1	197	-171
627	558	522	Ordinære avskrivninger og nedskrivninger	645	571	532
-50	33	235	Endring i kundefordringer/leverandørgjeld	-312	176	347
-148	-419	-202	Endring i andre tidsavgrensingsposter	-211	-414	-171
997	820	1 175	Netto kontantstrøm fra operasjonelle aktiviteter	734	1 015	1 352
KONTANTSTRØM FRA INVESTERINGSAKTIVITETER						
17	7	28	Innbetalinger ved salg av varige driftsmidler	22	10	155
-927	-657	-398	Utbetalinger ved kjøp av varige driftsmidler	-939	-686	-413
-252	-65	18	Beholdningsendring anlegg under utførelse	-145	-88	-17
54	-23	164	Endring i langsiktige lånefordringer	2	2	60
-96	-20	-10	Endring aksjeinvesteringer	-12	-57	3
-1 204	-758	-198	Netto kontantstrøm fra investeringsaktiviteter	-1 072	-819	-212
KONTANTSTRØMMER FRA FINANSIERINGSAKTIVITETER						
1 291	1 937	1 385	Innbetalinger ved opptak av ny langsiktig gjeld	1 291	1 940	1 387
-673	-1 664	-2 026	Utbetalinger ved nedbetaling av langsiktig gjeld	-675	-1 664	-2 026
-240	-390	-208	Utbetalinger av utbytte	-240	-390	-208
378	-117	-849	Netto kontantstrømmer fra finansieringsaktiviteter	376	-114	-847
171	-55	128	Netto kontantstrøm for perioden	38	82	293
956	1 011	883	Konter og kontantekvivalenter ved periodens begynnelse	1 362	1 280	987
1 127	956	1 011	Konter og kontantekvivalenter ved periodens slutt	1 400	1 362	1 280

Inkludert i konter og kontantekvivalenter pr 31. desember 2002 er bundne skattetrekksmidler med 30 millioner kroner i morselskapet og 40 millioner kroner i konsernet.

Ubenyttet trekkrettighet på 1 000 millioner kroner er ikke inkludert i konter og kontantekvivalenter ovenfor.

NOTE 1 - REGNSKAPSPRINSIPPER

Generelt

Regnskapene for morselskap og konsern er avlagt i samsvar med Lov om årsregnskap av 17. juli 1998 og god regnskapspraksis.

Konsolideringsprinsipper

Konsoliderte selskaper

Konsernregnskapet omfatter Statnett SF og datterselskaper der Statnett SF har bestemte innflytelse. Normalt vil dette være selskaper der Statnett SF enten direkte eller indirekte via datterselskaper eier med enn 50% av de stemmeberettigede aksjene. Konsernregnskapet er utarbeidet etter oppkjøpsmetoden og viser konsernet som om det var en enhet. I konsernregnskapet er alle mellomværender og interne transaksjoner mellom selskaper innenfor konsernet eliminert.

Kostprisen på aksjer i datterselskaper er eliminert mot egenkapitalen på oppkjøpstidspunktet. Merverdier utover den underliggende egenkapital i datterselskaper fordeles til de eiendeler som merverdien kan knyttes til. Den del av kostprisen som ikke kan tilskrives bestemte eiendeler representerer goodwill. Goodwill er inkludert i det konsoliderte regnskapet som en immateriell eiendel og avskrives lineært over 5 år.

Det heleide datterselskapet Statnett Forsikring AS er ikke konsolidert da selskapets drift er vesentlig forskjellig fra resten av konsernet. Statnett SFs Konsernpensjonskasse er heller ikke en del av konsernet. Selskapene er vurdert til kostpris og er klassifisert som finansielle anleggsmidler.

Investering i felleskontrollert virksomhet

Betydelige eierandeler i selskaper hvor det foreligger samarbeidsavtaler som gir felles kontroll sammen med en eller flere parter, er inkludert med forholdsmessige andeler av eiendeler, gjeld, inntekter og kostnader i de enkelte linjer i regnskapet (bruttometoden).

Investering i tilknyttede selskaper

Eierandeler i selskaper der konsernet har betydelig innflytelse behandles etter egenkapitalmetoden. Normalt vil dette være selskaper hvor konsernet eier mellom 20 og 50%. Dette innebærer at konsernets andel av årets resultat etter skatt og avskrivninger på eventuelle merverdier resultatføres som finansposter i resultatregnskapet. Behandlingen av merverdier i de tilknyttede selskapene gjennomføres etter samme prinsipper som for konsolidering av datterselskaper. I konsernbalansen står eierandeler i tilknyttede selskaper oppført som finansielle anleggsmidler til opprinnelig kostpris med tillegg av akkumulerte resultatandeler og fradrag for utbytte.

Kjøp/salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper

Ved kjøp og salg av datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper er disse inkludert i konsernregnskapet for den del av året de har vært del av eller tilknyttet konsernet.

Investering i andre selskaper

Investering i selskaper hvor konsernet eier mindre enn 20 prosent av den stemmeberettigede aksjekapital behandles etter kostmetoden.

Investering i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper i Statnett SF (selskapsregnskapet)

Investeringer i datterselskaper, felleskontrollerte selskaper og tilknyttede selskaper behandles etter kostmetoden i selskapsregnskapet. Avgitt konsernbidrag (netto etter skatt) tillegges kostpris på investering i datterselskap. Mottatt konsernbidrag og utbytte resultatføres som finansinntekt i den grad utbytte og konsernbidrag ligger innenfor opplynte resultater i eierperioden. Utbytte utover resultater i eierperioden behandles som reduksjon av aksjeinvesteringen.

Kontantstrømoppstilling

Kontantstrømoppstillingen er utarbeidet etter den indirekte metoden. Beholdning av kontanter og kontantekvivalenter består av betalingsmidler og markedsbaserte verdipapirer.

Prinsipper for inntektsføring og kostnadsføring

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt.

Sentralnettordningen (krafttransport)

Krafttransportinntekter

Innmating og uttak av kraft fra sentralnettet faktureres brukerne i henhold til fastsatt prissystem. Prissystemet består av faste ledd og variable ledd (strømmengde x faktisk strømpris). Faste ledd inntektsføres jevnt over året, mens variable elementer inntektsføres i takt med innmating eller uttak av strøm i nettet.

Prisregulering

Resultatet for sentralnettordningen skal over tid være lik null. Eventuell mer-/mindreinntekt på driften av sentralnettordningen innkalkuleres og godtgjøres/inndeckes i prisene for senere år. Mer-/mindreinntekten periodiseres i regnskapet som henholdsvis leverandørgjeld og kundefordring.

Leie av sentralnettanlegg

Statnett eier hovedtyngden av det samlede sentralnett. Resten leies fra andre eiere. Leiekostnadene føres i regnskapet som egen post under driftskostnader. Innleie av Statnetts sentralnett-anlegg er eliminert i morregnskapet.

Regionale fellesnett

Regnskapsmessig behandles disse på samme måte som sentralnettordningen.

Operatørfunksjonene

Inntekter

Statnett har en egen inntektsramme for transporttapet i sentralnettet. En del av Statnetts ordinære inntektsramme er knyttet til transporttap i regionalnett. Denne delen er overført til operatørfunksjonen i egne regionale fellesnett. Inntektsrammen for transporttapet justeres ved årsslutt i henhold til faktisk elspotpris over året. Denne korreksjonen er beregnet og tatt hensyn til i regnskapet. Inntektsrammene for operatør er tilsvarende kostnad i sentralnettordningen og regionale fellesnett. I finansregnskapet er dette eliminert.

Avvik mellom inntektsramme for transporttap og virkelige kostnader skal i henhold til retningslinjene fordeles mellom anleggseierne i det enkelte fellesnett. I regnskapet er det forutsatt at andre eiere i sentralnettet dekker en andel i henhold til sin inntektsramme for 2002.

Transporttap (kraftkjøp)

Kostnadsføring skjer i takt med målt avvik mellom innmating og uttak av strøm i sentralnettet. Tapets størrelse pr time vil blant annet variere avhengig av temperatur, belastning i nettet og strømpris. Tap ved krafttransport i sentralnettet og regionale fellesnett dekkes av nettets operatør og regnskapsføres som ordinær driftskostnad.

Utleie av nett

Inntektsføring

Fra og med 1997 innførte NVE et nytt reguleringsregime hvor nettinntektene reguleres gjennom en fastsatt inntektsramme. Inntektsrammen for 2002 var basert på kostnadsnivå i 1994/1995, justert for prisstigning, økning i energitransporten i nettet samt en effektiviseringsfaktor. For 2002 er effektiviseringsfaktoren på 3,60 prosent, som er det samme som i 2001. Netteiers gjennomsnittlige avkastning for årene 1997-2002 skal være mellom 2 prosent og 15 prosent. Avkastning utover maksimalgrensen skal tilbakeføres til kundene, mens avkastning under minimum kan belastes kundene.

Statnett har anlegg på nettnivåene sentralnett, regionalnett, distribusjonsnett (fra 2001) og utenlandskabler. Distribusjonsnett er kommet inn i forbindelse med kjøp av sentralnettanlegg og forventes avhendt. Inntektsrammen blir av Statnett fordelt på disse nettnivåer (regnskaper fremgår under Statnetts virksomhetsområder). I løpet av 1999 ble utenlandskablene unntatt fra monopolregulering og tatt ut av den opprinnelige inntektsrammen med virkning fra og med 1997. Fra og med 2001 inngår utenlandskablene (norsk sektor) i sentralnettet og er igjen underlagt monopolkontroll. Inntekter resultatføres når de er opptjent. For sentralnett- og regionalnettanlegg inntektsføres månedlig 1/12-del av inntektsrammen. Inntekter for utenlandskablene utenfor norsk sektor har vært basert på kontrakter. Økte inntekter som følge av forhold som krever søknader om justering av inntektsrammer eller fortolkning av forskrifter som er søkt avklart med NVE er kun tatt med i regnskapet i den utstrekning det vurderes som overveiende

sannsynlig at inntekten vil bli en realitet.

Mer-/mindreinntekt for sentral- og regionalnettanlegg behandles særskilt i henhold til retningslinjer fra NVE. For sentralnettanlegg har netteieren Statnett SF ingen bokført mer-/mindreinntekt ved utgangen av 2002. Se dog note 22 (tvistesaker), samt note 23 (uavklarte forhold).

For regionalnettanlegg har inntekter vært i henhold til leiesatser, som samlet sett har vært lavere enn inntektsrammen. Akkumulert mindreinntekt for slike regionalnettanlegg ved utgangen av 2002 er på 34 millioner kroner. Avviket er periodisert som opptjent inntekt og balanseført som kundefordring, og vil belastes kundene i senere år.

Kraftsalg/-kjøp

Inntekter/kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt, det vil si på leveringstidspunktet.

Kundeprosjekter

For prosjekter anvendes løpende inntektsføring. Dette innebærer at inntektsføringen skjer etter hvert som arbeidet utføres i henhold til fullfølelsesgraden. Det vil si at opparbeidet andel av prosjektets forventede fortjeneste tas til inntekt. Fullfølelsesgraden fastsettes på grunnlag av utført produksjon.

For prosjekter som forventes å gi tap, er hele det forventede tap kostnadsført. Garantiforpliktelser er kostnadsført.

Vedlikehold/påkostning

Vedlikeholdskostnader resultatføres når de er påløpt. Det er kun foretatt avsetninger til periodisk vedlikehold for konsernets skip.

Kostnader som vesentlig forlenger anleggets levetid og/eller øker kapasiteten regnskapsføres som investeringer.

Erstatninger

Løpende erstatninger i forbindelse med grunnverv og lignende resultatføres i det året hvor erstatningen pådras. Engangserstatninger inkluderes i kostpris på driftsmidlet.

Renteinntekter/-kostnader

Renteinntekter/-kostnader resultatføres når de er opptjent/påløpt.

Gevinst/tap verdipapirer

Gevinst/tap knyttet til handel med verdipapirer resultatføres på realisasjonstidspunktet, da porteføljen etter regnskapsreglene ikke er å betrakte som en handelsportefølje.

Skatter

Fra og med 1997 er morselskapet og de felleskontrollerte selskapene underlagt ordinær beskatning. Skattemessig inngangsverdi av anleggsmidler er bokførte verdier pr 1. januar 1997.

