



# Årsrapport 2007

ENERGINET/DK

# Årsrapport 2007

for Energinet.dk



## Indhold

Hvad er Energinet.dk	3
Koncernen	4
Bestyrelsen	5
Hoved- og nøgletal	6
Påtegninger	7
<b>Ledelsens beretning</b>	<b>13</b>
Ledelsens forord	13
El- og gastransmissionsnettets drift	13
El- og gasmarkedet	15
Støtte til miljøvenlig elproduktion	17
Forskning og udvikling	18
Miljø	18
Investeringer	19
Videnressourcer og organisation	21
It og kvalitetsledelse	22
Corporate governance	22
<b>Regnskabsberetning</b>	<b>27</b>
Resultatopgørelse	37
Balance – Aktiver	38
Balance – Passiver	39
Egenkapitalopgørelse	40
Pengestrømsopgørelse	41
Noter	43
Segmentregnskaber	61
Anvendt regnskabspraksis	67
Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv	75
Interessentforum	75

### Videndeling, samarbejde og innovation – Energinet.dk's nye hovedsæde

Billederne i denne årsrapport viser Energinet.dk's ny hovedsæde fra byggeriets start i sommeren 2006 til et par måneder efter indflytningen ved årsskiftet 2007/2008.

Visionen for det nye hovedsæde er, at huset er omdrejningspunktet for det danske energisystem; at arbejdsmiljøerne beforder videndeling og tværfagligt samarbejde; at huset som arbejdsplads er dynamisk, fleksibelt og inspirerende, og at de fysiske rammer fremmer bevægelse og spontane møder i huset.

Det store atrium i stueetagen er husets samlingssted og rummer alle fælles funktioner som reception, kantine og møderum. Første og anden etage rummer kontorarbejdspladserne, hvor husets ca. 350 medarbejdere deler åbne kontorer.

Byggeriet er opført efter det nyeste bygningsreglement med de nye skærpede energikrav til byggerier, og solcellepaneler langs bygningens facade mod syd supplerer bygningens elforsyning.

Det nye hovedsæde ligger på en knap 16 hektar stor grund i Erritsø ved Fredericia med udsigt til de to broer over Lillebælt. Hovedbygningen har et etageareal på 12.000 m<sup>2</sup>, mens en tilhørende værkstedsbygning er på 3.500 m<sup>2</sup>.

#### Arkitekt

Hvidt & Mølgaard A/S

#### Hovedentreprenør

Hoffmann A/S

#### Rådgivende ingeniører

Rambøll

#### Landskabsarkitekt

Kristine Jensens Tegnesteue, Århus

#### Rådgiver

DK2 Bygherrerådgivning

# Hvad er Energinet.dk

## Mission

Som ejer af den overordnede infrastruktur opretholder vi forsyningssikkerheden 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 forsyningssikkerhed 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 forsyningssikkerhed
- At støtte miljøvenlig elproduktion samt udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig energiproduktion
- At opgøre udledningen af stoffer til miljøet fra det samlede energisystem.

Energinet.dk's forretningsværdier er:

- Forretningsorientering: Ambitiøse mål, opfølgning på resultater, udfordre processer og omkostninger, opmærksomhed på kunders behov m.m.
- Udvikling: Fagligt og personligt, give og modtage feedback, udvikle vores personlige kommunikation og samarbejdsevner m.m.
- Samarbejde: Projektorienteret og tværgående, åbne om processer og beslutninger, bidrage åbent og fagligt til den offentlige debat m.m.
- Respekt: Arbejde for de fælles mål, inddrage hinanden, tage initiativ og ansvar, respektere hinandens faglighed og holdninger, balance mellem familie- og arbejdsliv m.m.

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

Et rådgivende interessentforum udpeget af klima- 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.

Energinet.dk ejer gastransmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV (kilovolt) niveau og er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland. Virksomheden disponerer desuden over elnettet på 132 og 150 kV niveau.

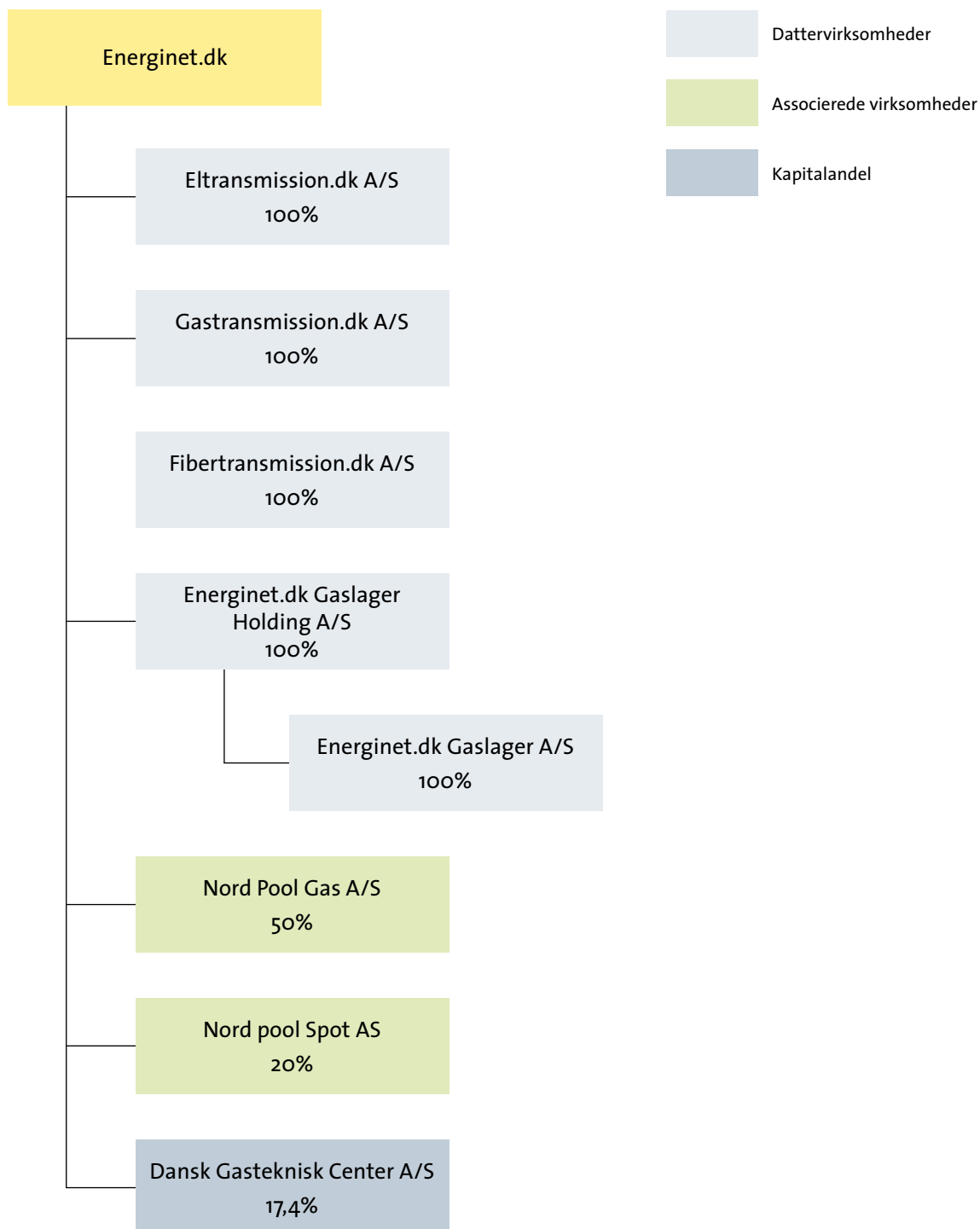
Desuden har Energinet.dk i 2007 købt Energinet.dk Gaslager A/S. Selskabet driver gaslageret i Lille Torup. Herudover har virksomheden kommerciel adgang til naturgaslageret i Stenlille.

Energinet.dk er i 2007 ved oprettelse af Nord Pool Gas A/S indgået i et joint venture med det norske Nord Pool Spot AS. Selskabet har til formål at udvikle en markedsplads for spothandel med gas.

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

Det 100 pct. ejede Fibertransmission A/S udlejer fibertransmission.

# Koncernen



# Bestyrelsen

## 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

Erik Dahl  
Ingeniør, HD

Hans Schiøtt  
Cand.mag., 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 repræsentanter

Berit Schilling  
Merkonom. Afregningskoordinator i  
Markedsafdelingen

Carl Erik Madsen  
Elektroniktekniker. Relætekniker i  
Eltransmission

Søren Dupont Kristensen  
Cand.oecon. – Økonom i Direktions-  
sekretariatet



*Bagest fra venstre Erik Dahl, Carl Erik Madsen, Peter Møllgaard, Birgitte Kiær Ahring, Poul Erik Morthorst, Søren Dupont Kristensen, Hans Schiøtt, Niels Arne Gadegaard, Birgitte Nielsen, Niels Fog og Berit Schilling.*

*Foto: Palle Peter Skov*

# Hoved- og nøgletal

Beløb i mio. DKK	2007	2006	2005
<b>Resultat</b>			
Bruttoomsætning	9.382	7.797	9.935
Nettoomsætning	4.158	3.391	4.386
Resultat af primær drift	802	-124	724
Resultat af finansielle poster	-271	-149	-131
Årets resultat	586	-170	555
Konsolidering af grundkapital	144	89	86
<b>Balance</b>			
Anlægsaktiver	15.119	11.827	12.103
Omsætningsaktiver	3.754	2.259	1.851
Balancesum	18.873	14.086	13.954
Rentebærende gæld	8.225	6.076	6.188
Egenkapital	4.213	3.627	3.786
<b>Pengestrømme</b>			
Driftsaktivitet	1.181	277	1.828
Investeringsaktivitet	-2.946	-302	-157
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-836	-332	-166
Finansieringsaktivitet	2.401	-183	-1.511
Årets forskydning i likvider	636	-208	160
Likvider ved årets udgang	698	62	270
<b>Nøgletal i pct.</b>			
Solidentetsgrad	22	26	27
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	4,9	3,4	3,8
<b>Antal medarbejdere ved årets udgang</b>	<b>485</b>	<b>467</b>	<b>426</b>
<b>Nøgletal</b>			
Solidentetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$			

# Påtegninger

## Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og vedtaget årsrapporten for 2007 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 2007 samt resultatet af koncernens og

moderselskabets aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 2007.

Det er ligeledes vores 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.

Det er endelig vores opfattelse, at forvaltningen i 2007 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, samt at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

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

Fredericia, den 13. marts 2008

### I direktionen




Peder Østermark Andreassen  
Adm. direktør

### I bestyrelsen



Niels Fog  
Formand



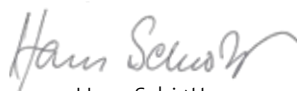
Birgitte Kiær Ahring



Birgitte Nielsen



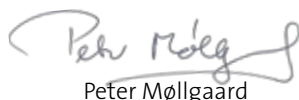
Erik Dahl



Hans Schiøtt



Niels Arne Gadegaard



Peter Møllgaard



Poul Erik Morthorst



Berit Schilling\*



Carl Erik Madsen\*



Søren Dupont Kristensen\*

\* Medarbejdervalgte



# Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

Til klima- og energiministeren

## Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2007, 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 revisionen 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 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 2007 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2007 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 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 2007 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### 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 sikrer en økonomisk hensigtsmæssig forvaltning. Vi har endvidere stikprøvevist gennemgået oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater for Energi-

net.dk. 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, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2007 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

Fredericia, den 13. marts 2008

### PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



Carsten Gerner  
Statsautoriseret revisor



Jesper Møller Christensen  
Statsautoriseret revisor

# Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

## Til klima- og energiministeren

### Påtegning på årsrapport

Vi har revideret årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar – 31. december 2007, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2007 som afsluttet. Rigsrevisionen kan dog tage spørgsmål vedrørende dette og tidligere regnskabsår op til yderligere undersøgelser. I den forbindelse kan der fremkomme nye oplysninger, som kan give anledning til, at konkrete forhold, der er behandlet ved denne påtegning, bliver vurderet på ny.

### 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 revisionen 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 årsrapporten, 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 2007 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsperioden 1. januar – 31. december 2007 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 2007 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### Ledelsens ansvar

Energinet.dk's ledelse har ansvaret for, at der etableres retningslinjer og procedurer, der sikrer, at der tages skyldige økonomiske hensyn ved virksomhedens forvaltning, og at oplysningerne i rapporteringen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsskik, jf. lov om revisionen 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. Vi har endvidere stikprøvet gennemgået oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater for Energinet.dk. 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, og at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

### Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2007 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i årsrapporten om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2007.

Fredericia, den 13. marts 2008

### Rigsrevisionen



Henrik Otbo  
Rigsrevisor



Edvin Andrée Andersen  
Kontorchef



**FIAT-HITACHI**

# Ledelsens beretning

## Ledelsens forord

Globale udfordringer som klimaændringer og knappe energiresourcer har bragt energien højt op på den politiske dagsorden såvel nationalt som internationalt. Både Europa-Kommissionens klimapakke og det danske energiforlig er væsentlige rammer for de udfordringer, som Energinet.dk står overfor.

Energinet.dk spiller en central rolle i virkeliggørelsen af de politiske visioner. Udbygning og forstærkning af eltransmissionsnettet både inden for landets grænser og til nabolandene er forudsætninger for, at der kan integreres markant mere vedvarende energi i elsystemet og dermed også for, at Danmark kan leve op til sine CO<sub>2</sub>-forpligtelser. Samtidig er robuste eltransmissionsnet forudsætningen for, at forbrugerne også i fremtiden kan få energi med høj forsyningsikkerhed til markedsbaserede priser.

