



Årsrapport 2006

ENERGINET/DK



Årsrapport 2006

for Energinet.dk



Indhold

Hoved- og nøgletal	3
Bestyrelse	4
Fakta om Energinet.dk	5
Påtegninger	7
Ledelsens beretning	13
Ledelsens forord	13
El- og gastransmissionsnettets drift	13
El- og gasmarkedet	15
Forskning, udvikling og PSO	17
Investeringer	18
Finansiering og risikostyring	19
Miljø	21
Videnressourcer og organisation	21
It og kvalitetsledelse	23
Finansiell beretning	24
Regnskab	29
Anvendt regnskabspraksis	29
Resultatopgørelse	37
Balance	38
Egenkapital	40
Pengestrømsopgørelse	41
Noter	43
Segmentregnskaber	57
Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv	65
Interessentforum	65

Hvem er Energinet.dk

Mission

Som ejer af den overordnede infrastruktur opretholder vi forsynings sikkerheden og sikrer et velfungerende marked for el og gas.

Vision

Gennem samarbejde og innovation vil vi være kendt som en kompetent, forretningsorienteret og troværdig TSO, nationalt og internationalt.

Energinet.dk har som TSO (Transmissions System Operatør) ansvaret for det overordnede transmissionssystem på el- og gasområdet i Danmark.

Energinet.dk's hovedopgaver er:

- at opretholde den overordnede forsynings sikkerhed på el- og gasområdet på kort og lang sigt
- at udbygge den overordnede danske infrastruktur på el- og gasområdet
- at skabe objektive og gennemsigtige betingelser for konkurrence på energimarkederne og at overvåge, at konkurrencen fungerer
- at gennemføre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som omfatter fremtidige behov for transmissionskapacitet og den langsigtede forsynings sikkerhed
- at støtte miljøvenlig elproduktion og udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig energiproduktion
- at opføre udledningen af stoffer til miljøet fra det samlede energisystem.

Energinet.dk ejer gastransmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV (kilovolt) og er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland. Desuden disponerer virksomheden over elnettet på 132 og 150 kV og har adgang til naturgaslagre.

To 100 pct. ejede datterselskaber – Eltransmission.dk A/S og Gastransmission.dk A/S – driver og vedligeholder el- og gastransmissionsnettene.

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved Transport- og Energiministeriet og med egen bestyrelse.

Et rådgivende interessentforum udpeget af transport- og energiministeren afgiver udtalelser til Energinet.dk's ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden.

Energinet.dk's økonomi skal balancere. Hovedparten af indtægterne opkræves via tariffer.

Hoved- og nøgletal

Hoved- og nøgletal for koncernen

Beløb i mio. DKK	2006	2005
Resultat		
Bruttoomsætning	5.753	7.983
Nettoomsætning	3.391	4.386
Resultat før af- og nedskrivninger	434	1.350
Resultat af primær drift	-137	724
Resultat af finansielle poster	-136	-131
Årets resultat	-170	555
Konsolidering af egenkapital	89	86
Balance		
Anlægsaktiver	11.437	12.103
Omsætningsaktiver	2.649	1.851
Balancesum	14.086	13.954
Rentebærende gæld (netto)	6.076	6.188
Egenkapital	3.627	3.786
Pengestrømme		
Driftsaktivitet	82	1.828
Investeringsaktivitet	-296	-157
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-424	-166
Finansieringsaktivitet	6	-1.511
Årets forskydning i likvider	-208	160
Likvider ved årets udgang	62	270
Antal medarbejdere ved årets udgang	467	426
Nøgletal i pct.		
Soliditetsgrad*	25,7	27,1
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	3,4	3,8

* Soliditetsgrad = egenkapital x 100 / balancesum

Bestyrelse

Formand

Niels Fog
Cand.merc. og købmand

Øvrige medlemmer

Birgitte Kiær Ahring
Cand.scient. i biologi. Professor i bioteknologi på BioCentrum-DTU

Birgitte Nielsen
Bankuddannet, HD. Direktør i rådgivningsvirksomheden Nielsen & Axelsson

Erik Dahl
Ingeniør og HD

Hans Schiøtt
Cand.mag. og cand.scient. i teoretisk fysik

Niels Arne Gadegaard
Cand.jur.

Peter Møllgaard
Cand.polit. Professor i retsøkonomi på Handelshøjskolen i København

Poul Erik Morthorst
Cand.oecon. Seniorforsker på Forskningscenter Risø

Medarbejdervalgte medlemmer

Jes Smed
Civilingeniør. Planlægningsingeniør

Lone Thomhav
Kontorassistent

Søren Juel Hansen
Cand.merc.jur. Senior contract manager



Nederste række fra venstre: Peter Møllgaard, Birgitte Kiær Ahring, Hans Schiøtt, Poul Erik Morshorst. Anden række fra venstre: Niels Fog (formand), Birgitte Nielsen, Lone Thomhav, Niels Arne Gadegaard. Bagerste række fra venstre: Søren Juel Hansen, Erik Dahl og Jes Smed.

Fakta om Energinet.dk

Virksomhedsoplysninger

Adresse

Energinet.dk
Fjordvejen 1-11
7000 Fredericia
Tlf.: 70 10 22 44
info@energinet.dk
www.energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Ejerforhold

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved Transport- og Energiministeriet.

Hjemstedskommune

Fredericia

Finanskalender 2007

Godkendelse af årsrapport for 2006:
April 2007
Offentliggørelse af halvårsrapport:
August 2007

Revision

Rigsrevisionen

Intern revisor

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Tilknyttede virksomheder

Eltransmission.dk A/S

Energinet.dk ejer 100 pct. af aktierne i selskabet, der har til formål at varetage vedligeholdelsen af Energinet.dk's eltransmissionsnet.

Gastransmission.dk A/S

Energinet.dk ejer 100 pct. af aktierne i selskabet, der har til formål at varetage vedligeholdelsen af Energinet.dk's gastransmissionsnet.

Fibertransmission.dk A/S

Energinet.dk ejer 100 pct. af aktierne i selskabet, der udlejer teleforbindelser.

Nord Pool Spot AS

Energinet.dk ejer 20 pct. af aktierne i selskabet, hvis formål er at organisere, drive og videreudvikle en markedsplads for spothandel med el i Norden.

Dansk Gasteknisk Center A/S

Energinet.dk ejer 17,4 pct. af aktierne i selskabet, der har til formål at fremme sikkerhed, energieffektivitet og miljøvenlighed i forbindelse med anvendelse og transport af naturgas.

Ledelse af Energinet.dk

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed og er 100 pct. statsejet. Virksomhedens formål, ledelse og opgaver er reguleret ved lov. Transport- og energiministeren fører tilsyn med, at Energinet.dk efterlever bestemmelserne i lov om Energinet.dk.

Loven, vedtægterne, bestyrelsens forretningsorden og direktionsinstruksen afspejler Energinet.dk's ansvar for som statsejet virksomhed at udøve god selskabsledelse i alle henseender. På regnskabsområdet er Energinet.dk derfor underlagt de samme regler, som gælder for statslige aktieselskaber om udarbejdelse af årsrapport og halvårsrapport.

Ministerens beslutninger

Transport- og energiministeren er på statens vegne eneejer af Energinet.dk og udøver de samme beføjelser, som efter aktieselskabsloven og årsregnskabsloven tilkommer aktionærer.

Vedtægterne er fastsat af transport- og energiministeren efter indstilling fra bestyrelsen.

Årsrapporten skal godkendes af transport- og energiministeren inden udgangen af april.

Bestyrelsen

Energinet.dk ledes af en bestyrelse på 11 medlemmer. Transport- og energiministeren udpeger otte af medlemmerne, herunder formanden.

De medlemmer, som ministeren udpeger, skal tilsammen besidde generelle erhvervs- og ledelsesmæssige kompetencer samt indsigt i el-, gas- og varmforsyning og i forbruger- og samfundsforhold. Bestyrelsesmedlemmerne skal være uafhængige af kommercielle interesser i produktions- og handelsvirksomheder på el- og gasområdet.

Medarbejderne vælger i overensstemmelse med aktieselskabslovens bestemmelser om valg af medarbejdervalgte bestyrelsesmedlemmer tre medlemmer til bestyrelsen.

Formandskabet

Transport- og energiministeren vælger en formand, som udgør formandskabet. Formandskabets arbejde er reguleret af bestyrelsens forretningsorden.

Bestyrelsens arbejde

Bestyrelsen varetager Energinet.dk's

overordnede ledelse, herunder fastlægger de overordnede mål og strategier for Energinet.dk samt fører tilsyn med direktionens varetagelse af den daglige ledelse. Bestyrelsen ansætter og afskediger direktionen, herunder fastsætter direktionens ansættelsesvilkår. Transport- og energiministeren skal forudgående orienteres herom.

Bestyrelsen behandler en række særlige opgaver, som Energinet.dk er pålagt gennem loven:

- En strategiplan, som udarbejdes hvert andet år, med de overordnede linjer i virksomhedens planlægning
- En årlig systemplan, som er virksomhedens sammenhængende og helhedsorienterede planlægning vedrørende el- og gassystemet
- En årlig anlægsplan med konkrete udbygningsprojekter for eltransmissionsnettet
- En årlig miljørapport om udviklingen i de væsentligste miljøforhold ved el- og kraftvarmeproduktionen
- En årlig plan for tildeling af PSO-midler til udvikling og demonstration af miljøvenlige elproduktionsteknologier.

Bestyrelsesmøder

Der afholdes 6-7 bestyrelsesmøder om året. I tilknytning til ét af årets bestyrelsesmøder afholdes der et bestyrelsesseminar.

Interessentforum

Transport- og energiministeren udpeger et rådgivende interessentforum, som skal afgive udtalelser til Energinet.dk's

ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af Energinet.dk.

Interessentforummet repræsenterer et bredt udsnit af interessenter i Energinet.dk's virksomhed og holder møde to gange om året.

Udvalgsstruktur

Med det formål at udbygge samarbejdet mellem Energinet.dk på den ene side og de lokale elnetselskaber, regionale eltransmissionsselskaber og aktørerne på el- og gasmarkedet på den anden side er der på elsiden etableret et netudvalg, et transmissionsudvalg og et markedsudvalg.

På gassiden sikrer et aktørforum samarbejdet mellem Energinet.dk og gasmarkedets aktører.

Direktionen

Direktionen er ansvarlig for Energinet.dk's daglige ledelse.

Ved instruks fastsætter bestyrelsen de nærmere retningslinjer for direktionen, herunder retningslinjer for arbejdsfordelingen mellem bestyrelse og direktion. Instruksen er forelagt transport- og energiministeren.

Direktionens medlem kan ikke uden forudgående aftale med bestyrelsen påtage sig andre hverv, som ikke tilgodeser virksomhedens interesser.

Orientering af transport- og energiministeren

Bestyrelsens formand er forpligtet til at orientere transport- og energiministeren om sager af væsentlig betydning.

Denne orientering sker blandt andet på kvartalsmøder, hvor ministeren orienteres om forhold, som kan have væsentlig økonomisk betydning eller politisk interesse.

Revision

Energinet.dk's årsrapport revideres af rigsrevisor efter årsregnskabslovens bestemmelser og efter reglerne i lov om revision af statens regnskaber m.v.

Rigsrevisor har med transport- og energiministeren og Energinet.dk indgået aftale om intern revision, jf. rigsrevisorlovens § 9. Den interne revisor, som skal være statsautoriseret, vælges af transport- og energiministeren efter indstilling fra bestyrelsen. Den interne revisor skal være revisor for Energinet.dk's datterselskaber.

Påtegninger

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og vedtaget årsrapporten for 2006 for Energinet.dk, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter for såvel koncernen som for moderselskabet.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, er tilstrækkelige, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens og moderselskabets aktiver, passiver og den finansielle stilling pr. 31. december 2006 samt resultatet af koncernens og moderselskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 2006.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til transport- og energiministerens godkendelse.

Fredericia, den 21. marts 2007

I direktionen



Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør

I bestyrelsen



Niels Fog
formand



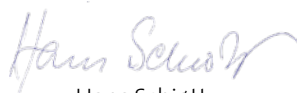
Birgitte Kiær Ahring



Birgitte Nielsen



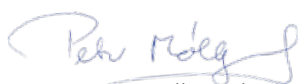
Erik Dahl



Hans Schiøtt



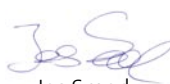
Niels Arne Gadegaard



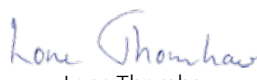
Peter Møllgaard



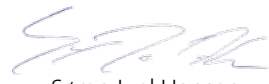
Poul Erik Morthorst



Jes Smed



Lone Thomhav



Søren Juel Hansen

Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

Til transport- og energiministeren

Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2006, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vort ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vor revision. Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m. og lov om Energinet.dk. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrap-

porten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2006 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2006 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Erklæring om udført forvaltningsrevision

I forbindelse med den finansielle revision af Energinet.dk's årsrapport for 2006 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden.

Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der i videst muligt omfang sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m., har vi for udvalgte forvaltningsområder undersøgt, om Energinet.dk har etableret forretningsgange, der i videst muligt omfang sikrer en

økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vort arbejde er udført med henblik på at opnå begrænset sikkerhed for, at forvaltningen på de udvalgte områder er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2006 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Fredericia, den 21. marts 2007

Rigsrevisionen



Henrik Otbo
Rigsrevisor



Edvin André Andersen
Kontorchef

Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

Til transport- og energiministeren

Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2006, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vort ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vor revision. Vi har udført vor revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m. og lov om Energinet.dk. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrap-

porten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Det er vor opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vor konklusion.

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vor opfattelse, at årsrapporten giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2006 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2006 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vor opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der i videst muligt omfang sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af årsrapporten, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Erklæring om udført forvaltningsrevision

I forbindelse med den finansielle revision af Energinet.dk's årsrapport for 2006 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden.

Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der i videst muligt omfang sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revision af statens regnskaber m.m., har vi for udvalgte forvaltningsområder undersøgt, om Energinet.dk har etableret forretningsgange, der i videst muligt omfang sikrer en

økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vort arbejde er udført med henblik på at opnå begrænset sikkerhed for, at forvaltningen på de udvalgte områder er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2006 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde.

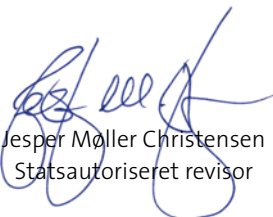
Fredericia, den 21. marts 2007

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



Carsten Gerner
Statsautoriseret revisor



Jesper Møller Christensen
Statsautoriseret revisor



*Karin Henriksen,
webmaster
i Kommunikation*

Ledelsens beretning

Ledelsens forord

Energinet.dk varetager opgaver af vital samfundsmæssig betydning, og vores eksistensberettigelse er bl.a. baseret på samfundets forventninger om, at el- og gasforsyningen altid er stabil, og at priserne på el og gas er baseret på en effektiv konkurrence.

En af vores vigtigste målsætninger er at sikre, at der bliver adgang til udenlandsk gas, når de danske naturgasreserver inden for en overskuelig årrække ikke længere kan dække det danske forbrug. Derfor følger Energinet.dk nøje de udbygningsprojekter, som er under overvejelse i vores naboområder, og konkret har vi i det forløbne år indgået en aftale om at være med i et nordisk naturgasprojekt, hvis formål er at undersøge mulighederne for en ny gasledning fra Norge til Sverige og Danmark.

På el siden er vi i dialog med de store producenter for at sikre, at der også fremover er tilstrækkelig kapacitet på kraftværkerne til at klare behovet for el.

Fortsat udvikling af el- og gasmarkederne er en anden målsætning, og vi arbejder for, at der kommer flere uafhængige aktører, gennemsigtige priser og effektiv og reel prisdannelse. Midlerne er bl.a. gradvis etablering af en gasbørs, indførelse af elhandel tæt på driftstimen i Norden og Nordtyskland og et effektivt marked for systemtjenester.

En velfungerende og veludbygget infrastruktur er en forudsætning for en sikker el- og gasforsyning, for at markederne fungerer hensigtsmæssigt, og for at de stigende mængder vedvarende energi

kan passes ind i elsystemet. På el siden har Energinet.dk derfor igangsat flere udbygningsprojekter. Det gælder bl.a. den elektriske Storebæltsforbindelse og etablering af anlæg, der skal slutte to kommende havmølleparker til elnettet. På gassiden har Energinet.dk købt gaslageret i Lille Torup af DONG Energy og dermed bidraget til at opfylde et politisk ønske om, at de danske gaslagre forbliver i offentligt eje.