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endringen i utsatt skatt. Endringen i utsatt skatt reflekterer de fremtidige betalbare skatter som oppstår som følge av årets virksomhet. Utsatt skatt i balansen er den skatten som påhviler det akkumulerte resultatet, men som kommer til betaling i senere perioder. Det blir beregnet utsatt skatt etter gjeldsmetoden av netto skatteøkende midlertidige forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige balanseverdier etter utligning av skattereduserende midlertidige forskjeller og skattemessige underskudd til fremføring. Dersom skattereduserende midlertidige forskjeller og skattemessig underskudd til fremføring overstiger skatteøkende midlertidige forskjeller, blir skattefordelen kun balanseført såfremt bruken av skattefordelen kan sannsynliggjøres.

Eiendomsskatter resultatføres og betales i inntektsåret. Disse klassifiseres under andre driftskostnader.

Klassifisering av poster i balansen

Eiendeler som knytter seg til varekretsløpet, fordringer som tilbakebetales innen ett år samt "eiendeler som ikke er bestemt til varig eie eller bruk for virksomheten" er omløpsmidler. Andre eiendeler er anleggsmidler. Skillet mellom kort og langsiktig gjeld trekkes ved ett år til forfallstidspunktet.

Første års avdrag på langsiktige lån blir ikke reklassifisert til kortsiktig gjeld.

Verdipapirer

Obligasjoner og sertifikater er klassifisert som omløpsmidler. Verdipapirene styres som en portefølje og vurderes etter porteføljeprinsippet. Porteføljen vurderes til laveste verdi av kostpris og virkelig verdi (markedsverdi) på balansedagen. Netto urealisert kurstap på porteføljen kostnadsføres under finansielle poster, mens netto urealisert kursgevinst inntektsføres (reverseres) innenfor tidligere kostnadsførte tap. Realiserte kursgevinster/-tap føres netto under samme post. Aksjer klassifisert som anleggs-midler er vurdert til kostpris, eventuelt virkelig verdi når verdi-nedgangen ikke er av forbigående art.

Kundefordringer

Kundefordringer vurderes til pålydende med fradrag for påregnelig tap.

Forbruksmateriell og bunkers

Beholdninger av forbruksmateriell samt bunkersbeholdning ombord på konsernets spesialskip vurderes til den laveste verdi av anskaffelseskost og virkelig verdi, og inngår i andre kortsiktige fordringer.

Egne investeringsarbeider

Nybygging av ledninger og anlegg gjennom egen entreprenørvirksomhet utgjør en vesentlig del av investeringene. Egne investeringsarbeider i morselskapet aktiveres til kalkulert selvkost.

Forprosjekter

Kostnadene til forprosjektering (engineering) av investeringer i samarbeidsprosjektet NorNed, hvor Statnett deltar med 50 prosent andel, blir balanseført som anlegg under utførelse. Tilsvarende gjelder kabelprosjektet North Sea Interconnector (NSI) hvor Statnett samarbeider med National Grid Transco plc. Det vurderes løpende om konsesjonsforhold eller andre årsaker betinger hel eller delvis nedskrivning av påløpte prosjektkostnader. Nedskrivninger reverseres dersom grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Renter i byggeperioden

Byggelånsrenter knyttet til egne anlegg under utførelse balanseføres. Rentene beregnes ut fra en gjennomsnittlig rente og investeringens omfang, da finansieringen ikke er identifisert spesifikt til det enkelte prosjekt.

Varige driftsmidler/avskrivninger

Varige driftsmidler vurderes til kostpris med fradrag for ordinære avskrivninger og nedskrivninger.

Ordinære lineære avskrivninger er foretatt fra det tidspunkt driftsmidlet ble satt i ordinær drift og beregnes ut fra den økonomiske levetid. Tilsvarende gjelder også driftsmidler anskaffet fra andre netteiere. Grunnlaget for fastsettelse av økonomisk levetid tar utgangspunkt i anbefaling fra EBLs publikasjon "Avskrivninger innen energiforsyningen" og retningslinjer fra NVE vedrørende fastsettelse av overføringstariffer. Det foretas nedskrivning til virkelig verdi når verdifall skyldes forhold som ikke kan antas å være forbigående og det må anses nødvendig etter god regnskapsskikk. Virkelig verdi beregnes som høyeste av salgssum og neddiskonterte fremtidige kontantstrømmer. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivning ikke lenger er til stede.

Reservedeler er aktivert sammen med tilhørende driftsmiddel, og blir avskrevet med samme satser som driftsmidlet.

Gevinst/tap ved salg av driftsmidler føres som ordinær driftsinntekt/-kostnad.

Finansiell leasing

Samarbeidsavtale om investeringer i fiberoptiske kabler i elnettet og utleie til bruk i kommersiell televirksomhet er behandlet som finansiell leasing til leietaker. Årlig driftsgodtgjørelse er behandlet som periodeinntekt.

Fordringer og gjeld i utenlandsk valuta

Betalingsmidler i utenlandsk valuta omregnes til kursen på balansedagen.

Andre omløpsmidler og kortsiktig gjeld, som ikke er terminsikret eller swappet til norske kroner, er oppført til henholdsvis laveste eller høyeste av transaksjonskurs og balansedagens kurs. Urealisert tap

kostnadsføres, mens urealisert gevinst bare inntektsføres i den utstrekning den medgår til å dekke urealisert tap i samme valuta.

Langsiktig opplåning i valuta knyttes sammen med swap og behandles som opplåning i norske kroner.

Gjeld i norske kroner

Gjeld i norske kroner verdsettes til nominell verdi. Kostnader ved låneopptak resultatføres over lånets løpetid.

Finansielle instrumenter

Finansielle instrumenter omfatter verdipapirer, lån fra staten og finansinstitusjoner samt finansielle derivater. Finansielle derivater er avtaler som inngås med finansinstitusjoner om fastsettelse av fremtidige rentevilkår og/eller valutakurser. Det vises til note 2 for nærmere omtale av de ulike typer finansielle derivater som morselskapet benytter.

Finansielle derivater klassifiseres ved inngåelse enten som sikringstransaksjon eller handelstransaksjon. Det er intensjonen med inngåelse av transaksjonen som avgjør klassifiseringen. Sikringstransaksjoner består av avtaler som har til hensikt å nøytralisere en eksisterende eller forventet renterisiko og/eller valutarisiko i balansen.

Den regnskapsmessige behandlingen av finansielle instrumenter følger av intensjonen med å inngå avtalen.

Resultatet av slike transaksjoner blir periodisert sammen med underliggende objekt.

Sikringsbokføring

Morselskapet har som mål å sikre seg mot tap i følgende situasjoner:

1. Tap på gjeldsposter som følge av renteendringer.
2. Tap ved inngåelse av kjøp-/salgskontrakter i valuta som følge av endringer i valutakurser.

Sikringsbokføring innebærer at verdiendringer på sikringsobjekt og sikringstransaksjon blir bokført i samme periode.

Morselskapet praktiserer sikringsbokføring når følgende tre kriterier er tilfredsstillt samtidig:

1. Det objekt eller den objektgruppe som skal sikres (sikringsobjekt) må være spesifikt identifisert, og det må utsette morselskapet for mulige tap av egenkapitalverdier ved renteendringer og/eller valuta kursendringer.
2. Det (de) instrumentet(ene) som brukes må være spesielt utpekt som sikring.
3. Det er høy sannsynlighet for at det vil være høy grad av negativ korrelasjon i virkelig verdi på sikringsinstrumentet og på det objekt som skal sikres.

De instrumenter morselskapet benytter for å sikre seg mot tap er omtalt i note 2 om finansiell markedsrisiko.

Pensjonskostnader og pensjonsforpliktelser

Morselskapet og datterselskapene har pensjonsordninger som gir de ansatte rett til fremtidige pensjonsytelser (ytelsesplaner). Ytelsene er basert på antall opptjeningsår og lønnsnivå ved oppnådd pensjonsalder.

Opptjente pensjonsrettigheter er i hovedsak sikret gjennom pensjonsordninger i Statnett SFs Konsernpensjonskasse og Statens Pensjonskasse. I tillegg har morselskapet førtidspensjonsforpliktelser som dekkes over driften.

Tilskudd til pensjonskassen skjer i overensstemmelse med den aktuarmessige beregningsmetode. Pensjonsmidlene i pensjonskassen er primært investert i verdipapirer.

Pensjonsforpliktelser beregnes i henhold til NRS' norske regnskapsstandard om pensjonskostnader.

Pensjonsforpliktelser er vurdert til nåverdien av de fremtidige pensjonsforpliktelser som er opptjent på balansedagen og som skal dekkes gjennom egen pensjonskasse eller finansieres over driften.

Netto pensjonsforpliktelse i balansen er etter korrigering for utsatt resultatføring av virkning av endringer i estimater og pensjonsplaner, samt avvik mellom faktisk og forventet avkastning på pensjonsmidler som ennå ikke er resultatført. Netto pensjonsforpliktelser vises som avsetning for forpliktelser. Overfinansierte ordninger hvor midler ikke

kan overføres til underfinansierte ordninger vises som pensjonsmidler (finansielle anleggsmidler). Endringer i forpliktelsen og pensjonsmidlene som skyldes endringer og avvik i beregningsforutsetningene (estimatendringer) fordeles over antatt gjennomsnittlig gjenværende opptjeningsstid hvis avvikene ved årets begynnelse overstiger 10 prosent av det største av brutto pensjonsforpliktelser og pensjonsmidler.

Årets netto pensjonskostnad inngår som lønn i resultatregnskapet. Innbetalte premier behandles som investering i pensjonsmidler.

Endringer fra tidligere år

Følgende endringer har inntruffet i konsernstrukturen i 2002:

- Statnett Helimatic AS (100%) fra 1. september 2002. 51% eid i perioden 1. januar til 30. august.
- Statnett Optocomm AS er solgt 31. juli 2002. Selskapet var eid med 50% til 31. desember 2001. I 2002 var selskapet eid 100% frem til salget.
- Viking Cable AS (50% eid) ble solgt 1. januar 2002.
- Nord Pool Spot AS er behandlet som tilknyttet selskap i 2. halvår 2002 da konsernets eierandel direkte og indirekte ble redusert fra 50% til 30% pr 1. juli 2002 (felleskontrollert virksomhet i 1. halvår).

Reklassifiseringer i balansen

Påløpne feriepengene er reklassifisert fra regnskapslinjen Skyldige offentlige avgifter til Annen kortsiktig gjeld.

Arbeidsgiveravgift knyttet til pensjonsavsetninger er reklassifisert fra Annen langsiktig gjeld til Pensjonsforpliktelser.

Tallstørrelser for tidligere år:

MORSELSKAP			KONSERN	
2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2001	2000
27	23	Påløpne feriepengene til annen kortsiktig gjeld	38	33
13	14	Arbeidsgiveravgift til pensjonsavsetninger	17	18

Utbytte

Utbytte utbetalt fra morselskap i 2001 er 70 millioner kroner høyere enn foreslått i regnskap 2001. Balansetall for 2001 i morselskap og konsern er endret i henhold til utbetalt utbytte.

Se også note 18.

NOTER

NOTE 2 – FINANSIELL MARKEDSRISIKO

Rente- og valutawapper

Dette er avtaler hvor kontraktspartene bytter valuta- og/eller rentebetingelser for et avtalt beløp over en definert fremtidig periode.