Der har vist sig et påtrængende behov for nye retningslinjer for udbygning af eltransmissionsnettet, især fordi folkelig og politisk modstand mod luftledninger har gjort det vanskeligt at udbygge elnettet ud fra de eksisterende principper for etablering og sanering af højspændingsanlæg. På den baggrund nedsatte den daværende transport- og energiminister i 2007 et udvalg, der skulle udarbejde en teknisk redegørelse for den fremtidige udbygning og kabellægning af det danske elsystem. Energinet.dk står i spidsen for udvalget, som også har medlemmer fra ministerier, styrelser, de regionale miljøcentre, Kommunernes Landsforening og Dansk Energi. Redegørelsen blev afleveret til ministeren i april 2008 og vil danne grundlag for politiske drøftelser og beslutninger om

elsystemets udbygning. Beslutningerne vil blive fundamentet for de nødvendige udbygninger og forstærkninger af elnettet, bl.a. i Syd- og Sønderjylland, hvor en planlagt ombygning af en 400 kV-luftledning blev sat i bero, indtil nye principper er vedtaget.

Energinet.dk's største anlægsprojekt, den elektriske Storebæltsforbindelse, som skal forbinde Øst- og Vestdanmark, blev godkendt af transport- og energiministeren i april 2007. Samfundsøkonomisk er der store gevinster ved forbindelsen, som forventes etableret inden udgangen af 2010. Imidlertid er der risiko for, at forbindelsens idriftsættelse forsinkes af, at myndighedsbehandlingen endnu ikke er afsluttet.

Med udgangen af 2007 blev forhandlingerne om Energinet.dk's overtagelse af DONG Energy's 132 kV-net i Nordsjælland afsluttet, og dette net skal nu samordnes med 400 kV-nettet.

På gasområdet er der også store udfordringer. Selv om gasmarkedet har været åbent siden 2004, mangler der fortsat en klar prisdannelse, men med den danske gasbørs, som Nord Pool Spot og Energinet.dk åbnede i marts 2008 og ejer i fællesskab, er der taget et vigtigt skridt i retning af at forbedre prisdannelsen på gasmarkedet.

Energinet.dk har også en væsentlig opgave i at sikre, at der bliver adgang til udenlandsk gas, når de danske naturgasreserver i Nordsøen inden for en overskuelig årrække ikke længere kan dække det danske forbrug. Derfor indgik Energinet.dk i det forgangne år dels en aftale om at være med i et nordisk naturgasprojekt, som skal undersøge

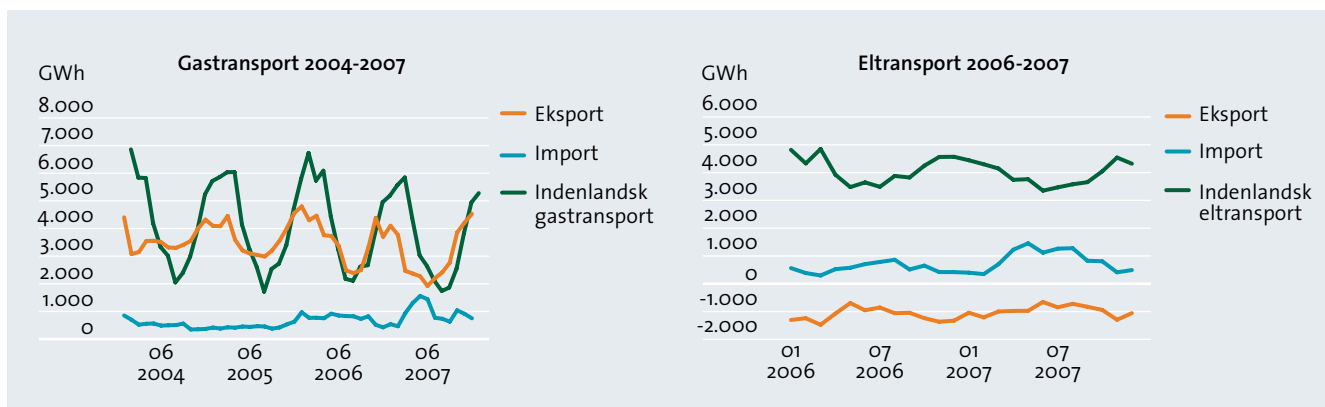
mulighederne for en gasledning fra Norge til Sverige og Danmark, dels en aftale med et polsk olie- og naturgasselskab om at undersøge mulighederne for at etablere en gasledning mellem Polen og Danmark.

1. maj 2007 overtog Energinet.dk gaslageret i Lille Torup. Dermed opfylder Energinet.dk Folketingets ønske om, at infrastrukturen på gasområdet skal fastholdes i statens eje. Samtidig er der nu to konkurrerende udbydere af lagerkapacitet på det danske marked til gavn for konkurrencen. Straks ved overtagelsen stod det klart, at efterspørgslen langt overstiger udbuddet af lagerkapacitet, så Energinet.dk er gået i gang med at undersøge, om det er muligt at udvide lageret.

På de indre linjer har indflytningen i et nybygget hovedsæde i Erritsø ved Fredericia givet fornyet energi til virksomhedens værdier – forretningsorientering, udvikling, respekt og samarbejde. Huset er baseret på åbne kontorer omkring et stort atrium – en indretning, der inviterer til samarbejde og deling af viden, som er vigtige forudsætninger for, at virksomheden kan yde sit bidrag til, at samfundet får sit energibehov dækket til konkurrencedygtige priser, med bæredygtige teknologier og med respekt for klimaet.

## El- og gastransmissionsnettets drift

Både det danske el- og naturgassystem havde i 2007 en høj driftssikkerhed. Der var ingen svigt i gasforsyningen, og kun få forbrugere mistede kortvarigt strømmen som følge af fejl i det overordnede eltransmissionsnet.



### Driftshændelser

Under nytårsstormen 2006/2007 havarede Kontek-forbindelsen mellem Øst-danmark og Tyskland, da et skibssanker beskadigede søkablet. Forbindelsen var færdigrepareret i midten af marts 2007.

24. februar 2007 blev det meste af landet ramt af et kraftigt isslag kombineret med stærk blæst. Det betød, at mange luftledninger blev belagt med is, hvilket satte ledningerne i svingninger. Dette medførte sammenpiskninger og dermed kortslutninger, som gav blink i lyset.

I maj 2007 var en alvorlig fejl i det tyske elnet tæt på at forplante sig til det vestdanske elsystem. En automatisk udkobling af produktion og indgreb på jævnstrømforsyningerne mod Norden betød, at elforbrugere i Vestdanmark ikke mærkede denne hændelse.

I august 2007 blev den danske transformer til Skagerrak 3, en af de tre jævnstrømsforbindelser mellem Jylland og Norge, ramt af et havari. Havariet betød, at den 500 MW store forbindelse blev sat ud af drift. Den forventes først i drift igen i løbet af sommeren 2008.

Da Skagerrak 3, som er en central forbindelse for det nordiske elmarked, flere gange i de senere år har været ramt af driftsstop, er norske Statnett, som er medejer af forbindelsen, og Energinet.dk i gang med at undersøge, om der er behov for reservetransformere.

8. november 2007 måtte Energinet.dk for første gang i det danske naturgas-

systems historie tage en nødprocedure i brug for at forhindre kortvarig knaphed på gas. Årsagen var en storm i Nordsøen, som fik Mærsk Olie og Gas til at varsle, at produktionen på platformen Tyra ville blive lukket i omkring et døgn. For at de manglende gasleverancer ikke skulle få konsekvenser for det danske gasmarked, besluttede Energinet.dk at iværksætte en nødprocedure, således at de to danske gaslagre kunne dække gasbehovet i den periode, hvor leverancerne fra Nordsøen var afbrudte.

4. december 2007 skete der en eksplosion i en reaktor på omformerstationen i Vester Hassing. Eksplosionen bevirkede, at forbindelsen til Sverige blev afbrudt i nogle få timer.

### Forsyningsikkerhed – gas

For at kunne varetage forsyningen på gasområdet i nødsituationer har Energinet.dk købt adgang til de danske gaslagre, adgang til gas via Syd Arnerørledningen og indgået individuelle kontrakter med store slutforbrugere.

1. oktober 2007 tog Energinet.dk et nyt, markedsorienteret nødforsyningskoncept i brug. Konceptet, som er udviklet i samarbejde med distributionselskaber og aktører, indebærer, at de største slutforbrugere indgår med deres konkrete muligheder for at aflaste gasforsyningen gennem en reduktion af deres gasforbrug.

Omkostningerne til at varetage nødforsyningsikkerheden på gasområdet var i 2007 på 216 mio. DKK.

### Forsyningsikkerhed – el

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

Omkostningerne til reservekapacitet på elområdet var i 2007 på 821 mio. DKK mod 856 mio. DKK i 2006. Herudover var omkostningerne til regulerkraft på 196 mio. DKK i 2007 mod 228 mio. DKK i 2006.

Da Østdanmark ikke kan påregne at importere fra Sverige ved mangel på kraftværkseffekt, indgik Energinet.dk i december 2007 en aftale med DONG Energy om råderet over Asnæsværkets blok 4 i vinteren 2007/2008. Blokken vil kunne startes, hvis der forventes mangel på effekt i Østdanmark. I sådanne situationer vil Energinet.dk stille blokkens kapacitet til rådighed for elmarkedet.

### Samarbejde med naboer

Stigende samhandel med el på tværs af grænserne har i de senere år gradvist forringet den nordiske frekvenskvalitet, således også frekvensen i Østdanmark. For at rette op på frekvenskvaliteten og forhindre, at stigende samhandel yderligere forringer frekvenskvaliteten, er der i Nordels driftssamarbejde igangsat et omfattende arbejde for at forbedre balancekontrollen og dermed frekvenskvaliteten.

### Beredskab

Energinet.dk har ansvar for at koordinere el- og gasssektorens beredskab og for at føre tilsyn med og vejlede sektoren i arbejdet med beredskab.

I marts 2007 gennemførte Energinet.dk en stor øvelse, der trænede informationsberedskabet og samarbejdet i begge sektorer. Øvelsen forløb tilfredsstillende og vil i løbet af de næste par år blive fulgt op af endnu flere øvelser – både internt i Energinet.dk og eksternt i sektorerne.

Bekendtgørelserne på beredskabsområdet blev revideret af Energistyrelsen i september 2007, og Energinet.dk er nu i gang med at implementere ændringerne i sektorerne.

Energinet.dk afsluttede i december 2007 første tilsynsrunde med de bevillingspligtige selskaber. Energinet.dk's tilsynskoncept skal evalueres, inden næste tilsynsrunde begynder i foråret 2008.

#### 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 for ikke alene 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. For yderligere at højne sikkerhedsbevidstheden er der i 2007 indført faste rutiner om brand- og førstehjælpskurser og køretekniske kur-

ser for medarbejdere. Desuden har Energinet.dk arbejdet videre på harmoniseringen omkring sikkerhed. Virksomheden har blandt andet fået fælles elektroniske systemer til rapportering af ulykker og nærvæd uheld og til gennemførelse af en arbejdspladsvurdering.

I 2007 havde Energinet.dk to anmeldelsespligtige personuheld. Begge skyldtes fald. Sammenlagt var der 124 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 januar 2008 besluttede Svenska Kraftnät at udbygge højspændingsnettet i Sydsvetserige. Den nye ledning vil være til stor gavn for det østdanske elmarked, idet den vil fjerne en flaskehals i det sydsvenske net, som ofte er blevet flyttet til grænserne mod naboområderne herunder den elektriske Øresundsforbindelse. I forbindelse med at Dansk Energi har indgivet en klage til EU's konkurrencemyndigheder over håndteringen af den svenske flaskehals, har Energinet.dk bistået myndighederne med oplysninger.

#### Lovgivningsmæssige rammer

I september fremlagde Europa-Kommissionen en tredje liberaliseringspakke, som skal sikre rammerne for det indre marked for el og gas og dermed fremme en fair konkurrence på det europæiske energimarked. På et afgørende punkt mener Energinet.dk imidlertid ikke, at pakken er optimal, idet den giver mulighed for at fravige kravet om ejermæssig adskillelse af produktion og transmission.

I forlængelse af liberaliseringspakken vil TSO'ernes nordiske og europæiske samarbejdsorganisationer på el- og gasområdet i 2008 blive lagt sammen, således at der bliver én delorganisation for gas og én for el. Til forskel fra de eksisterende organisationer vil den nye fælles organisation – ENTSO – formelt blive udpeget af Kommissionen. Den nye organisations opgave er især at sikre harmoniserede regler og koordinerede investeringer i transmissionsnettene.

#### Markedskobling med Tyskland

I 2006 blev Energinet.dk enig med den tyske elbørs og de to nordtyske systemansvarlige transmissionsselskaber 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. Forventningen var, at markedskoblingen trådte i kraft i 4. kvartal 2007, men den er udsat til juni 2008, hvor børssystemet vil være færdigt.

#### Handel tæt på driftstimen

I april blev det muligt for aktørerne i det vstdanske prisområde at handle el på Nord Pool Spots efterbørs, Elbas. Det betyder, at der nu kan handles el tæt på driftstimen i både Øst- og Vestdanmark, i Sverige og på Kontek-forbindelsen mellem Østdanmark og Tyskland. Desuden vil der fra den 1. juni 2008 blive åbnet for handel tæt på driftstimen mellem Jylland og Tyskland.

#### Nye markedsforskrifter

Den 1. april begyndte Energinet.dk at implementere et nyt sæt elmarkedsforskrifter, som på langt hovedparten af

Transport af el og gas	2007	2006
<b>Gas GWh</b>		
Transport i gastransmissionsnettet	80.679	92.996
Import (fra Tyskland)	11.098	9.192
Eksport (til Sverige og Tyskland)	36.889	43.177
Forbrug	43.791	49.819
<b>El GWh</b>		
Transport i eltransmissionsnettet	47.343	49.613
Import (fra Norden og Tyskland)	10.319	6.704
Eksport (til Norden og Tyskland)	11.274	13.638
Forbrug (inkl. nettab)	36.069	35.975





områderne definerer ensartede vilkår for aktørerne i Øst- og Vestdanmark. Enkelte forskrifter tages dog først i brug, når det nye fælles elkontrolrum for hele Danmark tages i brug i 2008.