En sammenhængende og helhedsorienteret udvikling af markedsforhold samt drift og udbygning af nettene kræver en tæt dialog med markedsaktører, regionale eltransmissionsselskaber og netselskaber. Derfor er det glædeligt, at arbejdet i de udvalg, hvori vi har organiseret samarbejdet, er særdeles konstruktivt. I takt med, at energimarkederne i stigende grad internationaliseres, bliver også samarbejdet i de tværnationale organisationer på el- og gasområdet i Norden og EU mere uomgængeligt.

Energinet.dk spiller en væsentlig rolle inden for forskning og udvikling på energiområdet, idet vi gennem en række forskningsprogrammer støtter udviklingen af en forbedret forsyningsikkerhed, lavere miljøpåvirkning og større energieffektivitet. Desuden fungerer virksomheden som videncenter på en række områder, som hænger tæt sammen med vores opgaver. Fx har vi igangsat et perspektivrigt arbejde, der via en ny cellestruktur i elnettet skal muliggøre integration af store mængder decentral elproduktion.

Energinet.dk's strategiske mål er beskrevet i den første lovpligtige strategiplan, som vi i december 2006 sendte til trans-

port- og energiministeren. Med planen er vi velforberejdede på de opgaver, som naturligt følger af et kommende energipolitisk forlig. Regeringen fremlagde i januar 2007 et udspil med fokus på mere vedvarende energi, en langsigtet udbygning af el- og gasinfrastrukturen, en markant styrkelse af energiforskningen samt fokus på en effektiv, fri konkurrence på el og gas. Udfordringer, som Energinet.dk er parat til at møde.

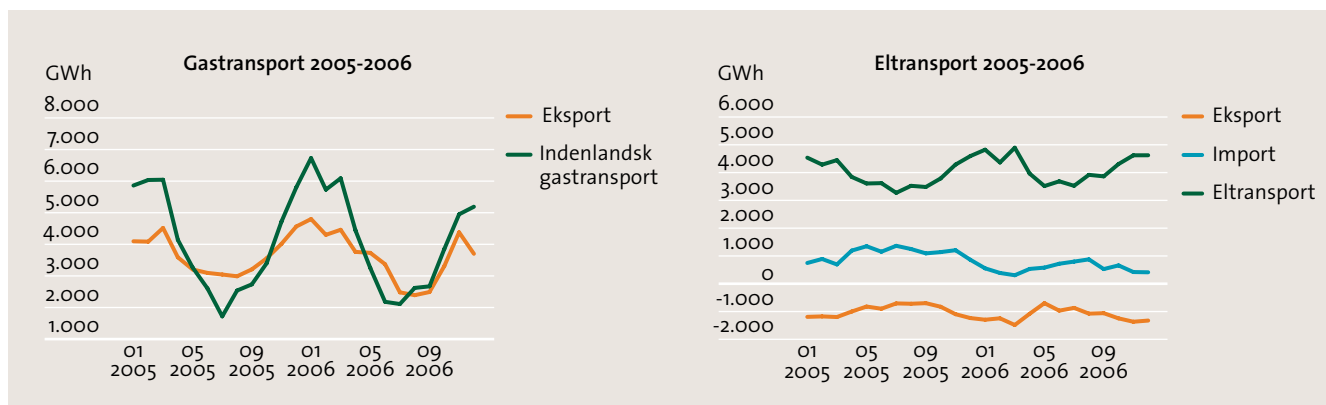
El- og gastransmissionsnettets drift

Driftsforstyrrelser

Driften af gastransmissionsnettet forløb som i de foregående mange år planmæssigt. I eltransmissionsnettet var der en række mindre driftsforstyrrelser, hvoraf kun enkelte havde konsekvenser for elforbrugerne i form af kortvarige strømafbrydelser.

I forbindelse med, at Danmark den 19. og 20. januar 2006 blev ramt af et kraftigt isslag kombineret med stærk blæst, blev mange luftledninger både på transmissions- og distributionsniveau sat i svingninger af is, der satte sig på ledningerne. Svingningerne resulterede flere steder i kortslutninger, og omkring 140.000 forbrugere blev ramt af kortvarige strømafbrydelser.

En stor driftsforstyrrelse i Europa den 4. november 2006 påvirkede også det vestdanske elsystem, hvor frekvensen steg markant i forbindelse med en opsplitting af det europæiske transmissionssystem. Opsplittningen var forårsaget af en udkobling af en transmissionsforbindelse i Tyskland. I Vestdanmark blev drifts-



forstyrrelsen håndteret, uden at det gik ud over forbrugerne, mens omkring 15 mio. elforbrugere i andre europæiske lande blev ramt af strømafbrydelser, som varede under en time. En efterfølgende analyse af hændelsesforløbet viste, at der er behov for at forbedre procedurer, regler og kommunikation i den europæiske samarbejdsorganisation UCTE (Union for the Coordination of Transmission of Electricity).

Tekniske problemer

I januar 2006 havarede en norsk transformer til Skagerrak 3-forbindelsen – det nyeste af tre kabler mellem Jylland og Norge. Forbindelsen på 500 MW var ude af drift frem til den 30. november, hvor norske Statnett var færdig med at installere en midlertidig transformer.

Under nytårsstormen 2006/2007 havarede Kontekforbindelsen mellem Østdanmark og Tyskland, da et skibsanker beskadigede søkablet. Forbindelsen var færdigrepareret i midten af marts 2007.

Forsyningsikkerhed – gas

For at kunne varetage forsyningen på gasområdet i nødsituationer har Energinet.dk adgang til gaslagre og adgang til import fra Tyskland.

Omkostningerne til at varetage forsyningsikkerheden på gasområdet var i 2006 på 248 mio. DKK.

I samarbejde med distributionselskaber og aktører har Energinet.dk udviklet et nyt, markedsorienteret nødforsynings-

koncept. Det nye koncept, som bl.a. indebærer, at kun de største kunder kan vælge afbrydelig nødforsyning, tages i brug den 1. oktober 2007.

Efter 2010 kan Danmark få behov for at importere naturgas. På den baggrund iværksatte Energinet.dk i foråret 2006 et studie for at få overblik over de forskellige infrastrukturmuligheder, og i januar 2007 blev der indgået en aftale med norske og svenske partnere om at deltage i et nordisk naturgasprojekt. Formålet er at undersøge mulighederne for en ny gasledning på havbunden fra Norge til Sverige og Danmark.

Forsyningsikkerhed – el

For at kunne varetage forsyningsikkerheden på elområdet indgår Energinet.dk bl.a. aftaler om levering af systemydelse i form af reserver og regulerkraft.

Den 1. juli 2006 indførtes et marked på daglig basis for manuelle reguleringsreserver i Østdanmark, og tilsvarende blev

indført for Vestdanmark 1. februar 2007. Der er fortsat en række aftaler for systemydelse, der indgås på månedlig basis.

Vestdanmark blev i 2006 fuldt medlem af det nordiske regulerkraftmarked, som Østdanmark har været med i siden 2002.

Omkostningerne til reservekapacitet på elområdet var i 2006 på 856 mio. DKK mod 733 mio. DKK i 2005. Herudover var omkostningerne til regulerkraft på 228 mio. DKK i 2006 mod 535 mio. DKK i 2005.

I forbindelse med nytårsstormen 2006/2007 måtte Energinet.dk beordre produktionen standset på de decentrale kraftvarmeverker og en del af de landbaserede vindmøller i Vestdanmark for at forhindre eloverløb. Årsagen var høj produktion fra vindmøllerne kombineret med lavt elforbrug og stor andel af vindkraft i Tyskland. Det var første gang, at denne nødplan blev taget i brug.

Transport af el og gas	2006	2005
Gas GWh		
Transport i gastransmissionsnettet	92.996	92.759
Import (fra Tyskland)	9.192	5.417
Eksport (til Sverige og Tyskland)	43.177	43.899
Forbrug	49.819	48.860
El GWh		
Transport i eltransmissionsnettet	49.613	47.292
Import (fra Norden og Tyskland)	6.704	12.943
Eksport (til Norden og Tyskland)	13.638	11.573
Forbrug (inkl. nettab)	35.975	35.719

For at forbedre forsyningssikkerheden på Bornholm har Energinet.dk udbudt yderligere reserver på 15 MW. Disse reserver forventes klar 1. juli 2007 og bliver etableret som et ekstra kraftværk af ØSTKRAFT Produktion.

Samarbejde med naboer

I den nordiske samarbejdsorganisation, Nordel, arbejdes der bl.a. på at forbedre frekvenskvaliteten og på at etablere et nyt fælles nordisk system til udveksling af informationer vedrørende elsystemets daglige drift.

Beredskab

Energinet.dk har ansvar for at koordinere el- og gassektorens beredskab og for at føre tilsyn med og vejlede sektoren i udarbejdelsen af beredskabsplaner.

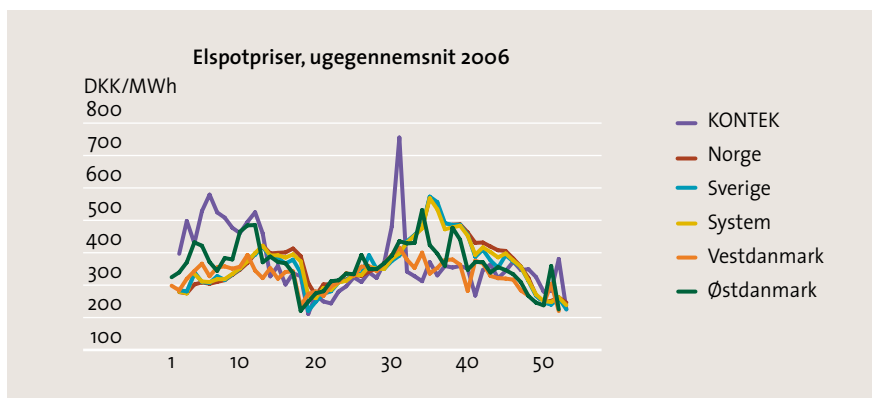
I 2006 blev der udarbejdet sårbarhedsanalyser og sikringsplaner for el- og gassektorens klassificerede anlæg. Desuden blev der udarbejdet beredskabsplaner for sektorerne og en overordnet beredskabsplan for Energinet.dk efter fusionen.

Sikkerhed

Energinet.dk transporterer meget store energimængder på høje elektriske spændingsniveauer (el) og under høje tryk (gas). Sker der uheld, kan det i værste fald få alvorlige konsekvenser ikke alene for de tekniske anlæg, men også for mennesker.

For at forebygge, at medarbejdere og entreprenører kommer ud for uheld under arbejdet, gennemføres systematiske sikkerhedsuddannelser af alle, der skal arbejde på virksomhedens anlæg, ligesom der løbende udføres sikkerhedskontrol af de tekniske anlæg. Desuden har Energinet.dk i 2006 gennemført en intern sikkerhedskampagne, og der er udarbejdet en sikkerhedsfilm henvendt til entreprenører, der skal arbejde på virksomhedens anlæg.

I 2006 havde Energinet.dk tre anmeldelsespligtige personuheld. Ingen af uheldene gav anledning til varige mén hos de implicerede. Sammenlagt var der knap 50 fraværsdage som følge af uheldene.



El- og gasmarkedet

Energinet.dk har ansvar for at indrette og udvikle el- og gasmarkederne, så konkurrencen sikres optimale rammer, og virksomheden overvåger markedsfunktionen og rapporterer til konkurrencemyndighederne, hvis der er tegn på, at aktører misbruger dominerende positioner på markederne.

Elmarkedets funktion

I 2006 fastslog Konkurrenceankenævnet, at Elsam (nu DONG Energy) har misbrugt sin dominerende stilling til at hæve elprisen i Vestdanmark. Sagen blev indledt, da Eltra (nu Energinet.dk) bad konkurrencemyndighederne undersøge prisdannelsen i Vestdanmark i vinteren 2002/2003 samt sommeren 2003.

Også i det forløbne år pressede Energinet.dk på for at få Svenska Kraftnät til at etablere en markedsbaseret løsning til håndtering af flaskehalse i det svenske transmissionsnet i stedet for at flytte dem til grænserne mod naboer herunder den elektriske Øresundsforbindelse. Alene praksisen med at flytte flaskehalsen mellem Nord- og Sydsvrige til Øresundsforbindelsen har kostet de østdanske elforbrugere mindst 725 mio. DKK de seneste fem år. Det fremgår af en rapport, som Energinet.dk i 2006 fik udarbejdet af konsulentfirmaet Copenhagen Economics.

Bedre integration med Tyskland

I 2006 blev Energinet.dk enige med den tyske elbørs og de to nordtyske systemansvarlige transmissionselskaber

om at indføre markedskobling mellem den tyske og den nordiske elbørs. Markedskoblingen vil sikre en optimal, markedsorienteret udnyttelse af de elektriske forbindelser mellem Danmark og Tyskland, og der sigtes imod, at den kan træde i kraft i fjerde kvartal 2007. Samtidig nedlægges prisområdet KONTEK på grænsen mellem Østdanmark og Tyskland.

I det forløbne år blev der taget et andet vigtigt skridt i retning af at integrere elmarkederne i Norden og Tyskland, idet Nord Pool Spots efterbørs, Elbas, åbnede for handel med el i driftsdøgnet på Kontekforbindelsen den 25. september.

I Østdanmark har der været mulighed for at handle el via Elbas i driftsdøgnet siden 2004, mens Elbas indføres i Vestdanmark i april 2007.

Nye markedsforskrifter

Omkring 1. april 2007 vil Energinet.dk være parat med et sæt nye elmarkedsforskrifter, som på langt hovedparten af områderne definerer ensartede vilkår for aktørerne i Øst- og Vestdanmark. Forskrifterne har været i høring hos aktørerne.

Elprisen i 2006

Generelt var alle Nord Pools priser højere i 2006 end i 2005. Den gennemsnitlige systempris var 362 DKK/MWh i 2006 mod 219 DKK/MWh i 2005. De højere priser skyldes mangel på nedbør i Norden i sommeren 2006 og i starten af efteråret. Det skabte et underskud i de nordiske vandmagasiner, der sammen med frygten for en hård vinter drev priserne op.



*Tommy Jensen,
værkstedsleder i Eltransmission*

KANSAS

Priserne var over 500 DKK/MWh mellem uge 31 og 36. Den megen nedbør i slutningen af året kombineret med relativt milde temperaturer og heraf følgende lavt elforbrug i Norden som helhed forbedrede vandsituationen, og priserne faldt til under 300 DKK/MWh.

I det vstdanske prisområde var gennemsnitsprisen 330 DKK/MWh i 2006 mod 277 DKK/MWh i 2005. I Østdanmark var gennemsnitsprisen 362 DKK/MWh i 2006 mod 252 DKK/MWh i 2005.

Gashandel

Ved udgangen af 2006 havde Energinet.dk registreret 19 transportkunder, hvilket er en forøgelse på seks i forhold til året før. De nye transportkunder kom hovedsagligt til i forbindelse med DONG Energy's første gas release auktion.

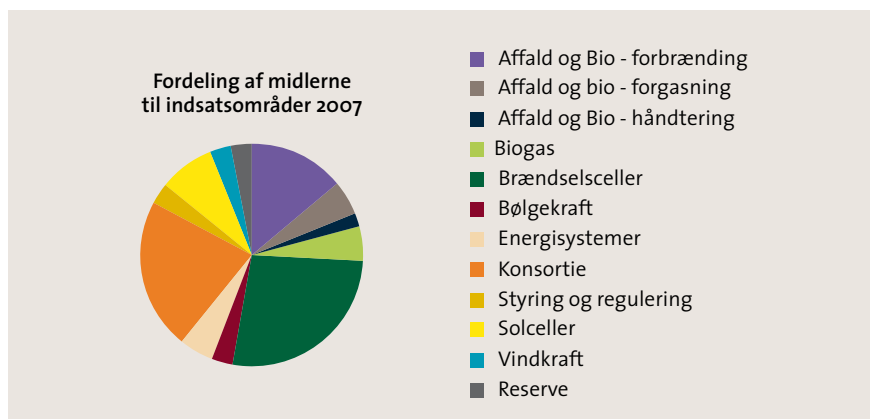
Det danske gasmarked er baseret på bilaterale handler mellem markedsaktørerne. Energinet.dk er med til at facilitere handlen, idet virksomheden driver den såkaldte Gas Transfer Facility (GTF), hvor transportkunderne elektronisk kan bytte gas med hinanden. I 2006 blev knap 9 pct. af det danske gasforbrug byttet over GTF.