Avtalene nedenfor er inngått mot eksisterende gjeld på balansen:

(Beløp i mill.) Forfall:	Hovedstol Utlån	Hovedstol Innlån	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler	Call-opsjon* for motpart
2003	NOK 50	NOK 50	Fast	Nibor 6 mnd.	
2003	NOK 400	NOK 400	Nibor 6 mnd.	Fast	
2003	NOK 300	NOK 300	Nibor 6 mnd.	Fast	
2003	NOK 350	NOK 350	Fast	Nibor 6 mnd.	
2004	USD 31	NOK 268	Nullkupong	Nibor 6 mnd.	
2004	NOK 87	NOK 87	Nibor 6 mnd.	Fast	
2004	NOK 268	NOK 268	Nibor 6 mnd.	Fast	
2005	NOK 600	NOK 600	Fast	Nibor 6 mnd.	
2005	NOK 300	NOK 300	Nibor 6 mnd.	Fast	
2005	NOK 300	NOK 300	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 375	NOK 375	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 200	NOK 200	Nibor 6 mnd.	Fast	
2006	NOK 100	NOK 100	Fast	Fast	
2006	NOK 400	NOK 400	Fast	Nibor 6 mnd.	
2007	USD 10	NOK 90	Variabel rente	Nibor 6 mnd.	Årlig
2008	USD 25	NOK 188	Fast USD	Nibor 6 mnd.	
2008	USD 25	NOK 188	Fast USD	Nibor 6 mnd.	
2008	NOK 200	NOK 200	Fast	Nibor 6 mnd.	
2008	NOK 300	NOK 300	Nibor 6 mnd.	Fast	
2008	NOK 200	NOK 200	Nibor 6 mnd.	Fast	
2008	NOK 800	NOK 800	Fast	Nibor 6 mnd.	
2009	NOK 400	NOK 400	Fast	Nibor 6 mnd.	29. oktober 2004
2010	JPY 1000	NOK 87	Fast JPY	Nibor 6 mnd.	
2017	JPY 1700	NOK 116	Variabel rente	Nibor 6 mnd.	Halvårlig
2027	JPY 1000	NOK 68	Fast til 2004, deretter variabel	Nibor 6 mnd.	Halvårlig

* Motparten i kontrakten har rett til å terminere kontrakten på gitte tidspunkt før forfallsdato. Statnett vil på underliggende lån ha tilsvarende rett til å terminere lånet før forfall.

Inngåtte renteswapper mot eksisterende gjeld:

(Beløp i mill.) Start - forfall:	Hovedstol Utlån	Hovedstol Innlån	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler
2003-2006	NOK 200	NOK 200	Nibor 6 mnd.	Fast
2003-2004	NOK 300	NOK 300	Nibor 6 mnd.	Fast

Oversikten viser brutto beløp på inngåtte renteswapper. Mange av swappene vil "gå mot hverandre" og nettobeløp vil ikke være eksponert for renteendringer.

Avtalene nedenfor er knyttet til plasseringer i obligasjonsmarkedet:

(Beløp i mill.) Forfall:	Hovedstol Plassering	Rentebytte avtale	Rentebetingelser Statnett mottar	Rentebetingelser Statnett betaler
2004	NOK 50	NOK 50	Nibor 6 mnd.	Nibor 3 mnd.
2004	NOK 50	NOK 50	Nibor 6 mnd.	Nibor 3 mnd.
2005	NOK 200	NOK 200	Nibor 6 mnd.	Fast
2006	NOK 50	NOK 50	Nibor 6 mnd.	Nibor 3 mnd.

Renteopsjoner:

Dette er avtaler hvor man har rett, men ikke plikt til å betale (Cap)/motta (Put) en gitt rente på et gitt beløp på ett gitt tidspunkt eller innenfor en gitt tidsperiode. Følgende avtaler er inngått:

(Beløp i mill.) Forfall:	Beløp	Instrument	Kjøpt/solgt
2003	NOK 200	Cap	Kjøpt
2003	NOK 200	Put	Solgt

Valutaterminer:

Foretaket hadde pr 31. desember 2002 ingen valutaterminkontrakter knyttet til kjøp/salg av varer og tjenester. Valutakontrakter knyttet til lån, se note 14.

NOTE 3 – INFORMASJON OM VIRKSOMHETSOMRÅDER

(Beløp i mill. kr)	Statnetts drift ¹⁾	Andre oppgaver ²⁾	Elimin. morselskap	Statnett SF	Entreprenør-virksomhet ³⁾	Kraftbørs ⁴⁾	Elimin. konsern	Sum konsern
Tariffinntekter fast ledd		2 054	-62	1 992				1 992
Tariffinntekter variabelt ledd		664	-9	655			-25	630
Årets mer-/mindreinntekt	6		-38	-32				-32
Inntektsramme Statnett SF	2 348		-2 003	345				345
Inntektsramme transporttap	375		-341	34				34
Kraftsalg	611	1 682	-746	1 547		4 478	-68	5 957
Leieinntekter utenlandskabler	13			13				13
Andre driftsinntekter	63	14	-7	70	406	168	-148	496
Sum inntekter	3 416	4 414	-3 206	4 624	406	4 646	-241	9 435
Kraftkjøp	-621	-1 682	688	-1 615		-4 478	26	-6 067
Systemtjenester	-196		48	-148				-148
Overføringstap	-454	-341	341	-454			68	-386
Leiekostnader eksterne anleggseiere		-249		-249				-249
Leiekostnader Statnetts anlegg		-1 998	1 998	0				0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere		-7		-7				-7
Kostnader overliggende nett		-83	78	-5				-5
Materialer og underentreprenører	-133			-133	-172		81	-224
Lønn og sosiale kostnader	-183	-4		-187	-136	-29	23	-329
Avskrivninger	-601			-601	-13	-6	3	-617
Nedskrivninger	-26			-26	-2			-28
Øvrige driftkostnader	-205	-16	14	-207	-95	-107	43	-366
Eiendomskatt	-87			-87				-87
Sum driftskostnader	-2 506	-4 380	3 167	-3 719	-418	-4 620	244	-8 513
Driftsresultat	910	34	-39	905	-12	26	3	922
Finansinntekter	85	4	-4	85	4	34	-5	118
Finanskostnader	-421		5	-416	-18	-16	23	-427
Sum finansposter	-336	4	1	-331	-14	18	18	-309
Resultat før skatt	574	38	-38	574	-26	44	21	613
Skatter	-157			-157	5	-12	-4	-168
Resultat*	417	38	-38	417	-21	32	17	445
Balanseføring mer-/mindreinntekt			38					

* Mer-/mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

Sum eiendeler				11 970	209	336	-350	12 165
Sum gjeld				7 628	120	104	-173	7 679
Investeringer i varige driftsmidler				928	5	6		939

1) Statnetts forretningsmessige virksomhet.

2) Omfatter sentralnettordningen, to regionale fellesnett og balanseavregningen.

3) Omfatter Statnett Entreprenør AS, Statnett Transport AS, Statnett Skagerrak AS samt felleskontrollerte entreprenørselskaper.

4) Omfatter 50% av Nord Pool ASA, Nord Pool Clearing AS, Nord Pool Consulting AS, samt Nord Pool Spot AS 1. halvår.

Fra 1. juli eies Nord Pool Spot AS med 30% direkte og indirekte, og behandles da som tilknyttet selskap.

NOTE 4 – DRIFTSINNTEKTER

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
KRAFTTRANSPORT						
2 648	2 655	2 277	Tariffinntekter	2 623	2 633	2 277
			Årets merinntekt sentralnettet og regionale fellesnett	-44	-59	-235
-44	-59	-235				
375	336	358	Utleie regionalnettanlegg	375	336	358
8	-1	-	Årets mer(-)/mindreinntekt regionalnettanlegg	8	-1	-
6	-	-	Mindreinntekt KILE	6	-	-
13	12	165	Utleie utenlandskabler	13	12	165
3 006	2 943	2 565	Sum overføringsinntekter	2 981	2 921	2 565
KRAFTSALG						
1 281	1 157	640	Salg spot- og regulerkraft	5 691	11 623	6 083
266	318	95	Salg driftskoordinering	266	318	94
1 547	1 475	735	Sum kraftsalg	5 957	11 941	6 177
ANDRE DRIFTSINNTEKTER						
15	11	13	Gebyrinntekt	148	171	130
18	21	40	Eksterne oppdrag	287	181	237
38	53	34	Andre driftsinntekter	62	60	170
71	85	87	Sum andre driftsinntekter	497	412	537

Krafttransport

Pris (tariff) for innmating og uttak av kraft fra sentralnettet og regionalt fellesnett belastes brukerne i henhold til fastsatt prissystem.

Utleie av regionalnettanlegg omfatter tjenester som ikke inngår i sentralnettordningen eller regionale fellesnett.

Utenlandskabler inngår i sentralnettet fra og med 2001. Utleie utenfor norsk sektor faktureres særskilt til dansk kunde.

Tvistesaker og uavklarte forhold

Det vises til note 22 (tvistesaker), samt note 23 (uavklarte forhold).

KILE

NVE innførte fra og med 2001 en ordning med KILE (Kvalitetsjusterte inntektsrammer for ikke-levert energi). Ordningen er ment å være et insentiv til å sikre akseptabel overføringskvalitet. NVE har beregnet en forventet "KILE-ramme" for netteierne som skal gjenspeile de samfunnsøkonomiske kostnadene ved avbrudd. Ved årets slutt vil det oppstå en differanse mellom faktisk KILE og rammen, såkalt mer-/mindreinntekt.

Statnett skal gjøre en vurdering av hvordan faktisk KILE-beløp kan påregnes å utvikle seg over tid i forhold til forventet KILE-beløp. I 2001 valgte Statnett å avvente videre utvikling før inntektsføring av mindreinntekten. Etter 2002 er vurderingen at faktisk akkumulert KILE ikke gir et for høyt beløp i forhold til forventet utvikling. Statnett har derfor valgt å inntektsføre mindreinntekten på 5,8 millioner kroner i 2002.

For at samfunnsøkonomiske avbruddskostnader skal bli bedre reflektert i ordningen, gis det anledning til å inngå individuelle KILE-avtaler med større forbrukere der de faktiske avbruddskostnadene er lavere enn standard KILE-satser. Ved avbrudd til slike kunder betales en avtalt sats direkte til kunden, i stedet for å inngå i det totale KILE-regnskapet. Statnetts kostnader under slike avtaler var 2,6 millioner kroner i 2002.

Kraftsalg

Kraftsalg for 2002 er ikke direkte sammenlignbart med 2001 da kun omsetning av spotkraft 1. halvår 2002 inngår i finansregnskapet. Fra 2. halvår 2002 klassifiseres Nord Pool Spot AS som tilknyttet selskap. Se også note 5.

Norge og Sverige etablerte 1. januar 1996 et felles kraftmarked og en felles børs med utgangspunkt i Nord Pool ASA. Selskapet er med virkning fra 1. januar delt i tre forskjellige selskaper; Nord Pool ASA, Nordic Electricity Clearing House AS (navneendring 7. januar 2003 til Nord Pool Clearing ASA) og Nord Pool Spot AS.

Fra sommeren 1998 ble Finland et eget anmeldingsområde. De vestlige delene av Danmark (Fyn og Jylland) ble etablert som eget prisområde i dette markedet fra 1. juli 1999. Øst-Danmark ble etablert som eget prisområde fra 1. oktober 2000.

Forts. neste side

Note 4 forts.

Brutto omsetning	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Spotmarkedet*		26 741	21 304	11 071
Regulerkraft*		1 682	2 693	846
Sum		28 423	23 997	11 917

Omsetning i TWh		2002	2001	2000
Spotmarkedet*		115,0	111,2	96,9
Terminmarkedet (handel)**		1 018,5	909,9	358,9
Regulerkraft*		8,0	8,9	8,4
Sum handel i TWh		1 141,5	1 030,0	464,2

Clearing av bilaterale kontrakter i TWh***		2 088,8	1 747,6	1 179,5
---	--	----------------	----------------	----------------

* Spotmarkedet avregnes hos Nord Pool Spot AS. Regulerkraft avregnes hos Statnett SF.

** Kontraksverdi i finansielt marked utgjorde 179,9 milliarder kroner i 2002. For 2001 og 2000 var den henholdsvis 157,1 og 43,3 milliarder.

*** Kontraksverdi clearing OTC-kontrakter utgjorde 254 milliarder kroner. For 2001 og 2000 var den henholdsvis 234 og 122,5 milliarder.

Nord Pool Spot AS forestår omsetning av de fysiske kontrakter på de organiserte markeder i henhold til konsesjon. Konsesjon for dette er gitt fra 2. desember 1994. Denne konsesjon er endret til markedsplasskonsesjon fra 1. januar 2002.

Nord Pool Spot AS ble med virkning fra 2. januar 2002 tildelt "Konsesjon for tilrettelegging av kraftutveksling med utlandet".

5. mars 2002 ble Nord Pool ASA gitt konsesjon som børs for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt. Samtidig ble Nord Pool Clearing ASA innvilget konsesjon som oppgjørssentral for varederivater med elektrisitet som underliggende produkt.

Eksterne oppdrag

Eksterne oppdrag utføres i hovedsak av Statnett Entreprenør AS og Statnett Transport AS.