#### **Indkøb af reserver**

Indtil 2007 indkøbte Energinet.dk manuelle reguleringsreserver til elsystemet på langvarige kontrakter med elproducenterne. Disse aftaler er nu afløst af dagsauktioner, som sikrer, at indkøbene sker til markedsbaserede priser.

#### **Elprisen i 2007**

Generelt var alle priser på den nordiske elbørs, Nord Pool Spot, lavere i 2007 end i 2006. Den gennemsnitlige systempris var 208 DKK/MWh i 2007 mod 362 DKK/MWh i 2006. De lavere priser skyldes primært, at der kom rigeligt med vand til de nordiske vandkraftmagasiner. Desuden bidrog forholdsvis høje temperaturer igennem året til at mindske efterspørgslen i Norden efter el til opvarmning, hvilket også var med til at sænke spotpriserne.

Faldet i de nordiske spotpriser opstod på trods af stigende energipriser generelt. Både olie-, kul- og gasmarkederne oplevede væsentlige prisstigninger i 2007. CO<sub>2</sub>-kvoteprisen faldt dog vedvarende igennem 2007, og sidst på året var kvoterne næsten uden værdi.

Spotpriserne i de to danske prisområder faldt også betydeligt fra 2006 til 2007. I Vestdanmark faldt spotprisen gennemsnitligt 27 pct. i 2007 i forhold til 2006. I Østdanmark faldt spotprisen med 32 pct. Den gennemsnitlige spotpris i de danske elmarkeder i 2007 var 241 DKK/MWh i Vestdanmark og 246 DKK/MWh i Østdanmark.

Trods det generelle prisfald var der på de danske spotmarkeder en stigende variation på timeniveau og desuden væsentlige prisspidser på helt op til 7.000 DKK/MWh i en enkelt time, hvilket var et rekordniveau i Vestdanmark. De markante prisspidser opstod i årets sidste måneder, hvor der var udfald på flere udlandsforbindelser og hyppige begrænsninger på kapaciteten på

forbindelserne fra Sverige til Danmark. Desuden var dagene med prisspidser ofte karakteriseret ved en lav vindenergiproduktion og stor eksport til Tyskland. Imidlertid var der i Vestdanmark i 2007 også et væsentligt højere antal timer end i 2006 med spotpriser på 0 DKK/MWh, nemlig 85 timer mod 28 timer i 2006. Nulpriserne opstod i timer med meget høj vindproduktion.

#### **Samkørringsindtægter**

I 2007 blev de nordiske TSO'er i Nordel enige om en fire-årig aftale om fordeling af samkørringsindtægter, også kaldet flaskehalsindtægter. Aftalen indebærer en gradvis overgang til en ligelig fordeling af samkørringsindtægterne imellem ejerne af de elektriske forbindelser på tværs af de nordiske grænser. I forhold til den gamle aftale er den nye aftale økonomisk neutral for Energinet.dk.

#### **Gashandel**

Ved udgangen af 2007 havde Energinet.dk registreret 22 transportkunder, hvilket er en forøgelse på tre i forhold til året før.

Det danske gasmarked tog et stort skridt mod øget samhandel mellem markedsaktørerne gennem en markant stigning i brugen af Energinet.dk's virtuelle handelsplads – den såkaldte Gas Transfer Facility (GTF). I 2007 blev næsten halvdelen af det danske gasforbrug byttet over GTF. I 2006 var det blot 9 pct.

Siden marts 2008 har det også været muligt at handle gas på en dansk gasbørs, som Nord Pool Spot og Energinet.dk har etableret for at medvirke til at sikre en mere gennemsigtig prisdannelse. Børsen er i første omgang baseret på kontinuerlig handel.

I 2007 kom der også for første gang nye transportkunder i naturgasledningen fra Nordsøen til den danske kyst. Hidtil har DONG Energy været alene om at importere gas via ledningen.

#### **Mulighed for import af tysk gas**

I 2007 nærmede gasmarkedet sig en situation, hvor fysisk import af gas fra

Tyskland blev nødvendig. Derfor har Energinet.dk i samarbejde med Sikkerhedsstyrelsen og rådgivningsvirksomheden Dansk Gasteknisk Center arbejdet på at forberede den nye markedssituation, hvor gas af en anden kvalitet end den fra Nordsøen kommer ud til de danske forbrugere. Imidlertid er der ikke en endelig afklaring med de tyske gas-selskaber omkring mulighederne for at importere gas fysisk fra Tyskland.

#### **Nye regler og procedurer**

I maj udsendte Energinet.dk opdaterede gasmarkedsregler for engrosmarkedet. Konkret introduceredes en ny håndtering af ekstreme overleverancer samt gennemførelsen af det nye nødforsyningskoncept.

I 2008 vil også detailmarkedet for gas få ét nyt regelsæt, som til forskel fra de eksisterende regler gælder for alle seks gasdistributionsområder. Reglerne er udarbejdet af de tre distributionselskaber i samarbejde med Energinet.dk. Endelig introducerer Energinet.dk et online kapacitetsreservationssystem, der gør det muligt for transportkunderne at købe kapacitet online frem til en time inden driftsdøgnet og at ændre deres "forsyningsruter" online i selve driftsdøgnet.

#### **Salg af gaslagerkapacitet**

Den 1. maj 2007 overtog Energinet.dk naturgaslageret i Lille Torup mellem Viborg og Aars. Ved Energinet.dk's første udbudsrunde af kapaciteten i gaslageret var efterspørgslen på lagerkapacitet mere end 2,5 gange større end den kapacitet, der fysisk er til rådighed. Både danske og udenlandske lagerkunder købte kapacitet i første runde.

Energinet.dk fortsætter udviklingen af lagerprodukter for 2008 i dialog med såvel kunder som myndigheder.

## **Støtte til miljøvenlig elproduktion**

Energinet.dk skal i henhold til lovgivningen fremme miljøvenlig energi. Det sker gennem pristillæg til miljøvenlig el- og kraftvarmeproduktion, afholdelse

af omkostningerne til 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 visse vindmøller. Virksomheden køber produktionen til den lovpligtige købspris og sælger den på elbørsen, 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. Indtil 1. oktober 2007 var det de lokale netselskaber, der stod for udbetalingen af pristillæggene, men denne opgave er nu overgået til Energinet.dk. Ligeledes overtog virksomheden 1. januar 2008 udbetalingen af elproduktionstilskud til decentrale kraftvarmeværker fra SKAT.

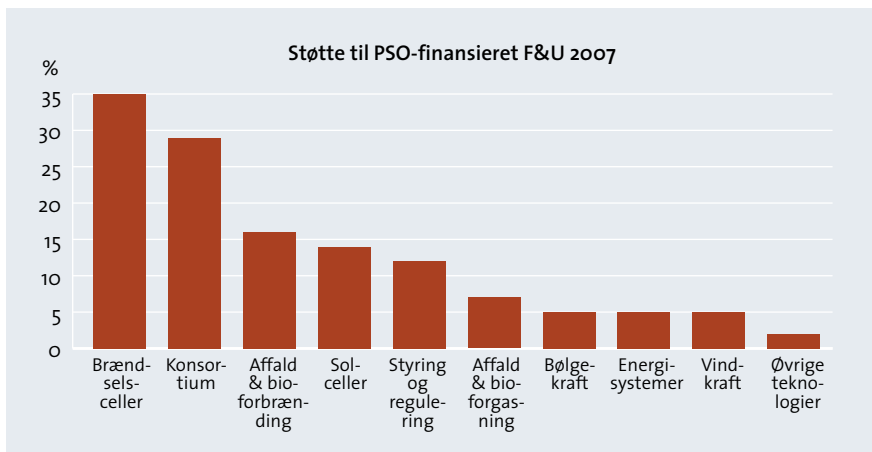
## Forskning og udvikling

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

De to hovedspor for ForskEL-programmet i 10 års jubilæumsåret 2008 er:

- Vedvarende energiteknologier – innovation og indpasning. Perspektivet er, at forskning og udvikling skal understøtte visionen om op imod 100 pct. vedvarende elproduktion efter år 2030.



- Eksisterende teknologier – miljøforbedringer og indpasning. Projekterne skal på kort sigt skabe miljøforbedringer på de eksisterende el- og kraftvarmeværker.

Energinet.dk har modtaget 73 ansøgninger til ForskEL-programmet 2008. Projekter for et støttebeløb på 288 mio. DKK blev efter evaluering indstillet til at modtage støtte. Da puljen rummer 130 mio. DKK, har kun 32 projekter opnået godkendelse.

Af de 130 mio. DKK går 26 mio. DKK til demonstrationsprojekter, og resten går til forsknings- eller udviklingsprojekter.

### Forskning inden for naturgas

I 2007 har Energinet.dk iværksat et særligt forskningsprogram inden for naturgasområdet, ForskNG, som skal sikre forskning og udvikling i fremtidens gassystemer. 11 ansøgere søgte om støtte, og heraf er fire projekter bevilget støtte på tilsammen 7,7 mio. DKK. Støtten finansieres over Energinet.dk's normale transmissionstariffer for gas.

### Egne forskningsprogrammer

Energinet.dk har pligt til selv at iværksætte de nødvendige forsknings- og udviklingsprojekter for at opretholde den høje forsyningsikkerhed og udvikle el- og naturgassystemet til gavn for samfundet, miljøet og kunderne. Disse aktiviteter finansieres over Energinet.dk's normale el- og gastariffer.

På elområdet er der to større udviklingsprojekter i Energinet.dk's regi, Celle-

projektet 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.

## 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 og en eldeklaration, som er opgørelser over udledninger opgjort pr. forbrugt kWh el i Danmark. Miljørapporten indeholder også en opgørelse over udledningerne ved transport af el og naturgas i Energinet.dk's transmissionsnet samt miljøforhold ved naturgaslageret i Lille Torup.

Miljørapporten for 2007 udkommer 1. maj 2008, mens miljødeklarationerne blev offentliggjort 1. marts 2008.

## Investeringer

I 2007 foretog Energinet.dk investeringer i el- og gastransmissionsanlæg for 915 mio. DKK.

1. maj 2007 overtog Energinet.dk gaslageret i Lille Torup ved Viborg for 2 mia. DKK på gældfri basis. Overtagelsen skete som konsekvens af, at EU-Kommissionen pålagde DONG Energy at sælge det ene af sine to naturgaslagre. Gaslageret er organiseret i et selvstændigt datterselskab, Energinet.dk Gaslager A/S.

2007 var også året, hvor Energinet.dk overtog sit nybyggede domicil med tilhørende værkstedsbygninger i Erritsø ved Fredericia. Byggeriet, som blev indledt i 2006, holdt såvel tidsplan som budget.

Endvidere indgik Energinet.dk i december 2007 aftale om at købe 132 kV-nettet i Nordsjælland af DONG Energy til overtagelse i 2008. Forud for salget skal transmissionsnettet udskilles i et nyt selskab, og salget ventes derfor først endeligt gennemført efter 1. kvartal 2008. Købet er en følge af DONG Energyfusionen og sker efter elforsyningslovens §35. Loven foreskriver, at når et selskab, der ejer et regionalt transmissionsnet, skifter ejer, skal nettet sælges til Energinet.dk.

### Strategier for transmissionsnettene

De langsigtede strategier for transmissionsnettene 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 igangværende og planlagte udbygninger, saneringer og renoveringer af transmissionsnettene. Begge planer er lovpligtige.

I det forløbne år nedsatte den daværende transport- og energiminister et udvalg, der skulle udarbejde en teknisk redegørelse for den fremtidige udbygning og kabellægning af det danske elsystem. Baggrunden er, at der ikke længere er politisk opbakning til de eksisterende regler for opførelse af højspændingsforbindelser.

Redegørelsen, som blev afleveret til ministeren i april 2008, vil danne grundlag for politiske drøftelser og beslutninger om elsystemets udbygning.

Redegørelsen afdækker de miljø- og landskabsmæssige konsekvenser og konsekvenserne for forsyningssikkerhed, elmarkedets funktion og samfundsøkonomien af forskellige udbygningsmodeller.

Målet er, at politikere og offentlighed skal kunne se konsekvenserne af forskellige udbygningsstrategier og -modeller, og at politikerne derefter er i stand til at tage de politiske drøftelser og træffe beslutninger om principperne for den fremtidige udbygning.

### Investeringsbehov

Det samlede investeringsbehov for de igangværende og planlagte anlægsprojekter udgør 2,9 mia. DKK frem til 2013. Hertil kommer 2 mia. DKK til køb af 132 kV-nettet i Nordsjælland.

De største igangværende eller planlagte projekter findes inden for elområdet, mens der først ventes større investeringsbeslutninger på gasområdet i løbet af 2009. De største projekter er:

### Den elektriske Storebæltsforbindelse

I april 2007 godkendte den daværende transport- og energiminister den elektriske Storebæltsforbindelse. Prisen er ca. 1,3 mia. DKK. Forbindelsen vil skabe større konkurrence på elmarkedet, og samtidig vil omkostningerne til køb af el samt til reservekapacitet falde. Den elektriske Storebæltsforbindelse er Energinet.dk's største anlægsprojekt. Oprindeligt var forventningen, at forbindelsen kunne sættes i drift i april 2010,

men da den lokale myndighedsbehandling af omformerstationen på Sjælland er forsinket, vil forbindelsen tidligst kunne sættes i drift i slutningen af 2010.

