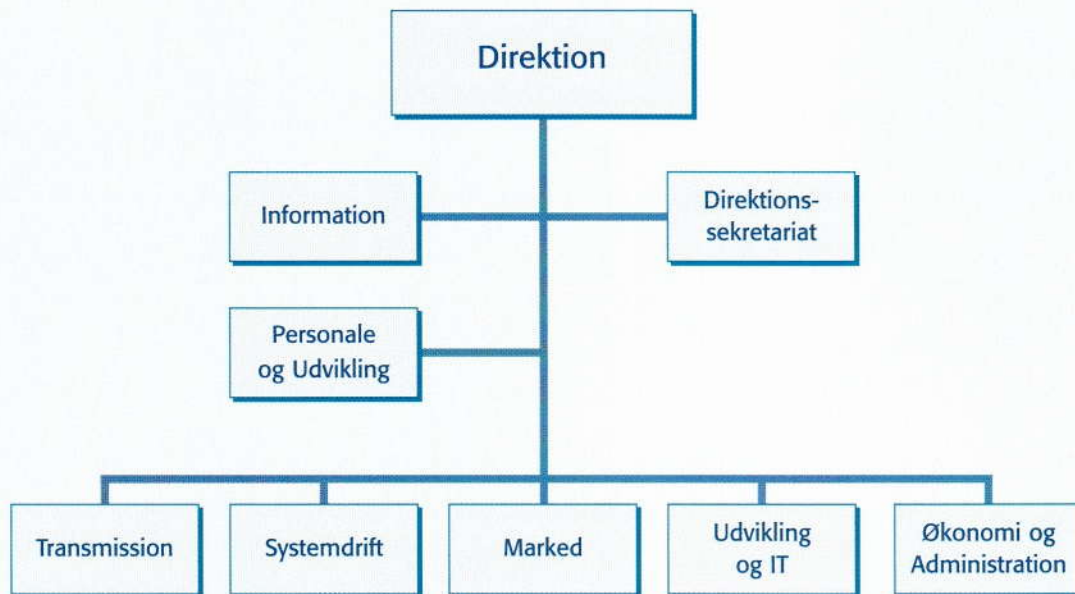


Årsrapport 2002



eltra

Eltra's organisation



Horns Rev projektet



Horns Rev vindmøllepark var verdens hidtil største vindkraftværk, da den blev taget i brug i slutningen af 2002. Mølleparken blev bygget efter pålæg af regeringen. Elsam stod for bygning af mølleparken, mens Eltra skulle sørge for, at produktionen blev bragt i land og ind på det overordnede højspændingsnet.

Eltra's del af projektet var, i overensstemmelse med tidsplanen, klar til brug 1. juli. Den omfatter en offshore-platform, et 150 kV-søkabel på 21 km, en overgangsstation mellem søkabel og landkabel i Blåvand, et 150 kV-landkabel på 34 km og et tilslutningsfelt i transformerstationen Karlsgårde øst for Varde.

Anlægsarbejdet i 2002 blev begunstiget af lange perioder med østenvind og få bølger på Horns Rev, som ligger ca. 20 km ude i Nordsøen. I slutningen af april blev platformen løftet på plads tyve meter over havoverfladen. I maj blev søkablet udlagt på 3 døgn.

På land er overgangsstationen i Blåvand det eneste synlige tegn på havmølleanlægget. Her er der placeret en reaktorspole på 80 Mvar som kompensation for den reaktive effekt, som landkablet og søkablet producerer.

Vindkraftværkets 80 møller kan tilsammen yde 160 MW.

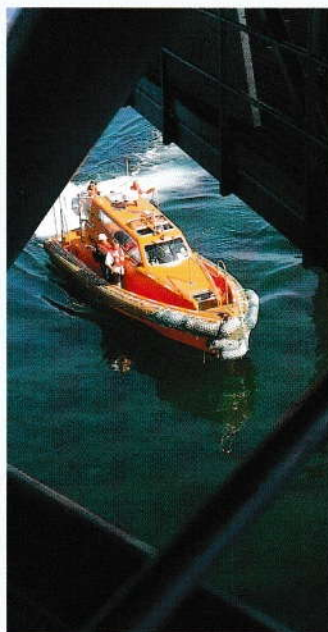
På offshore-platformen samles energien fra mølleparken og transformeres op til 150 kV, før det sendes i land. Platformen er 600 m² stor og vejer ca. 1.200 ton. Den er udstyret med servicelokaler, overlevelsrum og et helikopterdek, som også vil blive benyttet i forbindelse med de jævnlige eftersyn på vindmøllerne. Herfra kan mandskab flyttes fra mølle til mølle ad luftvejen.

Indholdsfortegnelse



Selskabsoplysninger	4
Bestyrelsens beretning	5
Videnressourcer	10
Lovgivning	12
Samarbejdsorganer	14
Ledelsens beretning	15
Økonomi: Transmission	30
Systemansvarets tarifregnskaber	32
Regnskabspåtegning	41
Anvendt regnskabspraksis	43
Resultatopgørelse	47
Aktiver	48
Passiver	49
Udvikling i egenkapital	50
Pengestrømsanalyse	50
Noter	51
Ejerandele i Eltra amba	61

Selskabsoplysninger



Ejerforhold

Selskabet ejes pr. 1. januar 2003 af 44 jysk-fynske netselskaber. Ejerandelen beregnes som andelshavernes kapitalindskud samt en forholdsmæssig andel af selskabets øvrige formue, opgjort i henhold til andelshavernes forbrug i kWh.

Bestyrelse

Borgmester Ejgil W. Rasmussen, Gedved (formand indtil 25. april)
Lektor Hans Schiøtt, Lystrup (formand fra 25. april)
Bogtrykker Erling Bjerre, Skærbæk (næstformand indtil 25. april)
Direktør Tage Thomsen, Holstebro (næstformand fra 25. april)
Konsulent Jens-Ove Simonsen, Jebjerg
Overlærer Kjeld Larsen, Tversted (indtil 25. april)
Direktør Leo Mikkelsen, Hjørring (fra 25. april)
Direktør Poul Nielsen, Odense (indtil 25. april)
Elinstallatør Niels Rasmussen, Odense (fra 25. april)
Rådmand Poul B. Skou, Århus (indtil 25. april)
Direktør Peder Kolby Pedersen, Vejle (fra 25. april)
Gårdejer Kresten Philipsen, Aabenraa (fra 25. april)
Hr. Martin Glerup, Aars
Fr. Helga Moos, MF, Nordborg

Direktion

Adm. direktør Georg Styrbro

Ledergruppe

Adm. direktør Georg Styrbro
Underdirektør Paul-Frederik Bach
Transmissionschef Carsten Jensen
Økonomichef Jørgen Munk Hansen
Driftschef Carl Hilger
Markedschef Peter Jørgensen
Informationschef Per Andersen
Personalechef Hanne Berg Hansen

Revision

KPMG C. Jespersen, statsautoriserede revisorer

CVR-nr. 25 33 57 75

Repræsentantskabsmøde

Onsdag den 23. april 2003, kl. 09.30, Munkebjerg Hotel, Vejle

Dirigentens underskrift

Vejle, den 23. april 2003

5. driftsår

1. januar-31. december 2002

Eltra's vision

- Eltra sikrer elforsyningen og en velfungerende markedsplads
- Eltra indtager en central rolle blandt de systemansvarlige transmissionselskaber i Nordeuropa
- Eltra er en effektiv, kvalitetsbevidst og innovativ entreprenør for dansk energipolitik
- Eltra er ikke-diskriminerende og uafhængig af kommercielle interesser
- Eltra har højt specialiserede medarbejdere



Bestyrelsens beretning

Eltra har siden 1. januar 1998 været systemansvarligt transmissionsselskab i Jylland og på Fyn. Selskabet kom godt i gang fra starten, og har siden ligget i front under hele udviklingen af det åbne, danske elmarked.

Eltra har bidraget væsentligt til at indkredse og beskrive problemer og inspirere til den nødvendige lovgivning for at få det danske elmarked til at fungere.

Eltra har ydet et jævnbryrdigt bidrag til udviklingen af både det nordiske og europæiske elmarked.

Jylland og Fyn har i perioden udviklet sig til at være enestående i verden som et elsystem, der på få år er omlagt til at være domineret af decentral, miljøvenlig elproduktion.

På Eltra's repræsentantskabsmøde 25. april 2002 var der nyvalg til fem af bestyrelsens poster. Hans Schiøtt afløste Ejgil W. Rasmussen som formand. Leo Mikkelsen, Niels E. Rasmussen, Peder Kolby Pedersen og Kresten Philipsen blev valgt i stedet for Kjeld Larsen, Poul Nielsen, Poul B. Skou og Erling Bjerre. Jens-Ole Simonsen og Tage Thomsen blev genvalgt.

Eltra formulerede i sin årsrapport for 2001 en række udfordringer, som kun kunne løses med støtte fra Folketinget og energimyndighederne. Det er derfor en glæde at kunne konstatere, at Eltra i det forløbne år er kommet i et tæt og positivt samarbejde med politikere og myndigheder om ændringer af administrative og lovgivningsmæssige forhold, som er hindrende for en optimal miljø- og markeds-mæssig samt samfunds-økonomisk drift af elsystemet.

Udspil om strukturen

I vinterens landspolitiske forhandlinger om elforsyningens fremtidige struktur og kapitalforhold blev opmærksomheden i begyndelsen af 2003 koncentreret om de systemansvarliges og transmissionsselskabernes neutralitet og uafhængighed. Der blev konstateret frygt for, at ejerskabet til infrastrukturen, som i dag ligger hos netselskaberne, igennem fusioner og opkøb skal ende hos nogle få dominerende selskaber – herunder også udenlandske. Regeringen fremlagde i september et debatoplæg, som foreslår, at systemansvar og transmissionsnet skal være ejermæssigt adskilt fra handels- og produktionsselskaber. Regeringen har i den forbindelse formuleret tanker om at etablere et nationalt selskab, som i ét eller flere selskaber skal rumme systemansvar og transmissionsnet for både el og naturgas.

Parat til forhandling

Eltra er parat til at gå ind i sådanne drøftelser, men peger dog samtidig på, at den hidtidige øst-vest-opdeling af elforsyningen er en logisk konsekvens af, at de to landsdele er fysisk integreret i hvert sit internationale vekselstrømssystem, og at den på mange måder fungerer optimalt. Netop fordi

områderne refererer til hvert sit system, skal en mængde funktioner og rutiner nødvendigvis fortsat klares separat i et fusioneret selskab. Så stordriftsfordelene er begrænsede ved en eventuel fusion. Eltra vil samtidig udtrykke forbehold over for muligheden af at samle naturgas og el i ét og samme systemansvarlige selskab. Det er vanskeligt at se synergi-mæssige fordele ved en sådan sammenlægning, dertil er håndteringen af de to energiformer for forskellige.

Uanset dette synspunkt vil Eltra medvirke positivt og konstruktivt til eventuelle drøftelser om et samlet dansk systemansvarligt transmissionsselskab.

Forankring i forbrugerleddet

Eltra forstår den politiske frygt for, at fusioner og opkøb af netselskaber kan skabe utryghed omkring systemansvarets uafhængighed og neutralitet. På den anden side er det vigtigt at understrege, at der aldrig er blevet rettet seriøse indsigelser imod systemansvarets habilitet og integritet. Det er Eltra's opfattelse, at det også i fremtiden vil være muligt med udgangspunkt i det nuværende forbrugereje, og økonomisk baseret på den eksisterende egenkapital, at varetage driften af det jysk-fynske systemansvar og transmissionsnettet fuldt forsvarligt.

Samhørighed

Der er store planlægnings-, driftsmæssige og økonomiske fordele ved, at systemansvar og transmissionsnet håndteres inden for samme rammer. En sådan samhørighed findes da også i så godt som hele Europa inklusive vores nordiske nabolande. Eltra ejer og driver 400 kV-nettet samt disponerer over 150 kV-nettet. Eltra mener, at der vil være en række fordele ved,

at 150 kV-nettet – eller en del af det – overgår til Eltra, sådan som det i sin tid var forudsat i distributionsselskabernes handlingsplan om oprettelsen af Eltra.

Der har siden starten været gjort flere forsøg på at fusionere 150 kV-selskaberne med Eltra, men hidtil forgæves, bl.a. på grund af uklarhed omkring selskabernes kapitalforhold.

Flaskehalsindtægter

Eltra har i de senere år anvendt betydelige ressourcer på at skabe gode fysiske rammer for elmarkedet. Skagerrakforbindelsen mellem Jylland og Norge blev i 2001 åbnet for markedet, efter at en række langsigtede aftaler om fysiske udvekslinger var blevet erstattet med finansielle aftaler. Nordjyllandsledningen mellem Aalborg (Nordjyllandsværket) og Århus (Trige), der vil fjerne en stor del af de problemer, som skyldes manglende netkapacitet (flaskehals) i Jylland, er nu under etablering. Det kan også nævnes, at en aftale mellem Eltra og E.ON i forbindelse med Elsams overtagelse af den tyske del af Enstedværket har fjernet de sidste kontraktlige reservationer på kapacitet over den dansk-tyske grænse. Jylland og Fyn er dermed det første og hidtil eneste europæiske systemområde, der gennem aktiv indsats har frikøbt alle sine forbindelser til nabolandene for eksklusivaftaler.

EU-Kommissionen fastslår i en forordning, at transitindtægter bør bruges til at styrke infrastrukturen med henblik på at mindske flaskehalsenes betydning. De årlige flaskehalsindtægter skal ses i sammenhæng med allerede afholdte udgifter, der for Eltra's vedkommende bl.a. er anlæg af jævnstrømsforbindelser til Norge og Sverige, bygning af Nordjyllandsledningen

og frikøb af eksklusivaftaler på udlandsforbindelserne. Disse investeringer passer fuldstændig ind i EU's målsætning.

Betydningen af Eltra's centrale geografiske placering mellem det nordiske vandkraftdominerede elsystem Nordel og det kontinentale UCTE-system blev understreget i 2002. Årets første halvdel var præget af vådår, mens den anden halvdel hurtigt udviklede sig til tørår. I første halvår var der derfor stor eksport af vandkraft fra Norden til kontinentet, mens strømmen løb den modsatte vej i andet halvår. Der var altså hele året rift om transitkapacitet gennem Jylland, og det gav ekstraordinært store flaskehalsindtægter til Eltra.

Øget transitkapacitet

I den første nordiske systemudviklingsplan, som udkom i foråret 2002, beskrives et stort behov for elimport til Norge og Sverige selv i år med normal nedbør. Det konstateres, at der samlet set ikke er overførselskapacitet nok til udveksling af energi mellem Norden og kontinentet. I planen gennemgås forskellige muligheder for at styrke samarbejdsnettet. Et fjerde jævnstrømskabel mellem Jylland og Sydnorge udpeges som et af de mest attraktive projekter. En arbejdsgruppe nedsat af norske Statnett og Eltra, vil i slutningen af foråret 2003 fremlægge et beslutningsgrundlag for en eventuel pol 4 på Skagerrakforbindelsen. Projektet skal i givet fald både kunne bidrage til at afhjælpe norske energiproblemer og skabe bedre muligheder for at håndtere den vestdanske vindkraft.

Eltra er parat til at yde en aktiv indsats for yderligere at styrke muligheden for eludveksling mellem Norden og kontinentet – natur-



Helikopterdækket

ligvis under rimelige økonomiske hensyn. Eltra vil således i foråret 2003 mødes med E.ON Netz for at drøfte mulighederne for at effektivisere udvekslingen over den dansk-tyske grænse.

Netværn og udbygning

En forøgelse af kapaciteten til henholdsvis Norge og Tyskland vil skærpe kravene til det jysk-fynske højspændingsnet. Med gennemførelse af System21, som omlægger principperne for overvågning, kontrol og regulering af det vestdanske elsystem – i overensstemmelse med den ekstreme decentrale udbygning af produktionsapparatet – bliver det muligt at gå "tættere til stregen" i den daglige håndtering af driften. Hertil kommer, at der er ved at blive etableret "netværn" på de mest vitale for-

bindelser. Med disse tiltag vil det ved særlig omhu kunne forsvares at presse noget større effekt gennem det eksisterende system. (Ved "netværn" forstås et teknisk system, der automatisk regulerer f.eks. udvekslinger med udlandet, hvis der opstår systemmæssige problemer. Sådanne indgreb kan være til meget stor gene for nabolandene. Etablering af netværn kræver gensidige aftaler med nabolandene.

For at styrke højspændingsnettet og skaffe mere transitkapacitet i systemet, håber Eltra, at flere års forhandlinger med Sønderjyllands Amt om at øge kapaciteten på forbindelsen mellem Kassø (grænsen) og Vejen snart kan afsluttes positivt. Hertil kommer planer om at øge kapacite-

ten mellem Vejen og Endrup (Esbjerg), og at bygge enten en ny hovedforbindelse mellem Endrup og Idomlund (Holstebro) eller øge kapaciteten på forbindelsen mellem Vejen og Tjele.

Systemkrav til de decentrale

Den store tilgang af distribueret miljøvenlig produktion på små anlæg, og en tilsvarende reduktion af produktionen på de store centrale kraftvarmeværker, har generelt gjort det vestdanske elsystem mere sårbart. På tidspunkter sker det, at elsystemet tilføres over 4.500 MW fra vindmøller og bunden kraftvarmeproduktion, selv om systemet måske kun har brug for en brøkdel deraf.

Det er nødvendigt, at den miljøvenlige elproduktion

bidrager til opgaver med at sikre elsystemets balance- og leveringskvalitet. Der skal findes frem til en teknisk og økonomisk ordning, som gør det muligt og attraktivt for de decentrale produktionsanlæg at påtage sig denne opgave i konkurrence med de centrale, kommercielle kraftværker.

Netsammenbrud

Det var dog hverken vindkraft, transit eller andre systemmæssige forhold, der var skyld i den første større driftsforstyrrelse i over 12 år.

På grund af to af hinanden uafhængige fejludkoblinger blev en tredjedel af Eltra's område svarende til ca. en million mennesker mørklagt 28. december, kl. 06:45. Det varede tre timer før der atter var spænding fremme ved alle 150 kV-stationer,

og det tog yderligere et par timer inden alle hjem havde strøm. Sammenbruddet, som skete en forholdsvis mild og stille lørdag morgen, er blevet nøje gennemgået og analyseret. På grundlag af analyserne er en række tekniske og kommunikationsmæssige procedurer blevet ændret. Det gælder ikke mindst for information til offentligheden i den første time af system-sammenbruddet.

Medejer af Nord Pool Spot

Vestdanmark, der blev en del af det nordiske elmarked 1. juli 1999, har placeret sig suverænt på spotbørsens førsteplads, når det gælder markedsandel. Mere end halvdelen af den strøm der leveres til de vestdanske forbrugere, handles på spotbørsen. Det er både bemærkelsesværdigt og tilfredstillende, at de vestdanske markedsaktører viser en så positiv holdning over for markedet.

En velfungerende spotbørs er en forudsætning for et elmarked. Det har da også fra starten været et ønske for Eltra at komme tæt på spotbørsens dagligdag og udvikling. Et medejerskab var dog problematisk, så længe spotmarkedet var integreret med Nord Pools finansielle aktiviteter. I begyndelsen af 2002 blev Nord Pool Spot imidlertid udskilt som selvstændigt selskab, og dermed kunne Eltra gå ind som ejer sammen med de øvrige nordiske systemansvarlige transmissionselskaber og Nord Pool ASA. Eltra overtog 10 pct. af aktierne for ca. 29 mio. kr. Markedschef Peter Jørgensen er udpeget som Eltra's medlem af selskabets bestyrelse.

Prisrekord på børsen

Efter et par år med generelt lave nordiske systempriser skete der en markant ændring i efteråret 2002. I flere vintermåneder lå gennem-

snitsprisen over døgnet på ca. 40 øre/kWh. I begyndelsen af januar 2003 blev der sat ny prisrekord med godt 80 øre/kWh. De norske vandmagasiner havde ved udgangen af 2002 kun 40 pct. fyldning mod normalt ca. 60 pct. Norske Statnett anmodede de øvrige nordiske systemoperatører om at sikre maksimal overførselskapacitet til Norge. I midten af januar 2003 øgede Eltra transitkapaciteten med 200 MW efter, at det var lykkedes at fremskynde arbejdet med første delstrækning af Nordjyllandsledningen (mellem Randers og Mariager) med fem-seks uger.

Nordisk samarbejde

Eltra lægger vægt på det nordiske samarbejde, som har skabt et fælles elmarked, som på mange måder er det mest velfungerende i verden, og samtidig er det eneste, der omfatter flere lande.

Tanker om at få etableret et enkelt systemansvarligt selskab for hele det nordiske elmarked må betegnes som utopi. Det vil være i strid med de enkelte landes ønsker om selv at kunne kontrollere sit eget elsystem. Men der synes at være politisk enighed om, at Nordel efterhånden skal få det nordiske marked til at fungere som om, der kun er ét systemansvarligt selskab. Der er endnu nogle kanter, der skal høvles af, før man når så vidt. I 2002 lykkedes det at nå til enighed om første led i en transitbetaling. Sverige fjernede den ensidige told på elhandel med Danmark. Udvikling af en markedsmodel, som vil gøre det kommercielt attraktivt at bygge ny produktionskapacitet og indsats mod anvendelse af ulovlig markedsmagt, var andre spørgsmål, som blev behandlet på nordisk plan.

Behov for forbedringer

I den turbulente prissituation indrettede udvekslingen over den dansk-tyske grænse sig i 80 pct. af tiden i overensstemmelse med prissignalerne. Det vil i praksis sige, at så længe der var ledig kapacitet mod Norge og Sverige, var den vestdanske områdepris næsten lig med den nordiske systempris. Når kablerne var fyldt op nærmede den vestdanske pris sig det lavere tyske niveau. Det er imidlertid utilfredsstillende, at det dansk-tyske auktionssystem ikke sikrede optimal udnyttelse af grænsekapaciteten hele tiden. Der er behov for en bedre håndtering af grænsekapaciteten. Eltra vil bl.a. undersøge mulighederne for at overlade administrationen af kapaciteten til et samarbejde mellem Nord Pool og den tyske Elbørs EEX i Leipzig.