Geografiske markeder

I hovedsak er morselskapets omsetning innen Norge. Statnett Entreprenør AS har en del av sin omsetning i øvrige nordiske land.

NOTE 5 – KRAFTKJØP OG SYSTEMTJENESTER

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
1 304	1 211	658	Kjøp spot- og regulerkraft	5 756	11 841	6 193
459	450	165	Kjøp driftsordinator	459	450	165
1 763	1 661	823	Sum kraftkjøp og systemtjenester	6 215	12 291	6 358

Kraftkjøp for 2002 er ikke direkte sammenlignbart med 2001 da kun omsetning av spotkraft 1. halvår 2002 inngår i finansregnskapet.

Fra 2. halvår 2002 klassifiseres Nord Pool Spot AS som tilknyttet selskap. Se også note 4.

NOTER

NOTE 6 – ANLEGG UNDER UTFØRELSE

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
504	396	394	Anskaffelseskost 1. januar	612	481	443
-388	-362	-278	Overført til varige driftsmidler	-388	-362	-278
-	-	-	Avgang til anskaffelseskost	-108	-	-
640	470	280	Beholdningsendring	640	493	316
756	504	396	Anskaffelseskost 31. desember	756	612	481
-170	-144	-101	Akkumulert nedskrivning	-170	-145	-102
586	360	295	Balansført verdi 31. desember	586	467	379
-26	-43	-20	Årets nedskrivninger	-26	-43	-21

Nedskrivninger

Nedskrivninger vedrører kabelprosjekter til utlandet og tilbringende nettforsterkninger på land. Statnett har vært og er involvert i flere slike kabelprosjekter.

Endringer i gjennomføringsplaner, fremdrift og utforming av anlegg samt usikkerhet knyttet til enkelte prosjekter har medført en nedskrivning av anlegg under utførelse med 26 millioner kroner i 2002 mot 43 millioner kroner i 2001 og 20 millioner kroner i 2000.

Årets beholdningsendring fordeler seg som følger:

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
384	215	123	Materialer og underentreprenører	348	181	103
120	91	69	Lønn, sosiale kostnader	144	123	92
116	140	66	Andre driftskostnader	128	165	100
620	446	258	Sum driftskostnader	620	469	295
20	24	22	Byggelånsrenter	20	24	22
640	470	280	Totalt	640	493	317

Beholdningsendringen er ført til reduksjon av de respektive poster i resultatregnskapet.

NOTE 7 – LØNNSKOSTNADER, ANSATTE, GODTGJØRELSER

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
228	209	185	Lønninger	361	334	295
36	34	34	Arbeidsgiveravgift	55	50	50
27	25	32	Pensjonskostnader	33	34	40
16	17	19	Andre ytelser	24	22	21
307	285	270	Sum lønnskostnader	473	440	406
-120	-91	-69	Herav egne investeringsarbeider	-144	-123	-92
187	194	201	Netto lønnskostnader	329	317	314

Gjennomsnittlig antall ansatte i morselskapet er 515 og i konsernet 803 for året 2002.

Ytelser til ledende personer (Beløp i kroner)

	Konsernsjef	Styret
Lønn	1 279 446	1 200 000
Pensjonsutgifter	*	-
Annen godtgjørelse	143 895	-
Sum ytelser	1 423 341	1 200 000

* Konsernsjef inngår i Statnett SFs ordinære pensjonsordning.

Pensjonspremie til konsernsjef som gjelder sikret ordning er 213 269 kroner. Det ble i februar 2000 inngått en avtale med konsernsjef om pensjonsrettigheter fra fylte 60 år. Pensjonsalder for konsernsjef er 65 år.

Revisor

Statnett SF og entreprenørselskapene i konsernet har skiftet revisor i 2002.

(Beløp i kroner)

	MORSELSKAP	KONSERN
Honorar for revisjon av årsregnskap 2002	375 000	560 000
Honorar for annen finansiell revisjon	340 800	340 800
Sum revisjonshonorar	715 800	900 800
Honorar andre tjenester	29 850	961 681

I tillegg har tidligere revisor fakturert 396 090 kroner i honorar for finansiell rådgivning til Statnett SF i 2002.

NOTE 8 – PENSJONER OG PENSJONSFORPLIKTELSE

MORSELSKAP				KONSERN		
2002	2001	2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Ytelsesplaner						
23	20	29	Nåverdi av årets pensjonsopptjening	30	27	35
22	21	17	Rentekostnad av pensjonsforpliktelsen	28	28	25
45	41	46	Brutto pensjonskostnad	58	55	60
-21	-19	-15	Estimert avkastning på pensjonsmidlene	-28	-24	-22
3	3	1	Resultatførte estimatendringer og avvik	3	3	2
27	25	32	Netto pensjonskostnader	33	34	40
3	4	5	Arbeidsgiveravgift	4	5	6
30	29	37	Netto pensjonskostnad inklusive arbeidsgiveravgift	37	39	46
Ytelsesplaner						
443	405	385	Beregnete pensjonsforpliktelser	566	519	498
-341	-301	-284	Pensjonsmidler til markedsverdi	-434	-387	-359
-76	-45	-28	Ikke resultatførte estimatendringer	-72	-41	-36
26	59	73	Netto pensjonsforpliktelser eksklusive arbeidsgiveravgift	60	91	103
14	15	14	Arbeidsgiveravgift	18	17	18
40	74	87	Påløpte netto pensjonsforpliktelser	78	108	121
Medtatt i balansen som:						
62	33	25	Pensjonsmidler	62	33	25
102	107	112	Pensjonsforpliktelser	140	141	146

Spesifikasjon av faktiske pensjonsmidler i pensjonskassen
(Beløp i mill. kr)

	KONSERN	MORSELSKAP
Premiereserve	362	289
Premiefond	33	24
Sikkerhetsfond	1	1
Merverdi finansplasseringer	3	2
Sum faktiske pensjonsmidler pr 31. desember 2002	399	316

Pensjonsordningens omfang pr 31. desember 2002

	KONSERN	MORSELSKAP
Medlemmer i pensjonskassen	1 124	790
Herav pensjonister	230	198
Antall personer med i pensjonsordningen	894	592

Økonomiske/aktuarmessige forutsetninger i morselskapet:

	2002	2001	2000
Diskonteringsrente	6 %	6 %	6 %
Forventet avkastning	7 %	7 %	7 %
Forventet lønnsregulering	3,0 %	3,0 %	2,5 %
Forventet pensjonsregulering	3,0 %	3,0 %	2,5 %
Gjenværende opptjeningstid	15 år	15 år	15 år

Avvik mellom estimerte pensjonsmidler og faktiske pensjonsmidler pr 31. desember 2002 skyldes forskjeller mellom faktisk og estimert avkastning på pensjonsmidler i 2002.

NOTE 9 – VARIGE DRIFTSMIDLER

KONSERN (Beløp i mill. kr)	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger/ grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	11 772	486	781	210	13 249
Tilgang anskaffelseskost	753	45	37	104	939
Avgang anskaffelseskost	-11	-8	-5	-9	-33
Anskaffelseskost 31. desember	12 514	523	813	305	14 155
Ordinære avskrivninger 1. januar	3 834	216	146	119	4 315
Årets ordinære avskrivninger	497	54	22	44	617
Avgang ordinære avskrivninger	-4	-7	0	-4	-15
Årets nedskrivninger				2	2
Ordinære avskrivninger 31. desember	4 327	263	168	161	4 919
Balanseført verdi 31. desember	8 187	260	645	144	9 236
Avskrivningssatser (lineære) i prosent	2,5 - 6,6	6,6 - 12,5	0 - 2	10 - 33	

KONSERN (Beløp i mill. kr)	INVESTERING					SALG				
	2002	2001	2000	1999	1998	2002	2001	2000	1999	1998
Elektroteknisk utstyr	753	531	255	950	248	8	-	2	-	-
Telematikk	45	70	100	78	65	-	-	-	-	41
Bygninger, grunn	37	29	13	24	33	11	8	26	36	15
Øvrig driftsløsøre	104	56	45	15	29	3	2	127	2	5
Totalt	939	686	413	1 067	375	22	10	155	38	61

MORSELSKAP (Beløp i mill. kr)	Elektroteknisk utstyr	Telematikk	Bygninger/ grunn	Øvrig driftsløsøre	Sum
Anskaffelseskost 1. januar	11 772	486	750	135	13 143
Tilgang anskaffelseskost	753	45	37	93	928
Avgang anskaffelseskost	-11	-8	-3	-3	-25
Anskaffelseskost 31. desember	12 514	523	784	225	14 046
Ordinære avskrivninger 1. januar	3 834	216	143	75	4 268
Årets ordinære avskrivninger	497	54	21	29	601
Avgang ordinære avskrivninger	-4	-7	0	-2	-13
Ordinære avskrivninger 31. desember	4 327	263	164	102	4 856
Balanseført verdi 31. desember	8 187	260	620	123	9 190
Avskrivningssatser (lineære) prosent	2,5 - 6,6	6,6 - 12,5	0 - 2	10 - 33	

MORSELSKAP (Beløp i mill. kr)	INVESTERING					SALG				
	2002	2001	2000	1999	1998	2002	2001	2000	1999	1998
Elektroteknisk utstyr	753	531	255	950	248	8	-	2	-	-
Telematikk	45	70	100	78	65	-	-	-	-	41
Bygninger, grunn	37	26	13	23	32	8	6	25	34	13
Øvrig driftsløsøre	93	30	30	7	19	-	1	1	-	1
Totalt	928	657	398	1 058	364	16	7	28	34	55

NOTE 10 – FINANSPOSTER

MORSELSKAP			(Beløp i mill. kr)	KONSERN		
2002	2001	2000		2002	2001	2000
Finansinntekter						
14	-	4	Inntekt på investering i datterselskap	-	-	-
14	-	-	Inntekt på investering i tilknyttet selskap	36	-	-
5	5	8	Renter fra datterselskaper og felleskontrollerte foretak	-	-	-
67	77	72	Annen renteinntekt	91	97	89
6	1	2	Annen finansinntekt	12	5	2
-21	-1	2	Verdiendring av markedsbaserte finansielle omløpsmidler	-21	-1	4
85	82	88	Sum finansinntekter	118	101	95
Finanskostnader						
10	-	-	Nedskrivning av finansielle anleggsmidler	15	-	-
420	374	359	Annen rentekostnad	423	375	359
-20	-24	-22	Aktiverte byggelånsrenter	-20	-24	-22
6	5	4	Annen finanskostnad	9	5	6
416	355	341	Sum finanskostnader	427	356	343

NOTE 11 – AKSJER OG ANDELER

Firma	Type	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	(Beløp i 1000 kr)	
						Anskaffelses- kost	Bokført verdi
Statnett Entreprenør AS	Datterselskap	1994	Oslo	100,0 %	100,0 %	53 370	60 602
Statnett Transport AS	Datterselskap	1996	Oslo	100,0 %	100,0 %	6 680	18 321
Statnett Forsikring AS	Datterselskap	1998	Oslo	100,0 %	100,0 %	30 200	30 200
Nord Pool ASA	Felleskontr. virks.	1992	Bærum	50,0 %	50,0 %	102 190	102 190
Nord Pool Consulting AS	Felleskontr. virks.	1998	Bærum	33,3 %	33,3 %	2 000	1 751
EuroKabel AS	Felleskontr. virks.	1995	Oslo	50,0 %	50,0 %	16 250	0
Nord Pool Spot AS	Tilknyttet selskap	2002	Bærum	20,0 %	20,0 %	320	320
Sum datterselskaper, felleskontrollerte virksomheter og tilknyttede selskaper						211 010	213 384
Norwegian Pipelines AS	Innskudd	1993	Stavanger	4,1 %	4,1 %	70	0
Energi Forlag AS	Innskudd	2002	Oslo	16,4 %	16,4 %	400	0
Stri AB	Innskudd	1998	Sverige	12,5 %	12,5 %	1 407	1 407 ¹⁾
Statnett SFs Konsernpensjonskasse	Innskudd	1993	Oslo	100,0 %	100,0 %	15 000	15 000 ¹⁾
Sum øvrige aksjer mv.						16 877	16 407
Sum total aksjer og andeler						227 887	229 791

Aksjer eid av datterselskaper og felleskontrollerte virksomheter

(Konsernets indirekte eierandel)

Firma	Anskaffelses- tidspunkt	Forretnings- kontor	Eierandel	Stemme- andel	(Beløp i 1000 kr)	
					Anskaffelses- kost	Bokført verdi
Elkom Entreprenør AS	2001	Oslo	51,5 %	51,5 %	5 945	3 081
Statnett Helimatic AS	2001/2002	Oslo	100,0 %	100,0 %	700	244
Statnett Skagerrak AS	1998	Oslo	100,0 %	100,0 %	100	100
Nord Pool Consulting AS *	1998	Bærum	16,7 %	16,7 %	1 000	1 000
Nord Pool Clearing ASA	1998/2001	Bærum	50,0 %	50,0 %	150 025	150 025
Nord Pool Spot AS **	2002	Bærum	10,0 %	10,0 %	1 536	1 536
NOS ASA	2001	Oslo	10,0 %	10,0 %	29 627	20 733 ¹⁾
European Energy Exchange AG	2000/2001	Tyskland	8,7 %	8,7 %	18 449	18 449 ¹⁾

* Konsernets direkte og indirekte eierandel er 50%.