### 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 anlæg, der opsamler strømmen fra møllerne og sender den ind i elnettet på land. Ved Rødsand er det SEAS-NVE, som etablerer et 132 kV landkabel fra kysten til det eksisterende eltransmissionsnet, mens Energinet.dk anlægger såvel transformert platform som sø- og landkabel til Horns Rev 2-havvindmøllerne. Når ilandføringsanlægget til Horns Rev 2 er færdigt, overdrages de landbaserede anlæg til Vestjyske Net.

Efter en offentlig og politisk debat besluttede Energinet.dk i marts at vælge en kabelløsning for at føre strømmen fra havmøllerne på Horns Rev ind i elnettet. Dermed adskilles projektet fra en mere langsigtet løsning for forstærkning og udbygning af elnettet på den jyske vestkyst. Kabelløsningen er nu ved at blive ført ud i livet, så strømmen fra mølleparken kan føres i land senest 1. maj 2009.

Ved årets udgang besluttede E.ON, at selskabet ikke vil opføre den kommende havmøllepark ved Rødsand. På den baggrund udsendte Energistyrelsen i februar 2008 et nyt udbud. I samarbejde med Energistyrelsen har Energinet.dk revideret planerne for ilandføringsanlægget.

### Kommende investeringer i transmissionsnettet

Anlægsprojekter 2008-2013	Igangværende projekter, 2008-2013, mio. DKK	Planlagte projekter, 2008-2013, mio. DKK
Eltransmissionsforbindelser	2.333	436
Øvrige projekter, el	60	1
Renoveringer, el	50	16
Gastransmission	18	7
<b>I alt</b>	<b>2.461</b>	<b>460</b>



Når de to nye havmølleparker er færdige og sluttet til nettet, vil 27 pct. af den installerede elproduktionskapacitet være vindkraft. I dag er det 24 pct.

Den samlede pris for de to ilandføringsanlæg er ca. 1,1 mia. DKK.

### **Ombygning af elnettet i Sønderjylland**

I juli blev Energinet.dk nødt til at ud-sætte en planlagt ombygning af den 42 år gamle højspændingsledning mellem Kassø og Vejen i Sønderjylland i ca. to år, indtil der foreligger en samlet plan for udbygningen af det overordnede elnet i Danmark. Ombygningen skal sikre, at transmissionsnettet kan håndtere en forventet øget udveksling af strøm med Tyskland, nye havvindmølleparker og den elektriske Storebæltsforbindelse.

### **Ny elforbindelse til Norge**

I foråret indgik Energinet.dk og norske Statnett en principaftale om at bygge en fjerde elektrisk forbindelse mellem Norge og Danmark. Den nye forbindelse vil bidrage til et mere velfungerende elmarked, større forsyningssikkerhed og billigere systemtjenester. Forventningen er, at der foreligger et beslutningsgrundlag for projektet i første halvdel af 2008.

### **Gaslageret i Lille Torup**

Da der er stor efterspørgsel efter gaslagerkapacitet på det europæiske marked, er Energinet.dk gået i gang med at undersøge, om der er behov for at udvide kapaciteten på gaslageret i Lille Torup. Om og i givet fald hvordan lageret skal udvides afgøres i løbet af 2008.

### **Påtænkte projekter**

Efter 2010 vil den danske naturgasproduktion tage af, og Danmark kan få behov for at importere naturgas. På den baggrund påtænker Energinet.dk at indgå i to naturgasprojekter, der skal muliggøre import af gas.

### **Gas fra Norge**

I januar 2007 underskrev Energinet.dk en aftale om at deltage i et nordisk naturgasprojekt ledet af norske Gassco. Projektet skal muliggøre eksport af norsk naturgas via et naturgasrør til Vest-

sverige og Nordjylland. På dansk grund skal der desuden anlægges naturgasrør fra ilandføringsstedet til måler- og regulatorstationen i Egtved. Som forberedelse til en kommende VVM-vurdering informerede Energinet.dk i juni 2007 Miljøcenter Århus og de ti kommuner, som vil blive berørt af projektet.

Investeringsbeslutningen ventes at blive truffet ved udgangen af 2009, og anlægget ventes idriftsat ultimo 2012.

### **Gas fra Polen**

Ligeledes for at sikre mulighed for import af gas indgik Energinet.dk i maj en aftale med et polsk olie- og naturgasselskab om at undersøge mulighederne for at etablere en gasledning mellem Polen og Danmark kaldet Baltic Pipe. Realiseres Baltic Pipe, vil naturgasledningen skabe forbindelse mellem de skandinaviske gassystemer og -ressourcer og det polske system, som i dag er tæt knyttet til det russiske system. Dermed vil både det danske og det polske gasmarked få adgang til flere forsyningskilder, hvilket både er en fordel for forsyningssikkerheden og for konkurrencen på gasmarkedet. Hvis projektet viser sig at være lønsomt, og de respektive landes myndigheder godkender projektet, ventes Baltic Pipe som udgangspunkt at blive polsk finansieret og ejet.

## **Videnressourcer og organisation**

### **Tiltrækning og fastholdelse**

Energinet.dk havde ved årets udgang 485 medarbejdere (475 omregnet til fuldtidsstillinger). Det er en stigning på 14 i forhold til året før. Stigningen skyldes bl.a. købet af gaslageret i Lille Torup, flere graduates samt flere medarbejdere som led i et kommende generationsskifte.

Af de 485 medarbejdere er 338 mænd og 147 kvinder. Medarbejderomsætningen ligger på knap 14 pct. Den høje omsætning skyldes bl.a., at en stigende opgavemængde og nye ansvarsområder har givet behov for nyansættelser. På

sigt ventes en mere naturlig omsætning på 5-10 pct. om året.

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.

Energinet.dk har i 2007 udvidet sit graduateprogram med et nyt hold graduates, så der nu er 19 graduates ansat i virksomheden. Graduateprogrammet er indført for at styrke rekrutteringen af kvalificerede medarbejdere og imødesætte et forventet generationsskifte. De ansatte graduates gennemgår et forløb over to år, som rummer rotation i forskellige afdelinger, et struktureret uddannelsesforløb samt en mentorordning.

Endvidere har Energinet.dk arbejdet målrettet med employer branding for fortsat at kunne tiltrække kvalificeret arbejdskraft. Aktiviteterne omfatter bl.a. en målrettet indsats over for studerende og nyuddannede stærkstrømsingeniører, økonomer og andre specialister, et særligt energijob-site på internettet samt en ny brandingkampagne, som blev sat i værk i begyndelsen af 2008.

### **Medarbejdertilfredshed og -udvikling**

Energinet.dk har på baggrund af forrige års måling af medarbejdertilfredsheden gjort en målrettet indsats for at øge medarbejdernes tilfredshed. Ved årets afslutning viste den årlige måling en stigning i arbejdsglæden fra index 67 til index 70. Dermed har Energinet.dk nu en arbejdsglæde, der ligger på niveau med gennemsnittet for danske virksomheder. Medarbejderne vurderer fortsat nærmeste leder markant bedre end det generelle niveau for danske virksomheder, hvilket er helt i tråd med virksomhedens mål.

Målet for udviklingen i medarbejdertilfredsheden er at nå op på index 72 i 2008. Målet skal nås ved fokusering på lederskab, faglig og personlig udvikling, det daglige arbejde og virksomhedens image.

Energinet.dk ønsker at give den enkelte medarbejder mulighed for personlig og faglig udvikling, hvilket understøttes af betydelige ressourcer til bl.a. efteruddannelse samt tilbud om individuelle bonusordninger for alle akademiske medarbejdere og enkelte øvrige medarbejdere. Alle Energinet.dk's resultatmål for medarbejdertilfredsheden blev indfriet, bl.a. har en særlig indsats for at øge arbejdsglæden blandt yngre medarbejdere givet resultat.

Energinet.dk har i året gennemført betydelige interne kursusaktiviteter. Alle nye medarbejdere tilbydes introduktionskurser, og der er gennemført omfattende uddannelsesprogrammer inden for projektledelse, samarbejde og kommunikation. Endvidere er der igangsat strukturerede talentuddannelsesforløb for både ledere og specialister, og der er forberedt et omfattende lederudviklingsprogram for ledere og direktører i 2008.

I forbindelse med flytning til det nye hovedsæde i Erritsø i januar 2008 har medarbejdere i Ballerup, hvis job flytter til Erritsø, fået tilbud om flyttepakker, retræteordninger og genplaceringshjælp, såfremt de ikke har ønsket at flytte med.

Som led i Energinet.dk's seniorpolitik tilbydes alle ældre medarbejdere senior samtaler med deres nærmeste leder, mulighed for seniorordning (nedsat arbejdstid) og et seniorkursus som forberedelse til en tilværelse uden for arbejdsmarkedet.

#### Ledelse

Energinet.dk's ledelse består af:

- Adm. direktør Peder Østermark Andreassen
- It- og kvalitetsdirektør Torben Glar Nielsen
- Kommunikationsdirektør Hans Mogensen
- HR-direktør Steen Dalsgaard Sørensen
- Markedsdirektør Lene Sonne
- Eltransmissionsdirektør Carsten Jensen
- Gastransmissions- og systemdrifts-direktør Peter Hodal
- Planlægningsdirektør Peter Jørgensen
- Økonomidirektør Poul Steen

## It og kvalitetsledelse

Energinet.dk er som led i fusionsprocessen i gang med et meget omfattende arbejde med at konsolidere og harmonisere alle virksomhedens it-systemer. Dele af dette arbejde blev afsluttet i 2007, mens andre dele strækker sig ind i 2008 og for enkelte projekter også ind i 2009.

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, indkøb samt HR. Også et nyt intranet, der skal fremme videndeling, samt it-infrastrukturen i det nye domicil i Erritsø blev sat i drift i 2007.

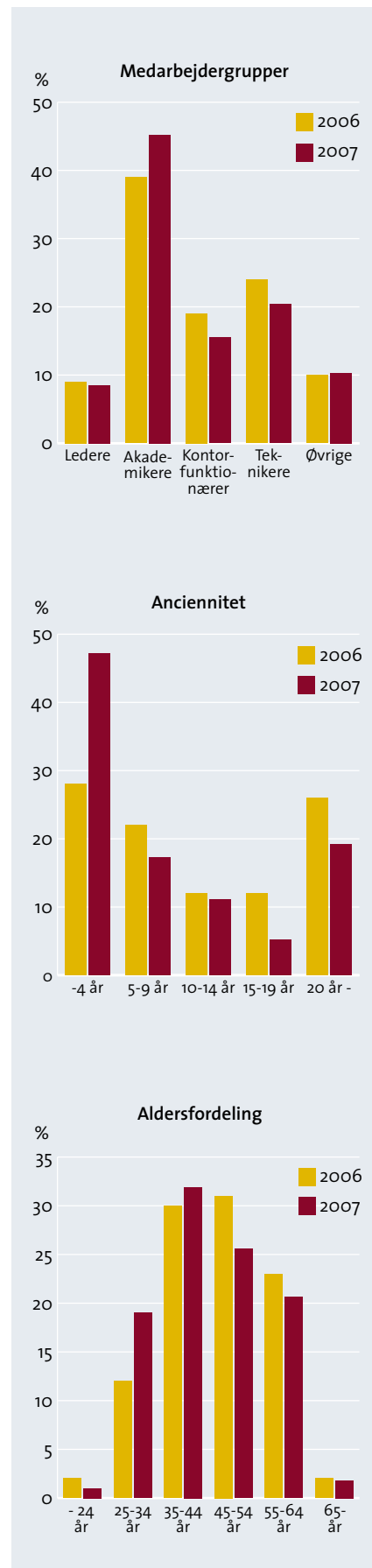
Fusionen af it-systemerne til afregning af el og gas samt systemerne til drift og overvågning af el- og gassystemerne er et meget omfattende og komplekst arbejde, som har pågået i hele 2007. Et nyt driftsplanlægningssystem samt infrastrukturen til de nye kontrolrum i Erritsø og Egtved tages i drift i 2008, mens et nyt overvågningssystem løbende tages i drift fra efteråret 2008 til medio 2009.

I 2007 blev Energinet.dk's eksisterende kvalitetsledelsessystemer omdannet til ét fælles procesorienteret system, og de to ISO 9001 certifikater for henholdsvis el og gas blev slået sammen til et fælles certifikat. Endvidere er certificeringen udvidet med flere processer, så det nu omfatter måling, afregning, drift, salg og udvikling af eltransport-, gastransports- og gaslagerydelser samt planlægning, projektering, etablering, drift og vedligehold af gaslager og transmissionssystemer for gas samt finansiering, risikostyring og regnskab.

## Corporate governance

### Energinet.dk's holdning til god selskabsledelse

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed under Klima- og Energiministeriet. Ejeren har den endelige myn-



dighed over virksomheden inden for de rammer, der er fastlagt i lovgivningen og udøver sit ejerskab i overensstemmelse med de retningslinjer, der er givet i lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk.

Energinet.dk har valgt at følge udvalgte anbefalinger fra Københavns Fondsbørs Komité for god selskabsledelse, selv om Energinet.dk som selvstændig offentlig virksomhed ikke er forpligtet hertil. På grund af Energinet.dk's ejerstruktur er enkelte områder i anbefalingerne ikke værdiskabende for virksomheden. Energinet.dk har derfor valgt at fokusere på de anbefalinger, som vurderes at skabe værdi for virksomheden.

#### **Ejerens rolle og samspil med selskabsledelsen**

Klima- og energiministeren afholder kvartalsvise møder med bestyrelsens formand og evt. andre bestyrelsesmedlemmer og medlemmer af direktionen. Ministeren kan herudover indkalde til møde, når ministeren finder det hensigtsmæssigt, ligesom bestyrelsesformanden eller revisor kan anmode om møder om et bestemt emne.

På kvartalsmøderne orienteres ministeren om Energinet.dk og helejede datterselskabers status og udvikling, og der følges op på investerings- og finansieringsplanen samt øvrige væsentlige forhold.