Øst-vest udligningen

Under henvisning til det generelt lavere prisniveau for markedsel i Vestdanmark i tørårsperioden har Elkraft System opfordret til, at øst-vest-udligningen for merudgifterne til vindkraft skal revurderes. Øst-vest-udligningen er indført, for at sikre at alle danskere kommer til at betale deres forholdsmæssige del af miljøudgiften – sådan som loven siger. Det er Eltra's klare opfattelse, at ordningen fungerer efter hensigten. Efter ønske fra Elkraft System har de to systemansvarlige selskaber sat et hurtigt udredningsarbejde i gang til belysning af forholdene.

Marked 2003

Alle elforbrugere fik 1. januar 2003 mulighed for frit at vælge leverandør af markedsel. Der er tale om det sidste skridt i den åbningsproces, som for de største elkunder startede i sommeren 1998.

De to systemansvarlige selskaber – Elkraft System og Eltra – gennemførte i efteråret en landsdækkende og meget synlig kampagne om markedsåbningen. Markedsåbninger i andre lande er tidligere kommet dårligt fra start på grund af manglende viden blandt forbrugerne.

Brugerkonference

For Eltra er det af vital betydning, at brugerne er tilfredse med systemansvarets håndtering af det vestdanske elsystem. Eltra gennemførte derfor i september 2002 sin første brugerkonference, som har til formål at opsamle aktørernes meninger og ideer omkring den fortsatte udvikling af det vestdanske og nordiske elmarked. Konferencen var særdeles udbytterig og fik et meget tilfredsstillende forløb. Det er hensigten at gøre konferencen til en årlig tilbagevendende begivenhed.



Videnressourcer

Fokus på kundebetjening

Eltra gennemførte i efteråret 2001 en brugerundersøgelse, som gav anledning til mange interne drøftelser, analyser og ændringer. Fokus blev især rettet mod "kundebetjening" og "kommunikation om igangværende processer".

Kommunikationen er siden blevet væsentligt styrket ved oprettelsen af Transmissionsudvalget og Netudvalget samt etableringen af Netudvalgets egen hjemmeside. Desuden kan nævnes Brugerkonferencen (første gang i september 2002) og Netkonferencen (første gang i februar 2003) som nye led i kommunikationen mellem Eltra og brugerne.

En intern arbejdsgruppe har haft til opgave at udarbejde handlingsplaner for forbedring af kundebetjeningen. Det gælder ikke mindst den mundtlige kundebetjening ved telefoniske henvendelser til sagsbehandlere.

En anden arbejdsgruppe har sat Eltra's skriftlige kommunikation (breve, notater, mail og web) under lup. Arbejdet har udmøntet sig i en ny sprogpolitik, som er ved at blive indarbejdet. I den forbindelse blev gennemført 1-2 dages kurser for sagsbehandlere og sekretærer.

Den har bl.a. omfattet indførelse af ny sprogpolitik for skriftlig kommunikation (breve, notater og hjemmeside). Også den mundtlige kundebetjening blev strammet op ved hjælp af kurser i bedre telefonbetjening.

Certificering

Energistyrelsen har pålagt de systemansvarlige selskaber at opbygge et lands-

dækkende register for vindmøller. Dette har medført, at Eltra har certificeret sit arbejde med møllernes stamdata ved hjælp af ISO9001:2000 standarden. Certificeringen er samtidig udvidet til også at omfatte kvalitetsstyring af afregningen med markedsaktørerne.

Alle procedurer vedrørende certificering af afregning var taget i brug ved udløbet af 2002. Eltra er indstillet til certifikat primo marts 2003.

10 flere medarbejdere

Eltra's medarbejderstab steg med 10 til 243 ansatte i 2002. Dette skyldtes budgetterede udvidelser i primært administration/økonomi, marked og drift. Otte af dem (syv akademikere og en tekniker) er ansat i faste stillinger. De to øvrige er vikarer.

Ca. en tredjedel af medarbejderne har været ansat i mindre end fem år hos Eltra. En anden tredjedel har over 20 års anciennitet. Der forestår generationsskifte på flere poster. Det har skabt øget fokus på videndeling og har betydet, at medarbejderudviklingssamtaler har fået en særlig høj prioritering.

Humankapital

	2001	2002
Antal ansatte	233	243
Kønsfordeling (antal)		
Mænd	149	157
Kvinder	84	81
Antal årsværk (omregnet til fuldtid)	230	237
Kønsfordeling		
Mænd	149	156
Kvinder	81	81
Aldersfordeling (pct.)		
– 24 år	0,5	1
25 – 34 år	18	16
35 – 44 år	28	28
45 – 54 år	27	29
55 – 64 år	26	26
65 år	0,5	0
Anciennitet (pct.)		
– 5 år	29	31
5 – 10 år	16	15
10 – 15 år	14	11
15 – 20 år	11	11
20 år	30	32
Baggrund (pct.)		
Ledere	9	9
AC	26	28
HK	19	19
TL	24	23
Faglærte og ufaglærte arbejdere	22	21
Fornyelse:		
Afholdte medarbejderudviklingssamtaler inden for frist (pct.)	78	87

Note:

Opgørelsesmetoden for 2001 og 2002 er ændret i forhold til tidligere. I modsætning til før medregnes nu også elever, lærlinge, vikarer samt medarbejdere i fleks- og skånejob. Dette gøres, idet opgørelsen bør tage udgangspunkt i Eltra's ATP grundlag. Ændringen for det samlede antal ansatte for 2001 er derfor 10 medarbejdere højere end rapporteret i regnskab 2001.



Lovændringer og bekendtgørelser

Med Lov 316 af 22. maj 2002 blev der bl.a. gennemført følgende ændringer i Elloven:

- Systemansvaret får mulighed for at stoppe decentrale værker, når det er nødvendigt af hensyn til forsynings-sikkerheden. Systemansvaret får samtidig mulighed for at holde anlægsejerne skadesløse for de meromkostninger, der opstår som følge af stoppet.
- Den politiske "Kraftværksaftale" fra 1999 forudsatte, at Eltra skulle betale Elsam 480 mio. kr. om året i fire år, mens opkrævningen af beløbet hos forbrugerne skulle strækkes over mindst 10 år. Energitilsynet underkendte denne forudsætning og krævede, at beløbet skulle udgiftsføres i takt med betalingen. Med ændringen af Elloven blev det imidlertid fastsat, at opkrævningen skal ske over 10 år hos forbrugerne.
- I loven er der indføjet en bestemmelse om, at staten skal overtage ældre vindmøller, der ikke kan klare sig med de gældende tilskudsregler. Det forudsættes, at systemansvarene er villige til at overtage denne forpligtelse. Det er i loven fastsat, at systemansvaret kan få dækket sine udgifter over PSO-tariffen.
- Det er også blevet lovfæstet, at systemansvarene har det overordnede ansvar for elforsyningens beredskab.

Lov 1091 af 17. december 2002 indførte følgende ændringer:

- Den politiske aftale fra juni måned om afprioritering af visse vindmøller og nedsættelse af tilskuddene til vindmøller blev lovfæstet. De gældende regler udløb ved udgangen af året, så der skulle laves noget nyt før 1. januar 2003. Loven kom så sent, at dens tidsfrister ikke kunne overholdes. Eltra var derfor nødt til at lave overgangsbestemmelser. Loven fastsætter, at ikke-aftagepligtige møller selv skal afsætte deres produktion på markedet. De får et pristillæg på 10 øre/kWh, men markedspris og pristillæg må tilsammen højst være 36 øre/kWh. Ikke-aftagepligtige møller skal selv stå for balanceringen af energien. Som kompensation herfor modtager de en fast ydelse på 2,3 øre/kWh.
- I en ny paragraf blev der indført regler om udstedelse af oprindelsesgarantier for elektricitet. Det er hensigten, at systemansvarene skal have en aktiv rolle i denne proces, selvom det ikke direkte fremgår af lovteksten.
- Den hidtidige betegnelse "prioriteret" produktion blev erstattet med "aftagepligtig" produktion. Ændringen

trådte i kraft 2 uger før regnskabsårets afslutning. I denne årsberetning, der dækker hele 2002, har Eltra derfor valgt at benytte ordet "prioriteret" produktion i den betydning, som ordet havde i hovedparten af 2002.

Syv bekendtgørelser

I årets løb er der udstedt syv bekendtgørelser til Elloven, heraf har 2 betydning for Eltra.

- I maj kom den længe ventede "Bekendtgørelse om systemansvarlig virksomhed". Bekendtgørelsen fastsætter bl.a. regler for anvendelse af transmissionsnettet, systemansvarets ansvar for udarbejdelse af regler for udnyttelsen af det kollektive forsyningsnet samt forpligtelser i forbindelse med forskning og udvikling i miljøvenlig elproduktions-teknologier. Bekendtgørelsen fastlægger endvidere den systemansvarliges ansvar for en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning af elsystemet, under hensyn til miljø-, markeds- og kapacitetsforhold samt forsynings-sikkerhed. Indholdet var som forventet og havde den virkning, at Energitilsynet kunne godkende systemansvarets tariffer for årene 2000, 2001 og 2002.
- Bekendtgørelsen om beredskabslagre for brændsel blev ændret, så systemansvaret med virkning fra 2003 har pligt til at planlægge og overvåge kraftværkernes brændselslagre samt til at underrette Energistyrelsen, hvis lagrene skønnes at være utilstrækkelige. Det indebærer, at systemansvaret kun skal betale til brændselberedskabslagre under særlige omstændigheder. Eltra har derfor opsagt en aftale, som forpligtede Elsam til at opretholde et lager, svarende til 30.000 TJ.

Afgørelser i Energitilsynet og Energiklagenævnet

Egenproducent fik ret til nettoafregning

En egenproducent har klaget over, at Energi Fyn Net afviste et ønske om nettoafregning af elproduktion med virkning fra 1. oktober 2000. Afslaget var begrundet med henvisning til Eltra's almindelige betingelser for leverandørskift.

Energitilsynet afgjorde på sit møde 25. november 2002, at det var urimeligt, at Eltra havde afvist egenproducentens anmodning om nettoafregning. Energitilsynet mente, at egenproducenten havde en begrundet formodning om at blive omfattet af de nye afregningsregler for miljøvenlig elektricitet fra den 1. oktober 2000.

Eltra har indledt forhandlinger med egenproducenten med henblik på, at godtgøre det tab den pågældende har lidt.



Kompensation til aftaleparterne (Norgesaftalen)

Energitilsynet godkendte på sit møde 25. november 2002, at Eltra's kompensationsbetalinger på 217 mio. kr. til aftaleparterne vedrørende ophævelse af enerettighederne på Skagerrakforbindelsen er nødvendige omkostninger. Energitilsynet godkendte ligeledes, at aftalen om at Eltra i en periode skal kompensere Elsam for mistede flaskehalsindtægter i tørårssituationer, også er nødvendige omkostninger.

Godkendelse af Eltra's priser for systemansvaret 2000-2002

Energitilsynet godkendte på mødet 26. august 2002 Eltra's prisfastsættelse for årene 2000-2002. Godkendelsen skete med følgende forbehold:

- Energitilsynet kunne ikke på det foreliggende grundlag foretage en endelig vurdering af, om de enkelte tariffer opfylder Elforsyningslovens bestemmelser. Den nuværende tidsdifferentiering kan imidlertid fortsætte indtil et større udredningsarbejde omkring hele tarifstrukturen ligger klar i 2003.
- Energitilsynet ønsker, at Eltra splitter nettatariffen op i to dele. En del der vedrører transmissionsnettet, og en der vedrører systemydelse. Kravet er senere udsat til 2004.
- Eltra's omkostninger ved at tilslutte havmøllerne på Horns Rev til nettet skal opkræves over 20 år.
- Energitilsynet er i færd med at udvikle metoder til benchmarking af systemansvar og det overordnede transmissionsnet.
- Godkendelsen gives med forbehold for Energitilsynets efterfølgende godkendelse af indregningen af omkostninger vedr. Norgesaftalen.

Afregning af el produceret på biogas- og biomassefyrede kraftvarmeanlæg

Energitilsynet har på sit møde 26. august 2002 bestemt, at et netselskab (Energigruppen Jylland) ikke må afregne biogas- og biomassefyrede kraftvarmeanlæg med 90 pct. af salgsprisen til almindelige slutkunder i netselskabets om-

råde. Netselskabet skal i stedet afregne efter de almindelige prisberegningsmodeller, der er udarbejdet for decentrale værker i Eltra's område. Energitilsynets afgørelse var begrundet i, at der ikke forelå dokumentation for, at netselskabet og kraftvarmeanlæggene havde indgået særlige aftaler, der berettigede til den høje afregningspris. Netselskabet har anket afgørelsen til Energiklagenævnet.

Eltra overtager udligningsbetaling

Energitilsynet godkendte på mødet den 19. marts 2002, at Eltra overtager udligningsbetalingerne vedr. nettilslutning af miljøvenlig anlæg med tilbagevirkende kraft fra 1. januar 2000. Energitilsynets afgørelse indebærer, at Eltra fra 1. januar 2002 har afholdt netselskabernes omkostninger til disse nettilslutninger via PSO-tariffen. Tidligere havde ELFOR udlignet netselskabernes omkostninger mellem netselskaberne. Afgørelsen indebærer videre, at Eltra skulle efterregulere ELFORs udligning for 2000 og 2001, idet Energitilsynet fandt, at den havde været i strid med Elloven. De gav anledning til nogle relativt små omfordelinger mellem netselskaberne.

Verserende sager

Eltra er ved udgangen af 2002 part i et par verserende sager hos Energitilsynet. Der er klaget over Eltra's nettatarif for 2002 (nettab og indfødningsstarif), tidsdifferentieringen i tariffen for prioriteret produktion og indtægtsrammen for Eltra's transmissionsbevilling. I forbindelse med underkendelsen af Eltra's PSO-tarif i 2001 kører der endvidere en sag om, hvorvidt de underkendte poster kan modregnes i de fremtidige tariffer via over-/underdækningen eller om de skal efterreguleres kontant bagud i tid. Et udestående mellem Eltra og Elsam omkring pladsleje på platformen ved Horns Rev er også indbragt for Energitilsynet.

Eltra er desuden part i en sag hos Energiklagenævnet vedrørende afregningsprisen for decentrale biogas- og biomassefyrede anlæg.

Samarbejdsorganer

Brugerrådet

Brugerrådet skal sikre en løbende dialog mellem Eltra's bestyrelse og elsystemets aktører. Brugerrådet har ret til at blive hørt i væsentlige, generelle spørgsmål vedrørende markedsadgang og kan kræve at få sine synspunkter fremsendt til Eltra's bestyrelse.

Eltra's bestyrelse har i overensstemmelse med Eltra's vedtægter nedsat Brugerrådet efter indstilling fra en række brancheorganisationer.

Medlemmer (ultimo 2002)

Professor Jørgen Grønnegård Christensen,
Århus Universitet (formand)
Direktør Hans Christian Sørensen,
Danmarks Vindmølleforening
Direktør Asbjørn Bjerre,
Danmarks Vindmølleforening
Adm. direktør Michael Mikkelsen,
Dansk Elhandel
Ansvarlig redaktør Klaus Frimodt,
Dansk Elhandel
Adm. direktør Chr. Pedersen,
Dansk Industri
Energichef Niels O. Gram,
Dansk Industri
Direktør Erik Nørregaard Hansen,
Foreningen Danske Kraftvarmeværker
Driftsleder Mogens Uhrskov,
Danske Fjernvarmeværkers Forening
Adm. direktør Ebbe Seligmann,
ELFOR
Direktør Hans Duus Jørgensen,
ELFOR
Lektor Finn Lunde Nielsen,
Elsam
Direktør Erik Folkersen,
Elsam
Chefembedsdyrlæge Niels-Ole Bjerregaard,
Forbrugerrådet
Fru Rut Jørgensen,
Forbrugerrådet, formand for Familieudvalget
VVS-installatør Per Storm Mortensen,
Håndværksrådet
Energipolitisk medarbejder Henrik Lilja,
Håndværksrådet
Projektleder Steen Schütt,
Landbrugsrådet
Chefkonsulent Jens Astrup Madsen,
Landbrugsrådet
Økonom Martin Windelin,
Arbejderbevægelsens Erhvervsråd (ekstern deltager)

Transmissionsudvalget

Udvalget skaber rammerne for det samarbejde, der er nødvendigt for, at transmissionselskaberne og Eltra kan løse deres opgave i overensstemmelse med loven. I udvalget drøftes bl.a. Eltra's årlige anlægsplan.

Medlemmer (ultimo 2002)

Kim Nielsen, NV Net
Børge Terkelsen, Midtjyske Net
Poul E. Thomsen, Vestjyske Net
Søren T. Nielsen, FynsNet
Niels E. Uhlemann, Sydøstjyske Net
Jacob Rath, Syd Net
Paul-Frederik Bach, Eltra (formand)
Carl Hilger, Eltra
Carsten Jensen, Eltra
Jens Christian Hygebjerg, Eltra, (sekretær)

Netudvalget

Udvalget er teknisk forum for samarbejdet mellem områdets netselskaber, regionale transmissionsselskaber og Eltra, sådan som det er forudsat i Lov om elforsyning. ELFOR udpeger fem medlemmer fra de jysk-fynske netselskaber, de regionale transmissionsselskaber udpeger to og Eltra tre. I udvalgets møder deltager desuden en repræsentant for ELFORs sekretariat.

Medlemmer (ultimo 2002)

Jacob Andreassen, Sydvest Energi Net
Jacob Rath, Syd Net
Jan E. Andersen EnergiMidt Net
Jens Høgsberg, MES Net
Jørn Grauballe, Midtjyske Net
Leif Juul Jørgensen, HEF Net
Niels Erik Knudsen, Energi Fyn Net
Robert Olsen, ELFOR
Paul-Frederik Bach, Eltra (formand)
Carsten Jensen, Eltra
Carl Hilger, Eltra
Gitte Agersbæk, Eltra (sekretær)

Ledelsens beretning

Systemansvar

Eltra's tariffer var uændrede gennem hele 2002. Imidlertid satte bl.a. den ekstraordinære udvikling på elmarkedet i slutningen af året sit præg på resultatet i systemansvaret.

Udviklingen på elmarkedet var således medvirkende til, at den samlede overdækning i systemansvaret i løbet af året steg fra 76 mio. kr. til 516 mio. kr., svarende til en overdækning i 2002 på 440 mio. kr. Den samlede overdækning var 437 mio. kr. højere end budgetteret. Afvigelsen skyldtes særligt udviklingen på elmarkedet samt lavere omkostninger til prioriteret produktion i et relativt varmt og vindfattigt år. Markedsudviklingen betød, at indtægterne fra auktionen over kapaciteten på grænsen til Tyskland samt håndteringen af flaskehalse via Nord Pool blev væsentligt højere end ventet. Højere spotpriser i det sidste halvår betød desuden, at betalinger til pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg blev lavere end budgetteret.

Det forventes, at den samlede overdækning afvikles i 2003, således at der er balance i systemansvarets tarifregnskaber ved årets udgang. Afviklingen af overdækningen er indregnet i systemansvarets tariffer for 2003. Tarifferne viser et fald sammenlignet med 2002.

Transmission

Transmissionen fik i 2002 et ordinært overskud før skat på 148 mio. kr. Overskuddet indeholder forrentning af indskudskapitalen på 7 pct. (0,5 mio. kr.), som overføres til den fri egenkapital.

For transmissionen er det realiserede overskud 11 mio. kr. højere end budgetteret. Det skyldes en række mindre ændringer, hvoraf den væsentligste er, at indirekte produktionsomkostninger nu indtægtsføres i højere grad end tidligere. For transmissionen er der i forhold til sidste års ordinære resultat tale om en stigning i overskuddet på 39 mio. kr. Det skyldes hovedsageligt mindre finansieringsomkostninger samt merindtægter fra forrentningen af 400 kV-stræk-

ningen Vejen-Endrup, som blev sat i drift i slutningen af 2001.

Overskudsdisponering

Overskuddet i systemansvar og transmission på 103,6 mio. kr. efter skat foreslås anvendt til konsolidering.

Eltra steg til "AA"

Eltra fik løftet sin rating til "AA" for langfristet gæld ved det årlige møde i 2002 med det internationale kreditvurderingsfirma Standard & Poor's.

Kreditvurderingen er et vigtigt element i Eltra's lånefinansiering til blandt andet de igangværende og kommende anlægsarbejder. Som begrundelse for bedømmelsen pegede Standard & Poor's på systemets stabilitet og Eltra's evner til at styre de betydelige, forventede investeringer både operationelt og finansielt. Den forbedrede rating har kun haft en marginal effekt på Eltra's i forvejen lave finansieringsomkostninger. Men den har en positiv effekt over for potentielle investorer, der i de seneste par år har været vant til, at kreditvurderingerne for

andre virksomheder er gået den anden vej.

Finansieringsforhold

I marts hjemtog Eltra et variabelt forrentet 10-årigt lån på 150 mio. USD fra Den Europæiske Investeringsbank (EIB), til projektf finansiering af blandt andet Nordjyllandsledningen, udlandsforbindelser m.m. Lånerammen ved EIB var oprindeligt på 190 mio. EUR. Det er aftalt med EIB, at den resterende ramme ikke udnyttes.

I løbet af 2002 har Eltra gjort flittigt brug af det svenske Commercial Paper Program (CP). Eltra har i 2002 udstedt CP-ere for i alt 3,2 mia. SEK med en gennemsnitlig stykstørrelse på 100 mio. SEK og en løbetid på 3-4 uger. Ultimo 2002 havde Eltra udestående CP-ere på i alt 150 mio. SEK.

Ved udgangen af 2002 var der udnyttet 1,57 mia. kr. af den samlede godkendte langfristede låneramme på 2,4 mia. kr.

Der var ikke trukket på den kortfristede låneramme for kassekreditter og backup faciliteter (700 mio. kr.).