** Konsernets direkte og indirekte eierandel er 30%

Bokført verdi, aksjer i Nord Pool Spot AS

(Beløp i 1000 kroner)

KONSERN	
Bokført verdi 1. januar	400
Andel av årets resultat	4 231
Endring kostpris ved salg	-80
Gevinst ved emisjon	18 004
Bokført verdi 31. desember	22 555 ¹⁾

1) Aksjene inngår blant investering i andre aksjer og andeler

Forts. neste side

Note 11 forts.

Nord Pool Gruppen

Nord Pool ASA er med regnskapsmessig virkning fra 1. januar 2002 delt i tre forskjellige selskaper; Nord Pool ASA, Nordic Electricity Clearing House ASA (navneendring 7. januar 2003 til Nord Pool Clearing ASA) og Nord Pool Spot AS.

Selskapsendringene skjedde ved fisjon av spot- og clearingvirksomheten ut av Nord Pool ASA med sine respektive operative virksomheter. Endringene ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Nord Pool ASA består fra 1. januar 2002 av markedsplassen for handel med finansielle kraftkontrakter i Norden og den internasjonale satsingen i fysiske og finansielle kraftkontrakter. Nord Pool ASA er eid med 50 prosent hver av Statnett SF og Svenska Kraftnät.

Nord Pool Clearing ASA er clearinghuset for det finansielle kraftmarkedet i Norden og er 100 prosent eid av Nord Pool ASA.

Nord Pool Spot AS er markedsplassen for organisert handel med fysiske kraftkontrakter i Norden. Frem til 30. juni 2002 ble selskapet eid med 33 prosent av henholdsvis Nord Pool ASA, Statnett SF og Svenska Kraftnät. Selskapet eies fra 1. juli 2002 med 20 prosent av Statnett SF og 20 prosent av Nord Pool ASA. De øvrige systemansvarlige selskapene i Norden eier de resterende aksjer. Svenska Kraftnät og Fingrid Oy eier 20 prosent, mens de to danske systemansvarlige nettselskapene Eltra Amba og Elkraft System eier 10 prosent hver.

Entreprenørselskaper

Tungtransportenheten i Statnett Entreprenør AS ble pr 1. januar 2002 overført til Statnett Transport AS ved fisjon/fusjon. Endringene ble gjennomført med regnskapsmessig og skattemessig kontinuitet. Begge selskaper eies 100 prosent av Statnett SF.

Statnett Entreprenør AS økte fra 1. januar 2002 sin eierandel i daværende Statnett Optocomm AS fra 50 prosent til 100 prosent. Selskapet ble solgt ut av konsernet 31. juli 2002. Resultatet i Statnett Optocomm AS inngår i konsernet for eierperioden.

Statnett Entreprenør AS økte sin eierandel i Statnett Helimatic AS fra 51 prosent til 100 prosent fra 1. september 2002.

Enitel ASA

Selskapet gikk konkurs høsten 2001. Statnetts aksjer ble i 2001 tapsført med henholdsvis 163 og 197 millioner kroner i morselskapet og konsernet.

NOTE 12 – FORDRINGER

Fordringer med forfall senere enn ett år

MORSELSKAP		2000	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	KONSERN
2002	2001					2000
-	14	14	Lån til datterselskaper	-	-	-
50	100	68	Lån til felleskontrollerte selskaper	-	-	-
-	2	3	Andre langsiktige fordringer	-	2	3
-	24	-	Kundefordringer	-	24	-
50	140	85	Sum	0	26	3

Kundefordringer med forfall senere enn ett år vedrørte mindreinntekt i sentralnettordningen, utleie til regionale fellesnett, samt utleie av enkeltkomponenter i regionalnett.

I henhold til NVEs forskrifter kan mindreinntekt tas inn gjennom tariffer/utleiesatser senere år.

Annet

I kundemassen er det en omstridt fordring på ca 15 millioner kroner. Saken vurderes om nødvendig løst ad rettslig vei. Det er ikke foretatt noen nedskrivning av fordringen.

NOTE 13 – MARKEDSVERDI OMLØPSMIDLER

Sertifikater (Beløp i mill. kr)	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi	Rente	Rente- regulering
Lyse Kraft	20	20	20	7,30 %	fast
Olav Thon Eiendom	20	20	20	7,26 %	fast
Tafjord Kraft	20	20	20	7,50 %	fast
Sum sertifikater	60	60	60		

Obligasjoner (Beløp i mill. kr)	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi *	Rente *	Rente- regulering *
Agder Energi	10	10	10	7,62 %	halvårlig
Bolig- og næringskreditt	197	197	200	6,20 %	halvårlig **
Kommunalbanken	10	10	10	5,55 %	fast
Nordea Bank	150	150	150	6,20 %	halvårlig
Christania Bank og Kredittkasse	10	10	10	7,00 %	fast
Norlandsbanken	10	10	10	6,56 %	kvartal
Norsk Stat	30	30	30	5,75 %	fast
Norsk Stat	15	15	16	6,75 %	fast
Norsk Stat	5	5	5	5,50 %	fast
Orkla	50	50	50	6,46 %	halvårlig ***
Oslo Kommune	10	10	10	7,05 %	fast
Sparebanken Rogaland	15	15	15	7,00 %	fast
Sparebanken Sør	50	50	50	6,31 %	halvårlig ***
Sparebanken Vest	50	50	50	6,14 %	halvårlig ***
Sparebankkreditt	25	25	25	5,85 %	fast
Statkraft	20	20	21	6,75 %	fast
Sum obligasjoner	657	657	662		

Alle obligasjoner Statnett eier har pålydende i norske kroner.

* Kolonnene viser inklusive swap rente

** Obligasjon er swappet fra fast til flytende nibor 6 mnd.

*** Obligasjon er swappet fra flytende 3 mnd til flytende nibor 6 mnd.

Aksjer (Beløp i mill. kr)	Anskaffelses- kost	Balanseført verdi	Markeds- verdi
Omløpsportefølje, aksjer	59	42	42
Sum markedsbaserte verdipapirer	776	759	764

Foretaket vurderer verdipapirene etter porteføljepriinsippet; sertifikater, obligasjoner og aksjer hver for seg.

NOTE 14 – LÅN FRA STATEN OG ANDRE FINANSINSTITUSJONER

Låne- og garantiramme

I henhold til Statnett SF's vedtekter skal selskapets låne- og garantiforpliktelser ikke overstige 10 milliarder kroner. Gjenværende ikke benyttet låneramme var ved årskiftet ca. 3,8 milliarder kroner.

Lån som er tatt opp av Statnett SF innen 31. desember 2002 har statsgaranti og vil være garantert helt til lånene forfaller. Lån som tas opp fra og med 1. januar 2003 vil ikke være garantert av staten. Statnett SF betaler en garantipremie til staten for lånene som er garantert. Garantipremien er 0,6 prosent for lån med løpetid under 7 år og 1,0 prosent for lån med løpetid over 7 år.

Gjeld som forfaller mer enn fem år etter regnskapsårets slutt

(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Obligasjonslån	1 400	1 400	1 500
Statslån	-	-	400
Gjeld til kredittinstitusjoner	334	585	367
Sum morselskap	1 734	1 985	2 267
Gjeld til kredittinstitusjoner i øvrige konsernselskaper	2	3	-
Sum konsern	1 736	1 988	2 267

Morselskapet og øvrige konsernselskaper har ingen konvertible lån.

Opplysninger om statslån, obligasjonslån og lån fra kredittinstitusjoner

Valuta (Beløp i mill. kr)	Snittrente ¹⁾	Lånebeløp i valuta	Lånebeløp i NOK
NOK	6,4 %	5 200	5 200
USD	6,8 %	91	717
JPY	6,8 %	3 700	271
Sum			6 188

1) Alle lån i valuta er konvertert til kroner gjennom valuta- og renteswapavtaler. Snittrenten for lånene er inklusive swap.

Avdragsprofil (Beløp i mill. kr)	2003	2004	2005	2006	2007	Deretter	SUM
Morselskap	1 752	314	1 063	1 263	62	1 734	6 188
Konsern	1 753	314	1 063	1 263	62	1 735	6 190

Egenbeholdning obligasjoner

Statnett SF har pr 31. desember 2002 ingen egenbeholdning i obligasjoner.

NOTE 15 – ANNEN LANGSIKTIG GJELD

MORSELSKAP				(Beløp i mill. kr)	KONSERN		
2002	2001	2000	2002		2001	2000	
35	37	39	Forskuddsbetalt inntekt	35	37	39	
-	-	-	Avsetning periodisk vedlikehold	2	1	2	
35	37	39	Sum annen langsiktig gjeld	37	38	41	

Forskuddsbetalt inntekt er relatert til kompenseringssanlegg vedrørende Skagerrakkablene. Inntektsføring (inkludert rentekomponent) skjer over 25 år i takt med driftsmidlenes levetid.

Arbeidsgiveravgift vedrørende pensjonsforpliktelser ble tidligere år klassifisert som del av annen langsiktig gjeld. Denne inngår nå som del av regnskapslinje Pensjonsforpliktelser.

Beløpsstørrelser er omtalt i slutten av note 1.

NOTE 16 – MELLOMVÆRENDER MED SELSKAPER I SAMME KONSERN

(Beløp i mill. kr)	Kundefordringer			Kortsiktige utlån		
	2002	2001	2000	2002	2001	2000
Datterselskaper	2	4	15	12	-	-
Felleskontrollerte virksomheter	3	1	3	-	-	-
Sum	5	5	18	12	0	0

(Beløp i mill. kr)	Langsiktige utlån		
	2002	2001	2000
Datterselskaper	-	14	22
Felleskontrollerte virksomheter	50	100	68
Sum	50	114	90

(Beløp i mill. kr)	Leverandørgjeld			Konsernbankkonti		
	2002	2001	2000	2002	2001	2000
Datterselskaper	19	23	23	57	43	91
Felleskontrollerte virksomheter	1	11	6	-	-	-
Sum	20	34	29	57	43	91

NOTE 17 – SKATTER

KONSERN

Skattekostnad	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Betalbar skatt		154	224	282
Endring utsatt skatt		15	-78	-52
For mye/lite avsatt tidligere år		-1	-2	4
Sum skattekostnad		168	144	234

Oversikt over midlertidige forskjeller (Grunnlag for utsatt skatt)	(Beløp i mill. kr)	Endring 2001-2002	2002	2001	2000
Fordringer		-4	2	-2	-1
Varelager		0	-1	-1	-1
Prosjekter		-12	-1	-13	-
Aksjer og verdipapirer		16	-11	5	3
Driftsmidler		-40	-655	-695	-424
Avsetning etter god regnskapsskikk		-10	-9	-19	-26
Pensjoner		-28	-43	-71	-82
Gevinst- og tapskonto		2	29	31	44
Midlertidige forskjeller ved kjøp		-3	-	-	-
Sum		-79	-689	-765	-487
Underskudd til fremføring			-26	-	-1
Grunnlag for utsatt skattefordel i balansen			-715	-765	-488
Utsatt skattefordel i balansen (28 % av grunnlag for utsatt skattefordel)			200	214	136