Energinet.dk sigter til stadighed mod en åben og relevant dialog med ejeren omkring såvel virksomhedsspecifikke som fagspecifikke forhold.

#### **Interessenternes rolle og betydning**

Klima- og energiministeren udpeger et rådgivende interessentforum, som repræsenterer et bredt udsnit af interessenter i Energinet.dk's virksomhed og de relevante aktører i el- og gassektoren. Medlemmerne skal samlet have indsigt i forbruger- og samfundsforhold, energiplanlægning, forskning og udvikling samt miljø- og klimaspørgsmål.

Interessentforummet skal medvirke til at understøtte driften af Energinet.dk,

herunder afgive udtalelser til ledelsen af Energinet.dk om virksomhedens overordnede strategier og planer.

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.

Én gang årligt gennemfører Energinet.dk en kundetilfredshedsundersøgelse for at kunne justere og forbedre sine serviceydelser på baggrund af kundernes behov og forventninger.

#### **Åbenhed og gennemsigtighed**

I Energinet.dk er der indarbejdet procedurer, der sikrer, at virksomheden afgiver de oplysninger og den information, som skønnes væsentlig for ejeren. Det er ikke Energinet.dk's opgave at træffe politiske beslutninger, men det er virksomhedens opgave at sikre, at de politiske beslutningstagere er behørigt informeret omkring fakta forud for beslutningstagning.

Energinet.dk's kommunikationspolitik, som blev vedtaget i 2007, er baseret på åbenhed og dialog, idet interessenterne – det være sig kunder, samarbejdspartnere, borgere, myndigheder og pressen – har en berettiget forventning om, at Energinet.dk som offentlig virksomhed med en vigtig samfundsmæssig rolle kommunikerer åbent og gennemsigtigt om sine aktiviteter.

#### **Bestyrelsens opgaver og ansvar**

Bestyrelsen ansætter og afskediger direktionen og fastsætter direktionens ansættelsesvilkår.

Bestyrelsen har udarbejdet en instruks for direktionen, der bl.a. fastlægger direktionens opgaver og indbyrdes opgavefordeling samt retningslinjer for rapportering og forelæggelse af beslutninger for bestyrelsen. Instruksen er forelagt klima- og energiministeren til orientering.

Bestyrelsen sørger for en forsvarlig organisation af Energinet.dk's virksomhed, en stillingtagen til, om Energinet.dk's kapitalberedskab til enhver tid er forsvarligt i forhold til Energinet.dk's drift og påser, at bogføring, formueforvaltning og overholdelse af lovgivningen kontrolleres på en efter Energinet.dk's forhold tilfredsstillende måde.

Bestyrelsen udarbejder hvert år forslag til investerings- og finansieringsplan for virksomhedens samlede investeringer og finansiering, herunder behovet for udbygninger og væsentlige ændringer af netinfrastrukturen på el- og gassiden, samt opfyldelse af statens købepligt efter lov om Energinet.dk. Forslag til investerings- og finansieringsplan forelægges klima- og energiministeren til godkendelse.

Formanden for bestyrelsen må ikke udføre hverv for Energinet.dk, der ikke er en naturlig del af hvervet som bestyrelsesformand, bortset fra enkeltstående opgaver, som den pågældende bliver anmodet om at udføre af og for bestyrelsen.

Der foretages desuden kontinuerligt et internt review af bestyrelsens arbejde. Dette sker med henblik på at sikre en optimal og effektiv ledelse af virksomheden.

#### **Bestyrelsens sammensætning**

Klima- og energiministeren udpeger otte af bestyrelsens 11 medlemmer, heraf to medlemmer efter indstilling fra elsektoren. Et medlem er udpeget med indsigt i gassektoren.

Bestyrelsen skal samlet have 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.

Om bestyrelsens sammensætning henvises i øvrigt til virksomhedens vedtægter.





### **Aflønning af bestyrelsen og direktionen**

Vederlaget til bestyrelsens medlemmer fastsættes af klima- og energiministeren under hensyn til hvervets art og arbejdsomfang.

Direktionens aflønning fastlægges i benchmark med aflønningen i lignende stillinger.

### **Risikostyring**

Energinet.dk søger til stadighed at sikre overblik over de strategiske, driftsmæssige, forsikringsbare og finansielle risikofaktorer samt at håndtere disse med henblik på at nå virksomhedens mål. Energinet.dk tilstræber at reducere risikofaktorerne potentielle styrke og at modvirke deres eventuelle følger. Derudover fokuseres der på at fastlægge ansvaret for risikostyringen i virksomheden og at fastlægge rammerne for en overordnet rapportering for risikostyringen. Risikopolitikken danner grundlag for virksomhedens forsikringspolitik, finansieringspolitik samt danner grundlag for en revision af interne controller- og forretningsprocesser med henblik på afdækning af risici.

I 2007 fortsatte Energinet.dk arbejdet med en strategisk risikoanalyse for ikke-finansielle risici. Formålet er at give Energinet.dk et værktøj til vurdering af centrale, udvalgte risici relateret til virksomheden samt at identificere og kategorisere de væsentligste risikoområder for Energinet.dk.

Direktionen orienterer bestyrelsen om status, udvikling og handlingsplaner inden for de enkelte risikofaktorer.

### **Revision**

Energinet.dk's årsrapport revideres af rigsrevisor efter årsregnskabsloven og efter lov om revisionen af statens regnskaber m.m.

Rigsrevisor rapporterer som revisor i Energinet.dk til bestyrelsen, der aflægger regnskabet. Rigsrevisor kan rapportere om revisionen til statsrevisorerne efter anmodning fra disse og af egen drift. Udkast til eventuel beretning til statsrevisorerne forelægges bestyrel-

sen og klima- og energiministeren til udtalelse.

Efter aftale mellem klima- og energiministeren og rigsrevisor i henhold til rigsrevisorlovens §9 oprettes en intern revision. Den interne revision varetages af en statsautoriseret revisor, der tillige reviderer virksomhedens datterselskaber. Rigsrevisor fører tilsyn med den interne revision. Den nærmere fastlæggelse af den interne revisions opgaver samt forholdet til rigsrevisor sker ved aftalen i henhold til rigsrevisorlovens §9.

Rigsrevisor og den interne revision skal til brug for bestyrelsen hver føre en revisionsprotokol. Enhver protokoltilførsel sendes samtidig af rigsrevisor eller den interne revision i kopi til bestyrelsens medlemmer.

### **Offentlig og intern overvågning**

Lov om offentlighed i forvaltningen, forvaltningsloven og lov om Folketingets Ombudsmand gælder for den virksomhed, der udøves af Energinet.dk og Energinet.dk's helejede datterselskaber.

Energinet.dk udarbejder relevante programmer for intern overvågning med henblik på at imødegå diskriminerende adfærd i relation til transmissionsvirksomhed og systemansvarlig virksomhed vedrørende el- og gasforsyningen.

Energinet.dk orienterer straks Erhvervs- og Selskabsstyrelsen om alle væsentlige forhold, der vedrører Energinet.dk, og som kan antages at få betydning for Energinet.dk's fremtid, medarbejdere og kreditorer.

Energinet.dk's vedtægter og de beslutninger, som klima- og energiministeren træffer, indsendes til Erhvervs- og Selskabsstyrelsen med henblik på offentliggørelse.



# Regnskabsberetning

## Årets resultat

Årets resultat udgør 586 mio. DKK efter skat mod et underskud i 2006 på 170 mio. DKK. Resultatet er inklusiv årets realiserede over-/underdækninger, konsolidering af grundkapital samt andre reguleringer primært som følge af reguleringer i skatteforpligtelser. Det gode resultat kan primært tilskrives tidligere års underdækning, som er opkrævet via tarifferne i 2007, samt en positiv påvirkning fra skat af årets resultat på 238 mio. DKK som følge af nedsættelse af selskabsskatten fra 28 pct. til 25 pct.

Årets resultat før skat er 531 mio. DKK. Dette er 207 mio. DKK bedre end tidligere udmeldt. Det forbedrede resultat kan primært tilskrives den regnskabsmæssige behandling af samkøringsindtægter samt generelt højere systemtariffer.

Herudover er der sket ændringer i væsentlige regnskabsmæssige skøn. Levetiden på naturgasnettet er regnskabsmæssigt forlænget fra 2019 til 2029, hvilket har reduceret afskrivningerne i 2007 med 124 mio. DKK.

Endvidere er der indregnet 818 mio. DKK i reetableringsforpligtelser. Forpligtelsen knytter sig primært til naturgasanlæg, off-shore stationer samt ledningsstrækninger. Indregning af reetableringsforpligtelsen, som er modposteret på de pågældende anlægsaktiver, har i 2007 øget årets finansielle omkostninger med 59 mio. DKK og årets afskrivninger med 57 mio. DKK.

Ændringerne i regnskabsmæssige skøn og indregning af reetableringsforpligtelser var ikke medregnet i den oprindelige forventning til resultatet for 2007.

## Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi

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 grundkapitalen. Det vil sige, at der i tarifferne opkrævet hos kunderne indregnes nødvendige omkostninger forbundet med den pågældende aktivitet.

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 grundkapitalen, vil være nul.

Energitilsynet udmelder kvartårligt forrentningen af virksomhedens grundkapital. Denne forrentning kan reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af investeringer. For 2007 er der indregnet en konsolidering af egenkapitalen på 136 mio. DKK efter skat for elaktiviteterne samt 8 mio. DKK efter skat for gasaktiviteterne. Dette svarer til den forrentning, som Energitilsynet udmeldte for 2007.

For 2007 er der realiseret en overdækning på 320 mio. DKK fra net- og systemaktiviteterne. Herudover er der realiseret en overdækning vedrørende gastransmission på 239 mio. DKK.

Jf. bekendtgørelse omkring økonomisk regulering af Energinet.dk §11, stk. 4, skal Energitilsynet meddele Energinet.dk om eventuelle korrektioner til den af Energinet.dk konstaterede forskel mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning. Energitilsynet har gennemgået årsrapporten for 2006 og har i et høringsnotat af 22. februar 2008 oplyst, at i alt 467 mio. DKK, der af Energinet.dk er disponeret som regulering af grundkapital (168 mio. DKK) og andre reserver (299 mio. DKK), bør flyttes til over-/underdækning.

Ledelsen vurderer, at Energitilsynets oplæg til afgørelsen, strider mod bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk, hvorfor ledelsen har valgt ikke at flytte disse beløb til over-/underdækning i årsrapporten for 2007.

Indregning af regulering i udskudte skatteforpligtelser som følge af nedsættelsen af selskabsskatten er i 2007 dog indregnet i posten over-/underdækning under egenkapitalen jf. kendelse fra Energitilsynet. Energinet.dk har valgt at klage over afgørelsen, da det er selskabets holdning, at dette ligeledes er i strid med bekendtgørelsen om økonomisk regulering af Energinet.dk. Reguleringen udgør i 2007 238 mio. DKK, som flyttes til posten andre reserver under egenkapitalen, hvis Energinet.dk får medhold i klagen.

## Bruttoomsætning

Energinet.dk's bruttoomsætning udgør 9.382 mio. DKK i 2007, hvilket svarer til en stigning på 1.585 mio. DKK eller 20 pct. i forhold til 2006.

Stigningen kan primært henføres til vækst i tarifindtægterne og indtægter

Bruttoomsætning (beløb i mio. DKK)	2007	2006	2005
Tarifindtægter	7.255	4.146	6.637
Salg af el	1.315	2.043	1.952
Indtægter fra udlandsforbindelser	897	296	694
Balancemarked	273	272	585
Over/underdækning fra PSO	-410	963	-51
Øvrige indtægter	52	77	118
<b>Bruttoomsætning i alt</b>	<b>9.382</b>	<b>7.797</b>	<b>9.935</b>

fra udlandsforbindelser (samkøringsindtægter). De stigende tarifindtægter skyldes alene stigende tariffer i 2007 i forhold til 2006. For så vidt angår indtægter fra udlandsforbindelser blev der i 2006 henlagt 592 mio. DKK på periodeafgrænsningsposter til brug for fremtidige udbygninger af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet. I 2007 er der ikke foretaget henlæggelser, og alle samkøringsindtægter er anvendt til tarifiedsættelse, hvilket er en væsentlig årsag til stigningen på 601 mio. DKK i forhold til sidste år.

Derimod er indtægter fra salg af el faldet markant fra 2.043 mio. DKK i 2006 til 1.315 mio. DKK i 2007. Dette fald skyldes hovedsageligt, at markedsprisen på el har været markant lavere i 2007. Kun en mindre andel af ændringen kan

henføres til ændringer i produktionsmængder.

#### Nettoomsætning

Nettoomsætningen udgør den samlede omsætning i Energinet.dk, når PSO-aktiviteterne ikke medregnes. Nettoomsætningen er i 2007 4.158 mio. DKK mod 3.391 mio. DKK i 2006. Stigningen kan tilskrives den regnskabsmæssige behandling af samkøringsindtægter samt generelt højere systemtariffer.

#### Omkostninger til miljøvenlig elproduktion

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er steget fra 4.406 mio. DKK i 2006 til 5.224 mio. DKK i 2007.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er steget med 818 mio. DKK og fordeler sig med 418 mio. DKK til tilskud

til decentrale anlæg, 373 mio. DKK til tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg og 27 mio. DKK til øvrige omkostninger.

Stigningen kan primært henføres til de lave markedspriser på el i 2007 i forhold til året før. Som følge af de faldende priser på spotmarkedet har Energinet.dk i 2007 udbetalt et væsentlig større tilskud til elproducenterne. Dette skyldes en garanteret mindstepris på den producerede el til producenterne, hvor Energinet.dk herefter afholder omkostninger svarende til differencen mellem spotprisen og mindsteprisen.