Underdækning i systemansvarets tariffer

(Beløb i 1.000 kr.) Samlet underdækning	Prioriteret produktion	PSO	Net- og systemtjenester	I alt
Samlet underdækning ultimo 2000	465.612	-235.162	38.421	268.871
Underdækning i 2001	-87.819	-281.026	24.219	-344.626
Samlet underdækning ultimo 2001	377.794	-516.188	62.640	-75.754
Underdækning i 2002	-298.721	224.588	-366.094	-440.227
Samlet underdækning ultimo 2002	79.072	-291.600	-303.454	-515.981

Regnskab 2002 fordelt på bevillingsområder

(Beløb i 1.000 kr.)	Systemansvar	Transmission	Eltra
Salg af prioriteret produktion	4.753.292		4.753.292
Indtægter vedrørende PSO	465.617		465.617
Salg af net- og systemtjenester	1.586.497		1.586.497
Ikke-faktureret underdækning	-440.227		-440.227
Indtægtsramme*	0	317.922	0
Nettoomsætning	6.365.179	317.922	6.365.179
Arbejde udført for egen regning	9.228	31.955	41.183
Andre driftsindtægter	1.834	12.069	13.903
Årets aktivitet	6.376.241	361.946	6.420.265
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.672.125	0	4.672.125
Bruttoresultat	1.704.116	361.946	1.748.140
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser*	317.922		0
Andre eksterne omkostninger	1.204.582	33.120	1.237.702
Personaleomkostninger	59.435	49.156	108.591
Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	85.855	112.795	198.650
Resultat af primær drift	36.321	166.875	203.197
Indtægter af kapitalandele	0	3.006	3.006
Finansielle indtægter	0	4.183	4.183
Finansielle omkostninger	35.670	25.771	61.441
Ordinært resultat før skat	651	148.292	148.944
Skat af ordinært resultat	195	45.115	45.311
Ordinært resultat efter skat	456	103.177	103.633
Forslag til resultatdisponering:			
Overført overskud			98.981
Nettoopskrivning efter den indre værdis metode			2.109
Overskud ved sideordnede aktiviteter			2.543
Årets resultat			103.633

* Transmissionen stiller alle sine ydelser til rådighed for systemansvaret mod betaling. Transmissionens samlede indtægtsramme, inklusive overskuddet ved transmissionens aktiviteter, er således indarbejdet som en omkostning i systemansvarets regnskab under posten "Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser". Denne interne betaling er elimineret i det samlede resultat for Eltra.

Særlige risiko-områder for Eltra

Finansielle risici

Med en omsætning på 6,4 mia. kr. samt en balance på 4,8 mia. kr. er der et stort cash-flow gennem Eltra. Den daglige håndtering af dette cash-flow er sikret via fuldmagter m.v. godkendt af Eltra's bestyrelse. Optagelse af lån, kreditter og finansielle instrumenter er ud over særlige fuldmagtsregler godkendt i en finansieringsstrategi, der behandles af bestyrelsen en gang om året.

Eltra's finansieringsstrategi er forsigtig:

- 1) modparter skal som udgangspunkt have en AA(-)-rating,
- 2) finansielle instrumenter må kun anvendes til afdækning,
- 3) mindst 50 pct. af låneporteføljen skal være variabelt forrentet,
- 4) minimum 80 pct. af Eltra's valutakursrisiko skal være afdækket i danske kroner,
- 5) der skal ske løbende rapportering til bestyrelsen.

Ultimo 2002 var hele låneporteføljen swappet til danske kroner med en varighed på 0,35. Derudover var der en udækket valutarisiko på 12 mio. EUR på leverandørkontrakter. Eltra foretager ikke prissikring på energihandler.

Forretningsmæssige risici

Som systemoperatør har Eltra risiko for tab. Eltra kræver derfor bankgaranti af balanceansvarlige aktører. Garantien skal svare til en måneds udestående med Eltra – dog mindst to millioner kr. Eltra har indtil nu ikke haft tab på debitorer. Som transmissionsselskab betales som hovedregel først ved levering, og der tilbageholdes normalt et beløb indtil endelig godkendelse af varen.

Større vareordrer kræver ofte forudbetaling. I sådanne tilfælde kreditvurderer Eltra leverandøren, og der kræves bankgaranti for det forudbetalte beløb.

Nordels sekretariat hos Eltra

Eltra's adm. direktør Georg Styrbro er præsident for Nordel – det formaliserede samarbejde mellem de nordiske systemansvarlige selskaber – i perioden 2002-2004. Nordels sekretariatsopgaver er i den forbindelse blevet overflyttet til Eltra. Sekretariatet tilrettelægger styrelsens møder, udarbejder beretninger, rapporter og vedligeholder Nordels hjemmeside. Sekretariatet står for kontakt med Nordels eksterne relationer: Nordels Markedsforum, nordiske regulatorer, UCTE og ETSO.

Eltra lægger stor vægt på samarbejdet inden for Nordel. Eltra har bl.a. ydet en stor indsats omkring udviklingen af det internationale certificeringssystem RECS for "grøn el". Til håndtering af certifikaterne er der på nordisk plan skabt et fælles IT-system, RECSCMO, som Italien og Østrig også har sluttet sig til.

- De nordiske erfaringer omkring elektronisk dataudveksling mellem de systemansvarlige selskaber er i øvrigt blevet videregivet til resten af Europa, som først nu skal til at indføre den nye teknik. Det er bl.a. sket gennem en ETSO arbejdsgruppe, hvor Eltra har haft formandskabet.
- Eltra's planlæggere indtog en nøgleposition ved udformningen af den første nordiske systemudviklingsplan, som Nordel udsendte i maj 2002. Planen viser, at der bliver stort behov for udveksling

af el mellem Norden og Tyskland i de kommende år. Behovets omfang blev til dels afsløret i vinteren 2002-2003. Det anslås, at det bliver nødvendigt at forøge overførselskapaciteten med mindst 4.000 MW. Fra norsk side arbejdes der med planer om at bygge kabler til England (1.200 MW), til Holland (600 MW) og til Jylland (600 MW). Projekternes fremtid ventes afgjort i 2003.

- Eltra's medarbejdere var også i centrale roller ved tilrettelæggelse og gennemførelse af det effektudbygningsseminar, som Nordisk Råd og Nordel i fællesskab gennemførte i Oslo i oktober 2002. Eltra ydede også en væsentlig indsats ved tilrettelæggelsen af den nordiske konference om markeds- magt, der blev holdt i Bålstad i november.

Tema-rapporter

Systemansvaret skal i årets løb aflevere en række planer til Energistyrelsen. *Miljøvenlig elproduktion, Forskning og udvikling omkring vedvarende energi, Anlægsplanen* (om netudbygning m.m.) og *Systemplanen*. I 2002 skulle der yderligere afleveres tre tema-rapporter:

- 1) Beredskabsforhold,
- 2) Forsyningssikkerhed,
- 3) Lavere elpriser.

Nordjyllandsledningen

Arbejdet med Nordjyllandsledningen (400 kV Århus-Aalborg) følger planen. Efter næsten 11 års forhandlinger med myndighederne blev projektet godkendt i foråret 2001. Eltra gik straks i gang med detaljering, udbud og licitationer.

Den ca. 110 km lange forbindelse er delt op i ti delstrækninger. Forud for starten på hver delstrækning

holdes fællesmøder med berørte lodsejere. På den første delstrækning (Hornbæk-Katbjerg) var lodsejerne hverken tilfredse med projektet eller den tilbudte erstatning. Det var således nødvendigt at gennemføre 19 ekspropriationer. På de øvrige delstrækninger lykkedes det at indgå frivillige aftaler med flere end 90 pct. af lodsejerne.

Som led i projektet skal der over tre strækninger på til sammen 14 km anvendes jordkabler. Fem kabelleverandører blev prækvalificeret til at give tilbud på opgaven. Priserne lå væsentligt lavere end ved tilsvarende projekter andre steder i verden. De meget lave priser til trods koster kablerne alligevel fire gange så meget som en luftledning.

På Landsrettens bord

Der blev gennemført 14 ekspropriationer ved anlæggelsen af 400 kV-ledningen mellem Endrup og Vejen i 2000-2001. 13 af sagerne blev forelagt Tak-sationskommissionen. Eltra accepterede kommissionens afgørelse, mens seks lodsejere valgte at gå videre til Landsretten. Af 39 voldgiftssager blev otte udvalgt som prøvesager i Tak-sationskommissionen. Også disse sager har lodsejerne anket til Landsretten. De resterende 31 voldgiftssager vil først blive behandlet, når sagerne i Landsretten er afsluttet.

Netsammenbrud

Lørdag den 28. december, kl. 06:45 blev det overordnede vstdanske højspændingsnet udsat for relæfejl, som i løbet af syv sekunder mørklagde Vest- og Nordjylland. Eltra har gennem-analyseret stadiene i den omfattende kaskadeudkobling på ledningerne mellem Syd- og Nordjylland. Materialet er samlet i en *Havarirapport*, som blev behandlet af Eltra's bestyrelse 4.

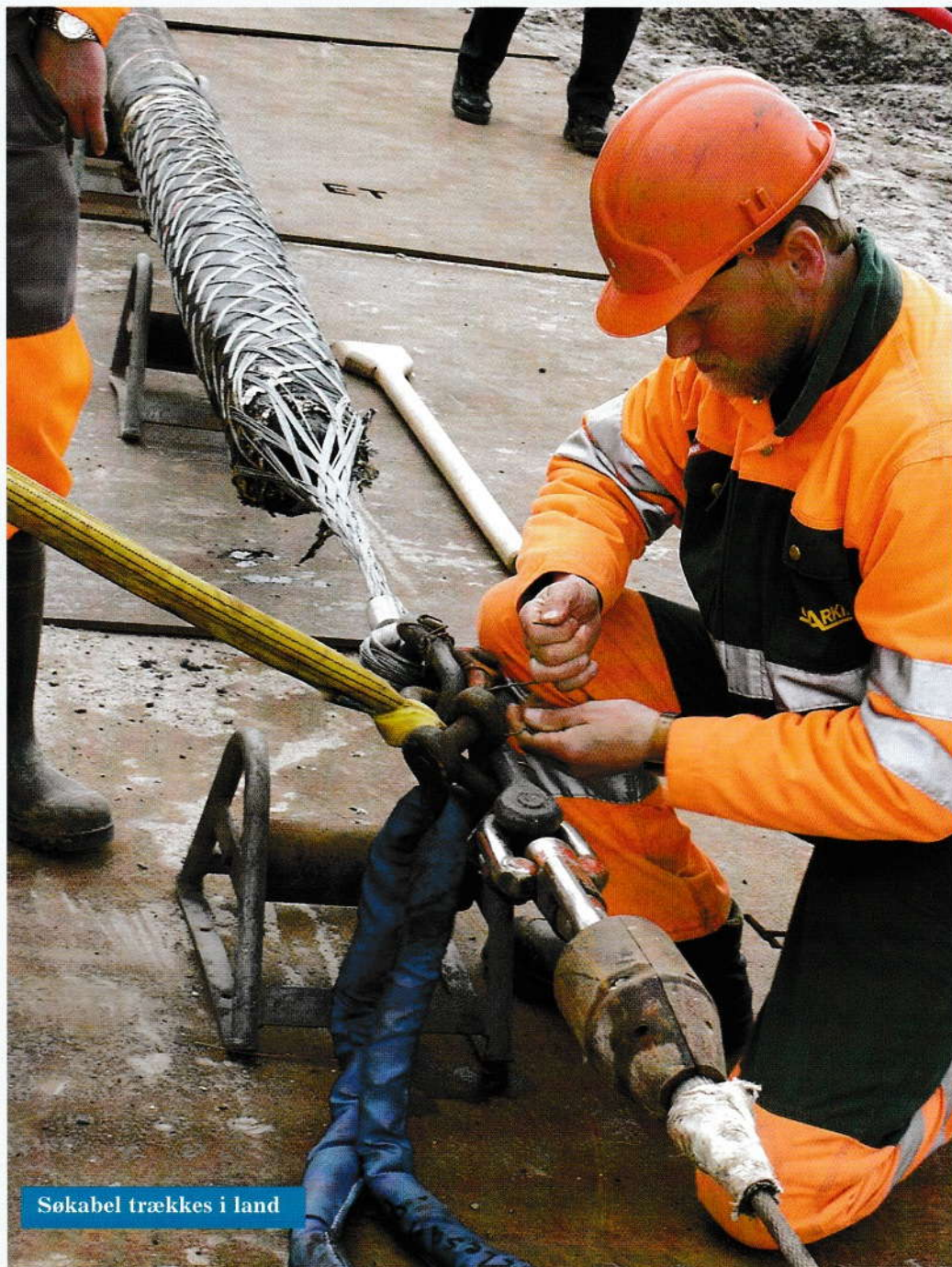
februar 2003. Hele rapporten kan læses på Eltra's hjemmeside (www.eltra.dk).

Marked 2003

Den 1. januar 2003 blev det danske elmarked åbnet for alle elforbrugere. Eltra's markedsafdeling havde gennem et par år ydet en stor indsats i styregruppe og projektgrupper for at udvikle markedsdesignet. Det er besluttet, at de retningslinjer for elhandel i detailmarkedet, som er dokumenteret gennem projekt Elmarked 2003, har så høj kvalitet, at de umiddelbart kan anmeldes til Energitisynet som forskriftsamling omkring elmarkedet.

Eltra's bestyrelse traf i foråret beslutning om, at strømretteranlægget på Konti-Skan-forbindelsens Pol 1 mellem Vester Hassing og Göteborg skal renoveres og opdateres. Anlægget, som vil forøge forbindelsens kapacitet med ca. 100 MW, ventes taget i brug i 2005.

Regeringens beslutning om at udskyde planerne om bygning af havmøllepark ved Læsø, samtidig med at en elektrisk Storebæltsforbindelse er taget ud af Eltra's investeringsplaner, har på kortere sigt mindsket Eltra's finansieringsbehov. Storebæltsforbindelsen indgår dog fortsat som en planlægningsforudsætning.



Sø-kabel trækkes i land

Efter regnskabs- årets afslutning

Egenkapitalsagen

Begrebet fri egenkapital er for tiden under heftig debat i elsektoren. I det forgangne år har der i det jysk-fynske område været iværksat et større udredningsarbejde, for at få opgjort den frie kapital i området ud fra genanskaffelsesprincipperne. Udredningsarbejdet

udmøntede sig i en rapport, der blev sendt til Energitisynet i december. Principper og værdier er endnu ikke godkendte. I forlængelse af diskussionerne omkring anvendelse og disponering af den frie kapital, blev der den 20. februar 2003 fremsat et lovforslag med henblik på regulering af området. Det foreslås, at en del af den fortjeneste kommuner og amter evt. opnår ved et salg

af elskaber skal modregnes i statens generelle tilskud til de pågældende kommuner/amter. Lovforslaget indeholder tilføjede bestemmelser, som skal sikre, at el- og varmepriser ikke stiger ved eventuel virksomhedsoverdragelse.

Forskning og udvikling over en bred front

Elforsyningsloven fastlægger en række områder, hvor de systemansvarlige virksomheder skal sikre, at nødvendige forsknings- og udviklingsaktiviteter udføres. Desuden medfører den ændrede produktionsstruktur et stort behov for udvikling af nye systemer til overvågning, kommunikation og styring.

De lovbestemte aktiviteter omfatter følgende områder:

Miljøvenlig elproduktion

- Der er en mangeårig tradition bag denne udviklingsindsats, og den reguleres detaljeret i Elforsyningsloven og i Bekendtgørelsen om systemansvar. Det er hensigten at skabe den nødvendige teknologiske baggrund for virkeliggørelsen af de langsigtede mål i Danmarks energipolitik. De økonomiske rammer fastlægges af økonomi- og erhvervsministeren. De udgør for tiden 100 mio. kr. om året, hvoraf de 59 mio. kr. disponeres af Eltra. Der fastlægges hvert år emner for udviklingsarbejdet. Da Eltra's egen ekspertise på produktionsområdet er begrænset, udbydes opgaverne til interesserede virksomheder. Et udvalgt panel af eksperter hjælper Eltra med at evaluere forslag og resultater. Eltra præsenterer resultaterne i en årlig rapport.

Miljøvirkninger af elproduktionsanlæg på havet

- Økonomi- og erhvervsministeren kan gøre tilladelse til opførelse af elproduktionsanlæg på havet betinget af, at der foretages en vurdering af

anlæggets miljømæssige konsekvenser. Omkostningerne hertil dækkes som hovedregel af ansøgeren, men for demonstrationsanlæg kan ministeren bestemme, at omkostningerne skal fordeles på alle elforbrugere. I så fald skal den systemansvarlige virksomhed indsende ansøgning om undersøgelserne til Energistyrelsen og forestå en faglig og økonomisk vurdering.

Elanvendelse

- Netvirksomhederne skal iværksætte forskning og udvikling med henblik på effektiv energianvendelse. Omkostningerne dækkes af alle elforbrugere og opkræves vest for Storebælt af Eltra.

Miljøvenlig og effektiv transmission og distribution af elektricitet

- Elforsyningsloven pålægger de systemansvarlige virksomheder at "sikre, at der udføres sådanne forsknings- og udviklingsaktiviteter, som er nødvendige for en fremtidig miljøvenlig og energi-

effektiv transmission og distribution af elektricitet". Det er en bredt formuleret opgave, som ikke uddybes andre steder i loven eller bekendtgørelsen om systemansvar.

Eltra gennemfører desuden et omfattende udviklingsarbejde for at sikre, at systemet kan fungere optimalt og sikkert med en stor andel af distribueret produktion. Aktiviteterne er samlet inden for System21-projektet.

Der er i udlandet stor interesse for distribueret produktion. Der foreligger en række studier, men kun få praktiske erfaringer. EU har bevilget 30 mio. EUR til et klyngeprojekt om distribueret produktion. Eltra har bidraget aktivt til et af disse projekter. I USA har DOE (Department of Energy) bevilget et lignende beløb til samme formål. Eltra vil følge disse aktiviteter for at kunne drage nytte af resultaterne.

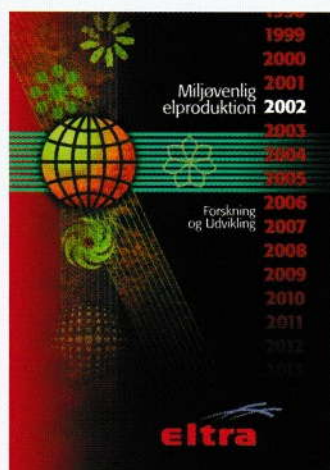
System21

Eltra er i gang med at udarbejde nye principper for og metoder til styring af det vstdanske elsystem. Processen tager udgangspunkt i, at mere end halvdelen af områdets elforbrug nu dækkes med produktionen fra flere tusinde vindmøller og mange hundrede decentrale kraftvarmeværker. Produktionen, som alene retter sig efter vind og vejr samt forbrugernes behov for fjernvarme, afleveres på distributionsnettet, som traditionelt har ligget uden for systemansvarets overvågnings- og styringsmuligheder. Det har forringet Eltra's muligheder for at leve op til forpligtelsen om at opretholde områdets tekniske kvalitet og balance. Generelt er transmissionsnettets "stivhed" blevet reduceret. Det har medført, at spændingsforstyrrelser breder sig længere ud i net-

tet, end det tidligere var tilfældet. Den medfører risiko for flere situationer med forringet forsyningskvalitet. Arbejdet sker inden for projektet System21 i et samarbejde mellem medarbejdere hos de regionale og lokale netselskaber (via Netudvalget), eksterne konsulenter og medarbejdere fra alle Eltra's sektioner. Det er i øvrigt karakteristisk, at udviklingen af den nye styringsstrategi nok så meget er et spørgsmål om ændring af grundlæggende holdninger, som fremskaffelse af ny teknik.

Principper og metoder skal dække følgende funktionskrav:

- Decentrale kraftvarmeværker skal kunne drives i overensstemmelse med markedets signaler og efter systemets behov.



- Lokalt ansvar for styring af reaktiv effekt i de lokale net.
- Bedre målinger med henblik på bedre udnyttelse af transmissionssystemet.
- I kritiske situationer skal produktion eller forbrug kunne bortkobles selektivt.
- Nye procedurer for retablering efter driftsforstyrrelser.

- Mulighed for start fra dødt net uden støtte fra udlandet.
- Et kontrolhierarki i to lag.

Disse krav vil kun kunne opfyldes i et tæt samarbejde mellem Eltra og de lokale netselskaber.

Projektet er fordelt på en række moduler: Kritiske driftsopgaver, Tekniske for-

bedringer, Systemanalyser og driftsplanlægning, Kontrolstruktur (research og design), Decentrale kraftvarmeværker, kortlægning af egenskaber. Især udvikling af ny kontrolstruktur har vist sig mere kompliceret end forventet. Der er indsamlet omfattende, aktuel udenlandsk viden på området, men designfasen er en del forsinket.

Det fortsatte arbejde målrettes inden for nye projektmoduler: Ophævelse af aftagepligt for decentral kraftvarme, Fælles grundlag for målinger, Mvar-ordning og Kontrolstruktur, udvikling og iværksættelse.

Øget pres på PSO-F&U

Regeringen skar i 2002 ned på tilskudsrammerne for forskning og udvikling på energiområdet. Det medførte et stærkt øget pres på de systemansvarlige selskabers lovbestemte forskningsprogram for udnyttelse af miljøvenlig elproduktions-teknologier. (PSO-F&U-program). Til dette formål har der i nogen tid været afsat 100 mio. kr. om året – heraf 59 mio. kr. i Vestdanmark.

I 2002 blev beløbsrammen for første gang udnyttet fuldt ud. Den skærpede opmærksomhed om PSO-F&U-midlerne gør det nødvendigt at stramme udvælgelsen og prioritering af de områder, der skal støttes. Sammen med Elkraft System og Energistyrelsen er Eltra derfor i gang med at udarbejde strategiplaner for hvilke områder, der skal prioriteres i de kommende PSO-F&U-programmer. Med Bekendtgørelsen om systemansvar er der fastlagt detaljerede retningslinjer for, hvordan PSO-F&U-programmer skal håndteres og rapporteres.

Mindre forurening

Vurdering af 10 års regulering af miljøpåvirkninger

har vist, at der er opnået betydelige resultater. Udledningen af svovldioxid fra store kraftværksanlæg er reduceret med 98 pct. i perioden. Men samtidig er der sket en stigning i miljøbelastningen fra decentrale kraftvarmeværker, som ikke er omfattet af samme miljøreguleringer som de store anlæg. Denne stigning er dog ikke så stor som frygtet, viser resultatet af en undersøgelse, som Eltra har gennemført omkring de faktiske emissioner fra den decentrale kraftvarmeproduktion.

Bedre vejrmeldinger

Udvikling af bedre vejrprognoser er af vital teknisk og økonomisk betydning for driften af elsystemet.

I løbet af 2002 har Eltra i samarbejde med SMHI (Sveriges Meteorologiske og Hydrologiske Institut) undersøgt, om det er muligt at forbedre prognoserne ved at gøre modellen mere detaljeret. Projektet, der er afsluttet, viste ingen væsentlige forbedringer.