MORSELSKAP

Beregning av utsatt skatt og endring i utsatt skatt

Oversikt over midlertidige forskjeller (grunnlag utsatt skatt)	(Beløp i mill. kr)	Endring 2001-2002	2002	2001	2000
Fordringer		-3	-	-3	-
Aksjer og verdipapirer		28	-23	5	3
Anleggsmidler		-44	-647	-691	-421
Avsetning etter god regnskapsskikk		-2	-5	-7	-11
Pensjoner		-33	-39	-72	-83
Gevinst- og tapskonto		-10	13	3	9
Grunnlag for utsatt skattefordel i balansen		-64	-701	-765	-503
Utsatt skattefordel i balansen (28 % av grunnlag for utsatt skattefordel)		-18	196	214	141

BETALBAR SKATT

Grunnlag for skattekostnaden og betalbar skatt	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Resultat før skattekostnad		574	481	666
Permanente forskjeller		2	3	-
Grunnlag for årets skattekostnad		576	484	666
Endring i midlertidige forskjeller		-64	262	309
Grunnlag for betalbar skatt		512	746	975

Betalbar skatt (i skattekostnaden)

28 % av grunnlag for betalbar skatt	143	208	273
Godtgjørelse for skatt på utbytte	-4	-	-1
Betalbar skatt (i skattekostnaden)	139	208	272

Betalbar skatt i balansen

Betalbar skatt i skattekostnaden	139	208	272
Skatteeffekt av konsernbidrag med virkning på betalbar skatt	-1	-2	1
Betalbar skatt (i balansen)	138	206	273

SKATTEKOSTNAD (OPPSUMMERING)

Skattekostnad	(Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
28 % av grunnlag for årets skattekostnad		138	135	186
Godtgjørelse skatt på utbytte		-	-	-1
For lite/mye avsatt betalbar skatt i fjor		0	-2	4
Sum skattekostnad på ordinært resultat		138	133	189

Fordeling av skattekostnad på ordinært resultat

Betalbar skatt	138	208	272
Endring i utsatt skatt	18	-73	-87
For lite/mye avsatt betalbar skatt i fjor	1	-2	4
Skattekostnad på ordinært resultat (årets skattekostnad)	157	133	189

NOTE 18 – EGENKAPITAL

MORSELSKAP (Beløp i mill. kr)	Innskuddskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31. desember 2001	2 700	1 696	4 396
Utbytte utbetalt utover avsatt i regnskap 2001		-70	-70
Egenkapital 1. januar 2002	2 700	1 626	4 326
Årets resultat (etter foreslått utbytte og konsernbidrag)		16	16
Egenkapital 31. desember 2002	2 700	1 642	4 342

KONSERN (Beløp i mill. kr)	Innskuddskapital	Annen egenkapital	Sum
Egenkapital 31. desember 2001	2 700	1 811	4 511
Utbytte utbetalt utover avsatt i regnskap 2001		-70	-70
Egenkapital 1. januar 2002	2 700	1 741	4 441
Årsresultat (etter foreslått utbytte)		45	45
Egenkapital 31. desember 2002	2 700	1 786	4 486

NOTE 19 – PANTESTILLELSER, GARANTIANSVAR

Hverken morselskap, datterselskaper eller felleskontrollerte virksomheter har avgitt vesentlige garantier. Morselskapet har avgitt garantierklæring ovenfor tredjemann på SEK 10 millioner på vegne av STRI AB.

Morselskapet har gitt en garanti på 10 millioner kroner for å sikre Statnett SF's Konsernpensjonskasses krav til kapitaldekning og solvens i henhold til Kredittilsynets regler og forskrifter. Garantien gjelder frem til 31. desember 2003. Pensjonskassens kapitaldekning har ikke vært så lav at det har vært behov for å effektivere garantien.

Morselskapet har ikke anledning til å pantsette foretakets eiendeler.

NOTE 20 – FORSIKRING

Statnett Forsikring AS ble stiftet 1. april 1998 med Statnett SF som eneaksjonær. Statnett Forsikring AS overtok fra samme dato forpliktelser og innestående midler fra Statnett SF's captive ordning i Norsk Energiverk Forsikring AS. Selskapet har konsesjon til å dekke risiki vedrørende ansatte og eiendeler i Statnett konsern.

Selskapet opererer som direktetegnende skadeforsikringselskap og opererer i ulike internasjonale reassuransemarkeder for risikoavlastning. Selskapet har i 2002 drevet forretning innenfor følgende bransjer:

- Tingforsikring inkludert naturskade
- Ansvarsforsikring
- Personforsikring (yrkesskade, kollektiv ulykke og gruppeliv)
- Spesialforsikringer

Skadeutviklingen var mindre gunstig for Statnett Forsikring AS i 2002 enn tidligere år, hovedsakelig som følge av et havari (brudd) på en sjøkabel til Danmark. Havariet svekket det forsikringstekniske resultatet. De svake finansmarkedene gjennom året bidro til et svakt resultat.

Til tross for det svake resultatet har Statnett Forsikring AS en solid økonomi. De forsikringstekniske avsetningene overstiger myndighetenes fastsatte minstekrav. Kapitaldekningen på 53 prosent tilfredsstiller Kredittilsynets minstekrav som er 8 prosent.

Hovedtall (Beløp i mill. kr)	2002	2001	2000
Forfalte premier brutto	14,7	24,0	14,0
Resultat før forsikringstekniske avsetninger	2,0	11,1	5,8
Egenkapital	31,4	32,5	31,4
Forsikringstekniske avsetninger	105,3	106,3	96,8
Totalkapital	145,0	142,6	130,7

Regnskapet for Statnett Forsikring AS er ikke innarbeidet i konserntallene, idet virksomheten ikke er en del av konsernets ordinære drift.

NOTE 21 – NÆRSTÅENDE PARTER

Olje- og energidepartementet

Som eier av Statnett SF er Staten ved Olje- og energidepartementet (OED) en nærstående part. OED har følgende relasjoner til Statnett:

Reguleringsmyndighet

Det er Stortinget som lovgivende myndighet som vedtar lover basert på forslag fra regjeringen. Forskrifter vedtas av Kongen i statsråd. OED forvalter sin del av dette, og delegerer videre til blant andre NVE å forvalte for eksempel det meste av energiloven. I medhold av forvaltningsloven kan ethvert enkeltvedtak fattet av NVE, klages inn for overordnet instans, OED.

Forøvrig, se under note 22 - Tvister.

Lån

OED er långiver for Statnett på ordinære forretningsmessige vilkår. Se note 14.

Andre nærstående parter er:

Datterselskapene:

De heleide datterselskapene Statnett Entreprenør AS og Statnett Transport AS, samt Statnett Skagerrak AS som er heleid av Statnett Transport AS.

De felleskontrollerte selskapene:

- Nord Pool ASA som eies med 50 prosent hver av Statnett og Svenska Kraftnät
- Nord Pool Consulting AS som eies med 33,3 prosent hver av Statnett, Nord Pool ASA og Svenska Kraftnät
- EuroKabel AS som eies med 50 prosent hver av Statnett og EST EuroStrom Trading GmbH

Samarbeidspartnere:

NEA og Statnett prosjekterer NorNed-kabelen og vil eie hver sin del av denne.

NOTE 22 – TVISTER

Klagesaker vedrørende inntektsrammer

Statnett har pr 31. desember følgende uavklarte klagesaker vedrørende inntektsrammer:

Sak	Klagetidspunkt	Status 31.12.02	Mill. kr. (ca)
Effektivitetskrav for Statnett SF	Januar 1999	Hos NVE	
Økt ramme knyttet til tilsynsfunksjon Y2K	Januar 1999	Hos NVE	5

Effektivitetskrav for Statnett SF

NVE har i enkeltvedtak fastsatt initielle inntektsrammer for 1999 – 2002 hvor effektivitetskrav var en av parametrene. Statnett er av den oppfatning at effektivitetskravet er satt for høyt. Ett prosentpoengs reduksjon i effektivitetskravet vil øke Statnetts inntekter med totalt sett opp i mot 200 millioner kroner for perioden 1999-2002. Forholdet ble påklaget til OED i januar 1999 via NVE. Saken er ennå ikke videresendt til OED.

Økt inntektsramme knyttet til tilsynsfunksjon i Y2K-problematikken

NVE har gitt Statnett et pålegg om å påta seg en tilsynsfunksjon overfor andre selskap knyttet til 2000-problematikken. Dette pålegget ble gitt på bakgrunn av Statnetts systemansvar.

I inntektsrammen for 1999 ble det gitt et særskilt tillegg for å ta hensyn til økte kostnader knyttet til 2000-problematikken. Dette tillegget er etter Statnetts oppfatning ment å dekke nettselskapenes egne kostnader. I tillegg kommer kostnaden ved tilsynsfunksjonen, som er estimert til 5 millioner kroner.

Forholdet ble påklaget til OED i januar 1999 via NVE. Saken er ennå ikke videresendt fra NVE til OED.

NOTE 23 – UAVKLARTE FORHOLD

Økt levert energi

Ved fastsettelse av den årlige inntektsramme fra NVE er forventet økning i levert energi en av parametrene. Ifølge NVEs forskrifter om teknisk og økonomisk rapportering, § 8-3, 3. ledd, skal inntektsrammen justeres opp årlig med halvparten av den forventede økningen i levert energi i nettselskapets avregningsområde.

I samme forskrift, § 11-2, sies det at NVE ved reguleringsperiodens slutt skal foreta et etteroppgjør der faktisk utvikling i levert energi skal tas hensyn til. Resultatet av etteroppgjøret skal føres som mer- eller mindreinntekt og betales ut, eventuelt tas inn via senere års tariff.

Ved utgangen av 2002 er det beregnet at Statnett for årene 1998-2002 har en akkumulert mindreinntekt på ca. 700 millioner kroner, dersom vår forståelse av regelverket vedrørende beregning av faktisk økning i levert energi legges til grunn.

NVE har varslet Statnett om at akkumulert mindreinntekt for årene 1998-2001 er på 112 millioner kroner for eget nett og 11 millioner kroner for operatør sentralnett. Etteroppgjøret skal også omfatte 2002. Basert på NVEs fortolkning av hvordan faktisk økning i levert energi skal beregnes, forventes det at mindreinntekten for 2001 blir oppveid av en tilsvarende merinntekt for 2002, slik at totalresultatet for perioden er omtrent null. Statnett er uenig i NVEs måte å beregne faktisk økning i levert energi. Saken forventes å bli påklaget til OED via NVE.

Det er ikke tatt hensyn til mindreinntekten i regnskapet.

STATNETT KONSERN	STATNETTS FORRETNINGSDRIFT				ANDRE OPPGAVER			ELIMINERING		FINANS-REGNSKAP		DATTERSELSKAPER OG TILKNYTTETE SELSKAPER		ELIMINERING		FINANS-REGNSKAP	
	Noter	Netteier / TSO	Øvrig virksomhet	Sum	Sentralnett-ordningen	Regionale fellesnett	Balanse-avregningen	Sum	Mørselskap	Statnett SF	Entreprenør-gruppen	Kraftbørs (Nord Pool gruppen)	Konsern	Statnett konsern	Statnett konsern	Konsern	Statnett konsern
Tariffinntekter fast ledd	5				1 936	118		2 054	-62	1 992				1 992			1 992
Tariffinntekter variabelt ledd	5				632	32		664	-9	655			-25	630			630
Årets mer-/mindreinntekt		6		6				664	-38	-32				-32			-32
Inntektsramme Statnett SF	2	2 348		2 348				2 348	-2 003	345				345			345
Inntektsramme transporttap	3	375		375				375	-341	34				34			34
Kraftsalg		611		611		1 682		1 682	-746	1 547	4 478		-68	5 957			5 957
Leieinntekter utenlandskabler		13	13	13				13		13				13			13
Andre driftsinntekter		56	7	63		14		14	-7	70	168		-148	496			496
Sum inntekter		3 396	20	3 416	2 568	150	1 696	4 414	-3 206	4 624	406	4 646	-241	9 435			9 435
Kraftkjøp		-621		-621		-1 682		-1 682	688	-1 615	-4 478		26	-6 067			-6 067
Systemtjenester	4	-196		-196				-196	48	-148				-148			-148
Transporttap	3	-454		-454	-313	-28		-341	341	-454			68	-386			-386
Leiekostnader eksterne anleggseiere					-246	-3		-249		-249				-249			-249
Leiekostnader Statnetts anlegg					-1 955	-43		-1 998	1 998	0				0			0
Tilbakeføring mer-/mindreinntekt anleggseiere	6				-7			-7		-7				-7			-7
Kostnader overliggende nett						-83		-83	78	-5				-5			-5
Materialer og underentreprenører		-133		-133				-133		-133	-172		81	-224			-224
Lønn og sosiale kostnader		-183		-183		-4		-4		-187	-136		23	-329			-329
Avskrivninger		-601		-601				-601		-601	-13		3	-617			-617
Nedskrivninger			-26	-26				-26		-26	-2			-28			-28
Øvrige driftkostnader		-187	-18	-205		-16		-16	14	-207	-95		43	-366			-366
Eiendomsnett		-87		-87				-87		-87				-87			-87
Sum driftskostnader		-2 462	-44	-2 506	-2 521	-157	-1 702	-4 380	3 167	-3 719	-418	-4 620	244	-8 513			-8 513
Driftsresultat		934	-24	910	47	-7	-6	34	-39	905	-12	26	3	922			922
Finansinntekter		85		85	3	1		4	-4	85	4	34	-5	118			118
Finanskostnader		-410	-11	-421				-421	5	-416	-18	-16	23	-427			-427
Sum finansposter		-325	-11	-336	3	1	1	4	1	-331	-14	18	18	-309			-309
Resultat før skatt		609	-35	574	50	-7	-5	38	-38	574	-26	44	21	613			613
Skatter		-157		-157				-157		-157	5	-12	-4	-168			-168
Resultat*		452	-35	417	50	-7	-5	38	-38	417	-21	32	17	445			445
Balanseføring mer-/mindreinntekt									-38								-38

* Mer-/mindreinntekter knyttet til andre oppgaver balanseføres hos Statnett SF.