Siden oktober har Energinet.dk tilbudt aktørerne på gasmarkedet afbrydelig transportkapacitet med reduceret betaling på grænsen til Tyskland. Indførelsen af det nye koncept hænger sammen med, at DONG Energy's Gas Release Programme gav stigende efterspørgsel efter eksportkapacitet i gasrøret til Tyskland.

Sammen med Nord Pool har Energinet.dk fortsat analyserne af mulighederne for at oprette en gasbørs i Danmark med en offentlig og troværdig prisreference.

Forskning, udvikling og PSO

Energinet.dk skal i henhold til lovgivningen fremme miljøvenlig energi. Det sker gennem pristillæg til miljøvenlig elproduktion, betaling for nettilslutning af miljøvenlige elproduktionsanlæg og



støtte til forskning og udvikling inden for miljøvenlig elproduktion og effektiv energianvendelse.

Støtte til miljøvenlig elproduktion

Energinet.dk har pligt til at aftage el produceret på de mindre decentrale kraftvarmeværker og fra vindmøller. Virksomheden køber produktionen til den lovpligtige købspris og sælger den på Nord Pool Spot. Forskellen opkræves på forbrugernes elregning via PSO-tariffen (Public Service Obligation). Det samme gælder de pristillæg m.v., som Energinet.dk betaler til vindmøller og decentrale værker på markedsvilkår.

I 2006 udgjorde Energinet.dk's samlede tilskud til decentrale værker og vindmøller 1.659 mio. DKK.

Forskning og udvikling

Energinet.dk råder over en politisk fastsat ramme på 130 mio. DKK årligt til at støtte forskning, udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig elproduktion. Programmet kaldes ForskEL, og puljen finansieres som en Public Service Obligation (PSO) af elforbrugerne.

Hvert år fastlægger transport- og energiministeren indsatsområderne for den PSO-finansierede forskning og udvikling efter indstilling fra Energinet.dk. Projekter opnår støtte på baggrund af en evaluering fra et eksternt, internationalt ekspertpanel i ForskEL-netværket og af Energinet.dk. Desuden koordineres ansøgningerne med Energistyrelsens og Dansk Energi Nets energiforskningsprogrammer.

De tre hovedspor for ForskEL-programmet i 2007 er:

- Forbrændingsteknologier og sammenhængende energisystemer
- Brændselsceller og energibærende teknologier
- Indpassede og distribuerede VE-teknologier (vedvarende energi).

Energinet.dk modtog 106 ansøgninger til ForskEL-programmet 2007, og der blevet samlet søgt om ca. 600 mio. DKK støtte, hvilket er ny rekord. Projekter for 265 mio. DKK blev efter evaluering indstillet til at modtage støtte. Da puljen rummer 130 mio. DKK, har kun 28 projekter opnået godkendelse. For første gang har det været muligt at yde en særlig bevilling til et større konsortium. Der er i den anledning bevilliget ca. 29 mio. DKK til REnescience-projektet. I projektet vil der blive udviklet metoder, så der på danske kraftværker kan ske samproduktion mellem el og varme samt nu også biobrændstoffer til transportsektoren.

Af de 130 mio. DKK går 34 mio. DKK til demonstrationsprojekter, resten til udviklingsprojekter.

Egne forskningsprogrammer

Energinet.dk har pligt til selv at iværksætte forsknings- og udviklingsprojekter for at opretholde den høje forsyningssikkerhed og udvikle el- og naturgassystemet til gavn for samfundet, miljøet og kunderne. Disse aktiviteter finansieres over Energinet.dk's normale el- og gastariffer. Aktuelt er der to større udviklingsprojekter i Energinet.dk's regi, Celleprojektet

og EcoGrid.dk. Celleprojektet har bl.a. til formål at udvikle et robust decentralt og intelligent elsystem, som kan håndtere en markant større mængde vedvarende energi og decentral elproduktion. I EcoGrid.dk-projektet skal Energinet.dk i samarbejde med danske universiteter og industripartnere udvikle forslag til, hvorledes de danske energisystemer kan sammentænkes optimalt med stigende mængder vedvarende energi.

Rigsrevisionens PSO-undersøgelse

Rigsrevisionen har undersøgt håndtering og afregning af offentlige forpligtelser, herunder Energinet.dk's administrative håndtering. På baggrund af Rigsrevisionens beretning herom finder Statsrevisorerne det positivt, at energiforbrugernes betaling til offentlige forpligtelser bliver opkrævet, kontrolleret og fordelt i overensstemmelse med administrationsgrundlaget og på en sådan måde, at forbrugernes betaling tilgår de ordninger, som Folketinget har besluttet.

Investeringer

I 2006 foretog Energinet.dk investeringer i el- og gastransmissionsanlæg for 424 mio. DKK. Endvidere købte Energinet.dk det ene af Danmarks to gaslagre af DONG Energy til overtagelse i 2007.

De langsigtede strategier for transmissionsnettenes udbygning belyses i en årlig systemplan, som er en sammenfatning af den overordnede og helhedsorienterede planlægning. I den årlige anlægsrapport redegør Energinet.dk for

De 33 projekter fordelt på kategorier

	mio. DKK
Jævnstrømsforbindelser	1.542
Nettilslutning af havvindmøller	1.126
Nye transmissionsforbindelser	461
Renoveringsprojekter	49
Andre projekter, herunder naturgasnettet	192

de igangværende og planlagte udbygninger, saneringer og renoveringer af transmissionsnetten. Begge planer er lovpligtige.

Det samlede investeringsbehov for de 33 igangværende og planlagte anlægsprojekter udgør 3,4 mia. DKK frem til 2012. Hertil kommer 2 mia. DKK til køb af gaslageret i Lille Torup.

De fem største igangværende eller planlagte projekter findes inden for elområdet, mens investeringsbehovet på naturgasområdet til sammenligning er mere beskedent. De største projekter er:

Den elektriske Storebæltsforbindelse

Energinet.dk har søgt transport- og energiministeren om tilladelse til at anlægge en elektrisk Storebæltsforbindelse, som skal forbinde elsystemerne i Øst- og Vestdanmark. Projektet er forhåndsgodkendt af regeringens økonomiudvalg i forbindelse med udarbejdelsen af "Energistrategi 2025".

Den nye forbindelse vil have en positiv samfundsøkonomi: Omkostningerne til elproduktion vil falde, fordi kablet gør det muligt at producere strømmen, hvor den er billigst; behovet for reserver til at drive elsystemet vil mindskes, og

muligheden for at udligne ubalancer i elsystemet mellem de to landsdele vil forbedres. Endelig vil kablet skabe større konkurrence på elmarkedet, fordi strømmen vil kunne bevæge sig friere end i dag. Forbindelsen ventes i drift ca. tre år efter, at alle myndighedsgodkendelser foreligger.

Tilslutning af nye havvindmøller

Energiforliget fra marts 2004 indebærer, at der skal bygges to nye havvindmølleparker på hver 200 MW. Den ene på Horns Rev ud for Esbjerg og den anden på Rødsand ved Lolland. Energinet.dk skal etablere ilandføringsanlæg, som består af transformersplatforme og søkabler. Ved Horns Rev skal Energinet.dk desuden anlægge en elektrisk forbindelse frem til det eksisterende 400 kV-elsystem. Ved Rødsand skal SEAS-NVE etablere 132 kV-anlæggene på land. De to ilandføringer ventes i drift i 2009.

Forstærkning af elnettet i Sønderjylland

For at sikre et robust elsystem, der kan håndtere en forventet øget udveksling af strøm med Tyskland, nye havvindmølleparker og den elektriske Storebæltsforbindelse, har Energinet.dk planlagt, at den eksisterende 400 kV-masterække mellem Kassø og Vejen i Sønderjylland skal ombygges fra ét til to systemer. Den gamle masterække skal fjernes, og der skal bygges en ny inden for et planlægningsbælte omkring de eksisterende master. Myndighedsbehandlingen er i gang, og den ombyggede forbindelse ventes i drift ultimo 2009.

Ombygning af Konti-Skan 1

For at øge overføringskapaciteten mellem Nordjylland og Sverige har Energinet.dk og Svenska Kraftnät ombygget jævnstrømsforbindelsen Konti-Skan 1 med nye omformeranlæg på både dansk og svensk side. Forbindelsens kapacitet

Anlægsprojekterne fordeler sig som følger (budget i mio. DKK)

	Total	Heraf i 2007	Planlagt i drift
Den elektriske Storebæltsforbindelse	1.291	240	2010
Tilslutning af havmølleparken Horns Rev 2	776	171	2009
Ny højspændingsforbindelse Kassø-Vejen i Sønderjylland	452	11	2009
Tilslutning af havmølleparken Rødsand 2	350	51	2009
Ombygning af den elektriske Konti-Skan 1-forbindelse mellem Nordjylland og Sverige	251	30	2006
Øvrige	250	100	2007-2010

er øget fra 270 til 380 MW. Den ombyggede forbindelse blev sat i kommerciel drift i efteråret 2006.

Gaslageret i Lille Torup

I forbindelse med DONG-fusionen i 2006 blev DONG Energy af EU Kommissionen pålagt at sælge det ene af sine to naturgaslagre i Danmark. På baggrund af et politisk ønske om, at gaslagrene skal forblive i offentligt eje, købte Energinet.dk Danmarks største naturgaslager i Lille Torup mellem Viborg og Aars. Salgsprisen blev forhandlet til 2 mia. DKK, og Energinet.dk overtager lageret 1. maj 2007. Overtagelsen betyder, at Energinet.dk går ind i et konkurrenceudsat forretningsområde, og lageret vil derfor blive organiseret i et selvstændigt selskab under Energinet.dk.

Finansiering og risikostyring

Rating på AA+

Energinet.dk har fastholdt en AA+ rating, der er den næsthøjeste hos det anerkendte ratingbureau Standard & Poor's. Som følge af købet af gaslageret i Lille Torup har bureauet valgt at sætte Energinet.dk på observationslisten vedrørende den langfristede gæld. Standard & Poor's afventer selskabskonstruktionen samt integrationen af gaslageret, idet disse kan have indvirkning på virksomhedens økonomiske rating.

Finansieringsforhold

Energinet.dk har i 2006 udarbejdet en finansieringspolitik, der angiver de operationelle rammer for finansfunktionen, herunder retningslinjer for fordeling imellem fast og variabel rente, kort- og langfristet lån. Finansieringspolitikken skal, under hensyntagen til selskabets overordnede risikopolitik, være med til at sikre, at finansielle risici identificeres og styres optimalt.

Ultimo 2006 var den rentebærende gæld efter omlægning på 6,2 mia. DKK. 55 pct. af den rentebærende gæld er ultimo 2006 variabelt forrentet. Som følge heraf er Energinet.dk relativt følsom

over for renteændringer. En stigning på 1 procentpoint i det generelle renteniveau vil medføre øgede renteomkostninger på ca. 25 mio. DKK

Den variabelt forrentede gæld var ultimo 2006 fordelt med 2,3 mia. DKK på eksisterende variable lån, 1 mia. DKK på Commercial Papers (CP) samt (netto) 0,9 mia. DKK på bankkreditter.

Energinet.dk har været påvirket af det generelt stigende renteniveau, og den effektive lånerente på den rentebærende gæld var i 2006 3,7 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2005 3,2 pct.

Varigheden på den rentebærende gæld er 3,57 år. Ændringer i sammensætningen af den rentebærende gæld har i løbet af 2006 øget varigheden.

Virksomheden har udenlandsk finansiering i yen, dollar, svenske kroner og brasilianske real, der alle er swappet til danske kroner.

Store dele af låneporteføljen forfalder i 2011, 2012 og 2014. Indfrielserne i 2011 og 2012 er på variabelt forrentede lån. Eksponeringen på renteændringer vil afhænge af, i hvilket omfang nye lån optages med fast eller variabel rente.

Energinet.dk har etableret en låneramme på 1,1 mia. DKK i korte kreditter og 4,1 mia. DKK som ramme på CP. Heraf er udnyttet 149 mio. DKK på korte bankkreditter samt 1,0 mia. DKK på CP-programmet.

Særlige risikoområder

Energinet.dk har i 2006 udarbejdet en risikoanalyse, hvor væsentlige risici er identificeret og prioriteret. På baggrund af denne risikoanalyse er der udarbejdet en risikopolitik, der definerer Energinet.dk's holdning til risiko og risikostyring. Der vil i 2007 være yderligere fokus på at udarbejde handlingsplaner for at reducere/eliminere identificerede risici.

Formålet med Energinet.dk's risikopolitik er at reducere sandsynligheden for uventede skader/tab, at fastlægge ansvaret for risikostyringen i virksomheden og

at fastlægge rammerne for en overordnet rapportering for risikostyringen. Risikopolitikken danner grundlag for en forsikringspolitik og den før omtalte finansieringspolitik.

I 2006 var der enkelte større skader på virksomhedens anlæg. I maj skete der skade på Konti-Skan-forbindelsen mellem Jylland og Sverige under test af nyt udstyr. 31. december 2006 blev Kontek-kablet mellem Sjælland og Tyskland beskadiget af et skibssanker. Skadernes omkostninger løber samlet set op i to cifrede millionbeløb, der søges dækket af skadevoldere og ellers må dækkes ved egenbetaling.

Finansielle risici

Energinet.dk har indgået en aftale med Transport- og Energiministeriet, som regulerer virksomhedens muligheder for låneoptagelser samt finansielle transaktioner i forbindelse hermed. Dette er en standardaftale, der gælder for statens selvstændige virksomheder. Af aftalen fremgår, at Energinet.dk's låneoptagelse skal ske ud fra kriterierne i listen over acceptable lånetyper, der fastlægges af Nationalbanken.

Energinet.dk skal i henhold til aftalen sikre en generel styring af risici i relation til låneporteføljen. Transaktioner skal være kommercielt forsvarlige og må ikke være forbundet med væsentlige risici.

Af aftalen fremgår desuden, at Energinet.dk har mulighed for at optage lån i danske kroner direkte i Danmarks Nationalbank.

Aftalen med transport- og energiministerien er indarbejdet i Energinet.dk's finansieringspolitik.

Modpartsrisici – Debitorer

Energinet.dk's kunder kan påføre virksomheden et tab. Ved salg til elnetselskaber med bevilling kræves ingen sikkerhed/garantier. For samhandel med godkendte balanceansvarlige kræves en bankgaranti, der svarer til én måneds udestående med Energinet.dk. Garantien skal minimum være på 2 mio. DKK.



*Louise Brunshøj Lund, graduate
i Økonomi og Administration*

For samhandel med gastransportskunder foretages en kreditvurdering af de enkelte kunder, og der fastsættes et kreditloft afhængigt af kreditvurderingen og egenkapitalens størrelse.

Modpartsrisici – Kreditorer

Energinet.dk betaler som hovedregel først ved levering. I forbindelse med anlægsprojekter tilbageholdes normalt et beløb indtil endelig godkendelse af leverancen.

I tilfælde af forudbetaling, eksempelvis ved køb af varer, der skal ordreproduceres, kreditvurderer Energinet.dk de enkelte leverandører.

Finansielle modparter

Energinet.dk indgår kun aftaler omkring finansielle instrumenter med modparter med en kreditvurdering på minimum AA- fra to anerkendte ratingbureauer.

Virksomheden er herudover begyndt at anvende Credit Support Annex (CSA) ved etablering af finansielle aftaler. I CSA udveksles der løbende sikkerhedsstillelse, afhængigt af modpartens kreditvurdering.

Miljø

Energinet.dk udgiver hvert år en lovpligtig miljørapport med en opgørelse over udledninger til miljøet fra el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark. Opgørelsen omfatter 15 forskellige stoffer. Dertil kommer en 10-års prognose for, hvorledes udledningerne vil udvikle sig under forskellige forudsætninger. Desuden udarbejder Energinet.dk en miljødeklaration, som er en opgørelse over udledninger opgjort pr. forbrukt kWh el i Danmark. Miljørapporten indeholder også en opgørelse over udledningerne ved transport af el og naturgas i Energinet.dk's transmissionsnet.

Miljørapporten for 2006 udkommer 1. maj 2007, mens miljødeklarationerne blev offentliggjort 1. marts 2007.

Landskabspåvirkninger

En væsentlig ramme for Energinet.dk's udbygning af eltransmissionsnettet

er rapporten "Principper for etablering og sanering af højspændingsanlæg" fra 1995, som sigter mod at reducere luftledningsnettet i Danmark mest muligt. Principperne fremhæves senest i regeringens energistrategi fra 2005, hvor det fremgår, at nye 400 kV-forbindelser også fremover etableres som luftledninger i åbent land, når det kan ske uden at komme i konflikt med særlige nationale naturinteresser. Til gengæld gennemføres kabellægning på de lavere spændingsniveauer.