Arbejdet med at udvikle et nyt prognosekoncept for vindkraft, der indgår i et Ph.d-projekt, som Eltra finansierer, synes mere

lovende. I projektet er det vist, at der ved at anvende et "ensemble", dvs. beregne mange prognoser med forskellige modeller, øjensynlig kan opnås væsentlige forbedringer af prognosen, samtidig med at der kan sættes tal på prognosens usikkerhed.

Model for regulering

I samarbejde med IMM (Informatik og Matematisk Modellering) på Danmarks Tekniske Højskole er der udviklet en model, som kan simulere behov for op- og nedregulering af elsystemet som følge af forskellen mellem prognoser og de konstaterede vindforhold. I hver time er det nu muligt for driftspersonalet at opgøre behovet for regulering og sammenholde dette med mulighederne for at fremskaffe regulering. Modellen har bl.a. vist, at det vil være muligt at løse næsten alle tænkelige balanceudfordringer i Jylland og på Fyn, hvis de decentrale kraftvarmeværker inddrages i regulerkraftmarkedet.

MARS mod markedsmagt

Eltra har udviklet en markeds-simulerings-model, der kan indkredse og af-

sløre omfanget af brugen af markedsmagt.

Markedsmodellen MARS (**MARK**et **Sim**ulation) er udviklet med fokus på det nordiske elmarked og Tyskland. Modellen simulerer markedsforholdene kronologisk på timebasis, således at priser, produktioner og udvekslinger beregnes på timebasis. Ved markeds-magt forstås, at en eller flere producenter bevidst kan påvirke markedsprisen med sine bud for at øge sin profit.

Modellen, der foreligger i en prototype, er under afprøvning med henblik på at simulere

- De høje spotpriser, der har præget det nordiske elmarked i vinteren 2002-2003.
- Udvalgte situationer, hvor markeds-magt formodes at have spillet en væsentlig rolle.



150 kV-kabel fra Oksby til Karlsgårde

Eltra's påvirkning af miljøet

Eltra har i år valgt at sætte fokus på tre væsentlige miljøpåvirkninger ved transport af el:

- 1) Nettab
- 2) Visuel påvirkning fra elanlæg
- 3) Magnetfelter.

Nettab

Eltra er Danmarks absolut største elforbruger. Sidste år drejede det sig om 391 GWh, som blev forbrugt til at dække nettab, som udgør ca. 2 pct. af den transporterede energi. Eltra søger at begrænse tabene ved at anvende så høje spændinger som muligt i transmissionsnettet, og ved at dimensionere komponenterne i nettet ud fra en økonomisk afvejning af nettabene. Eltra indregner nettabene i Miljøvaredeklarationen af el. Når de fordeles på den gennemsnitlige produktionsprofil i Vestdanmark, svarer de til en udledning af 200.000 ton CO₂, 35 ton svovldioxid, 400 ton kvælstofoxider.

Visuel påvirkning fra elanlæg

Luftledninger og transformstationer til eltransmission er markante anlæg, som er svære at skjule. Eltra forsøger at indpasse og sløre dem i landskabet ved at udnytte højdeforskelle i terrænet og beplantning. Men usynlige bliver de ikke. Ved bygning af nye anlæg ydes erstatning til berørte lodsejer. Erstatningen er en modydelse for de gener, som lodsejerne får af anlægget, herunder de visuelle belastninger. Forhandlingerne om erstatning sker ud fra en opdateret aftale, som Landboorganisationerne i flere år har haft med elforsyningen. Aftalen blev i 2002 opsagt af Landboorganisationerne. Der har siden været forhandlet om en ny aftale, men processen er gået i stå, indtil der er truffet afgørelse i en række prøvesager, som lodsejere sammen med Landboorganisationerne har indbragt for Landsretten.

Som led i aftalen om bygning af Nordjyllandsledningen (Århus-Aalborg) skal Eltra anvende jordkabler ved passage af Gudenåen og Mariager Fjord samt ved indføringen i Aalborg. På strækningen syd om Rold Skov (Haverslev-Bramslev) vil der blive anvendt en ny 400 kV-mastetype, som er udviklet på baggrund af en designkonkurrence. Mastetypen koster ca. 20 pct. mere at fremstille end de hidtil anvendte "Donaumaster". På samme strækning vil 150 kV-ledninger blive fremført i jordkabler. Eltra vil i forbindelse med projektet desuden gennemføre en lang række netsaneringer i den sydlige del af Aalborg, ca. 60 pct. af det samlede anlægsbudget på 1.050 mio. kr. er afledt af hensynet til det visuelle miljø.

Magnetfelter

Alle strømførende apparater, anlæg og ledninger er omgivet af elektriske og magnetiske felter. Felternes styrke aftager med afstanden, uanset om anlæggene er placeret i luften eller er gravet ned. De seneste 25 år har videnskabsfolk over store dele af verden forsket i, om elektriske og magnetiske felter udgør en sundhedsrisiko. En stor del af forskningen har koncentreret sig om kræft, men også andre sygdomme er undersøgt.

Status fra de mange års kræftforskning er, at forskerne ikke kan konkludere, at der er en sammenhæng mellem felter og kræft, men at de heller ikke vil udelukke, at det måske

er tilfældet. Forskerne har ikke kunnet påvise, at felterne kan være årsag til andre alvorlige sygdomme.

I 2001 gennemgik og vurderede IARC (International Agency for Research on Cancer) den hidtidige forskning om magnetfelter og kræft. På baggrund af statistiske befolkningsundersøgelser klassificerede IARC magnetfelter som "muligvis årsag til kræft". Andre typer af forskning trækker dog i modsat retning.

I februar 2002 præciserede WHO, at IARCs vurdering ikke giver baggrund for at anbefale specifikke forsigtighedsprincipper. Først i slutningen af 2003 venter WHO at blive færdig med sin samlede vurdering af forskningen.

Den danske Sundhedsstyrelse sagde i 1993, at der ikke var grund til at ændre på eksisterende ledninger, men anbefalede en forsigtighedsstrategi, når der bygges nye vekselstrømsledninger.

Den anbefalede forsigtighedsstrategi er ikke kun henvendt til elskaberne, men også til amter og kommuner, der udstykker grunde eller bygger ved luftledninger.

Eltra følger forsigtighedsstrategien. Samtidig tilstræber Eltra at reducere magnetfelterne ved udformning af anlæggene. Når en luftledning har flere systemer, vælger Eltra en udformning, så det tilstræbes, at magnetfelterne fra ledningerne ophæver hinanden.





Frit elvalg for alle forbrugere

Elmarkedet blev åbnet for samtlige elforbrugere 1. januar 2003. Åbningen giver alle slutforbrugere (ca. 3 millioner) mulighed for frit at vælge leverandør af "markeds-el". Åbningen var et logisk sluttrin på den gradvise danske markedsåbning, som startede med de 6-7 største forbrugere 1. april 1998. Rammerne for den endelige åbning blev designet i pro-

jektet *Elmarked 2003* af en styregruppe under ledelse af de systemansvarlige virksomheder og med deltagelse af repræsentanter for netvirksomhederne, Energi styrelsen og Energitilsynets sekretariat. Markedsdesignet tager for de mindste kunders vedkommende udgangspunkt i den norsk/svenske skabelonafregnings-model. Modellen er tilpasset de

særlige danske forhold, ikke mindst forbrugernes pligt til at aftage en vis del miljøvenlig elproduktion. Et væsentligt led i markedsdesignet er, at håndteringen af leverandørskift sker elektronisk via internettet, hurtigt, ubureaukratisk og gratis for forbrugere. Projektet omfattede også en omfattende og meget synlig informationskampagne. En

effektanalyse har senere vist, at folks kendskab til åbningen af elmarkedet steg fra 36 pct. (før kampagnen) til 86 pct. (efter kampagnen). Allerede fra 1. januar 2003 valgte 55.000 forbrugere nye leverandører svarende til ca. 1/3 af elforbruget.

Fra vådår til tørår

Vandreservoirerne ved de nordiske kraftværker var fyldte i årets første måneder. Den nordiske systempris stabiliserede sig omkring 15 øre/kWh, og der var massiv eksport fra de nordiske lande til Tyskland. I første kvartal var der samtidig betydende transport af "grøn strøm" fra Finland/Sverige til Holland, hvor der var særlig gunstige afregningsregler for vedvarende energi. Midt på sommeren ændredes billedet i takt med, at regnen udeblev i Skandinavien. Strømmen gik nu mod nord under indtryk af, at de svenske og norske vandkraftmagasiner var nået ned på et kritisk lavt niveau. Markedets aktører kappedes om at udnytte nettets transittkapacitet. Det er markedets idé, at det er aktørernes efterspørgsel, der sætter prisen for at komme gennem nettets flaskehalse. Flaskehalsstyringen på Nord Pool gav Eltra en ind-

tægt på 206 mio. kr. Dertil kom 186 mio. kr. fra de daglige og månedlige auktioner over grænsekapacitet mellem Danmark og Tyskland. Indtægterne skal sammenholdes med Eltra's store investeringer i netudbygning for at begrænse de eksisterende flaskehalse i det nationale højspændingsnet og udlandsforbindelserne.

I Nordel, ETSO og EU er der en stigende erkendelse af, at det ikke kan være rigtigt, at aktørerne i et område alene skal bære de omkostninger, som skyldes andre aktørers brug af nettet. Den 1. januar 2002 indgik de nordiske systemansvarlige transmissionsselskaber aftale om kompensation for nettab ved transit. Der arbejdes på at få den nordiske aftale udvidet til også at omfatte kompensation for transitafledte investeringer i foråret 2003. I den kontinentale del af

ETSO blev der 1. marts 2002 indført en foreløbig, ret primitiv model for transittkompensation. Denne ordning ventes forlænget indtil 1. juni 2004, når den formentlig afløses af en ny EU-forordning. Denne forordning bliver baseret på den enighed, som EUs energiministre i november 2002 nåede frem til om en række spørgsmål vedrørende

grænseoverskridende elhandel, herunder transit. Indtil da håndteres eludvekslinger mellem det nordiske aftale-område og ETSO-området på grundlag af aftaler, som Eltra har indgået med tyske E.ON Netz. Eltra har fået til opgave at administrere disse aftaler på vegne af de nordiske systemansvarlige transmissionsselskaber.



Markedsmagt - udnyttelse eller misbrug

Nordel har i efteråret, sammen med repræsentanter for myndighederne, gennemført en række projekter og en konference om markedsmagt på det nordiske elmarked. Markedsmagt foreligger, når en enkelt aktør kan påvirke markedsprisen væsentligt gennem sine bud – eller mangel på samme. Det er ikke nødvendigvis ulovligt, men der er behov for, at konkurrencemyndighederne udarbejder klare beskrivelser af, hvornår der foreligger misbrug af markedsmagt. Uanset hvad der sker, er det en fortløbende opgave for de systemansvarlige transmissionsvirksomheder at tilpasse og udvikle markeddesignet, så at risikoen for misbrug af en dominerende markedsposition mindskes.

Reaktion på prissignaler
Elmarkedet skal fremme

effektivitet, rationaliseringer og lavere elpriser. Ideelt skal priserne stige i de timer, behovet for produktionskapacitet er størst. Periodevis prisspidser er derfor en helt naturlig og nødvendig del af et velfungerende marked. Meningen er, at forbrugerne skal reagere på priserne og om muligt flytte deres forbrug til timer med lavere forbrug (lavere priser). Hidtil har det imidlertid været vanskeligt at få forbrugerne til at reagere på prissignalerne. Tørårs-situationen 2002/2003 synes at have gjort en forandring. Meget tyder således på, at den lange periode med høje systempriser fik norske forbrugere til at skære 10 pct. af forbruget.

Nordel og Nordisk ministerråd arbejder i fællesskab om at forbedre den nordiske

markedsmodel. Temaer i udredningsarbejdet er

- Udvikling af midler, der fremmer priselastisk elforbrug, dvs. at forbrugerne reagerer hensigtsmæssigt på prissignaler.
- Harmonisering af de nationale overgangsløsninger for håndtering af situationer med knaphed på produktionskapacitet.
- Harmonisering af landenes lovgivning omkring forsyningssikkerhed.
- Udvikling af nye finansielle instrumenter, som kan fremskaffe ny produktionskapacitet i elsystemet.

Nordel vil udarbejde en foreløbig status for arbejdet ved årsskiftet 2003/2004.

Priser på 0 øre/kWh

I Vestdanmark forekommer det i enkelte timer, at der på Nord Pool Spot er udbudt så meget strøm til

0 øre/kWh, at mængden overstiger den samlede indenlandske efterspørgsel og eksportmulighederne. Dette sker, når der i lavlastperioder er høj produktion fra vindmøller, og kraftvarmeværkerne samtidig er udsat for maksimal varmebelastning fra fjernvarmekunderne. Det er ikke mindst væksten i prioriteret produktion, der er skyld i problemet. Eltra har i december 2002 aftalt med Nord Pool, at spotbørsen i sådanne situationer gennemfører "afkorting af salgsbud". Det betyder, at alle salgsbud på 0 øre reduceres ligeligt, således at de tilsammen ikke overstiger efterspørgslen inkl. eksport.

Hoved- og nøgletal for det vstdanske elsystem 2002

Produktionsapparat ultimo året

Centrale anlæg 3.196 MW

(Fynsværket blok 3 og blok 7, Studstrupværket blok 3 og blok 4, Nordjyllandsværket blok 3, Skærbækværket blok 3, Esbjergværket blok 3 og Enstedværket blok 3).
Inkl. Herningværket (89 MW).

- Herningværket gik ved årsskiftet 2002/2003 fra at være gasfyret til gas- og flisfyret.
- Nordjyllandsværket blok 2 (295 MW) er i mølpose, men sættes atter i drift ultimo februar 2003.
- Skærbækværket blok 1 (100 MW) står i reserve.

Decentrale anlæg inkl. Randers + 24 MW uden nettilslutning.
(De 1.547 MW er inkl. 40 MW biokedel ved Enstedværket blok 3) 1.547 MW

Vindkraft
(Inkl. 160 MW på Horns Rev) 2.315 MW

Afgang og tilgang 2002

Tilgang decentrale anlæg 9 MW
Tilgang vindmøller 460 MW
Afgang vindmøller 88 MW
Afgang Nordjyllandsværket blok 1 (1. januar 2002) 269 MW

Decentral udvikling i MW

	1998	1999	2000	2001	2002
Dec. k/v	1.432	1.457	1.504	1.561	1.570
Vind	1.115	1.385	1.848	1.932	2.315

Systemet

Antal forbrugere 1,6 mio.
Antal netselskaber 44
Antal regionale netselskaber (150 kV) 6

Produktionens udvikling i GWh

	1998	1999	2000	2001	2002
Prod. i alt	24.913,6	22.602,2	20.969,1	23.062,9	23.476,6
Central	16.487,7	13.780,6	11.340,3	12.861,9	12.928,4
Decentral	6.244,2	6.437,9	6.245,1	6.811,2	6.723,2
Vind	2.181,7	2.383,7	3.383,7	3.389,9	3.825,0

Forbruget inkl. nettab i GWh

	1998	1999	2000	2001	2002
	20.436,3	20.476,5	20.669,8	20.876,1	20.858,0
	0,2 %	+ 0,2 %	+ 0,9 %	+ 1,0 %	- 0,1 %

Udvekslinger med udlandet (nettoeksport) i GWh

	1998	1999	2000	2001	2002
	4.477,2	2.125,7	299,3	2.186,9	2.618,6

Udvalgte markedsdata

Områdepris (Vestdanmark) og systempris i kr./MWh

	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.
DK VEST	175	149	141	164	134	170
SYSTEM	182	151	138	129	114	122

	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Gns.
DK VEST	144	175	213	221	266	316	189
SYSTEM	116	151	183	233	321	553	200

Nord Pools omsætning som andel i procent Køb i Danmark Vest

	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.
	31	32	40	51	67	58

	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	År
	64	56	56	47	38	31	47

Salg i Danmark Vest

	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.
	49	53	42	27	36	30

	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	År
	26	36	52	71	75	74	49

Regulerkraft i GWh

Op							
	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.	
	50	71	55	43	58	79	
	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Sum
	58	77	60	72	76	46	746

Ned							
	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.	
	60	50	77	41	28	41	
	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Sum
	33	16	19	36	28	63	490

Gennemsnitligt pristillæg regulering i kr./MWh

Op							
	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.	
	62	43	43	53	48	59	
	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Gns.
	60	46	53	37	51	71	52

Ned							
	Jan.	Feb.	Mar.	Apr.	Maj	Jun.	
	-77	-56	-53	-82	-72	-100	
	Jul.	Aug.	Sep.	Okt.	Nov.	Dec.	Gns.
	-78	-110	-122	-120	-175	-177	-98

Varedeklaration for el i Jylland-Fyn 2002

	Deklaration for el til forbrug leveret via nettet	Deklaration for prioriteret produktion	Deklaration for ikke-prioriteret produktion
Udledninger til luft			
CO ₂ g/kWh	508	293	660
NO _x g/kWh	1,1	1,1	1,1
SO ₂ g/kWh	0,11	0,10	0,11
CH ₄ g/kWh	0,58	1,37	0,02
N ₂ O g/kWh	0,02	0,01	0,02
NM VOC g/kWh	0,03	0,05	0,02
CO g/kWh	0,4	0,7	0,2
Partikler g/kWh	0,03	0,01	0,05
Restprodukter			
Kulasker g/kWh	18	2	29
Kulslagge g/kWh	2,1	0,6	3,2
Gips g/kWh	4,4	0,3	7,3
TASP g/kWh	0,3	0,0	0,5
Affaldsslagge g/kWh	8	19	0
RGP, affald g/kWh	0,9	2,2	0,0
Bioasker g/kWh	0,4	1,0	0,0
Brændselsforbrug			
Kul g/kWh	156	11	257
Olie g/kWh	2,3	0,8	3,4
Naturgas g/kWh	45	87	15
Biobrændsler g/kWh	18	34	7
Affald g/kWh	40	96	0

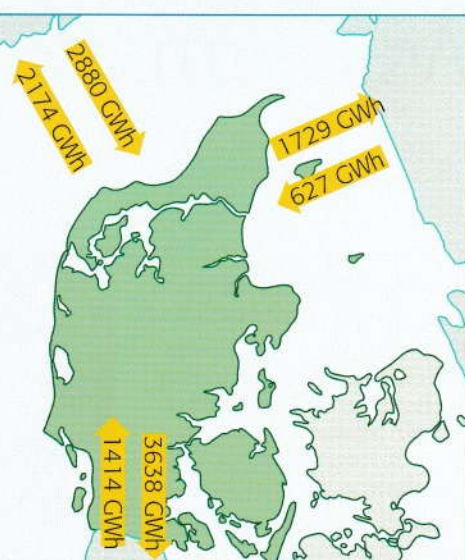
Fysiske udvekslinger med nabo-områder

Produktion:
23.477 GWh

Import:
4.921 GWh

Forbrug:
20.858 GWh

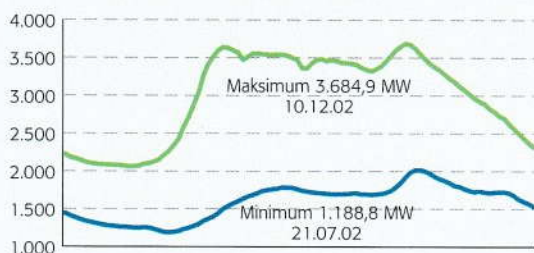
Eksport:
7.541 GWh



Antal balanceansvarlige

Ultimo året	2001	2002
Forbrugsbalanceansvarlige	8 stk.	6 stk.
Handelsbalanceansvarlige	15 stk.	22 stk.
Produktionsbalanceansvarlige	2 stk.	4 stk.

Elbelastning i Jylland og på Fyn



Meteorologiske data

Vindindhold i forhold til normalår i procent

1998	1999	2000	2001	2002
101	86	95	80	95

Kilde: Månedsmagasinet Vindstyrke

Solkorrigerede graddage

1998	1999	2000	2001	2002
2.296	2.245	1.897	2.311	2.225

Kilde: Teknologisk Institut, Energi

Økonomiske hoved- og nøgletal

Mio. kr.	Eltra i alt	2000 System-ansvar	Trans- mission	Eltra i alt	2001 System-ansvar	Trans- mission	Eltra i alt	2002 System-ansvar	Trans- mission
Årets nettoomsætning	5.143	5.143	306	5.986	5.986	319	6.365	6.365	318
Resultat af primær drift	182	27	154	198	43	155	203	36	167
Ordinært resultat før skat	161	0	161	109	0	109	104	1	103
Årets resultat	104	0	104	227	0	227	104	0	103
Balancesum	3.592	1.119	2.473	3.945	1.408	2.537	4.801	2.173	2.627
Investeringer i mat. anlægsaktiver	181	22	159	340	17	323	517	21	496
Egenkapital	1.606	10	1.596	1.833	12	1.821	1.939	12	1.927
Samlet underdækning	189	189	0	-345	-345	0	-440	-440	0
Overskudsgrad	3,53%		50,42%	3,31%		48,64%	3,19%		52,49%
Bruttomargin	23,69	23,33		25,55	25,11		27,46	26,77	
Likviditetsgrad	47,52	66,13	23,98	63,56	74,76	24,05	111,05	139,86	81,33
Gældsdekning	3,11		4,98	2,15		3,16	3,55		7,73
Afkastningsgrad	5,17%		6,44%	5,34%		6,34%	4,76%		6,65%
Forrentning af egenkapital	6,49%		6,53%	4,41%		4,44%	5,50%		5,51%
Soliditetsgrad	44,72%	0,92%	64,55%	46,46%	0,82%	71,80%	40,38%	0,54%	73,34%

Øre/kWh	2000				1/1-30/5-2001				1/6-31/8-2001				1/9-31/12-2001				2002			
	Lav- last	Høj- last	Spids- last	Gennem- snit	Lav- last	Høj- last	Spids- last	Gennem- snit	Lav- last	Høj- last	Spids- last	Gennem- snit	Lav- last	Høj- last	Spids- last	Gennem- snit	Lav- last	Høj- last	Spids- last	Gennem- snit
Prioriteret produktion	32	48	57	42	39	47	52	44	40,4	49	54	45,7	42,3	51,4	56,6	48	41,7	50,6	55,8	47,3
PSO	2,8	2,8	2,8	2,8	4,2	4,2	4,2	4,2	3,6	3,6	3,6	3,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,3	2,3	2,3
Nettarif - produktion	0,5	0,8	1	0,7	0,5	0,8	1	0,7	0,5	0,8	1	0,7	0,5	0,8	1	0,7	0,4	0,6	0,7	0,5
Nettarif - forbrug	2,8	3,1	3,2	2,9	3	3,3	3,4	3,2	3	3,3	3,4	3,2	3,3	3,6	3,7	3,5	4,4	4,7	4,8	4,6

Året, som gik

1. januar

Eltra anvendte for første gang "nødplanen" mod el-overløb. Elsam blev pålagt at stoppe ikke-prioriterede vindmølleparker med en samlet effekt på 115 MW.