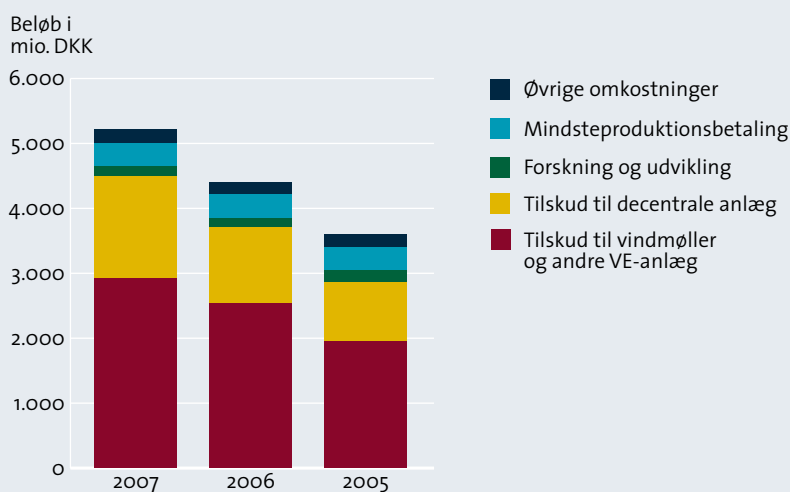
#### Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger udgør 2.584 mio. DKK i 2007, hvilket er et fald på 162 mio. DKK eller 6 pct. i forhold til 2006.

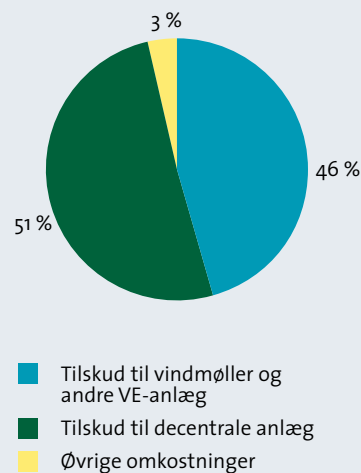
Faldet skyldes primært reducerede omkostninger til køb af el samt reservekapacitet og systemtjenester. Omkostningerne hertil er primært faldet på grund af den lave markedspris på el. Der er desuden sket en stigning på 60 mio. DKK til rådighedsbetaling for 132/150 kV nettet, svarende til en stigning på 10 pct., hvilket primært skyldes en årlig pristalsregulering af rådighedsbetalingen.

Øvrige eksterne omkostninger er steget med 69 mio. DKK svarende til 19 pct.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion



Forklaring på stigning i omkostninger til miljøvenlig elproduktion



Andre eksterne omkostninger (beløb i mio. DKK)	2007	2006	2005
Køb af el og gas	-434	-527	-813
Køb af lager og nødforsyning	-216	-248	-245
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	-821	-856	-733
Rådighedsbetaling for 132/150 kV nettet	-634	-574	-558
Omkostninger til udenlandske net	-47	-178	-64
Øvrige eksterne omkostninger	-432	-363	-393
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b>	<b>-2.584</b>	<b>-2.746</b>	<b>-2.806</b>

Stigningen kan primært tilskrives købet af naturgaslageret i 2007.

#### Personaleomkostninger

Energinet.dk's personaleomkostninger steg med 34 mio. DKK. Der er i 2007 realiseret 286 mio. DKK mod 252 mio. DKK i 2006. Stigningen kan primært tilskrives en stigning i antallet af medarbejdere, et øget aktivitetsniveau med projektarbejde som følge af fusionen samt den generelle lønudvikling. Stigningen i antal medarbejdere skyldes såvel udvikling af forretningsområdet omkring gaslageraktiviteter som øvrige mindre aktivitetsudvidelser i koncernen. Desuden har der i 2007 været fokus på tilpasning af medarbejderantallet i forhold til koncernens aktiviteter.

#### Årets afskrivninger

Årets afskrivninger er steget fra 571 mio. DKK i 2006 til 593 mio. DKK i 2007. Stigningen på 22 mio. DKK dækker over øgede afskrivninger forårsaget af udviklingen af aktiviteter på gaslager på 74 mio. DKK. Herudover er der i 2007 foretaget nye regnskabsmæssige vurderinger af levetiderne på de tekniske anlæg på henholdsvis el og gas. Denne vurdering påvirker årets afskrivninger med et fald i 2007 på 104 mio. DKK som primært vedrører naturgasanlæg. Der er i 2007 foretaget indregning af reetableringsforpligtelser på selskabets anlægsaktiver. Reetableringsforpligtelserne forøger afskrivningerne i 2007 med 57 mio. DKK.

#### Finansielle poster

Finansielle poster inkl. dagsværdireguleringer udgør i 2007 271 mio. DKK mod 149 mio. DKK i 2006. Stigningen på 122 mio. DKK hænger sammen med en forøgelse af den rentebærende gæld fra

6.075 mio. DKK i 2006 til 8.225 mio. DKK i 2007. Forøgelsen af den rentebærende gæld skyldes primært, at der i 2007 er sket finansiering af aktivitetsudvidelserne omkring naturgaslageret med 2,0 mia. DKK, samt at dele af finansieringen til køb af det regionale transmissionsnet fra DONG Energy i 2008 er tilvejebragt. Dette betyder, at beholdningen af likvide beholdninger og værdipapirer er ekstraordinært stor, 1.178 mio. DKK ved udgangen af 2007. Modsat er der i 2007 sket væsentlige afviklinger af tarifmæssige underdækninger fra tidligere år. Herudover er der generelt et højere renteniveau i 2007 sammenlignet med 2006.

#### Skat af årets resultat

Skat af årets resultat er positiv og udgør 55 mio. DKK. Den positive skat af årets resultat skyldes nedsættelse af selskabsskatten fra 28 procent til 25 procent. Denne regulering påvirker alene årets skat med 238 mio. DKK.

Årets betalbare skat vedrørende indkomståret 2007 udgør 28 mio. DKK og relaterer sig udelukkende til Energinet.dk's gasaktiviteter.

Selskabsskattebogen blev ændret væsentligt i 2007 med vedtagelsen af L213. Ud over reduktion i selskabsskatteprocenten omfatter den nye lov også en række stramninger, der for Energinet.dk medfører reducerede fradrag ved opgørelse af den skattepligtige indkomst. Ændringerne i L213 vil få fuld effekt i indkomståret 2008 samt fremtidige indkomstår. En umiddelbar konsekvens af stramningerne er øgede betalbare skatter, som Energinet.dk, jf. lov om økonomisk regulering af Energinet.dk, kan opkræve via tariffærne.

#### Balancen

Energinet.dk's balancesum er steget fra 14.086 mio. DKK i 2006 til 18.873 mio. DKK i 2007. Stigningen på 4.787 mio. DKK skyldes primært overtagelse af naturgaslageret i Lille Torup, indregning af reetableringsforpligtelser samt tilvejebringelse af kapital til køb af det regionale transmissionsnet i Nordsjælland i 2008.

#### Aktiver

Stigningen i aktiver skyldes primært en forøgelse af materielle anlægsaktiver fra 10.061 mio. DKK i 2006 til 13.303 mio. DKK i 2007.

Stigningen på 3.242 mio. DKK skyldes primært indregning af naturgaslageret i Lille Torup med 2.385 mio. DKK samt indregning af reetableringsforpligtelser på 759 mio. DKK. Herudover er der sket investeringer i tekniske anlæg og software på 915 mio. DKK. Der er i 2007 foretaget afskrivninger på anlægsaktiver for 1.009 mio. DKK.

Herudover er tilgodehavende fra salg og tjenesteydelser steget fra 155 mio. DKK i 2006 til 706 mio. DKK i 2007. Stigningen skyldes primært ændrede betalingsbetingelser på tarifafregningen.

Desuden er kapitalfremskaffelse i forbindelse med køb af DONG Energy's 132 kV-net i Nordsjælland påbegyndt i 2007. Dette forøger balancen med en midlertidig placering af 480 mio. DKK i værdipapirer. Den endelige finansiering af købet er hjemtaget i begyndelsen af 2008.

#### Egenkapital

Egenkapitalen er forøget med 586 mio. DKK fra 3.627 mio. DKK i 2006 til 4.213 mio. DKK i 2007.

Af årets resultat er indregnet en forrentning af grundkapitalen på 144 mio. DKK i 2007. Forrentningen indregnes som en del af selskabets kapital med henblik på opretholdelse af grundkapitalens realværdi.

Reguleringen på regnskabsposten andre reserver udgør 117 mio. DKK som følge af regulering af udskudte skatteforpligtel-



ser, resultat i dattervirksomheder samt regulering af markedsværdi af sikringsinstrumenter. Reguleringer i den udskudte skatteforpligtelse på 238 mio. DKK som følge af nedsættelse af skatteprocenten fra 28 pct. til 25 pct. er indregnet i posten over-/underdækning.

Den resterende regulering på 539 mio. DKK er overført til over-/underdækning og fordeler sig med 320 mio. DKK på elaktiviteter og 239 mio. DKK på gasaktiviteter.

Der er sket reguleringer på egenkapitalen som følge af tidligere års resultatdisponering. Årsagen til denne regulering er primært ekstraordinær konsolidering fra 2005 på 50 mio. DKK samt overførsel af positive reguleringer af udskudte skatteforpligtelser fra 2005 som følge af skatnedsættelsen fra 30 procent til 28 procent. Herudover en regulering af konsolidering som følge af ændret skattebehandling på konsolideringsprocenten.

#### Gæld og finansielle forhold

Gældsforpligtelser er steget fra 8.918 mio. DKK i 2006 til 11.679 mio. DKK i 2007. Stigningen på 2.761 mio. DKK, svarende til 31 pct., skyldes primært det høje investeringsniveau i 2007. Koncernen har i 2007 stiftet gæld for 2,0 mia. DKK i forbindelse med overtagelse af naturgaslageret i Lille Torup. Herudover er gælden primært øget med 601 mio. DKK, som hidrører fra leverandørgæld, der primært kan henføres til øgede kreditter i forhold til afregning af el.

Ultimo 2007 var den rentebærende nettogæld efter omlægning på 7,4 mia. DKK. 41 pct. af den rentebærende gæld er ultimo 2007 variabelt forrentet. Som følge heraf er Energinet.dk relativt følsom over for renteændringer. Den variabelt forrentede gæld var ultimo 2007 fordelt med 2,2 mia. DKK på eksisterende variable lån, 1,1 mia. DKK på Commercial Papers (CP) samt netto-indestående på bankkreditter, konti og værdipapirer på 0,2 mia. DKK.

Energinet.dk har været påvirket af det generelt stigende renteniveau, og den gennemsnitlige effektive lånerente på

den rentebærende gæld var i 2007 4,28 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2006 3,7 pct.

Energinet.dk har en AA+ rating, der er den næsthøjeste hos det anerkendte ratingbureau Standard & Poor's. I løbet op til overtagelsen af Gaslageret i Lille Torup var Energinet.dk sat på observationslisten af Standard & Poor's, indtil de endelige selskabs- og finansieringsforhold var afklaret. Ved dannelsen af Energinet.dk Gaslager Holding A/S og Energinet.dk Gaslager A/S gentog Standard & Poor's den tidligere udmeldte rating på AA+.

Energinet.dk har pr. 31. december 2007 et lån hos EIB (European Investment Bank) på 150 mio. USD. Jf. lånevilkårene kan EIB kræve lånet indfriet, såfremt virksomhedens rating på noget tidspunkt falder til under A+. Indfrielse kan undgås, hvis Energinet.dk kan stille tilfredsstillende sikkerhed for lånet.

Energinet.dk har en finansieringspolitik, der angiver de operationelle rammer for virksomheden, herunder fastsættelse af den maksimale disponering for renteudsving. Varigheden på den rentebærende gæld er 3,36 år i 2007 i forhold til 3,57 år i 2006. Faldet skyldes forskydninger i fordelingen på fast forrentede og variabelt forrentede lån samt en generel forkortelse af restløbetiden på 1 år på lån optaget i tidligere år. Energinet.dk har holdt sig inden for rammerne af finansieringspolitikken i 2007.

Af hensyn til kreditesponering skal alle kunder, der køber ydelser, samt leverandører til projekter, vurderes af Energinet.dk. For de fleste kundegrupper foreligger der regler eller standardvilkår,

der bl.a. regulerer kravene til kreditvurderingen og eventuel sikkerhedsstillelse. Kreditvurderingen for kunder opdateres mindst en gang årligt.

Energinet.dk indgår kun aftaler omkring finansielle instrumenter med modparter med en kreditvurdering fra to anerkendte ratingbureauer på minimum AA-. Virksomheden anvender herudover Credit Support Annex (CSA) ved etablering af finansielle aftaler. I CSA udveksles der løbende sikkerhedsstillelse afhængigt af parternes kreditvurdering.

#### Pengestrømsopgørelse

Årets ændring i likvider udgør en stigning på 636 mio. DKK i forhold til et fald på 208 mio. DKK i 2006. Årets ændring skyldes hovedsageligt årets positive resultat af primær drift på 802 mio. DKK. Derudover er pengestrømmene fra driftsaktiviteten steget med 410 mio. DKK vedrørende reduktion i den akkumulerede underdækning fra PSO-tariffen.

Pengestrømme fra investeringsaktivitet udgør 2.946 mio. DKK i forhold til 302 mio. DKK i 2006. Stigningen i forhold til 2006 på 2.644 mio. DKK skyldes primært investering i Energinet.dk Gaslager A/S på 1.510 mio. DKK og investering i værdipapirer på 480 mio. DKK. Årets investering i materielle anlægsaktiver på 836 mio. DKK vedrører hovedsageligt anlæg af Den elektriske Storebæltsforbindelse og opførelsen af nyt domicil i Fredericia.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør 2.401 mio. DKK i forhold til negative pengestrømme på 183 mio. DKK i 2006. Heraf udgør den langfristede netto låneoptagelse 1.602 mio. DKK. Låneoptagelsen er hovedsageligt sket til finansiering af købet af Energinet.dk Gaslager A/S samt opbygning af kapi-

Trækningsretter (beløb i mio. DKK)	Træk 31.12 2007	Uudnyttet træk	Ramme
Korte kreditter	358	742	1.100
Commercial Papers	1.140	2.806	3.946
Værdipapirer (likvide)		480	
Likvide beholdninger		698	
<b>Samlet likviditetsberedskab</b>		<b>4.726</b>	



talberedskab til købet af det regionale transmissionsnet i Nordsjælland.