I 2006 er der fra højspændingsnettet på 150/132 kV-niveau saneret og fjernet 69 km luftledning og tilsvarende lagt 23 km 150/132 kV-kabler. Der er ikke sket ændringer af 400 kV-nettet i 2006.

Videnressourcer og organisation

Tiltrækning og fastholdelse

Energinet.dk havde ved årets udgang 467 medarbejdere (450 omregnet til fuldtidsstillinger). Af de 467 er 324 mænd og 143 kvinder. De 116 er ansat siden oktober 2005. Godt 40 stillinger er genbesættelser, og medarbejderomsætningen har siden fusionen ligget på godt 15 pct. Det samlede medarbejderantal ventes i de kommende år at stige, bl.a. på grund af købet af gaslageret Lille Torup, flere medarbejdere i kontrolrummene for el for at sikre overgangen til et fælles kontrolrum i 2008, flere graduates samt flere medarbejdere som led i et kommende generationsskifte.

På sigt ventes en mere naturlig omsætning på 5-10 pct. om året. På grund af liberaliseringen af energisektoren med dannelsen af nye selskaber, fusioner og ændret opgavevaretagelse samt på grund af generationsskiftebehovet forventer Energinet.dk imidlertid en højere naturlig medarbejderomsætning end i de tidligere selskaber før fusionen.

Generelt ansættes nye medarbejdere med større erfaring og kompetence, og der er derfor en tendens til en ændret sammensætning af medarbejderstaben

med flere højtuddannede og færre i servicejobs.

For at styrke rekrutteringen af kvalificerede medarbejdere og forberede et forventet generationsskifte indførte Energinet.dk i 2006 et graduateprogram, hvor foreløbig 11 nye medarbejdere er begyndt et to-årigt forløb, som bl.a. rummer rotation i forskellige afdelinger, et struktureret uddannelsesforløb bl.a. i projektledelse, samt en mentorordning. Programmet udvides med yderligere 8-12 graduates i 2007.

Energinet.dk arbejder desuden med en plan for employer branding for fortsat at kunne tiltrække kvalificeret arbejdskraft. Planen omfatter bl.a. en målrettet indsats over for studerende og nyuddannede stærkstrømsingeniører, økonomer og andre specialister.

Medarbejdertilfredshed og -udvikling

Energinet.dk gennemførte i foråret og ved årets slutning to undersøgelser af medarbejdernes tilfredshed. I løbet af året er medarbejdertilfredsheden steget markant fra index 62 til index 67, hvilket dels kan tilskrives fremdriften i fusionsprocessen, dels en målrettet ledelsesindsats. I undersøgelsen vurderes nærmeste leder bedre end det generelle niveau for danske virksomheder, hvilket er i tråd med Energinet.dk's ønsker. Endvidere ønsker Energinet.dk at give den enkelte medarbejder mulighed for personlig og faglig udvikling, hvilket understøttes af betydelige budgetressourcer til bl.a. efteruddannelse samt tilbud om individuelle bonusordninger.

På baggrund af medarbejdertilfredshedsundersøgelsen ved årets udgang vil der i 2007 blive fokuseret på en række indsatsområder på virksomhedsplan og i de enkelte sektioner.

Energinet.dk har i året gennemført betydelige, interne kursusaktiviteter. Alle nye medarbejdere tilbydes flere introduktionskurser, og der er iværksat et omfattende program inden for projektlederuddannelse og samarbejde og kommunikation.



*Kaj Møgelberg,
maskintekniker i
Gastransmission*

Det planlægges i 2007 at gennemføre talentuddannelsesforløb for både ledere og specialister, og der er udarbejdet planer for et udviklingsforløb på direktørniveau, for sektionschefer og for øvrige medarbejdere for at sikre en målrettet udviklingsproces for den enkelte leder og medarbejder med henblik på at understøtte udviklingen af de enkelte sektioner og virksomheden som helhed.

I forbindelse med flytning til det nye hovedsæde i Erritsø i 2007 er der i 2006 forberedt et tilbud om samtaler og flyttepakke til de medarbejdere, hvis job skal flytte fra Ballerup til Erritsø. De medarbejdere, som ikke ønsker at flytte, tilbydes individuelle retrætesamtaler og genplaceringshjælp. Endvidere arbejdes der målrettet med forandringsledelse i forbindelse med sammenlægningen (el) og flytningen af de tre kontrolrum i 2007 og 2008.

Som led i Energinet.dk's seniorpolitik tilbydes alle ældre medarbejdere seniorsamtaler med deres nærmeste leder, deltagelse i et seminar og et seniorkursus som forberedelse til den tredje alder.

Nyt hovedsæde i Erritsø

Byggeriet af et nyt, samlende hovedsæde i Erritsø forløber planmæssigt. Første spadestik blev taget i juni 2006 på den 16 hektar store grund mellem Kolding Landevej og Motorvej E20. Det nye hus skal understøtte Energinet.dk's visioner om at være en udviklingsorienteret, samarbejdende og innovativ virksomhed. Det nye hovedsæde ventes klar til ind-

flytning i december 2007. De ca. 11.500 kvadratmeter skal rumme hovedparten af Energinet.dk's ca. 475 medarbejdere. Dertil kommer en værkstedsbygning på 3.500 kvadratmeter.

Ledelse

Energinet.dk's ledelse består af:

- Adm. direktør Peder Østermark Andreasen
- Direktionssekretær Flemming Wibroe
- Kommunikationsdirektør Hans Mogensen
- HR-direktør Steen Dalsgaard Sørensen
- Markedsdirektør Lene Sonne
- Eltransmissionsdirektør Carsten Jensen
- Gastransmissions- og systemdriftsdirektør Peter Hodal
- Teknisk direktør Per Sørensen
- Planlægningsdirektør Peter Jørgensen
- IT-direktør Niels Saaby Johansen
- Økonomidirektør Poul Steen

It og kvalitetsledelse

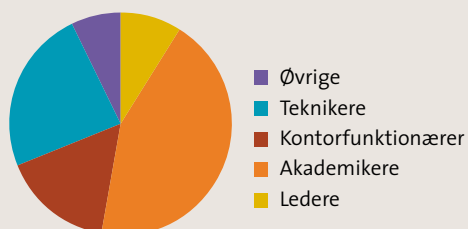
I 2006 har Energinet.dk som led i fusionsprocessen gennemført et omfattende arbejde med konsolidering og harmonisering af virksomhedens it-systemer.

Tre økonomisystemer blev 1. januar 2007 afløst af en fælles SAP-baseret ERP-løsning, der er fundamentet for mange af virksomhedens processer, og som sikrer et solidt styringsgrundlag på områderne økonomi, drift og vedligehold samt HR og løn. Tre dokumenthåndteringssystemer er ligeledes blevet afløst af et fælles elektronisk sags- og dokumenthåndteringssystem.

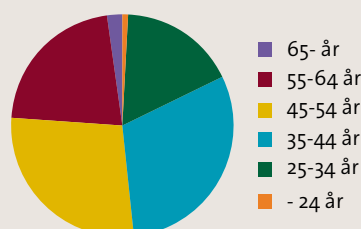
I foråret 2006 blev it-systemerne til afregning af el i Øst- og Vestdanmark harmoniseret, mens systemerne til el- og gasafregning først harmoniseres i løbet af 2007. I 2008 vil systemerne til drift og overvågning af el- og gassystemerne også fusionere.

I 2006 har Energinet.dk arbejdet på at harmonisere sine kvalitetsledelsessystemer, og de to certifikater for el øst og el vest er slået sammen under et fælles ISO 9001-certifikat. ISO 9001-certifikatet for gasdelen er opretholdt. I 2007 vil el- og gascertifikaterne blive slået sammen til ét. I de kommende år vil der blive arbejdet med at udvide systemet til at dække alle virksomhedens processer for at sikre en ensartet tilgang til kvalitetsledelse i hele organisationen.

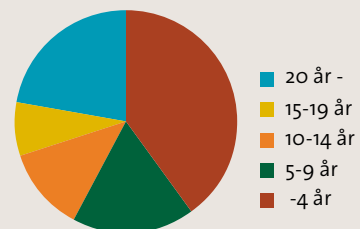
Medarbejdergrupper



Aldersfordeling



Anciennitet



Finansiell beretning

Årets resultat

Energinet.dk's økonomi er baseret på et hvile-i-sig-selv princip, idet bekendtgørelsen om økonomisk regulering af Energinet.dk alene giver virksomheden mulighed for at indregne nødvendige omkostninger ved effektiv drift tillagt nødvendig forrentning af egenkapitalen. Det vil sige, at der i tariffene, opkrævet hos kunderne, indregnes alle nødvendige omkostninger forbundet med den pågældende aktivitet. Energitilsynet godkender principperne for tariffene efter anmeldelse.

Ved nødvendige omkostninger forstås omkostninger, som virksomheden afholder ud fra driftsøkonomiske overvejelser for at opretholde en effektiv drift. Der arbejdes målrettet med kritiske styringsparametre for at sikre en til stadighed god forvaltning.

Konsekvensen af hvile-i-sig-selv princippet er, at årets regnskabsmæssige resultat over tid, når der ses bort fra forrentningen af egenkapitalen, vil være nul.

Energitilsynet udmelder kvartårligt forrentningen af virksomhedens egenkapital. Denne forrentning kan reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af investeringer. For 2006 er der indregnet en konsolidering af egenkapitalen på 84 mio. DKK efter skat for elaktiviteterne samt 5 mio. DKK efter skat for gasaktiviteterne. Dette svarer til den forrentning, som Energitilsynet udmeldte for 2006 samt korrektion for reguleringer i udskudt skat.

For så vidt angår anmeldelsen for 2005, har Energitilsynet ønsket en yderligere gennemgang af principperne vedrørende konsolidering af egenkapitalen. Dette gælder behandling af de skattemæssige elementer på egenkapitalen samt nødvendigheden af ekstraordinær konsolidering for så vidt angår gasaktiviteterne.

Trækingsretter mio. DKK	Træk 31/12 2006	Udnyttet træk	Ramme
Korte kreditter	149	951	1.100
Commercial Papers (CP)	984	3.116	4.100
Likvider		62	
Samlet likviditetsberedskab		4.129	

Konsolidering af resultater, som indregnes via egenkapitalen, er faldet fra 253 mio. DKK i 2005 til et negativt beløb på 433 mio. DKK i 2006. Faldet skyldes primært, at der i 2006 er realiseret væsentlige underdækninger.

For 2006 har Energinet.dk realiseret en underdækning på 486 mio. DKK fra net- og systemaktiviteterne. Herudover er der realiseret en overdækning vedrørende gasaktiviteten på 53 mio. DKK.

Årets resultat efter skat udviser et underskud på 170 mio. DKK inklusive årets over-/underdækninger.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger for 2006 udgør 252 mio. DKK mod 269 i 2005. Den primære årsag til faldet i personaleomkostninger er, at der i 2005 blev afholdt omkostninger til fratrædelsesgodtgørelser samt individuelle fastholdelsesaftaler med nøglemedarbejder.

Af- og nedskrivninger

Afskrivninger på materielle anlægsaktiver udgør for koncernen 571 mio. DKK. Afskrivninger er faldet med 55 mio. DKK i forhold til 2005. Faldet skyldes primært, at der i 2005 blev foretaget ekstraordinære nedskrivninger grundet udfasning af anlæg i forlængelse af fusionen.

Faldet i afskrivninger skyldes ligeledes, at der i 2006 har været et relativt lavt investeringsniveau. De samlede investeringer i immaterielle og materielle anlægsaktiver udgør 424 mio. DKK. Projekterne er for manges vedkommende stadig under opførelse, hvorfor disse endnu ikke har påvirket afskrivningerne.

Der forventes i de kommende år væsentlige investeringer i anlægsprojekter i forbindelse med blandt andet den kommende elektriske forbindelse under

Storebælt, nyt domicil samt nye fælles it-systemer.

Finansielle omkostninger

De finansielle omkostninger udgjorde i 2006 (netto) 215 mio. DKK. Heraf er 61 mio. DKK indregnet under posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v." og 13 mio. DKK aktiveret som finansieringsrenter under "Materielle anlægsaktiver".

De finansielle omkostninger udgjorde i 2005 (netto) 197 mio. DKK, hvoraf 61 mio. DKK indregnet under posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v." og 6 mio. DKK aktiveret som finansieringsrenter under "Materielle anlægsaktiver".

De finansielle omkostninger er steget med 18 mio. DKK i forhold til 2005 på trods af en nedgang i den rentebærende gæld på 113 mio. DKK.

De stigende omkostninger skyldes et generelt stigende renteniveau. Der er i 2006 omlagt variable lån til fastforrentede lån. Dette har øget varigheden på låneporteføljen og som følge heraf øget den effektive rente. I 2005 var 72 pct. af den rentebærende gæld variabelt forrentet mod 55 pct. i 2006. Den effektive lånerente er steget fra 3,2 pct. i 2005 til 3,7 pct. i 2006.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømme fra driften udgør 82 mio. DKK. Pengestrømmen er lavere end i 2005 (1.828 mio. DKK). Dette skyldes primært årets underdækninger til net- og systemaktiviteter samt PSO.

Koncernens likviditetsberedskab pr. 31. december 2006 er vist i tabellen herover.

Udviklingen i koncernens pengestrømme kan illustreres som på grafen side 25.

Uudnyttede faciliteter består af trækingsretter på koncernens pengeinstitter samt den etablerede låneramme på CP-programmet.

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat er positiv og udgør 103 mio. DKK svarende til en skatteprocent på 38.

Årets betalbare skat for 2006 udgør 71 mio. DKK og relaterer sig udelukkende til Energinet.dk's gasaktiviteter.

Energinet.dk's elaktiviteter, der udøves i modervirksomheden, må i henhold til selskabsskattelovens § 35 O ikke sambeskattes med Energinet.dk-koncernens øvrige aktiviteter, herunder helejede dattervirksomheder. Energinet.dk forventer ikke med den nuværende skattelovgivning at komme i en situation, hvor der skal betales skat fra elaktiviteter i modervirksomheden i de kommende år.

Balancen

Koncernens balance udgør pr. 31. december 2006 14.086 mio. DKK og 13.954 mio. DKK ved udgangen af 2005.

Stigningen på 132 mio. DKK er hovedsageligt begrundet i store tilgodehavender. Det er primært de store underdækninger i PSO-tariffen, der forårsager stigningen. Underdækningerne i PSO-tariffen udgør 963 mio. DKK (netto). I 2005 var der netto en overdækning på 51 mio. DKK. Herudover er der periodiseret 110 mio.

DKK i tilgodehavende samkørringsindtægter.

Egenkapital

Koncernens egenkapital udgør pr. 31. december 2006 3.627 mio. DKK sammenholdt med 3.786 mio. DKK ved udgangen af 2005. Koncernens egenkapital er pr. 1. januar 2005 forøget med 187 mio. DKK som følge af en reduktion i koncernens udskudte skatteforpligtelser, der kan henføres til åbningsbalancen 1. januar 2005. Sammenligningstal for 2005 er tilpasset som følge af denne regulering vedrørende åbningsbalancen.

Som følge af blandt andet hensættelsen vedrørende samkørringsindtægter er soliditetsgraden faldet fra 27,1 pct. i 2005 til 25,7 pct. i 2006.

Gæld

Den rentebærende gæld er faldet i 2006. Ultimo 2006 var den rentebærende gæld 6,2 mia. DKK, mens den ultimo 2005 var på 6,4 mia. DKK.

55 pct. af den rentebærende gæld pr. 31. december 2006 er variabelt forrentet mod 72 pct. ultimo 2005.

Forventninger til 2007

Det forventes, at årets resultat før skat i 2007 vil blive et positivt resultat i størrelsesordenen 450 mio. DKK. Dette skyldes primært, at der i 2007 afvikles underdækning fra tidligere år.

Særlige forhold i årets regnskab

Energitilsynet har endnu ikke godkendt Energinet.dk's metode til at fastsætte tarifferne for 2007, herunder konsolideringen af egenkapitalen for 2005 og 2006.

Energitilsynets behandling af tarifferne vil ikke påvirke årets resultat for 2006, men vil kunne ændre fordelingen mellem over-/underdækning og konsolideringen af egenkapitalen pr. 31. december 2006.

Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Efter balancedagen udløb, er aftalen omkring transitafgift mellem landene i det centrale Europa udløbet, og der er endnu ikke indgået en ny aftale. Det er Energinet.dk's vurdering, at det ikke vil påvirke Energinet.dk væsentligt i negativ retning, når en ny aftale indgås.

Herudover er der ikke indtruffet væsentlige begivenheder efter balancedagens udløb.

Tariffer

Energinet.dk skal i henhold til lovgivningen holde de el- og naturgasrelaterede aktiviteter økonomisk adskilt.

For gasaktiviteterne fordeles indtægter og omkostninger på en transport- og en nødforsyningspulje, der hver især skal hvile i sig selv.

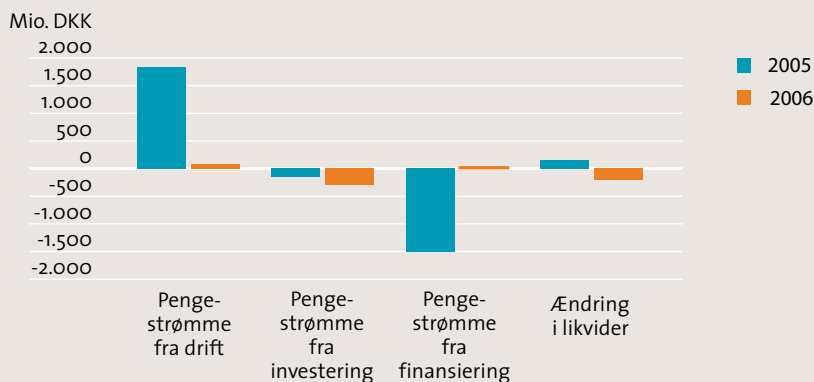
Transporttariffen dækker betaling for brug af gastransmissionsnettet og omkostninger forbundet hermed, herunder drift og vedligeholdelse af nettet, omkostninger til køb af lagerkapacitet til varetagelse af systemansvaret samt administrationsomkostninger.

Transporttariffen er opdelt i en kapacitets- og en volumendel, hvor kapacitetsdelen udgør ca. 75 pct. af den samlede betaling for transport.

Kapacitetsbetalingen giver incitament til jævn udnyttelse af nettet, og tarifstrukturen er valgt med henblik på en effektiv udnyttelse af nettet.

Nødforsyningsbetalingen dækker betaling for lager- og nødforsyningsfaciliteter

Udvikling i koncernens pengestrømme





*Rikke Bille Gaardestrup,
civilingeniør i Systemdrift*

til opfyldelse af Energinet.dk's nødforsyningsberedskab. Nødforsyningsstariffen betales af alle brugere af nettet. Der betales en lavere tarif for afbrydelig nødforsyning end for uafbrydelig nødforsyning.

Gassegmentet udviste i 2006 et resultat før afskrivninger, finansielle poster og skat på 530 mio. DKK, hvilket er en stigning på 3 pct. i forhold til 2005.

Indtægterne i gassegmentet steg med 8 mio. DKK til 931 mio. DKK, hvilket svarer til en stigning på 1 pct. i forhold til 2005. Samtidig er omkostningerne faldet med 3 mio. DKK til 409 mio. DKK.

Resultatet efter skat i gassegmentet blev i 2006 på 90 mio. DKK, hvoraf 5 mio. DKK overføres til egenkapitalen som konsolidering, mens 53 mio. DKK betragtes som overdækning, der skal betales tilbage til kunderne. De resterende 32 mio. DKK indgår i posten "andre reserver" under egenkapitalen som følge af ændringer i de udskudte skatteforpligtelser.

For elaktiviteterne fordeles indtægter og omkostninger på tre tarifpuljer: Net, system og PSO (Public Service Obligations), der ligeledes hver især skal hvile i sig selv.

Nettariffen dækker betaling for brug af 132/150 kV-nettet, omkostninger til 400 kV-nettet samt udlandsforbindelserne. Endvidere dækker nettariffen nettab i disse net og forbindelser samt administrationsomkostninger vedrørende levering af netydelser. Omkostningerne betales af indtægter fra nettariffen og udlandsforbindelserne. Nettariffen betales af nettets brugere og er delt op i betaling for forbrug og betaling for produktion fra ikke-aftagepligtige anlæg.

Systemtariffen dækker omkostninger, der afholdes for at sikre forsynings sikkerheden, systemets drift og tilgængelighed, herunder at markedet fungerer. Ifølge elforsyningsloven skal Energinet.dk opretholde den tekniske kvalitet og balance i det danske elnet. Denne opgave løser Energinet.dk ved at reservere kapacitet på de centrale kraftvarmeværker

(betaling for reservekapacitet) og ved i driftsøjeblikket at beordre omlægninger i produktionen mod betaling.

Systemtariffen dækker Energinet.dk's betaling for reservekapacitet, køb og salg af regulerkraft og balancekraft samt administrationsomkostninger. Omkostningerne betales af indtægter fra systemtariffen og håndteringen af balance- og regulerkraftmarkedet. Systemtariffen betales af elforbrugerne.

Årets resultat for net- og systemaktiviteter udviser i 2006 et underskud på 260 mio. DKK, i modsætning til resultatet i 2005, som udviste et overskud på 385 mio. DKK. Resultatet består af en forrentning af egenkapitalen til konsolidering på 84 mio. DKK og en underdækning på 486 mio. DKK, som overføres til egenkapitalen. Herudover er der ført 137 mio. DKK på "andre reserver" under egenkapitalen, primært som følge af ændringer i udskudte skatteforpligtelser.

Årets resultat medfører en akkumuleret underdækning ultimo 2006 på 253 mio. DKK, hvor der primo 2006 var en overdækning på 129 mio. DKK.

Ved fastsættelsen af net- og systemtarifferne for 2006 budgetterede systemansvaret med en underdækning på 255 mio. DKK, da den akkumulerede overdækning skal betales tilbage til forbrugerne gennem tariffene. Som følge af en ændring i selskabsskatten blev resultatet i 2005 ekstraordinært højt grundet en regulering i udskudt skat.

Systemansvaret har i 2006 haft omkostninger til køb af reservekapacitet og systemtjenester på 856 mio. DKK. Dette er en stigning på 123 mio. DKK i forhold til 2005. Stigningen skyldes hovedsagligt højere markedspriser.

Omkostninger til udenlandske net er steget med 114 mio. DKK fra 2005 til 2006, hvilket især skyldes to forhold. Udgifter vedrører kapacitetsbetalinger til Skagerrak- og Kontekforbindelserne er steget som følge af markedspriserne. Desuden har systemansvaret haft ekstraordinære omkostninger vedrørende

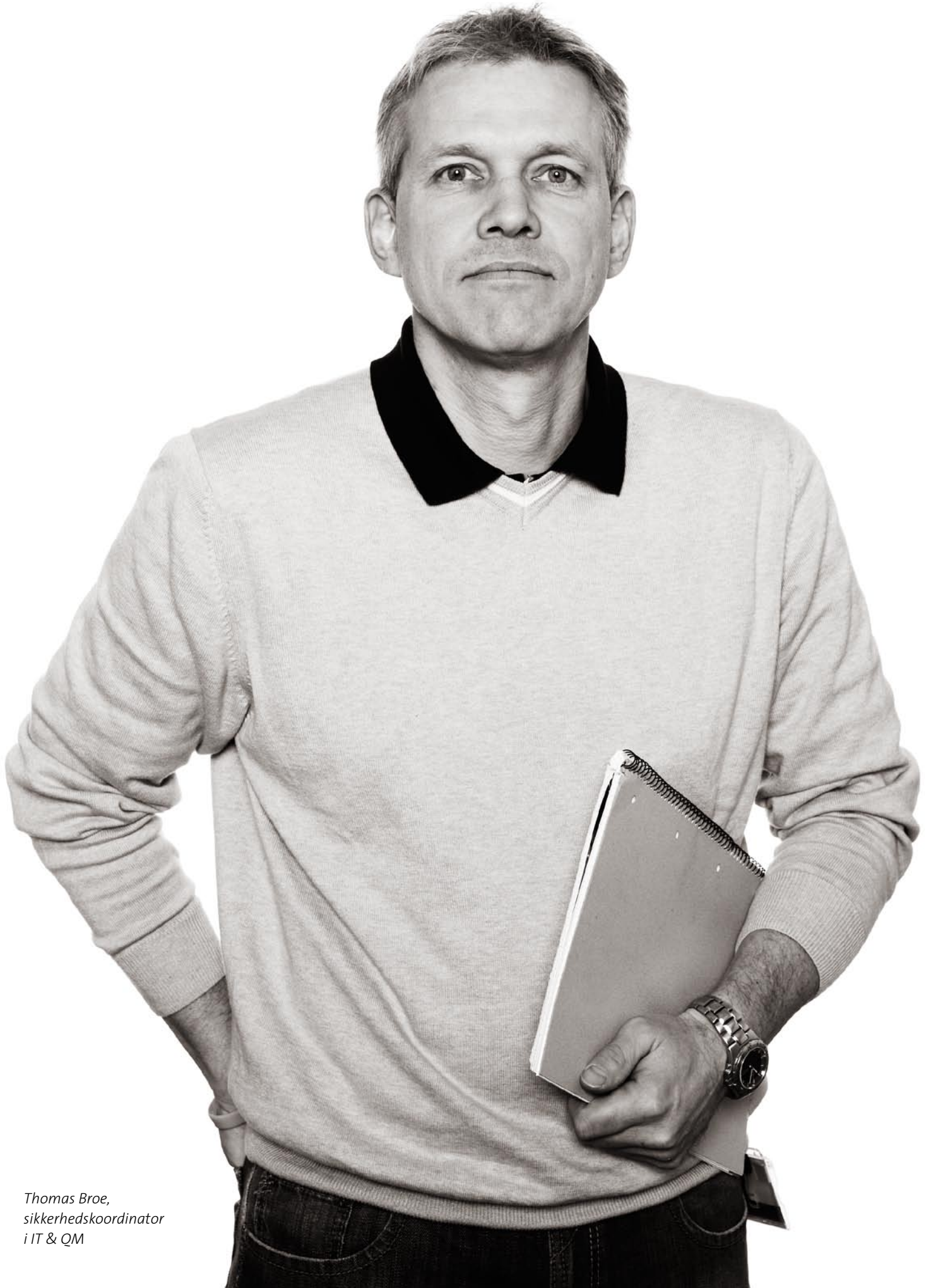
et havari af søkablet mellem Sverige og Bornholm.

PSO-tariffen dækker Energinet.dk's omkostninger til offentlige forpligtelser, der er pålagt gennem elforsyningsloven. Omkostningerne består af støtte til miljøvenlig elproduktion, nettilslutning af miljøvenlig elproduktion, forskning og udvikling inden for miljøvenlige elproduktionsteknologier og effektiv energianvendelse samt afskrivninger på aftalerne om mindsteproduktionskapacitet.

Administrationsomkostninger forbundet med PSO-tariffen indgår i henhold til lovgivningen i systemtariffen. PSO-tariffen betales af hele elforbruget i området. Dog er visse egenproducenter og store elforbrugere fritaget for at betale dele af tariffen.

En stor del af tilskuddene til den miljøvenlige elproduktion afregnes som forskellen mellem et tilskudsloft og markedsprisen på el. Når markedsprisen derfor er forskellig fra det forventede, påvirkes tilskuddet, og der opstår en over-/underdækning og omvendt.

Resultatet for 2006 i PSO-puljerne blev en underdækning på 963 mio. DKK. Underdækningen er opstået på trods af den kvartalsvise tariftilpasning. Underdækningen er først og fremmest begrundet i, at der er realiseret langt lavere markedspriser på el i den sidste del af året end forventet ved tariftilpasningen for 4. kvartal.



*Thomas Broe,
sikkerhedskoordinator
i IT & QM*

Regnskab

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for 2006 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Energinet.dk skal ifølge lovgivningen udarbejde årsrapport efter reglerne i årsregnskabsloven, der gælder for statslige aktieselskaber. Årsrapporten er således aflagt som klasse D-virksomhed.

I forhold til årsrapporten for 2005 er der sket reklassifikation af enkelte balanceposter. Desuden er der foretaget reguleringer af åbningsbalancen, og der er sket tilpasning af sammenligningstal. Herudover er årsrapporten aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2005.

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og 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 indregningen og målingen 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.

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter moder-virksomheden Energinet.dk samt datter-virksomheder, hvori Energinet.dk råder over mere end 50 procent af stemmerettighederne. Virksomheder, der ikke er dattervirksomheder, men i hvilke Energinet.dk besidder 20 procent eller mere af stemmerettighederne og udøver en betydelig indflydelse på disse virksomheders driftsmæssige og finansielle ledelse, betragtes som associerede virksomheder.

Koncernregnskabet udarbejdes på grundlag af regnskaber for Energinet.dk og dattervirksomhederne ved sammenlægning af regnskabsposter af ensartet karakter og ved eliminering af interne indtægter og omkostninger, interne mellemværender og udbytte samt fortjeneste og tab ved dispositioner.

Ved køb af nye virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, hvorefter de nytilkøbte virksomheders identificerede aktiver og forpligtelser måles til dagsværdi på erhvervelsestidspunktet. Der hensættes til dækning af omkostninger ved besluttede og offentliggjorte omstruktureringer i den erhvervede virksomhed i forbindelse med købet. Der tages hensyn til skatteeffekten af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser, inklusive hensatte forpligtelser til omstrukturering, indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid, dog maksimalt 20 år. Negative forskelsbeløb (negativ goodwill), der modsvarer en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

Goodwill og negativ goodwill fra erhvervede virksomheder kan reguleres indtil udgangen af året efter anskaffelsen.

Energinet.dk's kapitalandel i dattervirksomheder udlignes med dattervirksomhedens regnskabsmæssige indre værdi på anskaffelsestidspunktet (past equity-metoden). Dattervirksomhedernes regnskaber, der anvendes til brug for konsolideringen, udarbejdes i overensstemmelse med koncernens regnskabspraksis.



*Helle Coretto,
sekretær i
Gastransmission*

Kapitalandele i associerede virksomheder værdiansættes efter den indre værdis metode til den forholdsmæssigt ejede andel af virksomhedens egenkapital. Interne fortjenester og tab elimineres forholdsmæssigt. Den forholdsmæssigt ejede andel af de associerede virksomheders resultater før skat medtages i resultatopgørelsen.

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet, og solgte virksomheder medtages indtil afhændelsestidspunktet.

Sammenligningstal korrigeres ikke for nyerhvervede, solgte og afviklede virksomheder eller aktiviteter.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller afvikling af dattervirksomheder og associerede virksomheder opgøres som forskellen mellem salgssummen eller afviklingssummen og den regnskabsmæssige værdi af nettoaktiver på salgstidspunktet inklusive ikke-afskrevet goodwill samt forventede omkostninger til salg eller afvikling.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Valutakursforskelle, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen, indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Forskellen mellem balancedagens kurs og kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Ved indregning af udenlandske dattervirksomheder og associerede virksomheder betragtes disse som selvstændige enheder, hvor resultatopgørelsen omregnes til en gennemsnitlig valutakurs, og balanceposterne omregnes til

balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske dattervirksomheders egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurs samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurs til balancedagens valutakurs, indregnes direkte på egenkapitalen.

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.

For afledte finansielle instrumenter, som ikke opfylder betingelserne for behandling som sikringsinstrumenter, indregnes ændringerne i dagsværdi i resultatopgørelsen løbende.

Resultatopgørelse

Omsætning

Bruttoomsætning omfatter transmission af elektricitet og naturgas og relaterede serviceydelser. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, såfremt levering og risiko-overgang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

I bruttoomsætningen indgår betalinger fra virksomhedens kunder, som virksomheden i henhold til lovgivningen skal opkræve, og som skal videresendes til producenterne af miljøvenlig elektricitet. Bruttoomsætningen viser således det samlede omfang af de aktiviteter, virksomheden administrerer.

Nettoomsætning vises i resultatopgørelsen som bruttoomsætningen med fradrag af afgifter og betaling til producenterne af miljøvenlig elektricitet m.v.

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver indeholder personaleomkostninger samt indirekte omkostninger afholdt i forbindelse med egenfremstilling.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter i forhold til transmissions- og systemaktiviteter vedrørende el og gas.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til transmissions- og systemaktiviteterne vedrørende el og gas.

Personaleomkostninger

Personaleomkostninger indeholder gager og lønninger, vederlag, pensionsbidrag og øvrige personaleudgifter til virksomhedens ansatte, herunder direktionen og bestyrelsen.

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder årets af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver.