NOTE 1 - ANLEGGSKAPITAL

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Netteier / TSO	Øvrig virksomhet	Sum forretningsvirksomhet
Anlegg under utførelse	130	230	360
Varige driftsmidler	8 873	2	8 875
Kapital 1. januar 2002	9 003	232	9 235
Anlegg under utførelse	329	257	586
Varige driftsmidler	9 187	3	9 190
Kapital 31. desember 2002	9 516	260	9 776
Gjennomsnittlig kapital	9 260	246	9 506
Arbeidskapital 1 %	93	2	95
Beregningsgrunnlag for avkastning	9 353	248	9 601
Driftsresultat eksklusive netto transporttap*	1 003	-24	979
Beregningsgrunnlag kapital nettvirksomhet	9 353		
Avkastning nettvirksomhet	10,7 %		

* Netto transporttap er lik inntektsramme transporttap minus kostnad transporttap justert for andel øvrige eiere.

Øvrig virksomhet består av ekstern aktivitet i engineering (Teknologidivisjonen), kommersiell tele og prosjektadministrasjon for nye kabler til kontinentet (Kabeldivisjonen). Disse områdene er i tabellen ovenfor holdt utenfor beregning av avkastning på kapital.

NOTE 2 - INNTEKTSRAMME STATNETT SF

Bokført inntektsramme har økt fra 2001 til 2002. Dette skyldes blant annet :

- kjøp av nettanlegg, blant annet fra Statkraft.
- økning regulerkraftopsjoner.
- transittkostnader som ikke har vært med tidligere år.
- formelleffekter (prisstigning, økt energitransport og effektivitetskrav) i NVEs beregninger av inntektsrammen.

Det er en reduksjon i inntektsrammen på grunn av nedgang i risikopremien. I tillegg ble det i 2001 bokført etterskuddsbetalinger vedrørende KPI for 2000 og 2001, noe som ikke forekommer i 2002.

NOTE 3 - INNTEKTSRAMME TRANSPORTTAP

NVE har vedtatt inntektsramme vedrørende transporttap som gir Statnett en viss dekning for tapskostnader i nettene. Rammen er beregnet i henhold til årets faktiske tapsveiet døgnmarkedspris, 221,03 kr/MWh, som er beregnet av NVE.

Hvis inntektsramme transporttap ikke dekker de faktiske kostnader for transporttap, skal underskuddet fordeles på anleggseiere i forhold til den inntektsramme hver av dem representerer i det respektive nett. Underskuddet i 2002, relatert til sentralnettet, er 97 millioner kroner. Andel som belastes øvrige eiere er 11 millioner kroner. For regionale fellesnett skjer ingen slik fordeling.

Resultat nettap 2002 fremkommer som følger:

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sentralnett	Regionale fellesnett	Utleie regionalnett	Sum
Inntektsramme transporttap	313	28	34	375
Faktisk transporttap	-410	-21	-34	-465
Resultat før fordeling mellom andelseiere	-97	7	-	-90
Andel øvrige eiere	-11	-	-	-11
Andel Statnett	-86	7	-	-79

NOTE 4 - SYSTEMTJENESTER

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	2002	2001	2000
Regulerkraftopsjoner	-85	-66	-28
Spesialreguleringer	-44	-61	-20
Transittkostnader	-28	-	-
Øvrige systemtjenester	-39	-44	-33
Sum systemdriftskostnader*	-196	-171	-81

* Eksklusive netto kraftsalg/kraftkjøp

Statnett har systemansvar for norsk kraftforsyning. Systemdriftskostnader er kostnader for å koordinere produksjon og forbruk av elektrisitet. Sterkere utnyttelse av nettet har medført økte systemdriftskostnader. For å sikre tilstrekkelig effektreserve for å i vareta systemsikkerheten, har Statnett inngått avtaler med produsenter og forbrukere om å reservere effektkapasitet fra markedet.

Kostnader for regulerkraftopsjoner og transittkostnader er medtatt som et tillegg i inntektsrammen. Spesialreguleringer er delvis kompensert ved tillegg for innføring av prisområder.

NOTE 5 - TARIFFINTEKTER KRAFTTRANSPORT

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	Sentralnett			Distribusjonsnett/regionale fellesnett		
	2002	2001	2000	2002	2001	2000
Tilknytningsleddet	564	587	626	39	39	19
Effektleddet	1 293	1 469	1 265	72	89	44
Reaktivt uttak/samordningsgevinst	-45	-46	6	-	1	-
Minimumstillegg	119	104	104	7	7	10
Utkoblbart forbruk	5	5	4	-	-	-
Korreksjon tidligere år	-	5	4	-	-	-
Sum tariffinntekter faste ledd	1 936	2 124	2 009	118	136	73
Energileddet	485	401	226	32	31	5
Flaskehalsinntekter	147	44	-	-	-	-
Sum tariffinntekter variable ledd	632	445	226	32	31	5
Sum tariffinntekter	2 568	2 569	2 235	150	167	78

Tariffer innenlands <i>(1000 kr/MW)</i>	2002	2001	2000
	Inn/Ut	Inn/Ut	Inn/Ut
Tilknytningsleddet	13,0/13,0	14,0/14,0	11,0/14,0
Effektleddet	28,0/100,0	44,0/80,0	45,0/63,0

Flaskehalsinntekter blir generert som følge av overføringsbegrensninger internt i elbørs-området. Mellom Statnett, Svenska Kraftnät, Eltra og Fingrid er det inngått en avtale som regulerer fordelingsmåten når det gjelder flaskehalsinntektene i 2002.

NOTE 6 - TILBAKEFØRT MER-/MINDRE(-)INNTEKT FRA ANLEGGSEIERE

Belastet mindreinntekt fra sentralnettereiere fremkommer som følger :

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	2002	2001	2000
Fra Statnett	-	83	-
Fra andre sentralnettereiere	7	9	1
Sum tilbakeført mindreinntekt	7	92	1

NOTE 7 - FINANSPOSTER SENTRALNETTORDNINGEN

I henhold til retningslinjer gitt av NVE skal det beregnes renter av gjennomsnittlig saldo mer-/mindreinntekt med en rentesats på 6,48 % p.a. Dette gir en renteinntekt på knappe 3 millioner kroner. Rentekostnaden relatert til tilbakeført mindreinntekt fra anleggseiere er tilnærmet null.

NOTE 8 - AKKUMULERT MER-/MINDREINNTEKT SENTRALNETTORDNINGEN

<i>(Beløp i mill. kr)</i>	2002	2001	2000
Akkumulert mer-/mindre(-)inntekt 1. januar	-4	-60	-291
Årets mer-/mindre(-)inntekt	50	56	231
Akkumulert mer-/mindreinntekt 31. desember	46	-4	-60

NOTE 9 - BALANSEAVREGNING

Gebyrinntektene skal over tid dekke administrasjonskostnadene. Akkumulert merinntekt pr 31. desember 2002, på 13 millioner kroner, er balanseført som kortsiktig gjeld i morselskapets regnskap. Perioden har en mindreinntekt på 5 millioner kroner.

Vi vil vektlegge miljø i vår virksomhet, på linje med tekniske og økonomiske hensyn. Kompetanse om virkninger av virksomheten på omgivelsene er viktig for å nå våre mål. Vi vil aktivt fremskaffe og formidle kunnskap som skal være åpent tilgjengelig for alle, og vil iverksette tiltak for å redusere miljøbelastningen.

OLJESØL FORBUDT!

Statnett er i ferd med å slutføre et flerårig oljeberedskapsprosjekt. Siden 1999 har selskapet investert nærmere 50 millioner kroner i anlegg for oljeoppsamling. Når de siste oljeutskillere er på plass, vil Statnetts transformatorstasjoner være godt forspent med oppsamlingsutstyr. Statnett ønsker på denne måte å eliminere en risiko for at transformatorolje ved en eventuell brann skal lekke ut og finne veien ut i vassdrag.

Statnett har en miljøprofil som omfatter forebyggende tiltak av denne typen. Som konsekvens av denne



holdningen ble programmet iverksatt i 1998 – og da med et pilotprosjekt ved Frogner transformatorstasjon i Sørum. Dette er fulgt opp med nye anlegg år for år, etter en nærmere prioritering. I 2002 ble det gjennomført tiltak på i alt 19 stasjoner.

I bildet ovenfor: Oppsamlingsstank gjøres klar til montering ved Frogner transformatorstasjon.

Bedre utnyttelse av nettet

Statnett eier ca. 10 000 km kraftledninger, og disse båndlegger til sammen et areal på ca. 360 000 dekar. Med et økende kraftforbruk vil økt overføringskapasitet være et sentralt miljøtiltak fordi behov for nye ledningstraséer reduseres.

Vekk med PCB!

PCB-holdige måletransformatorer blir forbudt fra 2010. Statnett har skiftet ut 60 måletransformatorer, hvorav 27 ble skiftet ut i 2002. De resterende 15 måletransformatorene vil bli skiftet ut i løpet av 2004. Disse miljøtiltakene vil videreføres til anleggene som Statnett har overtatt i den senere tid.

Elektromagnetiske felt og helse

Mange er bekymret for om det er helsefarlig å bo nær kraftledninger. Nyere forskning avklarer ikke om elektromagnetiske felt kan gi helseskader. Fortsatt gjelder myndighetenes anbefaling om å unngå unødig eksponering og unngå å legge nye ledninger nær bebyggelse og bebyggelse nær kraftledninger. Internasjonalt anbefales at publikumseksponering holdes under 100 microtesla for magnetfelt og 5 kV/meter for elektriske felt. I praksis vil feltene fra Statnetts ledninger ligge langt under grensen for magnetfelt og bare unntaksvis kunne overstige grensen for elektriske felt. Statnett støtter forskning på elektromagnetiske felt og helse og er kontinuerlig oppdatert på forskning innenfor dette feltet.

Støy

Krav til maksimal støy tas med under prosjektering og i de tekniske spesifikasjoner for nye transformatorer. På Bardufoss har man kombinert støybeskyttelse av transformatoren med en ny og penere design på sjakten. Statnett har i år anskaffet transformatorer som blir levert med utvendig festeanordning for å kunne oppnå bedre støydemping. I Mosjøen er det installert transformator med spesielt lave støyverdier, fordi stasjonene ligger nær boligområder.

Skogrydding i kraftledningstraséene

Krav til driftssikkerhet på ledningene og økende krav til effektivitet gjør at tendensen går i retning av snarydding av traséene, og det er en utfordring å få til miljøtilpasset skogskjøtsel/rydding.