Uudnyttede kreditfaciliteter består af trækingsretter på koncernens pengeinstitutter samt etableret låneramme på CP-programmet (Commercial Papers).

### Forventninger til 2008

Forventningerne til 2008 bygger på en omfattende finansiell vurdering af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Energinet.dk-koncernen forventer et negativt resultat for 2008 på 208 mio. DKK efter skat. Underskuddet skyldes, at der i 2008 forventes afviklet 216 mio. DKK, som tidligere år er oparbejdet som overdækning. Herudover er der budgetteret med en regulering på egenkapitalen under andre reserver på 67 mio. DKK, hvilket primært dækker regulering af udskudte skatteforpligtelser. Tillige indregnes 75 mio. DKK som konsolidering af grundkapitalen. Ud over reguleringerne i resultatet er der budgetteret med en overdækning på 415 mio. DKK vedrørende PSO-aktiviteter.

Nedenfor er fremhævet centrale budgetforudsætninger:

Der er budgetteret med en gennemsnitlig elmarkedspris i Vestdanmark på 43,2 øre/kWh og 43,7 øre/kWh i Østdanmark. Priserne er baseret på forwardpriserne på tidspunktet for budgetudarbejdelsen. Herudover er der budgetteret med 8,58 DKK/kWh i kapacitetsomkostning og 0,096 øre/kWh i volumenbetaling vedrørende transmission af gas. Der er desuden budgetteret med 0,607 øre/kWh til nødforsyning. Der ydes prisreduktion på henholdsvis 25 pct. og 5 pct. på nødforsyningstariffen til henholdsvis hyperafbrydelighed og afbrydelighed med 36 timers varsel.

Energinet.dk overtog pr. 1. januar 2008 den økonomiske håndtering af tilskud til elproduktion. Tilskuddet har tidligere været håndteret af netselskaberne. Aktiviteten vil ikke have driftspåvirkning for Energinet.dk, da omkostningen til

tilskuddet refunderes Energinet.dk af Energistyrelsen. Energinet.dk modtager ud over en refusion af tilskuddet også et administrationsbeløb fra Energistyrelsen.

Omkostninger til drift og administration er tilpasset det generelt højere aktivitetsniveau i Energinet.dk som følge af større anlægsinvesteringer og planlægningsopgaver. Det øgede aktivitetsniveau hidrører primært fra de strategiske projekter vedrørende infrastrukturen på naturgasområdet. Endvidere er det besluttet at gennemføre en mere markant international strategi for at præge den energipolitiske udvikling.

Samkørringsindtægter i 2008 fra udlandsforbindelserne indregnes for Østdanmark fuldt ud i driften i lighed med 2007. For Vestdanmark er det besluttet at henlægge 300 mio. DKK til senere investeringer. Samkørringsindtægterne vil blive henlagt til investeringer med henblik på afhjælpning af flaskehalse i elsystemet. Henlæggelsen er øremærket til forøgelse af overførselskapaciteten mellem Danmark og Norge.

Energinet.dk har indgået aftale om at købe eltransmissionsnettet i Nordsjælland af DONG Energy. Nettet vil blive overtaget med økonomisk virkning fra 1. januar 2008. Der er i 2008 budgetteret med omkostninger til integration af dette net. Opkøbet øger integrationsomkostningerne i en årrække, men reducerer rådighedsbetalingen til DONG Energy.

Energinet.dk's renteomkostninger forventes at stige til 420 mio. DKK (baseret på en gennemsnitlig lånerente på 4,52 pct.) - primært på grund af købet af DONG Energy's 132 kV transmissionsnet, som øger låneporteføljen med 2 mia. DKK. Endvidere forventes renteniveauet generelt højere, hvilket rammer de variabelt forrentede lån. Til gengæld forventes underdækningen på PSO-aktiviteterne at være for nedadgående, hvilket betyder mindre behov for træk på korte kreditter i 2008.

### Begivenheder efter regnskabsårets udløb

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets udløb, som påvirker det

retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2007 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.

### Forretningsområder

I henhold til lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk udstedt af Klima- og Energiministeriet skal Energinet.dk udarbejde regnskaber for elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, foruden separate tarifområder i henhold til elforsyningsloven. For de elrelaterede aktiviteter udarbejdes der segmentregnskaber for PSO-segmentet, netsegmentet og systemsegmentet. For de naturgasrelaterede aktiviteter udarbejdes der regnskaber for transmissionssegmentet og lagersegmentet.

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 forretningsområdes træk på det samlede kapacitetsapparat. Opstilling af segmentregnskaber for de forskellige forretningsområder skal ske dels på baggrund af registreringer af indtægter og omkostninger, dels på baggrund af fordelingsnøgler baseret på statistiske data.

Hvad angår den regnskabsmæssige fordeling af henholdsvis aktiver og passiver, er denne så vidt muligt foretaget ud fra konkrete registreringer. Hvor dette ikke er muligt, er fordeling foretaget på baggrund af fordelingsnøgler, som baserer sig på historiske data.

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.

Udviklingen i forretningsområder i 2007 er kommenteret nedenfor. De fulde segmentregnskaber fremgår af regnskabet på side 68.

Energinet.dk har for elaktiviteterne en samlet underdækning for året i PSO-segmentet på 410 mio. DKK og en samlet overdækning på net- og systemsegmenterne på 320 mio. DKK. Overdækningerne fra gastransmission er 239 mio. DKK.

Af overskuddet på 586 mio. DKK anvendes 144 mio. DKK, jf. lov om Energinet.dk §13, til konsolidering af grundkapitalen.

### Netsegment

I netsegmentet indgår omkostninger til drift, vedligehold og administration af elnettet på 132/150 og 400 kV spændingsniveau. Omkostningerne fordeler sig på rådighedsbetaling for de netanlæg, som Energinet.dk ikke ejer og på drifts- og vedligeholdelse på egne anlæg.

Omsætningen er steget fra 1.294 mio. DKK i 2006 til 1.611 mio. DKK i 2007. Stigningen på 317 mio. DKK skyldes primært øgede indtægter fra udlandsforbindelser på 601 mio. DKK. Lavere tariffer i 2007 har derimod forårsaget fald i tarifindtægterne med 285 mio. DKK. Nettariffen er nedsat fra 1,8 øre/kWh i 2006 til 1,4 øre/kWh i 2007 for Vestdanmark og fra 3,4 øre/kWh i 2006 til 2,2 øre/kWh i 2007 for Østdanmark.

Omkostninger til køb af nettab er faldet fra 295 mio. DKK i 2006 til 237 mio. DKK i 2007 på grund af den lave markedspris på el. Energinet.dk afholder omkostnin-

Nettab	2007	2006
Nettab i indenlandsk net, GWh	519	489
Nettab i udlandsforbindelser, GWh	274	301
Samlet tab, GWh	793	790
Gennemsnitspris, mio. DKK/GWh	0,30	0,37
<b>Omkostning i alt, mio. DKK</b>	<b>237</b>	<b>295</b>

ger til nettabet i 132 kV-, 150 kV, og 400 kV-nettene og udlandsforbindelserne. Nettabet betragtes som almindeligt forbrug og betaler både forbrugsnettatarif og PSO-tarif. Tabet i udlandsforbindelser betaler kun nettatarif.

Omkostningen til nettab er i 2007 primært faldet som følge af de lavere markedsværdier på el.

Omkostninger til rådighedsbetaling er steget fra 574 mio. DKK i 2006 til 634 mio. DKK i 2007. Energinet.dk betaler netselskaber for at stille 132/150 kV-nettet til rådighed. Betalingen fastsættes af Energitilsynet gennem individuelle indtægtsrammer for transmissionsselskaberne. Stigningen skyldes primært pristalsregulering af indtægtsrammerne.

Finansieringsomkostninger er steget fra 42 mio. DKK i 2006 til 68 mio. DKK i 2007. De øgede finansielle omkostninger i dette segment skyldes primært oparbejdelse af underdækning primo

regnskabsåret på 147 mio. DKK, som er afviklet i løbet af 2007.

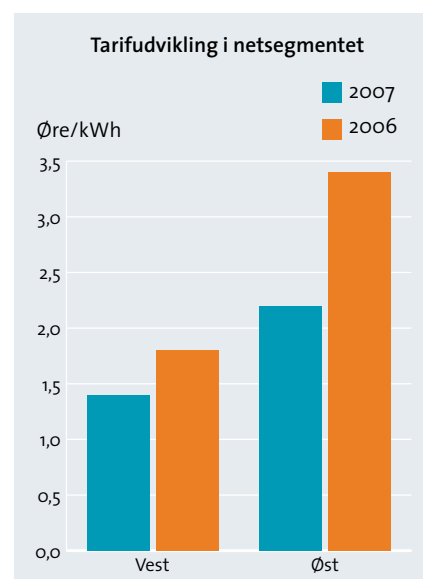
### Systemsegment

Energinet.dk varetager driften af det overordnede eltransmissionssystem og har ansvaret for, at der til enhver tid er tilstrækkelig effekt i elsystemet til at dække forbrugernes behov. Omkostninger i systemtarifferne betales af elsystemets brugere efter fradrag af indtægter fra balancemarkedet.

Omsætningen er steget fra 1.166 mio. DKK i 2006 til 1.553 mio. DKK i 2007. Stigningen på 387 mio. DKK skyldes primært øgede tarifindtægter på 397 mio. DKK. De øgede tarifindtægter skyldes, at tariffen er forhøjet fra 2,3 øre/kWh i 2006 til 3,9 øre/kWh i 2007 for Vestdanmark og fra 2,9 øre/kWh i 2006 til 3,5 øre/kWh i 2007 for Østdanmark.

Omkostningerne dækker primært køb af regulerkraft, reservekapaciteter og systemtjenester. De samlede omkostninger til disse aktiviteter udgør 1.017 mio.

Hovedtal for netsegmentet (beløb i mio. DKK)	2007	2006	2005
<b>Resultatopgørelse</b>			
Bruttoomsætning	1.611	1.294	1.810
Nettoomsætning	1.611	1.294	1.810
Resultat før af- og nedskrivninger	443	1	681
Resultat af primær drift	155	-243	403
Resultat af finansielle poster	-68	-42	-47
Periodens resultat	86	-172	305
<b>Balance</b>			
Anlægsaktiver	6.083	5.701	6.019
Omsætningsaktiver	1.127	444	501
Balancesum	7.210	6.145	6.520
Rentebærende gæld	1.455	974	1.332
Egenkapital	3.414	3.328	3.494



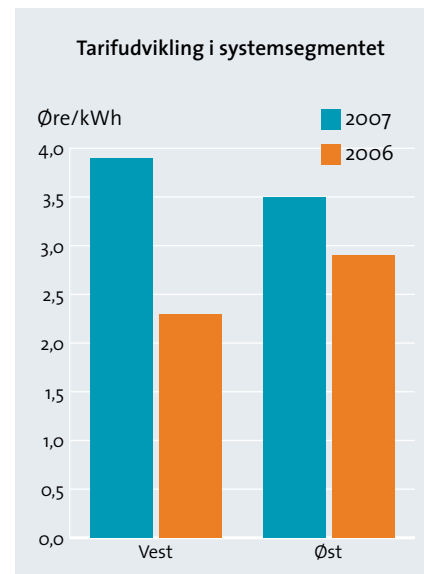
Hovedtal for systemsegmentet (beløb i mio. DKK)	2007	2006	2005
<b>Resultatopgørelse</b>			
Bruttoomsætning	1.553	1.166	1.653
Nettoomsætning	1.553	1.166	1.653
Resultat før af- og nedskrivninger	361	-92	154
Resultat af primær drift	341	-110	125
Resultat af finansielle poster	-25	-8	-11
Periodens resultat	234	-88	80
<b>Balance</b>			
Anlægsaktiver	586	202	205
Omsætningsaktiver	760	203	407
Balancesum	1.346	405	612
Rentebærende gæld	755	232	335
Egenkapital	123	-111	-25

DKK i 2007 mod 1.084 mio. DKK i 2006. Dette er et fald i forhold til 2006 på 67 mio. DKK svarende til 6 pct.

For at opretholde de fysiske balancer i el-nettet udligner Energinet.dk afvigelserne mellem de balanceansvarliges aktørplaner og deres faktiske forbrug/produktion. Denne udligning foregår i praksis ved, at Energinet.dk køber regulerkraft og formidler den videre til de aktører, der er i ubalance. Energinet.dk har i 2007 købt regulerkraft for 196 mio. DKK mod 228 mio. DKK i 2006. Faldet på 32 mio. DKK skyldes, at Energinet.dk i 2007 har haft et nettoalg af energi til Sverige.

For at kunne sikre den tekniske kvalitet og systemsikkerheden er det nødvendigt, at Energinet.dk har reservekapacitet stillet til rådighed. I 2007 var den samlede omkostning på 821 mio. DKK i forhold til 856 mio. DKK i 2006. Faldet på 35 mio. DKK skyldes, at prisen for reserver har været lavere i 2007, primært på grund af lavere elpris i 2007 end i 2006, men dette modvirkes delvist af større indkøb af reservekapacitet.