Resultat i dattervirksomheder og associerede virksomheder

I modervirksomhedens resultatopgørelse indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders resultat før skat og efter eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i dattervirksomhedernes skat og ekstraordinære poster indregnes under skat af ordinært



*Paddy
Krishnaswamy,
civilingeniør, Phd.
i Gastransmission*

resultat, henholdsvis ekstraordinært resultat efter skat.

I både modervirksomhedens og koncernens resultatopgørelse indregnes den forholdsmæssige andel af de associerede virksomheders resultat før skat efter eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i de associerede virksomheders skat og ekstraordinære poster indregnes under skat af ordinært resultat, henholdsvis ekstraordinært resultat efter skat.

Finansielle indtægter og omkostninger

Finansielle indtægter og omkostninger indeholder renteindtægter og -omkostninger, kursgevinster og -tab vedrørende værdipapirer, gæld og transaktioner i fremmed valuta samt amortisering af finansielle aktiver og forpligtelser. Finansielle indtægter og omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Skat af årets resultat

Energinet.dk-koncernens aktiviteter omfattet af selskabsskatteovens § 35 O må ikke sambeskattes med koncernens øvrige aktiviteter. Energinet.dk's øvrige aktiviteter er sambeskattet med de hel-ejede danske dattervirksomheder. Den aktuelle danske selskabsskat fordeles mellem de sambeskattede virksomheder i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling).

Årets skat, der består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til poster direkte på egenkapitalen. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

De sambeskattede virksomheder indgår i acontoskatteordningen. Tillæg, fradrag og godtgørelser vedrørende skattebetalingen indgår i finansielle poster.

Balance

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter rettigheder, udviklingsprojekter og software.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester og transaftaler m.v.

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

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktiverne forventede brugstider:

Rettigheder	10-20 år
Software	3 år

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Der foretages årligt nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis grupper af aktiver.

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

Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

Materielle anlægsaktiver

Grunde og bygninger måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Tekniske anlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver under udførelse måles til kostpris. Omfattende værdiforøgende forandringer og forbedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egne fremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og lønforbrug. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på følgende vurdering af aktiverne forventede brugstider:

Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-50 år
Maskiner, andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år
Grunde	Afskrives ikke

Nyanskaffelser med en anskaffessum under 100.000 DKK omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedligeholdelses eftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, d.v.s. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi. Der foretages årligt nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis grupper af aktiver.

Forudbetaling på ikke-leverede materielle anlægsaktiver aktiveres.

Rente- og låneomkostninger i relation til lån optaget til finansiering af forudbetalinger på ikke-leverede materielle anlægsaktiver indregnes som en del af anskaffelsessummen på de materielle anlægsaktiver.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og retableringsomkostninger, og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen under "Andre driftsindtægter" eller "Andre eksterne omkostninger".

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder måles efter den indre værdis metode.

Andre kapitalandele og øvrige finansielle anlægsaktiver måles til dagsværdi, såfremt aktivet forventes afhændet inden udløb. Holdes aktivet til udløb, måles det til amortiseret kostpris. Alle dagsværdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

Kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder måles i balancen til den forholdsmæssige andel af virksomhedens regnskabsmæssige indre værdi opgjort efter modervirksomhedens regnskabspraksis med fradrag eller tillæg af urealiserede koncerninterne avancer og tab.

Nettoppskrivning af kapitalandele i dattervirksomheder og associerede virksomheder overføres under egenkapitalen til reserve for nettoppskrivning efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Varebeholdninger

Varebeholdninger består af naturgas i naturgastransmissionssystemet og på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Varebeholdninger måles til kostpris eller nettorealiseringsprisen, hvor denne er lavere.

Nettorealiseringsværdien for varebeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget, og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender

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

Værdipapirer

Værdipapirer indregnet under omsætningsaktiver måles til dagsværdi på balancedagen. Alle dagsværdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

Egenkapital

Udbytte

I henhold til lov om Energinet.dk § 13 må Energinet.dk ikke udlodde overskud eller egenkapital ved udbytteudlodning eller på anden måde til staten.

Over-/underdækning

Positive og negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger og forrentning vedrørende net- og systemaktiviteterne for el og gas indregnes som en særskilt post "Over-/underdækning" under egenkapitalen.

Andre hensatte forpligtelser

Andre hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk-koncernen som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgives økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen, og forpligtelsen kan opgøres pålideligt.

Selskabsskat og udskudt skat

Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet.dk som administrationsselskab hæftelsen for datterselskabernes

selskabsskatter over for skattemyndighederne i takt med datterselskabernes betaling af sambeskatningsbidrag.

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 aconto-skatter.

Skyldige og tilgodehavende sambeskatningsbidrag indregnes i moderselskabets balance under mellemværender med tilknyttede virksomheder.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser.

Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende skattemæssigt ikke-afskrivningsberettiget goodwill og kontorejendomme samt andre poster, hvor midlertidige forskelle – bortset fra virksomhedsovertagelser – er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst.

Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. 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 fremførelsesberettigede 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 skatteforpligtelser inden for samme jurisdiktion.

Gældsforpligtelser

Gæld til realkreditinstitutter og kreditinstitutter 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 provenu og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden under finansielle omkostninger.

Andre gældsforpligtelser, som omfatter gæld til leverandører, tilknyttede og associerede virksomheder samt anden gæld, måles til amortiseret kostpris.

Periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter består af indtægter for tildeling af samkøringslinjer. Disse indtægter opfylder betingelserne i EU-Rådsforordning om grænseoverskridende elektricitetsudveksling 1228/2003 og. Indtægterne skal benyttes til netinvesteringer, der bevarer eller forøger samkøringslinjernes kapacitet. Forpligtelsen indregnes i resultatopgørelsen over netinvesteringens levetid.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balance-tidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen er opstillet efter den indirekte metode med udgangspunkt i resultatet af primær drift. Pengestrømsopgørelsen viser pengestrømme for året samt likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktiviteten opgøres som resultat af primær drift reguleret for ikke-likvide driftsposter, finansielle indtægter og omkostninger, betalt selskabsskat og ændring i driftskapitalen.

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter omfatter køb og salg af anlægsaktiver samt modtagne udbytter.

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter omfatter afdrag og optagelse af kort- og langfristet gæld og anden gæld. Anden gæld er specificeret i note 21. Samkøringsindtægter og energiafregning, der er del af anden gæld, er medtaget i pengestrømme fra driften under ændring af leverandørgæld m.v.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives efter tarifpuljer for el og gas. Segmentoplysningerne følger koncernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring.



*Dorthe Vinther,
planchefi i Planlægning*

Resultatopgørelse for 1. januar - 31. december

Modervirksomhed				Koncern	
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK	2006	2005
7.983	5.753	1	Bruttoomsætning	5.753	7.983
-3.597	-2.362	2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.	-2.362	-3.597
4.386	3.391		Nettoomsætning	3.391	4.386
35	37		Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver	37	35
0	0		Andre driftsindtægter	4	4
4.421	3.428		Indtægter i alt	3.432	4.425
-2.851	-2.797	3,4	Andre eksterne omkostninger	-2.746	-2.806
-232	-208	5	Personaleomkostninger	-252	-269
-3.083	-3.005		Omkostninger i alt	-2.998	-3.075
1.338	423		Resultat før af- og nedskrivninger	434	1.350
-620	-566	6	Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver	-571	-626
718	-143		Resultat af primær drift	-137	724
6	6		Resultat før skat i dattervirksomheder	0	0
-1	5		Resultat før skat i associerede virksomheder	5	-1
0	0		Resultat af andre kapitalandele	0	0
14	112	7	Finansielle indtægter	112	14
-144	-253	8	Finansielle omkostninger	-253	-144
-125	-130		Finansielle poster i alt	-136	-131
593	-273		Resultat før skat	-273	593
-38	103	9	Skat af årets resultat	103	-38
555	-170		Årets resultat	-170	555
			Årets resultat foreslås anvendt således:		
0	0		Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	0	0
86	89		Overført som forrentning af egenkapitalen	89	86
216	174		Andre reserver	174	216
253	-433		Overført som over-/underdækning under egenkapitalen	-433	253
555	-170		I alt	-170	555

Balance – Aktiver

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern	
2005	2006			2006	2005
			Immaterielle anlægsaktiver		
0	92		Immaterielle anlæg under opførelse	92	0
1.716	1.330		Rettigheder	1.341	1.729
1.716	1.422	10	Immaterielle anlægsaktiver i alt	1.433	1.729
			Materielle anlægsaktiver		
226	110		Grunde og bygninger	110	226
9.782	9.549		Tekniske anlæg og maskiner	9.549	9.782
35	51		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	60	45
269	236		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	237	269
10.312	9.946	11	Materielle anlægsaktiver i alt	9.956	10.322
			Finansielle anlægsaktiver		
33	38		Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
51	47		Kapitalandele i associerede virksomheder	47	51
1	1		Andre kapitalandele	1	1
85	86	12	Finansielle anlægsaktiver i alt	48	52
12.113	11.454		Anlægsaktiver i alt	11.437	12.103
142	155		Varebeholdninger	155	142
			Tilgodehavender		
344	152		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	155	344
2	2		Tilgodehavender hos dattervirksomheder	0	0
6	105		Tilgodehavender hos associerede virksomheder	105	6
776	1.854	13	Andre tilgodehavender	1.854	776
313	318	14	Forudbetalinger	318	313
1.441	2.431		Tilgodehavender i alt	2.432	1.439
265	58		Likvide beholdninger	62	270
1.848	2.644		Omsætningsaktiver i alt	2.649	1.851
13.961	14.098		Aktiver i alt	14.086	13.954

Balance – Passiver

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern	
2005	2006			2006	2005
Egenkapital					
3.325	3.325		Grundkapital	3.325	3.325
0	0		Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	0	0
86	175		Konsolidering af egenkapital	175	86
227	299		Andre reserver	299	227
148	-172		Over-/underdækning	-172	148
3.786	3.627		Egenkapital i alt	3.627	3.786
Hensatte forpligtelser					
1.688	1.517	15	Udskudte skat	1.521	1.692
31	20	16	Andre hensatte forpligtelser	20	31
1.719	1.537		Hensatte forpligtelser i alt	1.541	1.723
Langfristede gældsforpligtelser					
494	495	17	Gæld til realkreditinstitutter	495	494
2.332	4.080	17	Kreditinstitutter	4.080	2.332
392	330	18	Modtagne forudbetalinger	330	392
0	592	19	Periodeafgrænsningsposter	592	0
3.218	5.497		Langfristede gældsforpligtelser i alt	5.497	3.218
Kortfristede gældsforpligtelser					
1.595	477	17-19	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	477	1.595
1.877	1.133		Kreditinstitutter	1.133	1.877
308	114		Leverandører af varer og tjenesteydelser	114	308
14	17		Gæld til dattervirksomheder	0	0
19	1	20	Selskabsskat	2	21
1.425	1.695	21	Anden gæld	1.695	1.426
5.238	3.437		Kortfristede gældsforpligtelser i alt	3.421	5.227
8.456	8.934		Gældsforpligtelser i alt	8.918	8.445
13.961	14.098		Passiver i alt	14.086	13.954
		22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
		23	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
		24	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
		25	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse for 1. januar - 31. december

Beløb i mio. DKK

Modervirksomhed	Grund- kapital	Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	Konsolidering af egenkapital	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2005	3.157	0	0	0	-124	3.033
Regulering til åbningsbalance	168	-	-	-	19	187
Årets resultat	-	-	86	216	253	555
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo	-	-	-	26	-	26
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo	-	-	-	-15	-	-15
Egenkapital 31. december 2005	3.325	0	86	227	148	3.786
Regulering til tidligere års resultatdisponering	-	-	-	-113	113	0
Årets resultat	-	-	89	174	-433	-170
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo	-	-	-	15	-	15
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo	-	-	-	-4	-	-4
Egenkapital 31. december 2006	3.325	0	175	299	-172	3.627
Koncern						
	Grund- kapital	Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	Konsolidering af egenkapital	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2005	3.157	0	0	0	-124	3.033
Regulering til åbningsbalance	168	-	-	-	19	187
Årets resultat	-	-	86	216	253	555
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo	-	-	-	26	-	26
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo	-	-	-	-15	-	-15
Egenkapital 31. december 2005	3.325	0	86	227	148	3.786
Regulering til tidligere års resultatdisponering	-	-	-	-113	113	0
Årets resultat	-	-	89	174	-433	-170
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo	-	-	-	15	-	15
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo	-	-	-	-4	-	-4
Egenkapital 31. december 2006	3.325	0	175	299	-172	3.627

Pengestrømsopgørelse

Beløb i mio. DKK	Koncern	
	2006	2005
Årets resultat af primær drift	-137	724
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver	952	990
Ændring i varebeholdninger	-13	2
Ændring i tilgodehavender	-132	222
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-tarif	-861	-42
Ændring i leverandørgæld m.v.	504	148
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	313	2.044
Finansielle indtægter	112	14
Finansielle omkostninger	-253	-144
Pengestrømme fra ordinær drift	172	1.914
Betalt selskabsskat	-90	-86
Pengestrøm fra driftsaktivitet	82	1.828
Køb af immaterielle og materielle anlægsaktiver	-424	-166
Salg af materielle anlægsaktiver	117	2
Værdiregulering af finansielle anlægsaktiver	11	7
Pengestrøm fra investeringsaktivitet	-296	-157
Ændring i anden gæld	302	-175
Ændring i akkumuleret overdækning PSO-tarif	-102	102
Afdrag/tilgang på langfristet gæld	1.687	-1.391
Afdrag/tilgang på kortfristet gæld	-1.881	-47
Pengestrøm fra finansieringsaktivitet	6	-1.511
Ændring i likvider	-208	160
Likvider pr. 1. januar	270	110
Likvider pr. 31. december	62	270

Henlagte samkørringsindtægter, der er passiveret i posten "Periodeafgrænsningsposter", og skyldig energiafregning, der indgår som en del af posten "Anden gæld", indgår i pengestrømme fra drift under posten "Ændring i leverandørgæld m.v."



*Kaj Lerager,
servicemed-
arbejder i
Økonomi og
Administration*

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK	2006	2005
		1	Bruttoomsætning		
3.597	2.362		PSO-tarif (el) inkl. over-/underdækning	2.362	3.597
1.653	1.166		Systemtarif (el)	1.166	1.653
1.810	1.294		Nettarif (el)	1.294	1.810
923	931		Gastarif	931	923
7.983	5.753		I alt	5.753	7.983
		2	Omkostninger til miljøvenlig produktion m.v.		
-1.952	-1.258		Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.258	-1.952
-913	-401		Tilskud til decentrale anlæg	-401	-913
-51	-41		Nettilslutning	-41	-51
-25	-24		Nettab i opsamlingsnettet	-24	-25
-128	-129		Forskning og udvikling i miljørigtig elproduktion	-129	-128
-25	-24		Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse	-24	-25
-364	-364		Afskrivninger vedrørende mindsteproduktionskapacitet	-364	-364
-78	-60		Øvrige PSO-omkostninger	-60	-78
-61	-61		Finansielle omkostninger	-61	-61
-3.597	-2.362		I alt	-2.362	-3.597
		3	Andre eksterne omkostninger		
-1.411	-1.181		Systemaktiviteter	-1.181	-1.411
-1.075	-1.251		Netaktiviteter	-1.222	-1.049
-365	-365		Gasaktiviteter	-343	-346
-2.851	-2.797		I alt	-2.746	-2.806
			For yderligere specifikation af andre eksterne omkostninger henvises til segmentregnskaberne bagerst i årsrapporten		
		4	Honorarer til revisorer indgår i "Andre eksterne omkostninger" med:		
			Revision af koncernregnskab og årsrapport		
-1	-1		PricewaterhouseCoopers	-1	-1
			Andre ydelser		
-3	-7		PricewaterhouseCoopers	-7	-3
-4	-8		I alt	-8	-4

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for deres revisionsopgaver.