28. februar

Et par hundrede repræsentanter for alle danske net-selskaber samledes på Hotel Comwell i Kolding for at blive orienteret om status for arbejdet med indførelse af Marked 2003.

1. marts

Sverige ophævede sin målrettede og ensidige særtold på eludveksling med Danmark. Samme dag indførte ETSO en midlertidige transittarif, og Eltra's grænsetarif mod Tyskland blev fjernet.

20. marts

150 repræsentanter for markedsaktører og netsel-



I forbindelse med Eltra's repræsentantskabsmøde den 25. april kom der fem nye medlemmer i bestyrelsen. Den består herefter af (fra venstre): Helga Moos (MF), Martin Glerup, Kresten Philipsen, Hans Schiøtt (formand), Tage Thomsen (næstformand), Peder Kolby Pedersen, Niels E. Rasmussen, Jens-Ove Simonsen og Leo Mikkelsen. Yderst til højre adm. direktør Georg Styrbro, Eltra.

skaber samledes på Trinity, Fredericia, for at drøfte udviklingen i det vestdanske og nordiske elmarked.

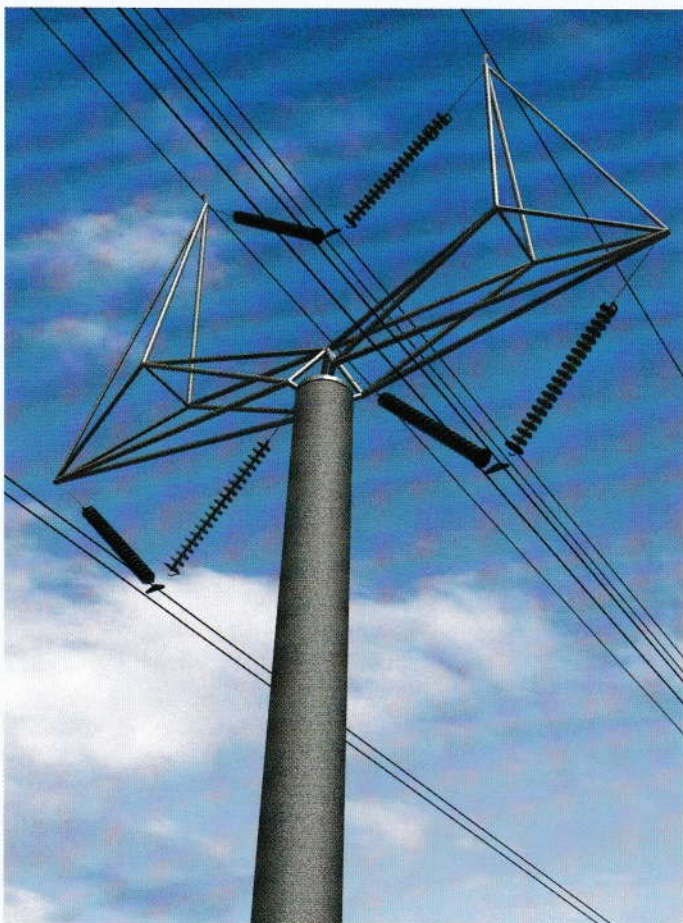
7. maj

Verdens hidtil tykkeste søkabel (20 cm i diameter), som rummer tre 150 kV-

ledere, blev udlagt mellem Eltra's transformerplatform på Horns Rev og Hvidbjerg Strand.

Den hollandske flydekran "Asian Hercules" satte den 16. april Eltra's 1.200 ton tunge off-shore-platform på plads 20 meter over havoverfladen på Horns Rev.





Resultatet af afstemningen den 20. april blandt 66 lods-
ejere om overfladebehandling af designmasten, der skal
bruges mellem Bramslev og Haverslev, viste en klar sejr til
galvanisering. Arkitektens oprindelige forslag om at an-
vende en rusten overflade blev dermed opgivet.

13. juni

I forbindelse med Nordels
årsmøde på Rømø valgtes
Eltra's adm. direktør, Georg
Styrbro, som formand.

18. juni

Lyn ramte ned i Eltra's
400/150 kV-transformer på
Nordjyllandsværket. Imens
transformeren repareredes
blev kapaciteten på Konti-
Skan-forbindelsen til
Sverige halveret i et par
måneder.

1. juli

Eltra og Elkraft System
trådte ind som medejere af
Nord Pool Spot sammen
med de øvrige nordiske sy-
stemanvarlige transmis-
sionsselskaber. De to dan-
ske systemansvarlige sel-

skaber overtog hver 10 pct.
af aktierne for 28,5 mio. kr.

5. september

Pol 1 på Skagerrakforbin-
delsen mellem Jylland og
Sydnorge blev beskadiget
på 220 meters dybde øjen-
synlig af en trawl-skovl.
Den store dybde og ustabil
vejr vanskeliggjorde repara-
tionsarbejdet. Først den
19. november kunne kablet
atter tages i brug.

11. september

Økonomi- og erhvervsmini-
ster Bendt Bendtsen (K)
fremlagde på et møde i
København, arrangeret af
fagbevægelsen og Dansk
Industri, et debatoplæg
omkring ændring af
Elforsyningsloven.

17. september

Efter 12 års forarbejde blev
det første spadestik taget
på Nordjyllandsledningen.
Projektet er opdelt i 10
afsnit. Det første mellem
Hornbæk ved Randers og
Katbjerg ved Mariager.

25. september

100 repræsentanter for
Eltra's ejerselskaber, mar-
kedsaktører og energimyn-
dighederne deltog i Eltra's
første brugerkonference,
som blev holdt på Hinds-
gavl konferencecenter i
Middelfart.

9. oktober

Nordel og Nordisk mini-
sterråd holdt seminar i Oslo
om den videre udvikling af
det nordisk elmarked.

27. oktober

En computerfejl var skyld i,
at eksporten til Norge og
Sverige (1.200 MW) auto-
matisk gik i nul kl. 02:00
(ved overgang til vintertid).

28. november

160 deltog i Eltra's repræ-
sentantskabsmøde på Mun-
kebjerg Hotel, Vejle.

28. december

Kl. 06:45 blev ca. 1 mio.
mennesker i Vest- og Nord-
jylland ramt af system-
sammenbrud. Tre timer
senere var der atter spæn-
ding i hele det overordnede
system.

**I dag har du kun
ét alternativ til dit el-selskab.**

Første januar får du flere.

Den landsdækkende, massive informationskampagne om
markedsåbningen den 1. januar 2003 blev sat i gang den
7. oktober. Kampagnen, som vakte megen opsigt, sluttede
søndag den 17. november.

Økonomi: Transmissionen

Transmissionsaktiviteterne er underlagt indtægtsrammer, som fastsættes og udmeldes af Energitilsynet. Indtægtsrammen angiver de maksimale indtægter, som Eltra kan opkræve til drift og vedligeholdelse af 400 kV-nettet samt udlandsforbindelserne, afskrivninger på anlægsaktiverne samt finansieringsudgifter ved nye investeringer.

Indtægtsrammerne udmeldes for en 4-årig periode. Rammerne for den første periode, som løber fra 1. januar 2000 til 31. december 2003, er fastsat på baggrund af omkostningerne til transmission i 1999.

Indtægtsrammerne justeres årligt for eventuelle ændringer i afskrivnings- og forrentningsgrundlaget samt for inflation. I reguleringen indgår årlige effektiviseringskrav på 3 pct. pr. år. Ved udgangen af 2002 var det akkumulerede effektiviseringskrav således på 9 pct.

Underkendelse af indtægtsramme for 2001

Eltra indgik i år 2000 en drifts- og anlægsaftale med norske Statnett vedrørende kablerne i Skagerrak. Eltra valgte at indregne aftalens økonomiske konsekvenser i indtægtsrammen og i transmissionens regnskab for 2001. Energitilsynet har i februar 2003 underkendt denne indregning. Konsekvensen af dette er indregnet i transmissionsregnskabet for 2002 og sammenlignings-tallene for 2001. Udgiften er overflyttet til net- og systemtariffen.

Ud over Skagerrak-aftalen søgte Eltra også om tilladelse til at ændre indtægtsrammen 2001 som følge af, at visse F&U omkostninger er flyttet til systemansvaret, jf. Ellovens §28, samt at afskrivninger på lysledere er flyttet fra systemansvaret til transmissionen. Nettoændringen, som udgjorde en udvidelse af indtægtsrammen på 4 mio. kr., blev godkendt af Energitilsynet ved brev af 12. februar 2003.

Årets indtægtsramme

Eltra's foreløbige indtægtsramme for 2002 er på 318 mio. kr. Rammen blev ud-

meldt og foreløbigt godkendt af Energitilsynet ved brev af 20. februar 2003. I beregningen af rammen for 2002 er der taget højde for ovennævnte underkendelse af rammen for 2001. Endvidere er indregnet en mindre udvidelse som følge af nettilslutningen af Horns Rev havmøllepark.

Nettilslutning af havmøller

Nettilslutningen af havmøllerne på Horns Rev var klar til drift den 27. juni 2002. Anlægget, som Eltra blev pålagt at bygge som en offentlig forpligtelse, er finansieret af systemansvarets PSO-tarif, men ejes og

drives af transmissionen. Det betyder, at anskaffelsesværdien (337 mio. kr.) ikke indregnes i indtægtsrammerne. Eltra kan derfor heller ikke opkræve 7 pct. forrentning som på andre netaktiver. De årlige omkostninger på anlægget, som vedrører afskrivninger, opkræves som en omkostning i tarifregnskabet for PSO. Drifts- og vedligeholdelsesomkostninger afholdes af transmissionen. Omkostningerne ventes at stige væsentligt de kommende år. Eltra har derfor søgt Energitilsynet om tilladelse til at forhøje indtægtsrammen tilsvarende.

Regnskab for transmission

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Indtægtsramme	317.922	306.869
Arbejde udført for egen regning	31.955	24.915
Andre driftsindtægter	12.069	1.591
Årets aktivitet	361.946	333.375
Andre eksterne omkostninger	33.120	26.870
Personaleomkostninger	49.156	50.641
Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	112.795	100.493
Resultat af primær drift	166.875	155.371
Indtægter af kapitalandele	3.006	3.000
Finansielle indtægter	4.183	3.365
Finansielle omkostninger	25.771	52.489
Ordinært resultat før skat	148.292	109.247
Skat af ordinært resultat	45.115	33.356
Ordinært resultat efter skat	103.177	75.891
Ekstraordinær bruttofortjeneste ved salg af Powercom	0	144.724
Skat af ekstraordinær fortjeneste (Indtægt)	0	6.120
Årets resultat	103.177	226.735



Sygetransport til land

Energitilsynet har indregnet omkostningerne i sin foreløbige udmelding.

Årets resultat før skat

Transmissionens resultat før skat blev 148 mio. kr. I forhold til sidste år er der tale om en stigning på 39 mio. kr. Det skyldes hovedsageligt mindre finansie-

ringsomkostninger samt merindtægter fra forrentningen af 400 kV-strækningen Vejen-Endrup, som blev sat i drift i slutningen af 2001.

Årets resultat efter skat

Årets resultat efter skat blev 103 mio. kr. Overskuddet indeholder en forrent-

ning af indskudskapitalen på 7 pct. (0,5 mio. kr.), som overføres til den fri egenkapital. Af hensyn til det fremtidige investeringsniveau overføres resten af overskuddet til konsolidering.

Systemansvarets tarifregnskaber

Tarif for prioriteret produktion

Eltra er som systemansvarlig virksomhed pålagt at købe produktionen af prioriteret elektricitet og sælge den videre til forbrugerne i det jysk-fynske område. Omkostningerne ved den prioriterede produktion skal fordeles ligeligt på elforbruget i Eltra's område med følgende undtagelser:

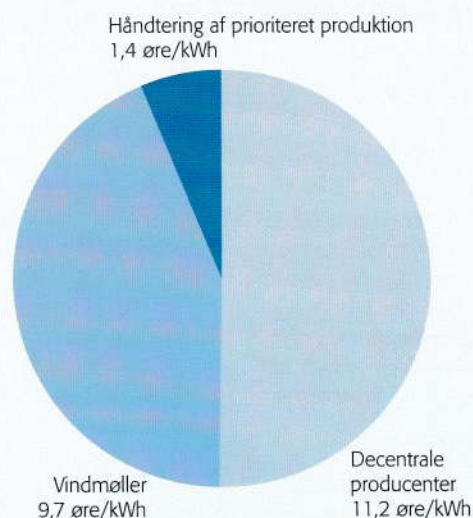
- Øst-vest udligningen (brutto 584 mio. kr.)
- Rabat på elforbrug, der overstiger 100 GWh (ca. 10 mio. kr.)
- Nettoafregnede egenproducenter kan reducere deres aftageforpligtigelse i det omfang, egenproduktionen dækker deres eget forbrug.

De samlede omkostninger (køb, regulering, pristillæg og diverse) udgjorde 4.456 mio. kr. i 2002.

Tarifregnskab for prioriteret produktion

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Salg af prioriteret produktion	4.169.116	4.282.280
Øst-vest udligning	584.176	287.303
Ikke-faktureret underdækning	-298.721	-87.819
Nettoomsætning	4.454.571	4.481.764
Arbejde udført for egen regning	1.916	0
Årets aktivitet	4.456.487	4.481.764
Køb af prioriteret produktion	3.300.827	3.286.980
Regulering og udglatning af prioriteret produktion	243.623	170.183
Pristillæg til privat VE-energi	875.849	864.755
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.420.299	4.321.919
Bruttoresultat	36.188	159.845
Betaling for reservekapacitet	0	118.000
Andre eksterne driftsomkostninger	11.428	7.520
Andre eksterne omkostninger i alt	11.428	125.520
Personaleomkostninger	12.342	10.796
Resultat af primær drift	12.418	23.530
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	12.418	23.530
Ordinært resultat	0	0

Fordeling af omkostninger til prioriteret produktion



I 2002 solgte Eltra netto 8.750 GWh prioriteret produktion til de vstdanske elforbrugere. Uden øst-vest udligning ville den prioriterede produktion have udgjort 49,3 pct.

Den gennemsnitlige procentsats for prioriteret produktion var 43,9 pct. inkl. øst-vest-udligning.

Omkostninger til den prioriterede produktion

Den prioriterede produktion var i 2002 på 9.555 GWh. (+0,3 pct.). Den samlede effekt i prioriterede anlæg steg til 3.580 MW (+8 pct.). Købsprisen steg til 3.301 mio. kr. (+0,4 pct.).

Omkostningerne til pristillæg øgedes til 876 mio. kr. (+1,3 pct.).

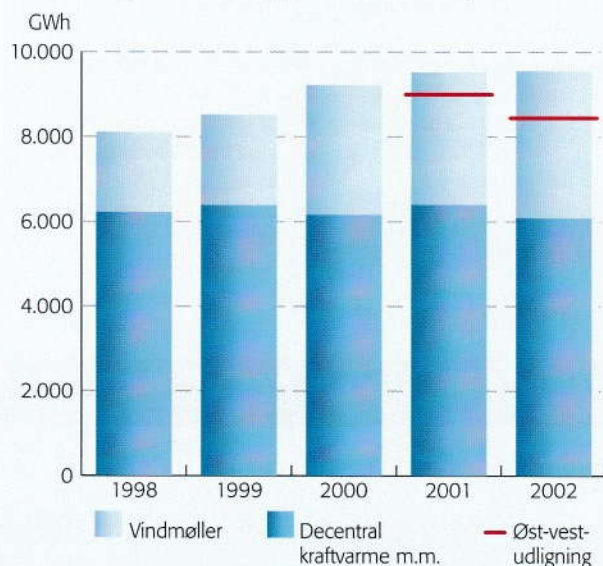
Den lave stigning i omkostningerne til køb af prioriteret produktion i 2002 skjuler modsatte tendenser mellem omkostninger til prioriteret produktion fra vindmøller og decentrale anlæg.

Øst-vest udligning

Siden 1. januar 2002 har alle forbrugere i Danmark skullet aftage forholdsmeget af den prioriterede produktion. Da størstedelen af den prioriterede produktion foregår i Vestdanmark, betyder det i



Udviklingen i den prioriterede produktion



praksis, at en del af den vstdanske VE-produktion regnskabsteknisk overføres til Østdanmark. I 2002 betød det, at Østdanmark på den måde blev tilført 1.081 GWh. Ud over købsprisen skulle østdanskerne også betale et tillæg på 1,5 øre/kWh til balancehåndtering.

Elektriciteten udveksles via Nord Pool til markedsprisen. Forskellen mellem elektricitetens markedsværdi og Eltra's omkostninger afregnes finansielt. Eventuelle forskelle mellem øst- og vstdanske områdepriiser deles forholds-mæssigt mellem landsdelene. I 2002 modtog Eltra 584

mio. kr. ved denne udveksling. Nettobesparelsen for de vstdanske forbrugere blev 397 mio. kr., da værdien af den udvekslede mængde elektricitet på det frie marked var 187 mio. kr. For de vstdanske forbrugere gav udligningen en besparelse på 2,0 øre på det samlede forbrug.

Vindmøller

Eltra købte 3.471 GWh (+11 pct.) fra prioriterede vindmøller. Den samlede installerede effekt for de prioriterede vindmøller steg til 1.994 MW (+13 pct.). Størstedelen af tilvæksten blev først sluttet til nettet ved årets udgang.

Afregning af vindmøller og decentrale anlæg

	Regnskab 2002			Regnskab 2001		
	Produktion	Gennemsnitlig afregningspris	Udgift	Produktion	Gennemsnitlig afregningspris	Udgift
	GWh	øre/kWh	mio. kr.	GWh	øre/kWh	mio. kr.
Energiafregning						
Prioriterede kraftvarmeværker	5.889	35,7	2.102	6.192	35,1	2.193
Prioriterede vindmøller	3.471	33,0	1.146	3.132	33,4	1.039
Randersværket	195	27,0	53	203	27,1	55
Energiafregning i alt	9.555	34,5	3.301	9.527	34,5	3.287
Pristillæg						
Prioriterede VE-kraftvarmeværker	62	10,0	6	150	10,0	15
Prioriterede VE-kraftvarmeværker	266	27,0	72	235	27,0	63
Prioriterede vindmøller	821	10,0	82	349	10,0	35
Prioriterede vindmøller	2.650	27,0	716	2.783	27,0	751
Pristillæg i alt			876			865

Stigningen i energiproduktion skyldes derfor hovedsagelig, at vindens energiindhold på 95 pct. af gennemsnittet i perioden 1979-2002 lå væsentligt over 80 pct. i 2001. De samlede omkostninger steg til 1.944 mio. kr. (+10 pct.).

Prioriterede vindmøller blev afregnet med 33 øre/kWh. Herudover udbetaltes et pristillæg på 27 øre/kWh. Til møller der havde opbrugt den tildelte fuldlastkvote var pristillægget 10 øre/kWh.

De gennemsnitlige omkostninger for vindmølleproduktion faldt fra 58,5 til 56,0 øre/kWh. Faldet skyldtes, at ændringen af afregningsreglerne i 2001 først fik fuld gennemslag i 2002, og at flere vindmøller opbrugte deres fuldlastkvoter.

Decentrale anlæg

Eltra købte 6.084 GWh (-2,9 pct.) for 2.156 mio. kr. fra decentrale kraftvarmeanlæg (inklusive Randersværket). I tallet er der taget højde for, at Eltra's biomasseanlæg siden august 2001 er blevet betalt som en PSO-omkostning. De decentrale anlægs afregningspris bestemmes først og

fremmest af udviklingen i kulindekset, og i nogen grad af nettoprisindekset. Den gennemsnitlige afregningspris (eksklusive Randersværket) var 35,7 øre/kWh. (+0,6 øre). Stigningen skyldtes den almindelige prisudvikling, samt at Eltra's biomasseanlæg ikke længere indgår i afregningen. Randersværket udgik af prioriteringen ultimo 2002. Afhængig af brændselstypen får de prioriterede anlæg, der producerer VE-elektricitet (halm, biogas m.m.), udbetalt pristillæg på 10 eller 27 øre/kWh.

Udglatning og regulering af den prioriterede produktion

Af hensyn til handelsselskabernes dispositionsmuligheder, fastsætter Eltra løbende en bindende prognose for den andel af elforbruget, som netselskaberne skal aftage som prioriteret produktion tre måneder senere. Det er af mange grunde umuligt at fastsætte en blot sandsynlig prognose for vindproduktion så lang tid i forvejen. Eltra må derfor hver dag handle sig til rette på markedet for at sikre den nødvendige balance i systemet. Den gennemsnitlige bindende prognose for 2002

Regulering af prioriteret produktion

	GWh
Køb af prioriteret produktion	9.555
Øst-vest-udligning	-1.081
Netto køb af prioriteret produktion	8.474
Ekstra køb på spot- og balancemarkedet	276
Salg af prioriteret produktion	8.750

var 43,9 pct. På baggrund af prognosen solgte Eltra 8.750 GWh prioriteret energi til netselskaberne. Efter øst-vest-udligningen som regnskabsteknisk flytter en del af produktionen til Østdanmark – var tallet imidlertid kun 8.474 GWh, som var til rådighed. Det var derfor nødvendigt for Eltra at købe 276 GWh ekstra på spot- og balancemarkedet. Det har derudover været nødvendigt at købe og sælge 1.157 GWh for at

kunne skabe balance i hele driftsdøgnet. De samlede omkostninger til udglatning og regulering var 244 mio. kr. Eltra's omkostninger til varetagelse af balanceansvaret for den prioriterede produktion var 2,3 øre/kWh.

Årets underdækning

Fra 2001 blev der vedrørende prioriteret produktion overført en samlet underdækning på 378 mio. kr. I årets løb blev den nedbragt til 79 mio. kr.