Statnett har under utvikling bruk av laser-målinger av ledningstraséene fra fly, og har i 2002 innhentet laserdata for flere ledningstraséer i Midt-Norge. Laserdataene kan brukes til mer selektiv og optimal skogrydding i traséene, både med tanke på miljø, økonomi og i forhold til driftssikkerheten. Statnett vil i 2003 videreutvikle bruken av laserdata.

Villrein og kraftledninger

Rein-prosjektet ble slutført med en omfattende forskningsrapport våren 2002. Hovedresultatene er at støy fra kraftledninger er hørbar for rein, og at kraftledninger kan redusere reinens arealbruk på grunn av at reinen gjerne unnviker ledningene.

Oppfølging av miljøkrav

På 132 kV-ledning Fardal – Mel er det i Statnetts ledningsprosjekt stilt konkrete miljøkrav til entreprenører ved utbyggingen. For 420 kV-ledningen Klæbu – Viklandet er det utarbeidet en egen miljøplan som tilbudsunderlag for entreprenører. Med basis i Statnetts miljøpolicy og miljømål viser planen hvilke miljøkrav som gjelder for leverandører og entreprenører ved bygging av ledningen.

Konsernsjef

Odd Håkon Hoelsæter

Målet for Statnetts virksomhet er å legge til rette for at kraftmarkedet skal fungere best mulig. Statnetts konsernsjef, Odd Håkon Hoelsæter er medlem av styret i Nord Pool ASA. Han er også styremedlem i Nordel, medlem av ETSOs Steering Committee og styremedlem i Gassco.



Konserndirektør

Ivar Glende

Divisjon Nettstyring ivaretar systemdriften av det norske kraftsystemet og samdriften med det øvrige Norden. Håndteringen av systemansvaret skal sikre en effektiv utnyttelse av nettet og en tilfredsstillende leveringspålitelighet. Statnetts Landssentral koordinerer alle aktører med betydning for overføringsnettet i Norge, mens tre regionsentraler – i Oslo, på Sunndalsøra og i Alta – overvåker og styrer Statnetts overføringsanlegg. I driftsplanleggingen koordineres vedlikeholdsarbeid, det settes overføringsgrenser, og det planlegges tiltak for økt systemutnyttelse, ut fra markedets behov på kort sikt. Planlegging av vern for overføringsanleggene og analyse av de feil som inntreffer er viktig for leveringskvaliteten. Sist, men ikke minst, arbeider Statnett med å utvikle markeds mekanismer for utøvelsen av systemansvaret.



Visekonsernsjef

Kåre Schjetne

Konsernstaben omfatter alle de sentrale stabsfunksjoner innenfor Personal- og organisasjonsavdelingen, Kommunikasjonsavdelingen, Juridisk avdeling, Ressursoptimalisering i Statnett (ROS), Forskning og Utvikling, samarbeid med Nordel og ETSO, Kvalitetsstyring og Eiendomsforvaltning.



Konserndirektør

Eva Granly Fredriksen

Statnett legger vekt på effektiv økonomisk styring og kontroll. Enhetene er Finansavdelingen, Avdeling for økonomiske analyser, Controlleravdelingen, Regnskapsavdelingen, Avdeling for sentrale anskaffelser og det hel-eide datterselskapet Statnett Forsikring AS. Eva Granly Fredriksen er også styreleder i Nord Pool Spot AS og Statnetts Pensjonskasse og styremedlem i Nord Pool ASA.



Konserndirektør

Øivind Rue

Divisjon Utvikling og Investering arbeider for optimal utvikling og utnyttelse av det norske sentralnettet, gjennom teknologiske løsninger med god samfunnsøkonomi. Statnett skal velge løsninger ved at avveiningene mellom økt utnyttelse av eksisterende nett og ny utbygging foretas samlet og helhetlig. Kapasitet skal stå i forhold til markedets behov.



Konserndirektør

Bente Hagem

Markedsdivisjonen i Statnett håndterer måling, prissetting og avtaleforhold i sentralnettet og i noe regionalnett. I tillegg har divisjonen ansvaret for balanseavregningen, som sammenstiller tall for virkelig produksjon og forbruk med planlagt produksjon og forbruk i det norske engrosmarkedet. Markedsdivisjonen har et særlig ansvar for å ivareta kontakten med Statnetts kunder.



Konserndirektør

Audun Hustoft

Statnett eier og driver nærmere 10 000 kilometer høyspenningsledninger og sjøkabler, samt ca. 100 transformator-, koblings- og kompenseringstasjoner. Ledningene har en driftsspenning på 132, 220, 300 og 420 kV (1 kV = 1000 volt). Vedlikeholdsdivisjonen har ansvar for å vedlikeholde Statnetts anlegg og derved sikre at sentralnettet er tilgjengelig. Statnetts egne anlegg utgjør ca. 87 prosent av det norske sentralnettet.



Vedrørende omorganisering av forvaltningsbedriften Statkraft til statsforetakene Statnett SF og Statkraft SF pr. 1. januar 1992

- Ot.prp. nr. 32 (1990–1991)
- St.prp. nr. 100 (1990–1991)
- Innst. S. nr. 28 (1991–1992)
- Forhandlinger i Stortinget 8. november 1991

Gjennomgang av Statnett SFs organisering og oppgaver

- St.prp.nr.1 Del IV (2001-2002)
- Innst.S.nr.83 (2001-2002)
- Forhandlinger i Stortinget 19. februar 2002

Lov om statsforetak av 30. august 1991 nr. 71

- NOU 1991:8
- Ot.prp. nr. 32 (1990–1991)
- Innst. O. nr. 67 (1990–1991)
- Ot.prp. nr. 13 (2002-2003)
- Innst. O. nr. 45 (2002-2003)

Energiloven av 29. juni 1990 nr. 50

- NOU 1985:9 Energilovgivningen
- Ot.prp. nr. 43 (1989–1990)
- Ot.prp. nr. 60 (1992–1993) Om beredskap
- Ot.prp. nr. 35 (2000–2001) Endringer i energiloven
- Forskrift til energiloven av 7.12.90 nr. 959 (OED)

Systemansvaret

- Forskrift om systemansvaret i kraftsystemet (NVE, i kraft 17.5. 2002)

Rasjonering

- Forskrift om planlegging mv., kraftrasjonering (NVE, i kraft 1.1.2002)

Beredskap

- Forskrift om beredskap i kraftforsyningen (NVE, i kraft 1.1.2003)

Energiutredninger

- Forskrift om energiutredninger (NVE, i kraft 1.1.2003)

Måling og avregning

- Forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester (NVE, fastsatt 11.3.1999)

Inntektsregulering

- Forskrift om økonomisk og teknisk rapportering, inntektsramme for nettvirksomheten og overføringstariffer (OED, fastsatt 11.3.1999)

Organiseringen av utenlandshandelen med elektrisk kraft

- St.prp. nr. 81 (1991–1992)
- Innst. S. nr. 178 (1991–1992)
- St.meld. nr. 46 (1992–1993)
- St.meld. nr. 11 (1995–1996) Organisering av krafthandel med Sverige
- Innst. S. nr. 97 (1995–1996) Kraftutveksling med Sverige
- St.meld. nr 9 (2000–2001) Kraftutvekslinga mellom Noreg og Danmark
- Innst. S. nr 93 (2000–2001) Kraftutveksling Danmark

Skattlegging av kraftforetak

- Forskrift til utfylling og gjennomføring mv. av skatteloven av 26. mars 1999 nr. 14. (§ 18–8)
- Rentebestemmelser for skattlegging av kraftforetak (gitt med hjemmel i skatteloven § 18–2 fjerde ledd, § 18–3 tredje ledd b og sjette ledd a, § 18–4 annet ledd og § 18–5 sjette ledd)
- Ot.prp. nr. 23 (1995–1996)
- Ot.prp. nr. 47 (1999–2000)

Elektromagnetiske felt og helse

- Forslag til en forvaltningsstrategi (NOU 1995:20)

Energi- og kraftbalansen mot 2020

- NOU 1998:11

Om energipolitikken

- St. meld. nr. 29 (1998–1999).

1919-21

Norges vassdrags- og elektrisitetsvesen (NVE) blir utformet og opprettet.

1932

Samkjøringen av kraftverkene i Norge blir stiftet.

1986

Statskraftverkene skilles ut fra Norges vassdrags- og elektrisitetsverk.

1991

Dagens energilov trer i kraft.

1992

Den statlige forvaltningsbedriften Statskraftverkene deles i de to selvstendige statsforetakene Statkraft SF og Statnett SF, der Statkraft SF ivaretar den konkurransebaserte produksjonen av kraft (kraftverk), mens Statnett SF driver den mer monopolbaserte overføringen av kraft og har det nasjonale systemansvaret.

1993

Samkjøringen av kraftverkene i Norge blir en del av Statnett. Statnett Marked AS opprettes som heleid datterselskap av Statnett og får ansvaret for den norske kraftbørsen.

1996

Norge og Sverige etablerer et felles marked for kraft. Statnett Marked AS utvider sitt virksomhetsområde og blir til Nord Pool ASA. Svenska Kraftnät blir medeier i Nord Pool ASA, slik at Statnett og Svenska Kraftnät eier 50 prosent hver av den nordiske elbørsen, og driver felles kraftbørs for det nordiske området.

Statnetts to skip; C/S "Skagerrak" og M/S "Elektron", skilles ut i det heleide datterselskapet Statnett Rederi AS.

Statnett etablerer teletransportselskapet Enitel ASA i samarbeid med 29 andre energiselskaper.

1997

Statnetts anleggs- og vedlikeholdsvirksomhet skilles ut fra Statnett SF som det heleide datterselskapet Statnett Entreprenør AS.

1998

Finland blir en del av det nordiske kraftmarkedet.

1999

Første fase av Statnetts interne effektiviseringsprogram "Statnett 2000" starter.

Vest-Danmark blir en del av det nordiske kraftmarkedet.

2000

Kabelskipet C/S Skagerrak blir solgt.

Stortingsmelding nr. 9 (2000-2001) resulterer i åpen tilgang til Skagerrak-kablene for aktørene i kraftmarkedet fra januar 2001.

Øst-Danmark blir en del av det nordisk kraftmarkedet.

2001

På grunn av kaldt vær når man en forbrukstopp mellom klokken 9 og 10 på formiddagen den 5. februar med 23 054 MW.

Enitel ASA går konkurs i august 2001.

E.ON Energie AG og Statkraft terminerer sin avtale om kraftutveksling via den planlagte Viking Cable mellom Norge og Tyskland.

2002

Selskapet Nord Pool Spot AS etableres. Statnett Transport AS etableres.

19. februar: vedtar nasjonalforsamlingen Statnetts oppgaver som systemansvarlig nettselskap.

16. desember: Stortinget beslutter å fjerne statsgarantien fra statsforetak fra 1. januar 2003.

Vinteren 2002-2003: Den hittil alvorligste energisituasjon oppstår, etter sterk reduksjon av vannstanden i kraftmagasinene og med uvanlig høye priser på elektrisitet.

STATNETTS ADRESSER:**Hovedkontor**

Besøksadresse:
Husebybakken 28 B
Postadresse:
Postboks 5192 Majorstuen
0302 OSLO
Telefon: 22 52 70 00
Telefaks: 22 52 70 01

Region Nord-Norge

Raipas, 9509 ALTA
Telefon: 78 44 46 00
Telefaks: 78 44 46 01

Region Midt-Norge

Postboks 84,
6601 SUNNDALSØRA
Telefon: 71 69 72 00
Telefaks: 71 69 72 01

Region Sør-Norge

Husebybakken 28B,
Postboks 5192 Majorstuen,
0302 OSLO
Telefon: 22 52 70 00
Telefaks: 22 52 70 01

epost: firmapost@statnett.no
Foretaksnr.: 962986633

www.statnett.no

Bildene i denne årsrapporten er levert av:
Per Bjørnsrud, Finn Ståle Felberg, Bård Gudim, Einar Kr. Holtet, Trond Isaksen, Odd Myrvang, Alf Olaussen og Johan Kåre Tenfjord.

Illustrasjon side 11:
Inge Grødum
Kart side 11:
Sissel Blekastad

Design og produksjon:
Aksent Kommunikasjon as

Trykk:
Merkur Trykk as
Opplag:
Norsk 2000, engelsk 1000

STATNETT SKAL VÆRE EUROPAS LEDENDE OG MEST EFFEKTIVE SYSTEMANSVARLIGE NETTSELSKAP