Noter

Modervirksomhed			Koncern								
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK	2006	2005						
		5	Personaleomkostninger								
-195	-195		Lønninger og gager	-237	-230						
-13	-7		Pensioner	-9	-15						
-2	-2		Andre omkostninger til social sikring	-2	-2						
-1	-1		Honorar til bestyrelse	-1	-1						
-2	-3		Vederlag til nuværende direktion	-3	-2						
-19	0		Vederlag til fratrådt direktion	0	-19						
-232	-208		I alt	-252	-269						
<p>Bestyrelsen vederlægges med en fast gage. Vederlaget udgjorde for 2006 93.000 DKK til hvert medlem. Til formanden blev der i 2006 ydet et honorar på 300.000 DKK.</p> <p>Direktionen vederlægges med en fast gage samt resultatlø, der afhænger af opnåelse af aftalte individuelle mål. Vederlaget udgjorde for 2006 følgende (mio. DKK)</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>Fast løn</th> <th>Resultatløn</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Administrerende direktør</td> <td>2,5</td> <td>0,2</td> </tr> </tbody> </table>							Fast løn	Resultatløn	Administrerende direktør	2,5	0,2
	Fast løn	Resultatløn									
Administrerende direktør	2,5	0,2									
370	370		Gennemsnitligt antal beskæftigede	450	449						
348	390		Antal beskæftigede ved årets udgang	467	426						
		6	Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver								
-391	-386		Rettigheder	-388	-392						
364	364		– heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion"	364	364						
-3	-2		Grunde og bygninger	-2	-3						
-554	-543		Tekniske anlæg og maskiner	-543	-554						
0	17		– heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion"	17	0						
-36	-16		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-19	-41						
-620	-566		I alt	-571	-626						
		7	Finansielle indtægter								
0	0		Renter af mellemværender med dattervirksomheder	0	0						
7	89		Renter af bankindeståender m.v.	89	7						
2	5		Valutakursgevinster	5	2						
0	18		Kursgevinster	18	0						
5	0		Øvrige finansielle indtægter	0	5						
14	112		I alt	112	14						

Noter

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern	
2005	2006			2006	2005
		8	Finansielle omkostninger		
0	0		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
-140	-245		Renter af lån, bankgæld m.v.	-245	-140
-4	-8		Valutakurstab m.v.	-8	-4
-144	-253		I alt	-253	-144
<p>Finansielle omkostninger beløb sig til 327 mio. DKK for koncernen. Heraf er 13 mio. DKK blevet aktiveret som finansieringsrenter under "Materielle anlægsaktiver" og 61 mio. DKK indregnet under "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion".</p>					
		9	Skat af årets resultat		
-165	107		Beregnet skat af årets resultat	106	-166
-1	-1		Skat i dattervirksomheder	0	0
-2	-3		Skat i associerede virksomheder	-3	-2
130	0		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	0	130
-38	103		I alt	103	-38
Afstemning af skatteprocent					
28 %	28 %		Selskabsretlig skatteprocent	28 %	28 %
0 %	0 %		Regulering i dattervirksomheder	0 %	0 %
0 %	10 %		Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragberettigede udgifter	10 %	0 %
-22 %	0 %		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	0 %	-22 %
6 %	38 %		Effektiv skatteprocent for året	38 %	6 %
86	90		Betalt skat i året	90	86

Noter

Note Beløb i mio. DKK

10 Immaterielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Rettigheder	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	3.873	0	3.873
Tilgang i året	0	92	92
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	3.873	92	3.965
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar 2006	-2.157	0	-2.157
Årets af- og nedskrivninger	-386	0	-386
Af- og nedskrivninger pr. 31. december 2006	-2.543	0	-2.543
Bogført værdi pr. 31. december 2006	1.330	92	1.422
Bogført værdi pr. 31. december 2005	1.716	0	1.716

Opkrævningsrettigheder af omkostninger til mindsteproduktionskapacitet indregnes i overensstemmelse med lov om elforsyning § 27 e over 10 år.

Koncern	Rettigheder	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	3.893	0	3.893
Tilgang i året	0	92	92
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	3.893	92	3.985
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar 2006	-2.164	0	-2.164
Årets af- og nedskrivninger	-388	0	-388
Af- og nedskrivninger pr. 31. december 2006	-2.552	0	-2.552
Bogført værdi pr. 31. december 2006	1.341	92	1.433
Bogført værdi pr. 31. december 2005	1.729	0	1.729

Opkrævningsrettigheder af omkostninger til mindsteproduktionskapacitet indregnes i overensstemmelse med lov om elforsyning § 27 e over 10 år.

Noter

Note Beløb i mio. DKK

11 Materielle anlægsaktiver

Modervirksomhed

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	269	15.323	155	269	16.016
Overførsel	0	323	34	-357	0
Tilgang i året	0	0	1	326	327
Afgang i året	-123	-67	-4	-2	-196
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	146	15.579	186	236	16.147
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar 2006	-43	-5.541	-120	0	-5.704
Årets afskrivninger	-2	-543	-16	0	-561
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	9	54	1	0	64
Af- og nedskrivninger pr. 31. december 2006	-36	-6.030	-135	0	-6.201
Bogført værdi pr. 31. december 2006	110	9.549	51	236	9.946
Bogført værdi pr. 31. december 2005	226	9.782	35	269	10.312

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af de af Energinet.dk ejede grunde og bygninger, idet en del er undtaget vurdering. Den offentlige ejendomsvurdering udgør 270 mio. DKK pr. 1. januar 2006.

Koncern

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	269	15.323	204	269	16.065
Overførsel	0	323	34	-357	0
Tilgang i året	0	0	5	327	332
Afgang i året	-123	-67	-8	-2	-200
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	146	15.579	235	237	16.197
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar 2006	-43	-5.541	-159	0	-5.743
Årets afskrivninger	-2	-543	-19	0	-564
Årets nedskrivninger	0	0	0	0	0
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	9	54	3	0	66
Af- og nedskrivninger pr. 31. december 2006	-36	-6.030	175	0	-6.241
Bogført værdi pr. 31. december 2006	110	9.549	60	237	9.956
Bogført værdi pr. 31. december 2005	226	9.782	45	269	10.322

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af de af Energinet.dk-koncernen ejede grunde og bygninger, idet en del er undtaget vurdering. Den offentlige ejendomsvurdering udgør 270 mio. DKK pr. 1. januar 2006.

Noter

Note Beløb i mio. DKK

12 Finansielle anlægsaktiver

Modervirksomhed

	Kapitalandele i datter- virksomheder	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapital- andele	Finansielle anlægs- aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	29	58	1	88
Tilgang i året	0	0	0	0
Afgang i året	0	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	29	58	1	88
Værdireguleringer pr. 1. januar 2006	4	-7	0	-3
Årets resultat	5	8	0	13
Modtaget udbytte	0	-5	0	-5
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	0	0	0
Afskrivning af goodwill	0	-7	0	-7
Værdireguleringer pr. 31. december 2006	9	-11	0	-2
Bogført værdi pr. 31. december 2006	38	47	1	86
Bogført værdi pr. 31. december 2005	33	51	1	85

Koncern

	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapital- andele	Finansielle anlægs- aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar 2006	58	1	59
Tilgang i året	0	0	0
Afgang i året	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 31. december 2006	58	1	59
Værdireguleringer pr. 1. januar 2006	-7	0	-7
Årets resultat	8	0	8
Modtaget udbytte	-5	0	-5
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	0	0
Afskrivning af goodwill	-7	0	-7
Værdireguleringer pr. 31. december 2006	-11	0	-11
Bogført værdi pr. 31. december 2006	47	1	48
Bogført værdi pr. 31. december 2005	51	1	52
(Fortsættes)			

Noter

Note Beløb i mio. DKK

12

Kapitalandele i dattervirksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2006	Koncern 2006
Eltransmission.dk A/S	Fredericia	100 %	10,0	13	-
Gastransmission.dk A/S	Fredericia	100 %	10,0	13	-
Fibertransmission.dk A/S	Fredericia	100 %	0,5	12	-
I alt				38	-

Kapitalandele i associerede virksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2006	Koncern 2006
Nord Pool Spot AS	Norge Oslo	20 %	141 mio. NOK	26	26
Goodwill 31. december 2006				21	21
I alt				47	47

Der er ingen interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder.

Nord Pool Spot AS er indregnet og målt som selvstændig enhed.

Andre kapitalandele

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Egenkapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2006	Koncern 2006
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm	17,4 %	7	1	1
I alt				1	1

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK	2006	2005
		13	Andre tilgodehavender		
175	0		Tilgodehavende vedrørende betaling for regulerkraft	0	175
0	405		Markedsværdi af finansielle instrumenter	405	0
42	903		Akkumuleret underdækning fra PSO-tariffen	903	42
450	268		Energiafregning	268	450
0	110		Samkøringsindtægter	110	0
109	168		Øvrige tilgodehavender	168	109
776	1.854		I alt	1.854	776
		14	Forudbetalinger		
272	285		Aftale om nettilslutning af havvindmølleparken ved Rødsand	285	272
41	33		Brugsret til den tyske del af Kontek	33	41
313	318		I alt	318	313
		15	Udskudte skatteforpligtelser		
1.929	1.688		Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	1.692	1.934
-187	0		Regulering til åbningsbalance	0	-187
-1	7		Regulering til tidligere år	7	-1
73	-177		Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-177	72
4	-1		Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	-1	4
-130	0		Ændring som følge af nedsættelse af selskabsskatten	0	-130
1.688	1.517		Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.521	1.692
			Udskudt skat vedrører		
453	374		Immaterielle anlægsaktiver	375	454
1.205	1.737		Materielle anlægsaktiver	1.739	1.208
14	-228		Omsætningsaktiver	-227	14
16	-368		Gældsforpligtelser	-368	16
0	2		Øvrige	2	0
1.688	1.517		Udskudte skatteforpligtelser pr. 31. december	1.521	1.692
		16	Andre hensatte forpligtelser		
14	13		Vedligeholdelse vedrørende lysledere	13	14
17	7		Erstatningsforpligtelser på idriftsatte anlæg	7	17
31	20		I alt	20	31
			Forfaldstidspunktet for andre hensatte forpligtelser forventes at blive:		
18	8		Under 1 år	8	18
5	5		1-5 år	5	5
8	7		Efter 5 år	7	8
31	20		I alt	20	31

Noter

Modervirksomhed				Koncern		
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK		2006	2005
17 Langfristede gældsforpligtelser						
2.826	4.575		Langfristede lån		4.575	2.826
Primære finansielle instrumenter						
Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi	Regnskabsmæssig værdi incl. swaps
BRL Lån	108	BRL	Variabel	2007	283	285
Nationalbanken	1.000	DKK	7,00	2024	1.395	1.004
Nationalbanken	370	DKK	5,00	2013	400	400
Nationalbanken	490	DKK	4,00	2017	502	502
NIB	83	DKK	Variabel	2008	83	82
Sumito Life	2.000	JPY	1,02	2008	95	135
Meiji	2.000	JPY	1,17	2009	95	135
NIB	83	DKK	Variabel	2011	83	83
DePfa	500	DKK	Variabel	2011	500	500
EIB lån	150	USD	Variabel	2012	849	1.270
NGS	1.000	JPY	4,47	2007	48	70
NSJ	25	DKK	5,00	2007	25	25
NSJ	24	DKK	6,00	2008	6	6
NSJ	59	DKK	6,50	2007	11	11
RD	503	DKK	4,22	2036	495	495
NGS	13	USD	Variabel	2008	72	108
Modervirksomhed i alt					4.942	5.111
Koncern i alt					4.942	5.111

Gælden til gældsafviklingsselskabet Naturgasselskabet i Sydjyske Regioner I/S (NGS) og gældsafviklingsselskabet Naturgas Sjælland I/S (NSJ) er overtaget af Energinet.dk (tidligere Gastra A/S) i forbindelse med udspaltningen af DONG A/S' gastransmissionsanlæg til Gastra A/S den 1. januar 2003.

Gældsporteføljen udgør 5.111 mio. DKK. Af denne forfalder 394 mio. DKK i 2007. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser" med 367 mio. DKK. Det resterende beløb vedrører værdi af swaps, der er optaget under h.h.v. tilgodehavender og anden gæld. Alle valutalån er omlagt til DKK via valutaswap. Den samlede restgæld på lån udgør 4.942 mio. DKK.

(Fortsættes)

Noter

Modervirksomhed			Koncern		
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK		
			2006	2005	
		17	Den samlede hovedstol efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:		
1.482	394		394	1.482	Under 1 år
586	1.047		1.047	586	1-5 år
2.657	3.670		3.670	2.657	Efter 5 år
4.725	5.111		5.111	4.725	I alt
Forfald af lån og tilhørende swaps:					
			Tilgodehavender	Anden gæld	Lån
					I alt
			Under 1 år	32	367
			1-5 år	120	934
			Efter 5 år	420	3.641
			I alt	572	4.942
					5.111
Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet 477 mio. DKK. Dette består af 367 mio. DKK vedr. lån og 110 mio. DKK vedr. modtagne forudbetalinger.					
		18	Modtagne forudbetalinger forfalder i følgende perioder:		
110	110		110	110	Under 1 år
392	330		330	392	1-5 år
0	0		0	0	Efter 5 år
502	440		440	502	I alt
Forudbetalinger vedrørende udlandsforbindelserne er indregnet i overensstemmelse med hidtidig regnskabspraksis. Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen indregnes således over 10 år med 110 mio. DKK årligt. Såfremt forudbetalingen blev indregnet over Kontek-forbindelsens afskrivningsperiode, ville den årlige indregning udgøre 15 mio. DKK.					
		19	Periodeafgrænsningsposter		
0	592		592	0	Samkøringsindtægter
0	592		592	0	I alt
0	0		0	0	Under 1 år
0	22		22	0	1-5 år
0	570		570	0	Efter 5 år
0	592		592	0	I alt

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2005	2006	Note	Beløb i mio. DKK	2006	2005
		20	Selskabsskat		
9	19		Skyldig selskabsskat 1. januar	21	9
96	70		Årets aktuelle skat	71	98
-86	-90		Betalt selskabsskat i året	-90	-86
0	2		Korrektion vedrørende tidligere år	0	0
19	1		I alt	2	21
		21	Anden gæld		
436	566		Markedsværdi af finansielle instrumenter	566	436
246	286		PSO F&U tilsagn	286	246
102	0		Akkumuleret overdækning af PSO-tariffen	0	102
64	57		Lønrelaterede poster	57	64
25	37		Skyldige renter	37	25
515	584		Energiafregning	584	515
37	165		Øvrig gæld	165	38
1.425	1.695		I alt	1.695	1.426
		22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
			Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på 503 mio. DKK er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg tilhørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør 3.930 mio. DKK.		
		23	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
			Energinet.dk-koncernen har indgået en række finansielle kontrakter med henblik på at afdække rente- og valutarisici. Der er således indgået valutaswapaftaler for at sikre kursrisici på den andel af virksomhedens låneportefølje, der er optaget i fremmed valuta. Der henvises i øvrigt til afsnittet om styring af finansielle risici i den finansielle beretning. Derudover er der indgået renteswap med henblik på styring af renterisikoen på låneporteføljen		
			(Fortsættes).		

Noter

Modtager	Beløb i mio. DKK	SEK	BRL	USD	JPY	Betaler DKK	Markeds-værdi	Udløb
Energinet.dk			108			284	282	2007
				13		366	332	2008
				150		1.268	847	2012
					2.000	136	95	2008
					2.000	136	95	2009
					1.000	125	103	2007
Commercial papers		1.200				984	975	2007
Råvarekontrakter (valutaafdækning)				7		39	38	2007
Modervirksomhed i alt		1.200	108	170	5.000	3.338	2.767	
Koncernen i alt		1.200	108	170	5.000	3.338	2.767	

Markedsværdien af valutaswapaftaler er netto -571 mio. DKK, som er fordelt ved -582 mio. DKK, der er opført under "Anden gæld", og 11 mio. DKK, som er opført under "Andre tilgodehavender". Markedsværdireguleringer på valutaswapaftaler modsvarer resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån. Herudover er der indgået råvarekontrakter på bly og kobber med en netto negativ markedsværdi på 1,2 mio. DKK.

Renteswapaftaler, nominelle hovedstole

	Betaler fast rente	Markedsværdi	Udløbsår
Energinet.dk	1.000	1.391	2024
	0	1	2008
Modervirksomhed i alt	1.000	1.392	
Koncern i alt	1.000	1.392	

Markedsværdien af renteswapaftaler er 392 mio. DKK, der hidrører fra kontrakter med positiv markedsværdi, og er opført under "Andre tilgodehavender".

Noter

Note

24 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk har i henhold til mastedeclarationer, miljøgodkendelser m.v. en forpligtelse til at demontere og bortskaffe master, luftledninger m.m., når disse ikke længere anvendes. Energinet.dk har ikke indregnet omkostninger til demontering og bortskaffelse grundet den betydelige usikkerhed om størrelsen af og den tidsmæssige realisering af den økonomiske forpligtelse.