Årets underdækning

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Samlet underdækning primo året	377.794	465.612
Årets underdækning	-298.721	-87.819
Samlet underdækning ultimo året	79.072	377.794

PSO-tarif indtægt

PSO-tariffen dækker Eltra's omkostninger til offentlige forpligtelser med undtagelse af omkostninger til prioriteret produktion.

PSO-omkostninger afholdes af alt elforbrug i det jysk-fynske område, men der sker en udligning af pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg mellem landsdelene. Det gav Eltra en udgift på 5 mio. kr. i 2002.

Store elforbrugere og nettoafregnede egenproducenter er delvist fritaget for at dække omkostninger til kraftværkernes VE-anlæg. Omkostningerne til disse pristillæg er udskilt i et selvstændigt regnskab. Rabatten udgjorde 1,7 øre/kWh af den samlede PSO-tarif på 2,3 øre/kWh.

I 2002 opkrævede Eltra 466 mio. kr. i PSO-tarif. Hertil kom en overført overdækning på 225 mio. kr. De samlede PSO-omkostninger udgjorde 691 mio. kr. svarende til 3,3 øre/kWh af det samlede forbrug. Store elforbrugere fik en rabat på 4 mio. kr.

Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg

Kraftværksejede VE-anlæg får et tillæg til den pris, de kan opnå for elproduktionen på det frie marked, svarende til forskellen mellem markedsprisen og en garanteret afregningspris.

Eltra udbetalte på den måde 209 mio. kr. (+53 pct.) i pristillæg til Elsams vindmøller og biomasseanlæg via PSO-tariffen. Dette skyldes bl.a., at en række biomasse anlæg tidligere blev afregnet som prioriterede anlæg. Derudover modtog Elsam for første gang støtte til halmfyring med et tilskud på 100 kr./ton, i alt 6 mio. kr.

Tarifregnskab for offentlige forpligtelser

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Indtægter vedrørende PSO	465.617	725.091
Ikke-faktureret underdækning	224.588	-281.026
Nettoomsætning	690.205	444.066
Arbejde udført for egen regning	596	0
Årets aktivitet	690.801	444.066
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	0	0
Bruttoresultat	690.801	444.066
Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg	209.098	135.071
Øst-vest-udligning til kraftværksejede VE-anlæg	4.984	3.364
F&U vedr. miljøvenlig elproduktion	71.556	63.415
F&U effektiv energianvendelse	5.900	0
Brændselsberedskabslagre	45.780	13.645
Mindste produktionskapacitet	192.000	192.000
Elektricitetsrådet	25.559	25.519
Netselskabers PSO-omkostninger vedr. nettilslutning	95.542	0
Nettilslutning af havmøller	8.436	0
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	10.565	780
Øvrige PSO-omkostninger	822	1.602
Andre eksterne driftsomkostninger	3.553	2.320
Andre eksterne omkostninger i alt	673.796	437.716
Personaleomkostninger	3.837	3.333
Resultat af primær drift	13.168	3.017
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	13.168	3.017
Ordinært resultat	0	0

Antallet af kraftværksejede vindmøller steg også.

Beredskabslagre

Bekendtgørelsen om lagerberedskab blev ændret ved

indgangen til 2002. Det betød bl.a., at Eltra overtog ansvaret for beredskabslagrene, samt at kravet til lagerbeholdningens størrelse blev forhøjet. I EU-

udbud kom der kun et enkelt bud, og de samlede udgifter steg fra 14 mio. kr. til 46 mio. kr.

Eltra klagede til Energitilsynet over prisen. Bekendtgørelsen er efterfølgende blevet ændret, så lagerberedskabet fra 1. januar 2003 ændres til et planlægningsmæssigt beredskab, uden belastning for elforbrugerne.

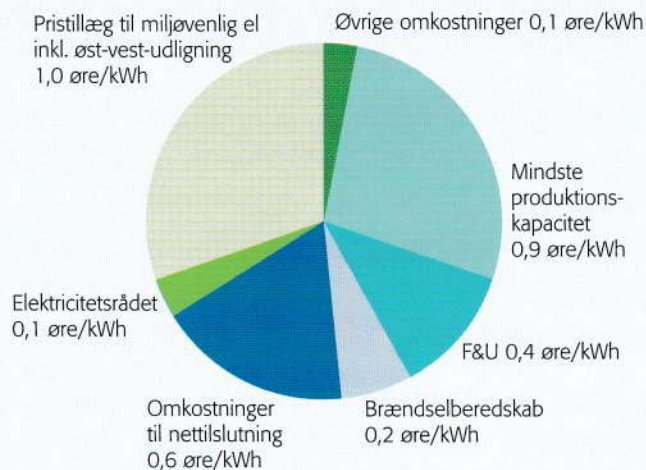
Elektricitetsrådet

Ifølge Stærkstrømsloven skal Systemansvaret betale til Elektricitetsrådets virksomhed. Eltra's bidrag var i fjor 26 mio. kr. Omkostningerne fordeles ligeligt på alt elforbrug

Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg

	Produktion GWh	Pristillæg øre/kWh	Omkostning mio. kr.
Vindmøller nettilsluttet før 1. januar 2000	232	43,2	100
Vindmøller nettilsluttet efter 1. januar 2000	78	25,9	20
Havmøller	44	16,9	7
Biomasseanlæg	413	17,9	74
Pristillæg i alt	767	26,3	202
Tilskud til halmfyring			6
Pristillæg i alt			209

Fordelingen af PSO-omkostninger



efter samme princip som omkostninger til offentlige forpligtelser.

Betaling for mindste produktionskapacitet

Eltra betaler Elsam for at opretholde en produktionskapacitet på mindst 2.900 MW i perioden 2000-2003. Aftalen sikrer, at der er så megen produktionskapacitet til rådighed, at forbruget i det jysk-fynske område (eksklusive den del, der dækkes af prioriteret produktion) kan blive dækket ved køb i markedet, også når der er uforudsete begrænsninger på udlandsforbindelserne.

Den samlede betaling på 4 x 480 mio. kr. (1.920 mio. kr.) opkræves over 10 år.

F&U vedrørende miljøvenlig elproduktion

Eltra skal sikre, at der gennemføres de F&U-projekter, som er nødvendige for udnyttelse af miljøvenlige elproduktions-teknologier. For 2002 fastsatte ministeren en ramme på 100 mio. kr. for hele Danmark. Eltra's andel er på 59 mio. kr. og i 2002 blev der bevilget støtte til projekter inden for biomasse, kraftvarme, solceller og vindkraft

for 58 mio. kr. Medregnet ansøgernes egenfinansiering er det totale budget for projekterne 81 mio. kr.

Der er i 2002 omkostningsført 59 mio. kr., hvilket svarer til Eltra's andel af den overordnede ramme. Heraf er 28 mio. kr. udbetalt til de projektansvarlige organisationer til dækning af faktiske omkostninger, og 29 mio. kr. er hensat til forpligtelser i de kommende år. De resterende 2 mio. kr. er anvendt til faglig bistand og administration i forbindelse med ordningen. Herudover omkostningsføres 17 mio. kr. til dækning af de forpligtelser Eltra har påtaget sig i tidligere år i forbindelse med biomasse- og havmøllepålæggene. Beløbet hensættes til udbetaling de kommende år. Endvidere er der i løbet af året opgjort bortfaldne forpligtelser på i alt 5 mio. kr. Disse stammer fra tidligere godkendte projekter, som er

afsluttet uden, at det samlede budget er brugt, eller er blevet stoppet bl.a. som følge af manglende fremdrift. De samlede hensættelser i året udgør 42 mio. kr., som tillægges tidligere hensættelser. De samlede hensættelser er herefter 103 mio. kr.

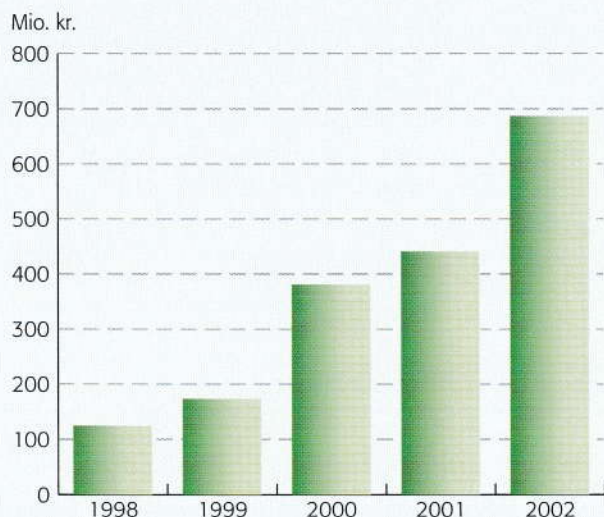
F&U vedrørende effektiv energianvendelse

Netselskaber skal udføre F&U-aktiviteter til fremme af effektiv energianvendelse hos forbrugerne. Omkostningerne hertil skal betales af alle forbrugere via systemansvarets PSO-tarif. Ordningen administreres af netselskabernes brancheorganisation ELFOR. Eltra skal sikre, at der sker en koordinering mellem forskellige programmer, der udbetaler

Teknologiudvikling vedrørende miljøvenlig elproduktion

	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Decentral kraftvarmeproduktion	15.033	6.715
Fornyelige brændsler	668	7.158
Vedvarende energi	8.955	4.369
Tværgående projekter	162	41
Miljøvenlig elproduktion i alt	24.818	18.282
Projekter i forbindelse med pålæg		
Biomassepålæg af 6. december 1993	3.122	8.424
Havmøllepålæg af 13 februar 1998	0	3.366
Pålegsprojekter i alt	3.122	11.789
Udbetalt til projekter i alt	27.940	30.071
Opkrævede omkostninger til forpligtelser på bevilgede projekter - ej udbetalt	29.370	31.263
Administrative omkostninger	1.690	2.080
Totale opkrævede omkostninger under rammen	59.000	63.415
Opkrævede omkostninger til forpligtelser vedrørende pålegsprojekter - ej udbetalt	17.115	0
Bortfaldne forpligtelser i året	-4.558	0
Omkostninger til PSO-F&U i alt	71.556	63.415

PSO-omkostninger eksklusive prioriteret produktion



støtte til F&U-aktiviteter via PSO-tariffen. Der er i 2002 omkostningsført 5,9 mio. kr. Der er endnu ikke udbetalt penge til de projektansvarlige, og hele beløbet er hensat til udbetaling i løbet af de kommende år.

Netelskabernes PSO-omkostninger vedr. nettilslutning

Omkostningerne ved nettilslutning af vindmøller og decentrale anlæg på de lave spændingsniveauer skal fordeles ligeligt på alle forbrugere. Hidtil er omkostningerne blevet udlignet mellem distributionsselskaberne. Denne omkostning er med en ændring af Elloven flyttet over i systemansvaret fra 2002. Den samlede omkostning blev 96 mio. kr. Heraf gik de 19 mio. kr. til nettilslutning af decentrale kraftvarmeanlæg. Den ekstraordinære store tilgang af vindmøller, som skyldtes ændring i afregningsreglerne fra 1. januar 2003, gav omkostninger til nettilslutning på i alt 76 mio. kr.



Årets underdækning

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Samlet underdækning primo året	-516.188	-235.162
Årets underdækning	224.588	-281.026
Samlet underdækning ultimo året	-291.600	-516.188

Nettilslutning af havmøller

Omkostninger til nettilslutning af vindmøller og decentrale anlæg på de høje spændingsniveauer skal ligeledes fordeles ligeligt på alle forbrugere. I 2002 blev der brugt 337 mio. kr. til nettilslutning af havmøllerne ved Horns Rev. Anlægget afskrives over 20 år, heraf 8 mio. kr. i 2002.

Miljøundersøgelser vedrørende havmøller

Miljøundersøgelser i forbindelse med havmølleparke kan afholdes som en PSO-omkostning, hvis de, efter Energistyrelsens afgørelse, har væsentlig betydning for fremtidige projekter.

Der blev i den forbindelse brugt 11 mio. kr. i 2002.

Årets underdækning

Den samlede overdækning i PSO-tarifregnskabet var ved årets start 516 mio. kr., heraf 6 mio. kr. vedrørende pristillæg til kraftværks-ejede VE-anlæg. Den samlede underdækning var 225 mio. kr. i 2002. Der var en overdækning på 128 mio. kr. vedr. pristillæg. Ved udgangen af 2002 var overdækningen således nedbragt til 292 mio. kr., hvoraf 133 mio. kr. kan henføres til pristillæg.

Tarifregnskab for net- og systemtjenester

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Netbetaling	1.023.244	793.450
Auktion på Tysklandsgrænsen	186.059	77.471
Indtægter fra balancemarkedet	167.276	106.928
Flaskehalsindtægter	206.378	56.009
Øvrige indtægter under net- og systemtjenester	3.539	2.448
Salg af net- og systemtjenester	1.586.497	1.036.306
Ikke-faktureret underdækning	-366.094	24.219
Nettoomsætning	1.220.403	1.060.525
Arbejde udført for egen regning	6.716	5.367
Andre driftsindtægter	1.834	2.482
Årets aktivitet	1.228.953	1.068.374
Nettab	111.202	98.734
Afgift på Konti-Skan-forbindelserne	0	3.830
Regulerkraft, specialregulering og modkøb	140.624	66.711
Omkostninger til køb af el i alt	251.827	169.276
Bruttoresultat	977.127	899.099
Betaling for 150 kV-net	181.063	189.326
Betaling for reservekapacitet	236.000	118.000
UCTE-krav vedr. effekt- og frekvensregulering	29.000	58.000
Kapacitetsbetaling vedr. Skagerakforbindelsen	13.028	12.533
Energitisynet og Energistyrelsens tilsyn	19.422	18.473
F&U i net og system	793	2.624
Andre driftsomkostninger	40.053	31.176
Andre eksterne driftsomkostninger	519.359	430.132
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser	317.922	306.869
Personaleomkostninger	43.256	38.048
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver	71.852	92.232
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver	14.003	15.499
Resultat af primær drift	10.734	16.319
Finansielle indtægter	0	0
Finansielle omkostninger	10.083	16.319
Ordinært resultat	651	0

Omkostningerne til net- og systemtjenester dækkes af indtægter fra nettarifferne

og fra håndteringen af udlandsforbindelserne og balancemarkedet.

De samlede omkostninger under net- og systemtjenester var i 2002 på 1.229 mio. kr., mens indtægterne var på 1.586 mio. kr. Indskudskapitalen er i 2002 forrentet med 7 pct. svarende til 0,7 mio. kr. før skat.

Netbetaling

Nettariffen betales af systemets brugere og er splittet op i en betaling for udtag (forbrug) eller indføding (produktion).

Nettarif betales af elforbrug leveret fra nettet for brug af 150/400 kV-nettet. Nettoafregnede producenter er fritaget for at betale netafgift af den elektricitet, som de producerer til eget forbrug. I 2002 blev der opkrævet 938 mio. kr. af et forbrug på 20.519 GWh. I 2001 var tallene 675 mio. kr. og 20.604 GWh.

Ikke-prioriterede elproducenter betaler nettarif for den elektricitet, der leveres til nettet. I 2002 blev det til 67 mio. kr. for en elproduktion på 12.935 GWh. I 2001 var tallene 81 mio. kr. og 11.851 GWh.

Indtil marts 2002 blev der opkrævet nettarif af elektricitet, der passerede den dansk-tyske grænse. Det blev til 7 mio. kr. i årets to første måneder.

Transitafgift ETSO/Nordel

1. marts 2002 trådte ETSOs transitudligningsordning og Nordels interne transitudligningsordning for nettab i kraft. Begge udligningsordninger er midlertidige. ETSOs transitordning indebærer, at import fra/eksport til Tyskland belastes med 1 EUR/MWh ved den danske grænse. Provenu fra importen fra Tyskland går i en fælles Nordel-pulje, som fordeles mellem de nordiske systemansvarlige. Til gengæld betaler Nordel-puljen 1 EUR/MWh for eksport til Tyskland til ETSO på vegne af de nordiske aktører, der eksporterer til Tyskland. I 2002 var der stort set balance mellem indtægter og udgifter i ordningen. Nordels transitordning kompenserer de nordiske systemansvar for nettab, som transitten giver anledning til. Eltra modtog 11 mio. kr. i 2002.

Nettariffer i år 2002

	Lavlast	Højlast	Spidslast	Gennemsnit	Indtægt
	øre/kWh				mio. kr.
Produktion	0,5	0,8	1,0	0,7	67
Im- og eksport (jan.-feb.)	0,5	0,8	1,0	0,7	7
Forbrug	4,4	4,7	4,8	4,6	938

Omsætning og priser i Eltra's balancemarked

	2002	2001	2000
Omsætning af regulerkraft:			
Opregulering GWh	745	638	638
Nedregulering GWh	490	605	519
Samlet omsætning GWh	1.235	1.243	1.157
Omsætning af balancekraft:			
Opregulering GWh	1.249	1.286	1.106
Nedregulering GWh	990	1.083	964
Samlet omsætning GWh	2.239	2.369	2.070
Gns. pristillæg, opregulering kr./MWh	52	53	58
Gns. prisfradrag, nedregulering kr./MWh	100	89	75
Antal aktører, ultimo året	32	25	20

Eltra's indtægter og omkostninger i balancemarkedet

(Beløb i mio. kr.)	2002	2001	2000
Køb/salg af balancekraft (indtægt)	167,3	106,9	115,1
Køb/salg af regulerkraft (omkostning)	124,6	76,5	76,0
Overskud, topris-model	42,7	30,4	39,1
Udgifter til modkøb/specialregulering	16,0	1,3	26,5
Overført til nettarif	26,7	29,1	12,6

Udvikling i nettab

GWh	2002	2001	2000	1999	1998
Nettab i 150/400 kV-nettet	212	197	182	138	100
Nettab i udlandsforbindelser	179	164	166	108	103
I alt	391	361	347	246	203

Note: I 2001 og 2002 dækker Eltra kun halvdelen af omkostningerne til nettab i udlandsforbindelserne.

Auktion på Tysklandsgrænsen

Overføringskapaciteten på den dansk-tyske grænse udbydes ved årlige, månedlige og daglige auktioner i samarbejde med E.ON Netz. Eltra's andel af provenuet var 186 mio. kr. mod 77 mio. kr. i 2001.

Flaskehalsindtægter fra Nord Pool

Ved energioverførsler mellem Nord Pools områder med forskellige priser opstår der flaskehalsindtægter, svarende til prisfor-

skellen og den overførte mængde elektricitet. Beløbene opsamles hos Nord Pool, og fordeles mellem de systemansvarlige virksomheder efter overskomst i Nordel. Eltra's andel af flaskehalsindtægterne i 2002 er opgjort til 262 mio. kr., svarende til lidt mere end halvdelen af de flaskehalsindtægter, som skyldes transporterne på Konti-Skan- og Skagerrakforbindelserne. Eltra betalte heraf Elsam en andel på 57 mio. kr. som led i aftalen om Eltra's fri-

Mio. kr.	Indtægtsramme
Eltra	318
Fyns Net	21
Midtjyske Net	36
NV Net	46
Sydøstjyske Net	32
Syd Net	14
Vestjyske Net	32
I alt	499

køb af Skagerrakforbindelserne, så Eltra's netto-indtægt blev 206 mio. kr.

I 2001 havde Eltra 56 mio. kr. i flaskehalsindtægter.

Regulerkraft- og balancemarked

Eltra købte regulerkraft for 125 mio. kr. og videresolgte den til de balanceansvarlige for 167 mio. kr. Overskuddet på 43 mio. kr. er på niveau med overskuddet i 2001. Overskuddet opstår, fordi ubalancer bliver afregnet efter et to-prisssystem:

- Ubalancer, der er med til at øge systemets samlede ubalance, afregnes i henhold til den normalt høje pris på regulerkraft.
- Ubalancer, der mindsker systemets samlede ubalance, afregnes til spotpris.

Specialregulering og modkøb

Eltra kan af hensyn til forsyningssikkerheden pålægge elproducenter at starte ekstra enheder eller ændre den planlagte produktion mod betaling. For at opretholde markedskapacitet kan det desuden være nødvendigt at købe regulerkraft i eget og/eller naboområdet (modkøb) for at afhjælpe en flaskehals. Omkostninger til specialregulering og modhandel beløb sig til 16 mio. kr.

Nettab

Eltra afholder omkostningerne til nettabet i 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne. Tabet i 150/400 kV-nettet betragtes som almindeligt forbrug, og der betales derfor forbrugsnettarif, PSO-tarif og tarif for prioriteret produktion af nettabet. På nettab i udlandsforbindelserne betales kun forbrugsnettarif. Eltra betaler kun halvdelen af nettabet på Skagerrakforbindelsen. Omkostningerne til nettab var på 111 mio. kr.



Energitilsynet og Energistyrelsen

Eltra opkræver en afgift på 0,11 øre/kWh for Energitilsynet og Energistyrelsen til betaling af opgaver vedrørende den kollektive elforsyning. Afgiften fordeles ligeligt på alt elforbrug efter samme princip som omkostninger til nettarif for forbrug. I 2002 betalte Eltra 19 mio. kr. til myndighederne.

Betaling for 150/400 kV-nettet og udlandsforbindelserne

150 kV og 400 kV-nettet samt jævnstrømsforbindelserne med udlandet stilles til rådighed for systemansvaret mod betaling. Betalingen svarer til den indtægtsramme, som Energitilsynet fastsætter for selskaberne.

Effekt- og frekvensregulering

Eltra skal overholde UCTE-krav om effekt- og frekvensstøtte i det europæiske synkront samkørnde system. I den forbindelse skal Eltra kunne levere en primærregulering på +/- 35 MW. Eltra har indgået en aftale med Elsam, som stiller denne reguleringsmulighed til rådighed for 29 mio. kr. om året.

Betaling for reservekapacitet

Det er nødvendigt at have en vis reservekapacitet til rådighed for at sikre forsyningssikkerheden. Eltra har indgået en aftale med Elsam, der forpligter Elsam til at stille en opregulering på 550 MW og en nedregulering på 300 MW til rådighed. De samlede omkost-

ninger var 236 mio. kr. i 2002.

Omkostningerne til reservekapacitet er tidligere blevet fordelt ligeligt mellem prioriteret produktion og net- og systemtjenester. Energistyrelsen vurderer imidlertid, at reservekapacitet alene er en systemomkostning. Fra 2002 afholdes derfor hele udgiften via net- og systemtjenester.

Afskrivning på systemtjenester

I 1998 betalte Eltra 300 mio. kr. for rettigheder til systemtjenester i energiuvekslingsaftalerne med Norge og Sverige. Betalingen for rettighederne afskrives over seks år med 50 mio. kr. pr. år.

Frikøb af Skagerrakforbindelserne

Eltra betalte i 2000 og 2001 samlet Elsam og Statkraft/E.ON Energie 217 mio. kr. netto som kompensation for afgivelse af særrettigheder på Skagerrakforbindelserne. Hidtil er betalingen forudsat opkrævet over 5 år. Energitilsynet har imidlertid afgjort, at beløbet skal opkræves over 10 år. Ifølge

Energitilsynet bør der være symmetri mellem indtægtsføringen af den oprindelige betaling for særrettighederne samt omkostningen til kompensationsbeløbet. Statkraft/E.ON Energies oprindelige betaling for særrettighederne blev indtægtsført over 10 år.

Kapacitetsbetaling vedrørende Skagerrakforbindelsen

Eltra og Statnett betaler hver halvdelen af drifts- og kapacitetsomkostninger på Skagerrakforbindelsen. I 2002 betalte Eltra 11 mio. kr. af kapacitetsomkostningerne samt 2 mio. kr. af driftsomkostningerne på Skagerrakforbindelsen.

Årets underdækning

Der var ved årets start en samlet underdækning på 63 mio. kr. på Tarifregnskabet for net- og systemtjenester. I årets løb blev der opsamlet en overdækning på 366 mio. kr. Den samlede overdækning var derfor 303 mio. kr. ultimo 2002. Der betales 303 mio. kr. tilbage i nettatariffen for 2003.

Årets underdækning

(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
Samlet underdækning primo året	62.640	38.421
Årets underdækning	-366.094	24.219
Samlet underdækning ultimo året	-303.454	62.640

Ledelsens regnskabspåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med Årsregnskabsloven. Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling

pr. 31. december 2002 samt af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2002 til 31. december 2002.

Årsrapporten indstilles til repræsentantskabets vedtagelse.

Fredericia, d. 25. marts 2003.



Georg Styrbro
adm. direktør



Jørgen Munk Hansen
økonomichef

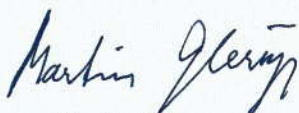
Bestyrelse:



Hans Schiøtt
formand



Tage Thomsen
næstformand



Martin Glerup



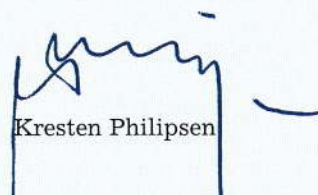
Leo Mikkelsen



Helga Moos



Peder Kolby Pedersen



Kresten Philipsen



Niels E. Rasmussen



Jens-Ove Simonsen

Revisionspåtegning

Til andelshaverne i Eltra amba

Vi har revideret årsrapporten for Eltra amba for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2002.

Selskabets ledelse har ansvaret for årsrapporten. Vort ansvar er på grundlag af vor revision at udtrykke en konklusion om årsrapporten.

Den udførte revision

Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandards. Disse standarder kræver, at vi tilrettelægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation. Revisionen indeholder stikprøvevis undersøgelse af information, der understøtter de i årsrapporten anførte beløb og oplysninger. Revisionen omfatter endvidere stillingtagen til den af ledelsen an-

vendte regnskabspraksis og til de væsentlige skøn, som ledelsen har udøvet samt vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Det er vor opfattelse, at den udførte revision giver et tilstrækkeligt grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2002 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2002 til 31. december 2002 i overensstemmelse med Årsregnskabsloven.

Fredericia, d. 25. marts 2003

KPMG C. Jespersen



Jakob Nyborg
statsaut. revisor



Erik Dybdahl
statsaut. revisor

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for 2002 for Eltra er udarbejdet i henhold til bestemmelserne i Årsregnskabsloven for klasse C virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som sidste år.

Generelt

Indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Visse finansielle aktiver og forpligtelser måles til amortiseret kostpris, hvorved der indregnes en konstant effektiv rente over løbetiden. Amortiseret kostpris opgøres som oprindelig kostpris med fradrag af eventuelle afdrag samt tillæg/fradrag af den akkumulerede amortisering af forskellen mellem kostpris og nominelt beløb.

Ved indregning og måling tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der

eksisterede på balancedagen.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris. Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn af beløb, der tidligere har været indregnet i resultatopgørelsen.

Koncernregnskab

Med henvisning til bestemmelserne i Årsregnskabslovens § 13 stk. 1 nr. 3 har selskabets ledelse undladt at udarbejde koncernregnskab for Eltra og det 100 pct. ejede datterselskab Eltra 409 II. Undladelsen begrundes med datterselskabets beskedne størrelse i forhold til moderselskabet.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen som en finansiell post.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens

opståen eller indregning i seneste årsregnskab indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Anlægsaktiver, der er købt i fremmed valuta, omregnes til kursen på transaktionsdagen.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i andre tilgodehavender henholdsvis anden gæld.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i værdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige aktiver eller forpligtelser, indregnes direkte på egenkapitalen. Indtægter og omkostninger vedrørende sådanne sikringstransaktioner overføres fra egenkapitalen ved realisation af det sikrede og indregnes i samme regnskabspost som det sikrede.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter indtægter fra tariffærerne for PSO, prioriteret produktion og net- og systemtjenester inklusive transmission. Derudover indeholder nettoomsætningen årets ikke-fakturerede over-/underdækning.

Arbejde udført for egen regning

Arbejde udført for egen regning indeholder personaleudgifter, samt indirekte omkostninger afholdt i forbindelse med egenfremstilling.

Andre indtægter

Andre indtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til virksomhedens hovedformål samt indtægter ved nettilslutning af havmøller.

Omkostninger vedrørende køb af el

Omkostninger vedrørende køb af el indeholder direkte omkostninger til køb af prioriteret produktion, regulering og udglatning af prioriteret produktion, pristillæg til privat VE-energi m.v. Omkostningerne er afholdt for at opnå årets nettoomsætning.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger indeholder drifts- og vedligeholdelsesomkostninger, betaling for 150 kV-nettet, betaling for reservekapacitet, betaling til mindste produktionskapacitet, pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg m.v.

Under andre eksterne omkostninger indregnes tillige forskning- og udviklingsomkostninger, der ikke opfylder kriterierne for aktivering.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder lønninger og gager, pensioner, andre omkostninger til social sikring samt øvrige personaleomkostninger til uddannelse m.v., der er afholdt i årets løb.

Afskrivninger

Afskrivninger indeholder af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renter, kursgevinster og -tab vedrørende gæld og transaktioner i fremmed valuta, amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser samt tillæg og godtgørelser under acontoskatteordningen.

Resultat før skat i tilknyttede virksomheder

I moderselskabets resultatopgørelse resultatføres den forholdsmæssige andel af datterselskabers overskud eller underskud før skat efter regulering af den forholdsmæssige andel af intern avance/tab. Andel i datterselskabers skat omkostningsføres under skat af årets resultat.

Skat af årets resultat

Den forventede skat af årets skattepligtige indkomst omkostningsføres i resultatopgørelsen tillige med resultatføring af årets forskydning i hensættelse til udskudt skat. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat. Eltra indgår i

sambeskatning med det 100 pct. ejede datterselskab Eltra 409 II. Eltra og Eltra 409 II anses således som samme juridiske skatteenhed.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter rettigheder vedrørende systemtjenester og transitaftaler.

De immaterielle aktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere.

Immaterielle anlægsaktiver afskrives lineært over den økonomiske levetid, dog maksimalt over den periode, i hvilken selskabet har erhvervet rettighederne.

Der er anvendt følgende afskrivningsperioder:

Rettigheder vedrørende systemtjenester	6 år
Transitaftaler	3 - 10 år

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver omfatter grunde og bygninger, transmissionsnet og transformerstationer, andre tekniske anlæg, edb-udstyr samt driftsmateriel og inventar.

Materielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller genindvindingsværdi, hvor denne er lavere. I kostprisen indgår omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører, direkte lønforbrug samt indirekte omkostninger. Finansieringsomkostninger indgår i kostprisen, hvis opførelsesperioden er af længere varighed.

Afholdte omkostninger, der tilfører et materielt anlægsaktiv nye eller forbedrede

egenskaber, eller på anden måde forøger det pågældende aktivs kapitalværdi, klassificeres som forbedring og tillægges det pågældende aktivs kostpris.

Afskrivning foretages lineært over aktivernes forventede brugstid.

Der er anvendt følgende afskrivningsperioder:

Domicilbygninger	100 år
Transmissionsnet og transformerstationer	20-50 år
Andre tekniske anlæg	10 år
Edb-udstyr	3 år
Driftsmateriel og inventar	5-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under 50.000 kr. omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under andre eksterne omkostninger.

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i datterselskaber måles efter den indre værdis metode.

Kapitalandele i datterselskaber måles i balancen til den forholdsmæssige andel af selskabernes indre værdi opgjort efter moderselskabets regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer eller tab.

Nettoopskrivning af kapitalandele i datterselskaber overføres til egenkapitalen under reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabs-

mæssige værdi overstiger anskaffelsesværdien.

Kapitalandele, hvor den samlede ejerandel udgør mindre end 20 pct., måles til kostpris, svarende til kapitalandelenes markeds-værdi.

Varebeholdninger

Varebeholdninger omfatter beholdninger af reservedele og komponenter, som indgår i selskabets strategiske beredskab. Beholdningerne måles til kostpris.

Tilgodehavender

Tilgodehavender måles til amortiseret kostpris. Der nedskrives til imødegåelse af forventede tab.

Periodeafgrænsningsposter (debit)

Periodeafgrænsningsposter, indregnet under aktiver, omfatter afholdte omkostninger vedrørende efterfølgende regnskabsår, herunder eventuel nettounderdækning i indværende og tidligere regnskabsår.

Hensatte forpligtelser

Selskabsskat og udskudt skatteaktiviteter

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, måles udskudt skat på grundlag af den planlagte



anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skattefor-

pligtelser inden for samme juridiske skatteenhed.

Der foretages regulering af udskudt skat vedrørende foretagne eliminerings af urealiserede koncerninterne avancer og tab.

Udskudt skat måles på grundlag af de danske skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når

den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat.

Ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser omfatter omkostninger til vedligeholdelse af dele af lysledernet samt hensatte forpligtelser på idriftsatte anlæg. Hensatte forpligtelser

indregnes, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt at indfrielse af forpligtelsen vil medføre et forbrug af selskabets økonomiske ressourcer.



Finansielle gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden.

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandør samt anden gæld, måles til nettorealiseringsværdi.

Periodeafgrænsningsposter (kredit)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under passiver, indeholder eventuel akkumuleret nettooverdækning i indeværende og tidligere regnskabsår.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen viser selskabets pengestrømme fra drifts-, investerings- og finansierings-

aktivitet for året samt selskabets likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrøm fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktivitet opgøres efter den indirekte metode med udgangspunkt i årets resultat og reguleres for ikke-kontante driftsposter, ændring i driftskapitalen, betalte finansielle og ekstraordinære poster samt betalte selskabsskatter.

Pengestrøm fra investeringsaktivitet

Pengestrømme fra investeringsaktivitet omfatter betaling i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter, materielle anlægsaktiver samt værdipapirer henført til investeringsaktivitet.

Pengestrøm fra finansieringsaktivitet

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet omfatter betalinger afledt af ændringer i størrelse eller sammensætning af selskabets egenkapital samt optagelse af og afdrag på prioritetsgæld, anden langfristet gæld og kortfristet bankgæld.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger og realiserede værdipapirer.

Segmentoplysninger

Selskabets risici og den interne økonomistyring knytter sig til de tre funktionsområder prioriteret produktion, PSO og net- og systemtjenester. For hvert område er der fastsat en tarif, således at indtægter og udgifter balancerer på budgetteringstidspunktet. Segmentoplysninger er opdelt på de tre funk-

tionsområder og transmission på både resultatopgørelsen og balancen.

Nøgletal

Nøgletal er udarbejdet i overensstemmelse med Den Danske Finansanalytikerforenings vejledning 1997. De i hoved- og nøgletalsoversigten anførte økonomiske nøgletal er beregnet således:

Overskudsgrad	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{nettoomsætning}}$
Afkastningsgrad	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Gns. operative aktiver}}$
Operative aktiver	Operative aktiver er aktiver i alt fratrullet beholdninger, andre rentebærende aktiver (inkl. aktier) samt kapitalandele i associerede virksomheder
Bruttomargin	$\frac{\text{Bruttoresultat} \times 100}{\text{nettoomsætning}}$
Likviditetsgrad	$\frac{\text{Omsætningsaktiver} \times 100}{\text{Kortfristede gældsforpligtelser}}$
Gældsdekning	$\frac{\text{Resultat af primær drift} \times 100}{\text{Årets rentebetalinger}}$
Forretning af egenkapital	$\frac{\text{Ordinært resultat efter skat} \times 100}{\text{Gennemsnitlig egenkapital}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Balancesum}}$

Resultatopgørelse

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
3	Nettoomsætning	6.365.179	5.986.355
	Arbejde udført for egen regning	41.183	30.282
	Andre driftsindtægter	13.903	4.074
	Årets aktivitet	6.420.265	6.020.710
4	Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.672.125	4.491.194
	Bruttoresultat	1.748.140	1.529.516
5	Andre eksterne omkostninger	1.237.702	1.020.239
6	Personaleomkostninger	108.591	102.816
11/12	Afskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	198.650	208.224
	Resultat af primær drift	203.197	198.237
7	Indtægter af kapitalandele	3.006	3.000
8	Finansielle indtægter	4.183	3.365
9	Finansielle omkostninger	61.441	95.355
	Ordinært resultat før skat	148.944	109.247
10	Skat af ordinært resultat	45.311	33.356
	Ordinært resultat efter skat	103.633	75.891
	Ekstraordinær bruttofortjeneste ved salg af Powercom	0	144.724
10	Skat af ekstraordinær fortjeneste	0	6.120
	ÅRETS RESULTAT	103.633	226.735
	Forslag til resultatdisponering:		
	Overført overskud	98.981	73.859
	Nettoopskrivning efter den indre værdis metode	2.109	2.032
	Overskud ved sideordnede aktiviteter	2.543	197.829
	Tilbageførsel af tidligere års nettoopskrivninger	0	-46.985
	Årets resultat	103.633	226.735

Aktiver

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Pr. 31.12.2002	Pr. 31.12.2001
AKTIVER			
Anlægsaktiver			
11	Immaterielle anlægsaktiver		
	Rettigheder vedrørende systemtjenester	50.000	100.000
	Transitaftaler	168.567	174.820
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	218.567	274.820
12	Materielle anlægsaktiver		
	Domicilejendomme	41.818	42.212
	Stationer	634.517	440.858
	HVDC-anlæg	611.605	644.083
	Transmissionsnet og transformerstationer	1.161.369	1.051.531
	Andre tekniske anlæg	108.264	116.594
	Edb-udstyr	5.267	6.451
	Driftsmateriel og inventar	15.702	17.076
	Udførsel og forudbetaling af materielle anlægsaktiver	338.905	209.211
	Materielle anlægsaktiver i alt	2.917.447	2.528.016
7	Finansielle anlægsaktiver		
	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	4.897	2.788
	Kapitalandele i Nord Pool Spot	29.016	0
	Finansielle anlægsaktiver i alt	33.913	2.788
	Anlægsaktiver i alt	3.169.927	2.805.624
Omsætningsaktiver			
Varebeholdninger			
	Reserve dele og komponenter	7.115	6.899
Tilgodehavender			
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	5.415	9.174
14	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	499.546	433.999
15	Periodeafgrænsningsposter	962.569	611.886
16	Udskudte skatteaktiver	6.274	50.688
	Tilgodehavender i alt	1.473.804	1.105.748
24	Likvide beholdninger	149.741	26.832
	Omsætningsaktiver i alt	1.630.661	1.139.479
AKTIVER I ALT		4.800.588	3.945.103

Passiver

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Pr. 31.12.2002	Pr. 31.12.2001
PASSIVER			
Egenkapital			
	Andelskapital	18.607	18.607
	Opskrivningshenlæggelser	1.461.903	1.461.903
	Regulering finansielle instrumenter til dagsværdi	1.896	0
	Nettoopskrivning efter den indre værdis metode	4.387	2.278
	Overført overskud	251.422	152.442
	Realiseret overskud ved sideordnede aktiviteter	200.372	197.829
	Egenkapital i alt	1.938.588	1.833.059
17	Hensatte forpligtigelser		
	Hensatte forpligtigelser	31.315	19.200
	Hensatte forpligtigelser i alt	31.315	19.200
Gældsforpligtigelser			
18	Langfristede gældsforpligtigelser		
	Den Nordiske Investeringsbank	300.000	300.000
	Den Europæiske Investeringsbank	1.062.330	0
	Langfristede gældsforpligtigelser i alt	1.362.330	300.000
Kortfristede gældsforpligtigelser			
	Langfristede gældsforpligtigelser der forfalder inden for 1 år	0	0
19	Pengeinstitutter	142.033	1.343.266
20	Leverandørgæld	456.274	255.502
21	Anden gæld	354.068	118.323
13	Periodeafgrænsningsposter	515.981	75.754
	Kortfristede gældsforpligtigelser i alt	1.468.356	1.792.845
	Gældsforpligtigelser i alt	2.830.686	2.092.845
PASSIVER I ALT		4.800.588	3.945.103
25	Eventualforpligtigelser og sikkerhedsstillelser		
26	Verserende retssager		
27	Valuta- og renterisici samt anvendelse af afledte finansielle instrumenter		
28	Honorar til repræsentantskabsvalgt revisor		

Udvikling af egenkapital

Beløb i 1.000 kr.	Andelskapital	Opskrivnings- henlæggelser	Regulering af finansielle instrumenter til dagsværdi	Netto- opskrivning efter den indre værdis metode	Realiseret overskud ved sideordnede aktiviteter	Overført overskud	I alt
Egenkapital 1. januar 2002	18.607	1.461.903	0	2.278	197.829	152.442	1.833.059
Årets reguleringer			1.896				1.896
Overført af årets resultat				2.109	2.543	98.981	103.633
Egenkapital 31. december 2002	18.607	1.461.903	1.896	4.387	200.372	251.422	1.938.588
Bunden egenkapital		1.461.903	1.896			246.603	1.710.403
Fri egenkapital	18.607			4.387	200.372	4.819	228.185
Egenkapital 31. december 2002	18.607	1.461.903	1.896	4.387	200.372	251.422	1.938.588

I den frie egenkapital er der medtaget andelskapital og overskud ved sideordnede aktiviteter. Der er ikke medtaget en andel af opskrivningshenlæggelserne i den frie egenkapital, idet det er uafklaret, hvorvidt dette skal ske.

Pengestrømsanalyse

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
22	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital	843.969	941.832
23	Ændring i driftskapital	35.944	-1.392.934
8	Finansielle indtægter	4.183	3.365
9	Finansielle omkostninger	-61.441	-95.355
	Betalt selskabsskat	0	0
	Pengestrøm fra driftsaktivitet	822.655	-543.092
	Køb af kapitalandele i Nord Pool Spot	-29.016	0
	Køb af immaterielle anlægsaktiver	-15.600	-70.700
	Køb af materielle anlægsaktiver	-517.190	-340.107
	Salg af materielle anlægsaktiver	962	1.476
	Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-560.844	-409.331
	Fremmedfinansiering:		
	Forøgelse af kortfristede gældsforpligtigelser til pengeinstitutter	-1.201.233	649.521
	Forøgelse af langfristede gældsforpligtigelser	1.062.330	300.000
	Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	-138.903	949.521
	Årets pengestrøm fra drifts-, investerings- og finansieringsaktivitet	122.909	-2.901
	Likvider pr. 1. januar	26.832	29.734
24	Likvider pr. 31. december	149.741	26.832

Noter

Note (Beløb i 1.000 kr.)

1 Segmentoplysninger, resultatopgørelse

	Systemansvar			Transmission	I alt
	PSO	Prioriteret produktion	Net- og system- tjenester		
Omsætning	465.617	4.753.292	1.586.497	317.922	7.123.328
Årets underdækning	224.588	-298.721	-366.094		-440.227
Nettoomsætning	690.205	4.454.571	1.220.403	317.922	6.683.101
Arbejde udført for egen regning	596	1.916	6.716	31.955	41.183
Andre driftsindtægter			1.834	12.069	13.903
Årets aktivitet	690.801	4.456.487	1.228.953	361.946	6.738.187
Nettab			111.202		111.202
Regulerkraft, specialregulering og modkøb			140.624		140.624
Køb af prioriteret produktion		3.300.827			3.300.827
Regulering og udglatning af prioriteret produktion		243.623			243.623
Pristillæg til privat VE-energi		875.849			875.849
Omkostninger vedrørende køb af el i alt	0	4.420.299	251.827	0	4.672.125
Bruttoresultat	690.801	36.188	977.127	361.946	2.066.062
Betaling for 400 kV- og udlandsforbindelser			317.922		317.922
Betaling for 150 kV-nettet			181.063		181.063
Betaling for reservekapacitet			236.000		236.000
UCTE-krav vedr. effekt- og frekvensregulering			29.000		29.000
Kapacitetsbetaling vedr. Skagerakforbindelsen			13.028		13.028
F&U vedr. miljøvenlig elproduktion	71.556				71.556
F&U effektiv energianvendelse	5.900				5.900
Brændselsberedskabslagre	45.780				45.780
Betaling til mindste produktionskapacitet	192.000				192.000
Elektricitetsrådet	25.559				25.559
Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn			19.422		19.422
Netselskabers PSO-omkostninger vedr. nettilslutning	95.542				95.542
Nettilslutning af havmøller	8.436				8.436
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	10.565				10.565
Øvrige PSO-omkostninger	822				822
Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg	209.098				209.098
Øst-vest-udligning til kraftværksejede VE-anlæg	4.984				4.984
Administration	3.553	11.428	40.053		55.034
Drift og vedligeholdelse af net				32.615	32.615
F&U i net og system			793	505	1.298
Andre eksterne omkostninger i alt	673.796	11.428	519.359	33.120	1.237.702
Personaleomkostninger	3.837	12.342	43.256	49.156	108.591
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver			71.852		71.852
Afskrivninger af materielle anlægsaktiver			14.003	112.795	126.797
Afskrivninger i alt	0	0	85.855	112.795	198.650
Resultat af primær drift	13.168	12.418	10.734	166.875	203.197
Indtægter af kapitalandele				3.006	3.006
Finansielle indtægter				4.183	4.183
Finansielle omkostninger	13.168	12.418	10.083	25.771	61.441
Ordinært resultat før skat	0	0	651	148.292	148.944
				0	
Skat af ordinært resultat			195	45.115	45.311
Ordinært resultat efter skat			456	103.177	103.633

Noter

Note (Beløb i 1.000 kr.)