Energinet.dk har flere uafklarede skattesager ved Landsskatteretten, hvoraf de væsentligste vedrører de skattemæssige værdier af transitaftaler og aftaler om systemtjenester. Efter Energinet.dk's opfattelse vil sagerne blive afgjort til Energinet.dk's fordel, hvilket er indregnet i årsrapporten. Skulle Energinet.dk tabe de anlagte skattesager, vil den udskudte skat blive forøget med ca. 250-300 mio. DKK. Udfaldet af skattesagerne vil ikke umiddelbart påvirke tariffjerne.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale 11 mio. NOK de næste 17 år for brug af Skagerrakkablerne. Statnett har forpligtet sig til at vedligeholde udlandsforbindelserne til Norge i samme periode. Energinet.dk skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsomkostninger på kablerne. Aftalerne kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Energinet.dk hæfter solidarisk med Dong Distribution A/S for renteswap indgået før dannelsen af Dong Transmission A/S (senere Gastra, nu Energinet.dk) over for Danske Bank med op til 18 mio. DKK. Swappen udløber 8. januar 2008 og har p.t. en markedsværdi på 3,4 mio. DKK.

Energinet.dk har en huslejeoplygtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 31/12 2006 17 mio. DKK.

Under 1 år	5 mio. DKK
Mellem 1 - 5 år	8 mio. DKK
Over 5 år	4 mio. DKK

25 Nærtstående parter

Transport- og Energiministeriet
Frederiksholms Kanal 27, 1220 København K

Bestyrelse og direktion

Grundlag
100 % ejer

Ledelseskontrol

Om Energinet.dk-koncernens transaktioner med bestyrelse og direktion henvises til note 5 i årsrapporten.

Energinet.dk-koncernen har ikke i indværende år gennemført andre væsentlige transaktioner med nærtstående parter.



*Majbritt Astrup,
markedskoordinator i Marked*

Segmentregnskaber

I henhold til Lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk udstedt af Transport- og Energiministeriet skal Energinet.dk udarbejde regnskaber for elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, foruden separate tarifområder i henhold til elforsyningsloven. For de elektricitetsrelaterede aktiviteter udarbejdes der segmentregnskaber for PSO-puljen, systempuljen og netpuljen. For de gasrelaterede aktiviteter udarbejdes ikke segmentregnskaber.

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost"-fordelingsmetode, hvor "Activity-based Costing"-metoder

anvendes som fordelingsprincip for indtægter og omkostninger.

Principper og metoder for indtægts- og omkostningsfordeling skal baseres på det enkelte produkts træk på det samlede kapacitetsapparat. Opstilling af segmentregnskaber skal ske dels på baggrund af registreringer af indtægter og omkostninger, dels på baggrund af nøgletalsfordelinger baseret på statistiske data.

Energinet.dk's koncernregnskab fordelt på separate tarifområder fremgår af næste side. Det fremgår, at Energinet.dk for elaktiviteterne har en samlet under-

dækning i PSO-puljen på 963 mio. DKK og et samlet underskud på system- og netpuljen på 260 mio. DKK. Overskuddet for gasaktiviteterne er på 90 mio. DKK.

Af underskuddet for 2006 på 170 mio. DKK anvendes 89 mio. DKK, jf. lov om Energinet.dk § 13, til konsolidering af egenkapitalen.

I henhold til lov om Energinet.dk § 12, stk. 2 skal Energinet.dk lade segmentregnskaberne revidere på samme måde, som hvis de pågældende aktiviteter blev udført af særskilte selskaber.

Segmenter 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2006	I alt 2005
Resultatopgørelse									
Tarifindtægter	802	597	485	422	462	522	855	4.145	6.637
Indtægter fra udlandsforbindelser					93	203	0	296	694
Balancemarked			224	32			16	272	585
Over-/underdækning vedr. PSO	639	324					0	963	-51
Øvrige indtægter			2	1	7	7	60	77	118
Bruttoomsætning	1.441	921	711	455	562	732	931	5.753	7.983
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-737	-521						-1.258	-1.952
Tilskud til decentrale anlæg	-329	-72						-401	-913
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-8	0						-8	-19
Nettilslutning af havmøller	-17	-15						-32	-32
Nettab i opsamlingsnettet	-21	-3						-24	-25
F&U i miljøvenlig elproduktion	-76	-53						-129	-128
F&U i effektiv energianvendelse	-14	-10						-24	-25
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	4	-5						-1	-19
Sikkerhedsstyrelsen	-30	-21						-51	-49
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver (mindsteproduktionskapacitet)	-192	-172						-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-7	-2						-9	-10
Finansielle poster (netto)	-14	-47						-61	-61
Omkostninger til miljørigtig produktion m.v. i alt	-1.441	-921	0	0	0	0	0	-2.362	-3.597
Nettoomsætning	0	0	711	455	562	732	931	3.391	4.386
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			5	3	14	7	8	37	35
Andre driftsindtægter					4			4	4
Indtægter i alt	0	0	716	458	580	739	939	3.432	4.425
Nettab					-184	-111		-295	-263
Specialregulering og modkøb					-4			-4	-15
Regulerkraft			-196	-32				-228	-535
Betaling for 132/150 kV-nettet					-206	-368		-574	-558
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-474	-382			-248	-1.104	-978
Omkostning ved udenlandske net					-56	-122		-178	-64
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-20	-14			-6	-40	-39
Andre eksterne driftsomkostninger			-38	-25	-105	-66	-89	-323	-354
Andre eksterne omkostninger i alt	0	0	-728	-453	-555	-667	-343	-2.746	-2.806
Personaleomkostninger			-50	-36	-65	-35	-66	-252	-269
Omkostninger i alt	0	0	-778	-489	-620	-702	-409	-2.998	-3.075
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	-62	-31	-40	37	530	434	1.350

(Fortsættes)

Segmenter 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2006	I alt 2005
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver			-15	-3	-152	-92	-309	-571	-626
Resultat af primær drift	0	0	-77	-34	-192	-55	221	-137	724
Resultat før skat i tilknyttede virksomheder					2	3		5	-1
Finansielle poster (netto)			-1	-6	-30	-13	-91	-141	-130
Resultat før skat	0	0	-78	-40	-220	-65	130	-273	593
Skat af årets resultat			21	9	78	35	-40	103	-38
Årets resultat	0	0	-57	-31	-142	-30	90	-170	555
Over-/underdækning									
Akkumuleret over-/underdækning, primo	102	-42	-7	-18	94	60	0	189	-115
Regulering af primosaldo	0	0	0	0	1	18	35	54	0
Regulering af konsolidering	0	0	38	-4	61	-10	-7	78	0
Årets bevægelse	-639	-324	-77	-38	-277	-94	53	-1.396	304
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	-537	-366	-46	-60	-121	-26	81	-1.075	189

Over-/underdækning vedrørende PSO-tarifferne indregnes i balancen under "Anden gæld"/"Andre tilgodehavender".

Segmenter 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2006	I alt 2005
Balance									
Aktiver									
Materielle anlægsaktiver									
Immaterielle anlægsaktiver	576	688	14	8	120	14	13	1.433	1.729
Materielle anlægsaktiver	270		99	35	3.095	2.472	3.985	9.956	10.322
Finansielle anlægsaktiver			23	23			2	48	52
Anlægsaktiver i alt	846	688	136	66	3.215	2.486	4.000	11.437	12.103
Omsætningsaktiver									
Varebeholdninger					3	10	142	155	142
Tilgodehavender	814	848	111	77	243	163	176	2.432	1.439
Likvide beholdninger	4	3	9	6	17	8	15	62	270
Omsætningsaktiver i alt	818	851	120	83	263	181	333	2.649	1.851
Aktiver i alt	1.664	1.539	256	149	3.478	2.667	4.333	14.086	13.954
Passiver									
Egenkapital	0	0	-64	-47	2.068	1.260	410	3.627	3.786
Hensatte forpligtelser	0	0	58	-22	23	440	1.042	1.541	1.723
Gældsforpligtelser									
Rentebærende gæld	1.094	1.132	115	117	746	228	2.644	6.076	6.188
Øvrige gældsforpligtelser	570	407	147	101	641	739	237	2.842	2.257
Gældsforpligtelser i alt	1.664	1.539	262	218	1.387	967	2.881	8.918	8.445
Passiver i alt	1.664	1.539	256	149	3.478	2.667	4.333	14.086	13.954

Segmenter 2005

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2005	I alt 2006
Resultatopgørelse									
Tarifindtægter	2.240	1.408	601	470	516	553	849	6.637	4.145
Indtægter fra udlandsforbindelser					472	222		694	296
Balancemarked			283	294			8	585	272
Over-/underdækning	-52	1					0	-51	963
Øvrige indtægter			0	5	27	20	66	118	77
Bruttoomsætning	2.188	1.409	884	769	1.015	795	923	7.983	5.753
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.144	-808						-1.952	-1.258
Tilskud til decentrale anlæg	-635	-278						-913	-401
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-19	0						-19	-8
Nettilslutning af havmøller	-17	-15						-32	-32
Nettab i opsamlingsnettet	-21	-4						-25	-24
F&U i miljøvenlig elproduktion	-76	-52						-128	-129
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10						-25	-24
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	-10	-9						-19	-1
Sikkerhedsstyrelsen	-29	-20						-49	-51
Afskrivninger af immaterielle anlægsaktiver (mindste produktionskapacitet)	-192	-172						-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-7	-3						-10	-9
Finansielle poster (netto)	-23	-38						-61	-61
Omkostninger til miljørigtig produktion m.v. i alt	-2.188	-1.409	0	0	0	0	0	-3.597	-2.362
Nettoomsætning	0	0	884	769	1.015	795	923	4.386	3.391
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			8	1	21	1	4	35	37
Andre driftsindtægter					4			4	4
Indtægter i alt	0	0	892	770	1.040	796	927	4.425	3.432
Nettab					-182	-81		-263	-295
Specialregulering og modkøb					-4	-11		-15	-4
Regulerkraft			-270	-265				-535	-228
Betaling for 132/150 kV-nettet					-201	-357		-558	-574
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-326	-407			-245	-978	-1.104
Omkostning ved udenlandske net					-14	-50		-64	-178
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-20	-12			-7	-39	-40
Andre eksterne driftsomkostninger			-66	-45	-83	-66	-94	-354	-323
Andre eksterne omkostninger i alt	0	0	-682	-729	-484	-565	-346	-2.806	2.746
Personaleomkostninger			-59	-38	-82	-24	-66	-269	-252
Omkostninger i alt	0	0	-741	767	-566	-589	-412	-3.075	-2.998
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	151	3	474	207	515	1.350	434

(Fortsættes)

Segmenter 2005

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2005	I alt 2006
Af- og nedskrivninger af materielle og immaterielle anlægsaktiver			-17	-12	-187	-91	-319	-626	-571
Resultat af primær drift	0	0	134	-9	287	116	196	724	-137
Resultat før skat i tilknyttede virksomheder				-1				-1	5
Finansielle poster (netto)			-1	-9	-23	-24	-73	-130	-141
Resultat før skat	0	0	133	-19	264	92	123	593	-273
Skat af årets resultat			-38	4	-61	10	47	-38	103
Årets resultat	0	0	95	-15	203	102	170	555	-170
Over-/underdækning									
Akkumuleret over-/underdækning, primo	50	-41	-102	-3	-44	25	0	-115	189
Regulering af konsolidering /primosaldo	0	0	0	0	0	0	0	0	132
Årets bevægelse	52	-1	95	-15	138	35	0	304	-1.396
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	102	-42	-7	-18	94	60	0	189	-1.075

Over-/underdækning vedrørende PSO-tarifferne indregnes i balancen under "Anden gæld"/"Andre tilgodehavender".

Segmenter 2005

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas	I alt 2005	I alt 2006
Balance									
Aktiver									
Materielle anlægsaktiver									
Immaterielle anlægsaktiver	768	860	0	0	101	0		1.729	1.433
Materielle anlægsaktiver	0	0	68	87	3.361	2.557	4.249	10.322	9.956
Finansielle anlægsaktiver	0	0	25	25	0	0	2	52	48
Anlægsaktiver i alt	768	860	93	112	3.462	2.557	4.251	12.103	11.437
Omsætningsaktiver									
Varebeholdninger	0	0	0	0	0	0	142	142	155
Tilgodehavender	157	503	128	262	115	134	140	1.439	2.432
Likvide beholdninger	0	0	4	13	145	107	1	270	62
Omsætningsaktiver i alt	157	503	132	275	260	241	283	1.851	2.649
Aktiver i alt	925	1.363	225	387	3.722	2.798	4.534	13.954	14.086
Passiver									
Egenkapital	0	0	-7	-18	2.213	1.281	317	3.786	3.627
Hensatte forpligtelser	0	0	80	-11	111	472	1.071	1.723	1.541
Gældsforpligtelser									
Rentebærende gæld	301	1.205	0	335	946	386	3.015	6.188	6.076
Øvrige gældsforpligtelser	624	158	152	81	452	659	131	2.257	2.842
Gældsforpligtelser i alt	925	1.363	152	416	1.398	1.045	3.146	8.445	8.918
Passiver i alt	925	1.363	225	387	3.722	2.798	4.534	13.954	14.086



*Poul Steen,
økonomidirektør i
Økonomi og
Administration*

Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv

Niels Fog

Direktør og bestyrelsesmedlem i Fog Fødevarer A/S, Fog Anlæg A/S og Fog Holding A/S, der alle er koncernforbundne selskaber.

Formand for bestyrelsen i Johannes Fog A/S, Johannes Fog Holding A/S. Bestyrelsesmedlem i Lokalbanken A/S, ID-Sparinvest A/S og BRF Fonden.

Birgitte Kiær Ahring

Bestyrelsesformand og direktør i selskabet BioContractors A/S.

Medlem af bestyrelsen og direktør i selskabet BioGasol Aps og BioGasol IPR Aps. Bestyrelsesmedlem i Hede Nielsen Fonden.

Birgitte Nielsen

Bestyrelsesformand i Royal Greenland A/S, Bestyrelsesmedlem i Arkil A/S, Faber A/S, Storebrand ASA, IDEAS A/S, Buy Aid A/S, Novenco A/S og JMI Invest II A/S.

Poul Erik Morthorst

Bestyrelsesmedlem i det højteknologiske netværk VE-net.

Erik Dahl, Hans Schiøtt, Niels Arne Gadegaard, Peter Møllgaard

Ingen

Jes Smed, Lone Thomhav, Søren Juel Hansen

Ingen

Interessentforum

Formand

Birgit W. Nørgaard, adm. direktør, Grontmij | Carl Bro A/S

Medlemmer (udpeget af transport- og energiministeren efter indstilling fra organisationer)

Allan Kjersgaard, seniorkonsulent, Renosam

Anita Rønne, lektor, cand.jur. i energiret, Det Juridiske Fakultet, Københavns Universitet

Asbjørn Bjerre, direktør, Danmarks Vindmølleforening

Ebbe Seligmann, direktør, Sydvestenergi

Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen af Danske Kraftvarmeværker

Frede Hvelplund, professor, Institut for Samfundsudvikling og Planlægning, Aalborg Universitet

Henrik Lilja, energipolitisk medarbejder, Håndværksrådet

Jacob Østergaard, professor, centerleder for center for Elteknologi, Danmarks Tekniske Universitet

Janne Wichard Petersen, energimedarbejder, Danmarks Naturfredningsforening

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrugsrådet

Jens Helmer Rasmussen, underdirektør, DONG Energy

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Aalborg Kommune, Forsyningsvirksomhederne

Leif Winum, direktør, DONG Energy

Majbritt Solskov Lind, konsulent, Dansk Industri

Martin Windelin, økonom, Arbejderbevægelsens Erhvervsråd

Michael Mikkelsen, direktør, Scanenergi

Niels Erik Andersen, adm. direktør, HNG I/S

Peter Hjuler Jensen, programleder, Afdelingen for Vindenergi, Risø

Simon Lodberg, næstformand i FSE, økonomidirektør i Dansk Supermarked

Svend Erik Jensen, forhandlingssekretær, 3F (industrigruppen)

Uffe Rasmussen, bestyrelsesmedlem i Organisationen for Vedvarende Energi



Fjordvejen 1-11
DK-7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80
info@energinet.dk
www.energinet.dk

Foto:
Ole Christiansen

Layout og opsætning:
Energinet.dk's kommunikationsafdeling

Repro og tryk:
Rosendahls Bogtrykkeri



Oplag 2.500
ISSN 1901-5739 – trykt-udgave
ISSN 1901-5747 – online-udgave

April 2007



Fjordvejen 1-11
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80

info@energinet.dk
www.energinet.dk