2 Segmentoplysninger, balance

	Systemansvar			Transmission	I alt
	PSO	Prioriteret produktion	Net- og system- tjenester		
AKTIVER					
Anlægsaktiver					
Immaterielle anlægsaktiver			218.567		218.567
Materielle anlægsaktiver			96.599	2.820.848	2.917.447
Finansielle anlægsaktiver			29.016	4.897	33.913
Anlægsaktiver i alt	0	0	344.182	2.825.745	3.169.927
Omsætningsaktiver					
Varebeholdninger			1.305	5.810	7.115
Tilgodehavender	912.154	406.001	140.586	15.063	1.473.804
Udligning vedrørende Horns Rev	328.989			-328.989	0
Likvide beholdninger			40.000	109.741	149.741
Omsætningsaktiver i alt	1.241.143	406.001	181.892	-198.374	1.630.661
AKTIVER I ALT	1.241.143	406.001	526.073	2.627.371	4.800.588
PASSIVER					
Egenkapital					
			11.713	1.926.875	1.938.588
Hensatte forpligtigelser					
				31.315	31.315
Gældsforpligtigelser					
Langfristede gældsforpligtigelser	350.109	12.353	162.289	837.579	1.362.330
Kortfristede gældsforpligtigelser	562.045	393.648	352.070	160.592	1.468.356
Udligning vedrørende Horns Rev	328.989			-328.989	0
Gældsforpligtigelser i alt	1.241.143	406.001	514.359	669.182	2.830.686
PASSIVER I ALT	1.241.143	406.001	526.073	2.627.371	4.800.588

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
3	Nettoomsætning		
	Salg af PSO	465.617	725.091
	Salg af prioriteret produktion	4.753.292	4.569.583
	Salg af net- og systemtjeneste	1.586.497	1.036.306
	Ikke-faktureret underdækning	-440.227	-344.626
	Nettoomsætning i alt	6.365.179	5.986.355
4	Omkostninger vedrørende køb af el		
	Nettab	111.202	98.734
	Regulerkraft, specialregulering og modkøb	140.624	66.711
	Afgift på Konti-Skan-forbindelserne	0	3.830
	Køb af prioriteret produktion	3.300.827	3.286.980
	Regulering og udglatning af prioriteret produktion	243.623	170.183
	Pristillæg til privat VE-energi	875.849	864.755
	Omkostninger vedrørende køb af el i alt	4.672.125	4.491.194
5	Andre eksterne omkostninger		
	Administration	55.034	41.017
	F&U i net og system	1.298	4.319
	Drift og vedligeholdelse af net	32.615	25.175
	Betaling for 150 kV-nettet	181.063	189.326
	Betaling for reservekapacitet	236.000	236.000
	UCTE-krav vedr. effekt- og frekvensregulering	29.000	58.000
	Kapacitetsbetaling vedr. Skagerakforbindelsen	13.028	12.533
	F&U vedr. miljøvenlig elproduktion	71.556	63.415
	F&U effektiv energianvendelse	5.900	0
	Brændselsberedskabslagre	45.780	13.645
	Betaling til mindste produktionskapacitet	192.000	192.000
	Elektricitetsrådet	25.559	25.519
	Energitilsynet og Energistyrelsens tilsyn	19.422	18.473
	Pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg	209.098	135.071
	Øst-vest-udligning af pristillæg til kraftværksejede VE-anlæg	4.984	3.364
	Netselskabers PSO-omkostninger vedr. nettilslutning	95.542	0
	Nettilslutning af havmøller	8.436	0
	Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	10.565	780
	Øvrige PSO-omkostninger	822	1.602
	Andre eksterne omkostninger i alt	1.237.702	1.020.239
6	Personaleomkostninger		
	Honorar til bestyrelse og direktion	2.519	2.418
	Gager og lønninger i øvrigt	98.143	92.076
	Andre omkostninger til social sikring	2.645	3.930
	Øvrige personaleomkostninger	5.284	4.392
	Personaleomkostninger i alt	108.591	102.816
	Gennemsnitlige antal medarbejdere i året*	243	233

* I dette tal indgår elever, vikarer, løsarbejde m.v. med i alt 13 personer for 2002, og 14 personer for 2001.

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001	Regnskab 2002	Regnskab 2001
7	Finansielle anlægsaktiver	Nord Pool Spot		Eltra 409 II	
	Kostpriser pr. 1. januar			500	500
	Årets tilgang	29.016		0	0
	Kostpriser pr. 31. december	29.016		500	500
	Reguleringer pr. 1. januar			2.288	47.241
	Årets afgang			0	-46.985
	Opskrivninger			0	0
	Årets resultat før skat			3.006	3.000
	Skat af årets resultat			-896	-968
	Reguleringer pr. 31. december			4.397	2.288
	Finansielle anlægsaktiver i alt	29.016		4.897	2.788
8	Finansielle indtægter				
	Renteindtægter, banker			2.319	1.564
	Renteindtægter, aftaleindskud			803	1.160
	Renteindtægter, Eltra 409 II			324	330
	Renteindtægter, leverandør og kasserabatter			736	311
	Finansielle indtægter i alt			4.183	3.365
9	Finansielle omkostninger				
	Renteomkostninger, banker			648	5.823
	Renteomkostninger, lån			52.381	84.636
	Renteomkostninger, leverandør			285	3.916
	Bankgebyr			79	547
	Renteomkostninger, Commercial Papers og kreditvurdering			8.047	433
	Finansielle omkostninger i alt			61.441	95.355

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001	Regnskab 2002	Regnskab 2001
10	Skat af årets resultat				
	Skat af ordinært resultat			45.311	33.356
	Skat af ekstraordinært resultat			0	-6.120
	Årets skat i alt			45.311	27.236
	Der specificeres således:				
	Årets aktuelle skat			0	0
	Regulering af udskudte skatteaktiver			44.414	27.421
	Aktuel sambeskatningsbidrag			0	-1.153
	Skat i tilknyttede virksomheder			896	968
				45.311	27.236
11	Immaterielle anlægsaktiver				
		Rettigheder systemtjenester		Transitaftaler	
	Kostpriser pr. 1. januar	300.000	300.000	217.052	146.352
	Årets tilgang	0	0	15.600	70.700
	Kostpriser pr. 31. december	300.000	300.000	232.652	217.052
	Afskrivninger pr. 1. januar	200.000	150.000	42.232	0
	Årets afskrivninger	50.000	50.000	21.852	42.232
	Afskrivninger pr. 31. december	250.000	200.000	64.085	42.232
	Immaterielle anlægsaktiver i alt	50.000	100.000	168.567	174.820
	Afskrives over	6 år	6 år	3 til 10 år	10 år

Noter

Materielle anlægsaktiver

12 (Beløb i 1.000 kr.)

	Domicil- bygninger	Stationer	HVDC- anlæg	Transmis- sionsnet m.v.	Andre tekniske anlæg	Edb-udstyr	Øvrige drifts- midler og inventar	Samlet værdi pr. 31.12.02	Samlet værdi pr. 31.12.01
Kostpriser 1. januar 2002	52.477	584.638	1.001.363	1.609.715	185.231	24.759	60.539	3.518.722	3.227.369
Årets tilgang	0	0	0	192	788	1.626	6.490	9.097	28.731
Overført fra igangværende arbejde	0	213.753	0	153.560	9.837	1.248	0	378.400	264.099
Årets afgang	0	-293	0	0	0	0	-3.559	-3.852	-1.476
Kostpriser 31. december 2002	52.477	798.098	1.001.363	1.763.467	195.857	27.633	63.470	3.902.366	3.518.722
Afskrivninger 1. januar 2002	10.265	143.780	357.280	558.184	68.638	18.307	43.462	1.199.917	1.084.888
Årets afgang	0	0	0	0	0	0	-2.891	-2.891	-963
Årets afskrivninger	394	19.801	32.478	43.914	18.955	4.059	7.197	126.797	115.992
Afskrivninger 31. december 2002	10.659	163.581	389.759	602.098	87.593	22.366	47.769	1.323.824	1.199.917
Materielle anlægsaktiver i alt	41.818	634.517	611.605	1.161.369	108.264	5.267	15.702	2.578.542	2.318.805
Afskrives over	100 år	20 - 50 år	30 - 40 år	20 - 40 år	10 år	3 år	5 - 10 år		
Igangværende arbejde 1. januar 2002	0	73.874	0	88.314	43.882	3.141	0	209.211	161.934
Årets tilgang	0	160.782	0	312.984	28.280	4.291	1.757	508.093	311.376
Overført til anlæg	0	213.753	0	153.560	9.837	1.248	0	378.400	264.099
Igangværende arbejde 31. december 2002	0	20.903	0	247.738	62.325	6.183	1.757	338.905	209.211
I kostpriserne indgår interne finansieringsomkostninger med 26,1 mio. kr.									
Fordelingen af årets investeringer									
Årets tilgang til igangværende arbejde	0	160.782	0	312.984	28.280	4.291	1.757	508.093	311.376
Årets tilgang til materielle anlægsaktiver	0	0	0	192	788	1.626	6.490	9.097	28.731
Årets investeringer	0	160.782	0	313.176	29.068	5.917	8.247	517.190	340.107

Note (Beløb i 1.000 kr.)	Prioriteret produktion	PSO	Net- og systemtjenester	I alt 31.12.2002	I alt 31.12.2001
13 Periodeafgrænsningsposter					
Samlet underdækning i regnskab 2001	377.794	-516.188	62.640	-75.754	268.871
Underdækning i 2002	-298.721	224.588	-366.094	-440.227	-344.626
Samlet underdækning ultimo 2002	79.072	-291.600	-303.454	-515.981	-75.754

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
14	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		
	Afregningsdebitorer	474.766	426.293
	Øvrige debitorer	24.779	7.706
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser i alt	499.546	433.999
15	Periodeafgrænsningsposter		
	Forudbetalte kreditorer	98.569	35.886
	Ikke opkrævet mindste produktionskapacitet	864.000	576.000
	Periodeafgrænsningsposter i alt	962.569	611.886
	Heraf til opkrævning efter mere end 1 år	864.000	576.000
16	Udskudte skatteaktiver		
	Udskudte skatteaktiver pr. 1. januar	50.688	78.109
	Regulering af udskudte skatteaktiver	-44.414	-27.421
	Udskudte skatteaktiver i alt	6.274	50.688
	Udskudte skatteaktiver vedrører:		
	Immaterielle anlægsaktiver	203.419	181.863
	Materielle anlægsaktiver	-128.473	-56.349
	Tilgodehavender og gældsforpligtigelser	-74.642	-134.124
	Hensatte forpligtigelser	5.969	5.760
	Fremførselsberettigede skattemæssige underskud	0	53.538
		6.274	50.688
17	Hensatte forpligtigelser		
	Vedligeholdelse vedrørende lysledere	18.000	19.200
	Andre hensatte forpligtigelser	13.315	0
	Hensatte forpligtigelser i alt	31.315	19.200
	Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtigelser forventes at blive:		
	Hensatte forpligtigelser 0 - 1 år	6.515	1.200
	Hensatte forpligtigelser 1 - 5 år	12.800	4.800
	Hensatte forpligtigelser 5 år -	12.000	13.200
	Hensatte forpligtigelser i alt	31.315	19.200

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)			Regnskab 2002	Regnskab 2001
18	Langfristede gældsforpligtigelser	Udløb	Rente		
	Den Nordiske Investeringsbank	2011	Variabel	300.000	300.000
	Den Europæiske Investeringsbank	2012	Variabel	1.062.330	0
	Langfristede gældsforpligtigelser i alt			1.362.330	300.000
	Langfristede gældsforpligtigelser, der forfalder efter 5 år fra regnskabsårets udløb				
	Den Nordiske Investeringsbank			218.182	272.727
	Den Europæiske Investeringsbank			1.062.330	0
	Langfristede gældsforpligtigelser, der forfalder efter 5 år fra regnskabsårets udløb i alt			1.280.512	272.727
19	Pengeinstitutter				
	Træk på kassekredit			19.846	251.444
	Kortfristede gældsforpligtigelser			122.186	1.091.822
	Pengeinstitutter i alt			142.033	1.343.266
20	Leverandørgæld				
	Almindelige kreditorer			237.951	159.661
	Afregningskreditorer			218.323	95.841
	Leverandørgæld i alt			456.274	255.502
21	Anden gæld				
	Skyldige renter			6.278	5.424
	Finansielle instrumenter opgjort til markedsværdi			210.174	0
	Skyldige feriepenge			15.594	15.078
	PSO F&U effektiv energianvendelse			5.900	0
	Miljøundersøgelser, havmøller			8.698	22.446
	F&U PSO-omkostninger			103.264	61.337
	Eltra's F&U-omkostninger			234	2.013
	Øvrig gæld			3.926	12.025
	Anden gæld i alt			354.068	118.323

Noter

Note	(Beløb i 1.000 kr.)	Regnskab 2002	Regnskab 2001
22	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital		
	Årets resultat	103.633	226.735
	Regulering for ikke-likvide driftsposter m.v.:		
	Afskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver	198.650	207.261
	Skat af ordinært resultat	45.311	33.356
	Resultat før skat i tilknyttede virksomheder	-3.006	-3.000
	Årets overdækning	440.227	344.626
	Øvrige	59.154	132.855
	Pengestrøm fra primær drift før ændring i driftskapital i alt	843.969	941.832
23	Ændring i driftskapital		
	Ændring i varebeholdninger	-217	-595
	Ændring i tilgodehavender	-61.788	-172.281
	Ændring i periodeafgrænsningsposter	-350.683	-320.811
	Ændring i hensatte forpligtigelser	12.115	19.200
	Ændring i kortfristede kreditorer	436.517	-918.447
	Ændring i driftskapital i alt	35.944	-1.392.934
24	Likvider		
	Likvider pr. 1. januar	26.832	29.734
	Likvider 31. december omfatter:		
	Banker, danske kroner	47.467	3.737
	Banker, udenlandsk valuta	59.856	2.899
	Kassebeholdning	2.418	197
	Indestående på sikringskonto vedr. Nord Pool Spot	40.000	20.000
	Likvider pr. 31. december	149.741	26.832

Noter

25 Eventualforpligtigelser og sikkerhedsstillelser

I henhold til Kraftværksaftalen mellem Elsam og regeringen er Eltra forpligtiget til at foretage betalinger til Elsam til og med 2004. De samlede betalinger i perioden 2003-2004 udgør 878 mio. kr.

Eltra har indgået aftaler med Statnett, hvor Eltra skal betale 11 mio. NOK de næste 22 år for brug af Skagerrak-kablerne. Statnett har forpligtiget sig til at vedligeholde udlandsforbindelsen til Norge i samme periode. Eltra skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsudgifter på kablerne. Aftalen kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Der er stillet sikkerhed over for Nord Pool Spot for Eltra's energihandel på 40 mio. kr.

Der er indgået kontrakter med leverandører til 400 kV-strækningen Århus-Aalborg for ca. 150 mio. kr., der endnu ikke er effektueret.

Der pågår stadig forhandlinger om betalingsfordelingen imellem 150 kV-transmissionsselskaberne og Eltra ved kombinerede 400/150 kV fremføringer. Dette vil påvirke værdien af Eltra's anlægsaktiver og indtægtsrammen. De endelige fordelinger forventes aftalt i løbet af 2003.

Eltra har i dag medtaget den fulde anlægsværdi i regnskabet, dvs. også 150 kV-delen, på anlæggene Vejen-Endrup (idrift) og på Århus-Aalborg (igangværende anlægsarbejde), i det omfang Eltra har afholdt disse omkostninger.

26 Verserende retssager

Pr. 31. december 2002 er Eltra ikke part i nogen retssager.

Der foreligger en række uafklarede sager til afgørelse i Energitilsynet og Energiklagenævnet, der er nærmere beskrevet i årsrapporten side 13.

Desuden er en række uafklarede erstatningssager til lodsejere i forbindelse med bygning af 400 kV-transmissionsnet.

Det er ledelsens opfattelse, at selskabets økonomiske stilling pr. 31. december 2002 ikke vil blive påvirket af udfaldet af disse sager.

27 Valuta- og renterisici samt anvendelse af afledte finansielle instrumenter

Selskabet anvender swaps som led i almindelig sikring af indregnede og ikke-indregnede transaktioner.

Indregnede transaktioner

Sikring af indregnede transaktioner omfatter valutarisici på gæld i fremmed valuta.

1.000 USD.	Betaling/ udløb	Gældsfor- pligtigelser	Afdækket ved swaps	Netto- position
Swaps	> 1 år	150.000	150.000	0

Pr. 31. december 2002 udgør realiserede valutakurstab på swaps 212,1 mio. kr., der modsvares af en tilsvarende gevinst på det sikrede USD-lån. Resultatvirkningen er således 0 kr. for 2002.

Fremtidige transaktioner

Sikring af fremtidige transaktioner omfatter renterisici på gæld i fremmed valuta.

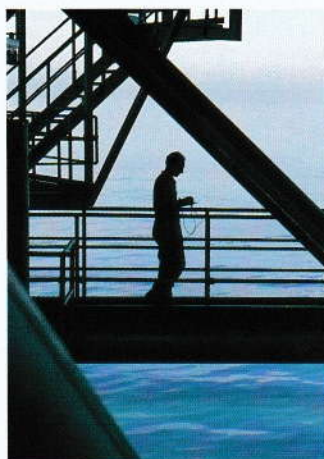
1.000 kr.	Kontraktmæssig værdi		Indregning i egenkapitalen af gevinster/tab (-), der forventes realiseret efter balancedagen	
	2002	2001	2002	2001
Swaps	1.896	0	1.896	0

28 Honorar til repræsentantskabsvalgt revisor

Det samlede honorar til KPMG for det forløbne regnskabsår udgør 2,296 mio. kr. Heraf udgør honorar for andre ydelser end revision (certificering, IT-sikkerhed, div. projekter m.m.) 2,121 mio. kr.

Ejerandele i Eltra amba

Selskabsnavn		Formueandel af egenkapital ultimo 2002 ekskl. indskud	Egenkapital- andel i alt ultimo 2002	Egenkapital- andel i alt ultimo 2002
Beløb i 1.000 kr.	Indskud			
HHE Net A/S	117	13.160	13.277	0,68%
ENV Net A/S	548	56.628	57.176	2,95%
BOE Net A/S	231	25.224	25.455	1,31%
Nordthy Net A/S	208	22.332	22.540	1,16%
HEF Net A/S	778	81.054	81.832	4,22%
Sæby kommunale elforsyning	44	4.486	4.530	0,23%
ESV Net A/S	274	30.408	30.682	1,58%
Frederikshavn Elnet A/S	172	15.952	16.124	0,83%
AKE Net	801	87.335	88.136	4,55%
EnergiMidt Net A/S	1.566	160.713	162.279	8,37%
Brabrand Net A/S	86	8.674	8.760	0,45%
Viby Net A/S	104	10.668	10.772	0,56%
Galten Elværk Net A/S	249	26.520	26.769	1,38%
NRGi Net A/S	1.394	143.365	144.759	7,47%
ELRO Net A/S	513	53.338	53.851	2,78%
Energi Randers Net A/S	250	25.124	25.374	1,31%
Viborg elNet A/S	153	16.251	16.404	0,85%
Energi Hobro Net	88	10.169	10.257	0,53%
Østjysk Energi Net A/S	464	48.952	49.416	2,55%
Energi Horsens Net A/S	621	67.595	68.216	3,52%
MES Net A/S	218	21.834	22.052	1,14%
VOS, Vejle Oplands Strømforsyning A.m.b.a.	51	5.085	5.136	0,26%
TRE-FOR Net A/S	1.681	175.069	176.750	9,12%
Morsø Elforsyning Net A/S	156	15.653	15.809	0,82%
GEV Net A/S	70	7.577	7.647	0,39%
Ikast Værkerne Net A/S	95	9.770	9.865	0,51%
Thy Højspændingsværk Net A/S	140	14.356	14.496	0,75%
Sydvest Energi Net Amba	2.156	212.955	215.111	11,10%
NOE, Nordvestjysk Elforsyning	472	48.154	48.626	2,51%
RAH Net A/S	352	35.293	35.645	1,84%
Vestforsyning Net A/S	223	25.523	25.746	1,33%
EnergiGruppen Jylland El A/S	569	58.024	58.593	3,02%
Ringkøbing Kommunale El- og Vandforsyning	32	3.091	3.123	0,16%
Struer forsyning Elnet A/S	79	7.976	8.055	0,42%
Skjern Kommunale Elværk	76	8.076	8.152	0,42%
Ærø Elforsyning Net A/S	38	3.489	3.527	0,18%
ESS Net A/S	1.079	107.474	108.553	5,60%
Ravdex A/S	173	17.946	18.119	0,93%
LEF NET A/S	86	8.574	8.660	0,45%
SEF Net A/S	254	24.227	24.481	1,26%
Energi Fyn Net A/S	1.076	112.359	113.435	5,85%
Faaborg Elforsyning A/S	120	11.465	11.585	0,60%
Nyborg Elnet A/S	123	12.562	12.685	0,65%
Odense Elforsyning Net A/S	627	65.501	66.128	3,41%
	18.607	1.919.981	1.938.588	100,00%



Besøg Eltra's hjemmeside
www.eltra.dk

Sidste nyt om elmarkedet
og det jysk-fynske elsystem
– daglig opdatering.



Fjordvejen 1-11 · DK-7000 Fredericia

Telefon: 76 22 40 00

Fax: 76 24 51 80

E-mail: eltra@eltra.dk

Internet: www.eltra.dk

Foto:
Jørgen Schytte

Layout og opsætning:
Eltra's informationsafdeling

Repro og tryk:
Kerteminde Tryk



ISBN 87-90707-44-3

April 2003




eltra