Driftsomkostninger i systemsegmentet indeholder en fordeling af de samlede driftsomkostninger for koncernen hidrørende systemansvaret samt PSO-aktivite-



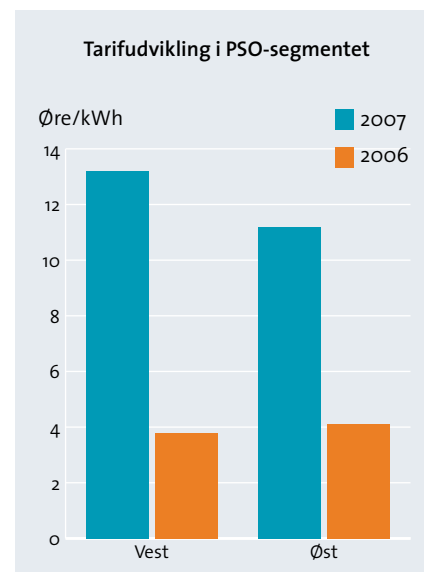
ter. De samlede omkostninger til drift og administration udgør 85 mio. DKK, hvoraf 25 mio. DKK vedrører PSO-aktiviteter.

Finansieringsomkostninger er steget fra 8 mio. DKK i 2006 til 25 mio. DKK i 2007. De øgede finansielle omkostninger i dette segment skyldes primært oparbejdelse af underdækning primo regnskabsåret på 106 mio. DKK, som er afviklet i løbet af 2007.

#### PSO-segment

PSO-segmentet dækker Energinet.dk's omkostninger til offentlige forpligtelser. Energinet.dk varetager denne opgave

Hovedtal for PSO-segmentet (beløb i mio. DKK)	2007	2006	2005
<b>Resultatopgørelse</b>			
Bruttoomsætning	5.224	4.406	5.549
Nettoomsætning	0	0	0
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	0
Resultat af primær drift (EBIT)	0	0	0
Resultat af finansielle poster	0	0	0
Periodens resultat	0	0	0
<b>Balance</b>			
Anlægsaktiver	1.482	1.819	1.628
Omsætningsaktiver	1.033	1.384	660
Balancesum	2.515	3.203	2.288
Rentebærende gæld	1.280	2.226	1.506
Egenkapital	0	0	0



inden for rammerne i elforsyningsloven. Aktiviteterne består primært af støtte til eksisterende miljøvenlig elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion.

Omsætningen er steget fra 4.406 mio. DKK i 2006 til 5.224 mio. DKK i 2007. Stigningen på 818 mio. DKK skyldes hovedsageligt stigende tariffer i 2007 i forhold til 2006. De stigende tariffer har forøget årets bruttoomsætning med 2.919 mio. DKK i 2007 i forhold til 2006. Derimod er salg af el reduceret med 728 mio. DKK på grund af den lave markedspris på el. Herudover blev der i 2006 realiseret en underdækning på 963 mio. DKK, hvorimod der i 2007 blev realiseret en overdækning på 410 mio. DKK. Dette påvirker bruttoomsætningen med 1.373 mio. DKK.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er steget fra 4.406 mio. DKK i 2006 til 5.224 mio. DKK i 2007. Stigningen skyldes lavere markedspris for el i 2007 end i 2006.

#### Gastransmissionssegment

Gastransmission bidrager til at sikre et velfungerende og konkurrencepræget naturgasmarked. Samtidig varetages alle drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark. Gastransmission transporterer alt naturgas, der forbruges i Danmark samt den

gas, der transporteres mellem Danmark, Tyskland og Sverige.

Omsætningen er faldet fra 931 mio. DKK i 2006 til 826 mio. DKK i 2007 svarende til 11 pct. Dette skyldes lavere afskrivninger, som reducerer omsætningsgrundlaget som følge af revurdering af levetiden på naturgasrørene. Herudover er der pr. 1. oktober 2007 sket tariffnedsættelse som følge af tidligere års overdækninger.

Der er afholdt omkostninger til reserve- og lagerkapacitet på 216 mio. DKK i 2007 mod 248 mio. DKK i 2006.

Årets afskrivninger er faldet fra 309 mio. DKK i 2006 til 211 mio. DKK i 2007 svarende til et fald på 98 mio. DKK. Faldet skyldes primært ændrede regnskabsmæssige skøn omkring levetider på naturgasanlæg.

#### Gaslagersegment

Gaslageret er beliggende i Lille Torup og udgør et centralt element i den danske forsyningsikkerhed på naturgasområdet. Energinet.dk varetager drift og vedligehold af lageranlægget, men har også en væsentlig opgave i håndtering af markedsforholdene for naturgas. Gaslageret har i den forbindelse til opgave løbende at udvikle nye lagerprodukter i dialog med kunderne og markedet. Inspirationen vil blive hentet fra udlandet og andre sektorer. Løbende vil nye

#### Hovedtal for gaslagersegmentet (beløb i mio. DKK)

2007

##### Resultatopgørelse

Bruttoomsætning	168
Nettoomsætning	168
Resultat før af- og nedskrivninger	130
Resultat af primær drift (EBIT)	56
Resultat af finansielle poster	-62
Periodens resultat	48

##### Balance

Anlægsaktiver	2.561
Omsætningsaktiver	65
Balancesum	2.626
Rentebærende gæld	1.912
Egenkapital	48

mulige tiltag blive vendt med markedets aktører.

I praksis betyder det, at Energinet.dk arbejder for et velfungerende frit gasmarked i Danmark, hvor lagerprodukter udvikles i dialog med kunderne og til konkurrencedygtige priser.

Energinet.dk Gaslager A/S er overtaget pr. 1. maj 2007 med tilbagevirkende kraft fra 1. januar 2007. Selskabet konsolideres fra og med 1. maj 2007 i koncernregnskabet. Ovenstående oversigt omfatter således perioden 1. maj 2007 – 31. december 2007.

Da aktiviteten blev overtaget fra DONG Energy i maj måned 2007, er der ingen sammenligningstal for foregående perioder.

#### Hovedtal for gastransmissionssegmentet (beløb i mio. DKK)

2007

2006

2005

##### Resultatopgørelse

Bruttoomsætning	826	931	923
Nettoomsætning	826	931	923
Resultat før af- og nedskrivninger	461	538	515
Resultat af primær drift (EBIT)	250	229	196
Resultat af finansielle poster	-116	-99	-73
Periodens resultat	218	90	170

##### Balance

Anlægsaktiver	4.407	4.105	4.251
Omsætningsaktiver	769	228	283
Balancesum	5.176	4.333	4.534
Rentebærende gæld	2.823	2.644	3.015
Egenkapital	628	410	317



## Resultatopgørelse

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
<b>7.797</b>	<b>9.249</b>	1	<b>Bruttoomsætning</b>	<b>9.382</b>	<b>7.797</b>
-4.406	-5.224	2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.	-5.224	-4.406
<b>3.391</b>	<b>4.025</b>		<b>Nettoomsætning</b>	<b>4.158</b>	<b>3.391</b>
50	103		Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	103	50
0	8		Andre driftsindtægter	4	4
<b>3.441</b>	<b>4.136</b>		<b>Indtægter i alt</b>	<b>4.265</b>	<b>3.445</b>
-2.797	-2.653	3	Andre eksterne omkostninger	-2.584	-2.746
-208	-229	4	Personaleomkostninger	-286	-252
<b>-3.005</b>	<b>-2.882</b>		<b>Omkostninger i alt</b>	<b>-2.870</b>	<b>-2.998</b>
<b>436</b>	<b>1.254</b>		<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>1.395</b>	<b>447</b>
-566	-513	5	Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-593	-571
<b>-130</b>	<b>741</b>		<b>Resultat af primær drift</b>	<b>802</b>	<b>-124</b>
6	17		Resultat før skat i dattervirksomheder	0	0
5	1		Resultat før skat i associerede virksomheder	1	5
112	90	6	Finansielle indtægter	92	112
-266	-318	7	Finansielle omkostninger	-364	-266
<b>-143</b>	<b>-210</b>		<b>Finansielle poster i alt</b>	<b>-271</b>	<b>-149</b>
<b>-273</b>	<b>531</b>		<b>Resultat før skat</b>	<b>531</b>	<b>-273</b>
103	55	8	Skat af årets resultat	55	103
<b>-170</b>	<b>586</b>		<b>Årets resultat</b>	<b>586</b>	<b>-170</b>
			<b>Årets resultat foreslås anvendt således:</b>		
89	144		Overført som konsolidering af grundkapitalen	144	89
0	54		Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
174	-171		Andre reserver	-117	174
-433	559		Overført som over-/underdækning under egenkapitalen	559	-433
<b>-170</b>	<b>586</b>		<b>I alt</b>	<b>586</b>	<b>-170</b>

## Balance – Aktiver

Modervirksomhed			Koncern		
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
			<b>Immaterielle anlægsaktiver</b>		
0	0		Goodwill	238	0
92	61		Software under udførelse	61	92
0	133		Software	133	0
1.615	1.325		Rettigheder	1.336	1.626
<b>1.707</b>	<b>1.519</b>	9	<b>Immaterielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>1.768</b>	<b>1.718</b>
			<b>Materielle anlægsaktiver</b>		
110	352		Grunde og bygninger	354	110
9.549	9.792		Tekniske anlæg	11.833	9.549
105	105		Anlægsgas	379	105
51	171		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	183	60
236	554		Anlæg under opførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	554	237
<b>10.051</b>	<b>10.974</b>	10	<b>Materielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>13.303</b>	<b>10.061</b>
			<b>Finansielle anlægsaktiver</b>		
38	606		Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
47	47		Kapitalandele i associerede virksomheder	47	47
1	1		Andre kapitalandele	1	1
<b>86</b>	<b>654</b>	11	<b>Finansielle anlægsaktiver i alt</b>	<b>48</b>	<b>48</b>
<b>11.844</b>	<b>13.147</b>		<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>15.119</b>	<b>11.827</b>
<b>50</b>	<b>116</b>		<b>Varebeholdninger</b>	<b>129</b>	<b>50</b>
			<b>Tilgodehavender</b>		
152	680		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	706	155
2	3		Tilgodehavender hos dattervirksomheder	0	0
105	233		Tilgodehavender hos associerede virksomheder	233	105
1.854	1.445	12	Andre tilgodehavender	1.445	1.854
33	27	13	Periodeafgrænsningsposter	27	33
0	36	14	Aktiver bestemt for salg	36	0
<b>2.146</b>	<b>2.424</b>		<b>Tilgodehavender i alt</b>	<b>2.447</b>	<b>2.147</b>
<b>0</b>	<b>480</b>		<b>Værdipapirer</b>	<b>480</b>	<b>0</b>
<b>58</b>	<b>660</b>		<b>Likvide beholdninger</b>	<b>698</b>	<b>62</b>
<b>2.254</b>	<b>3.680</b>		<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>3.754</b>	<b>2.259</b>
<b>14.098</b>	<b>16.827</b>		<b>Aktiver i alt</b>	<b>18.873</b>	<b>14.086</b>

## Balance – Passiver

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
<b>Egenkapital</b>					
3.325	3.325		Grundkapital	3.325	3.325
175	435		Konsolidering af grundkapital	435	175
0	59		Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
299	-51		Andre reserver	8	299
-172	445		Over-/underdækning	445	-172
<b>3.627</b>	<b>4.213</b>		<b>Egenkapital i alt</b>	<b>4.213</b>	<b>3.627</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>					
1.517	1.520	15	Udskudte skatteforpligtelser	2.088	1.521
20	845	16	Hensatte forpligtelser	893	20
<b>1.537</b>	<b>2.365</b>		<b>Hensatte forpligtelser i alt</b>	<b>2.981</b>	<b>1.541</b>
<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>					
495	495	17	Gæld til realkreditinstitutter	1.889	495
4.080	3.843	17	Gæld til kreditinstitutter	3.843	4.080
922	835	18	Periodeafgrænsningsposter	837	922
<b>5.497</b>	<b>5.173</b>		<b>Langfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>6.569</b>	<b>5.497</b>
<b>Kortfristede gældsforpligtelser</b>					
477	633	17/18	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	721	477
1.133	1.882		Gæld til kreditinstitutter	1.882	1.133
114	715		Leverandører af varer og tjenesteydelser	715	114
17	90		Gæld til dattervirksomheder	0	0
1	28	19	Selskabsskat	28	2
1.695	1.728	20	Anden gæld	1.764	1.695
<b>3.437</b>	<b>5.076</b>		<b>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</b>	<b>5.110</b>	<b>3.421</b>
<b>8.934</b>	<b>10.249</b>		<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>11.679</b>	<b>8.918</b>
<b>14.098</b>	<b>16.827</b>		<b>Passiver i alt</b>	<b>18.873</b>	<b>14.086</b>
		21	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
		22	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
		23	Køb af virksomheder		
		24	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
		25	Nærtstående parter		



## Egenkapitalopgørelse for 1. januar - 31. december

Beløb i mio. DKK

<b>Modervirksomhed</b>	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2006</b>	<b>3.325</b>	<b>86</b>	<b>0</b>	<b>227</b>	<b>148</b>	<b>3.786</b>
Regulering af tidligere års resultatdisponering				-113	113	0
Årets resultat		89		174	-433	-170
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				15		15
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-4		-4
<b>Egenkapital 31. december 2006</b>	<b>3.325</b>	<b>175</b>	<b>0</b>	<b>299</b>	<b>-172</b>	<b>3.627</b>
Regulering af tidligere års resultatdisponering		116	5	-179	58	0
Årets resultat		144	54	-171	559	586
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				4		4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-4		-4
<b>Egenkapital 31. december 2007</b>	<b>3.325</b>	<b>435</b>	<b>59</b>	<b>-51</b>	<b>445</b>	<b>4.213</b>
<b>Koncern</b>	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	Andre reserver	Over-/ underdækning	I alt
<b>Egenkapital 1. januar 2006</b>	<b>3.325</b>	<b>86</b>	<b>0</b>	<b>227</b>	<b>148</b>	<b>3.786</b>
Regulering af tidligere års resultatdisponering				-113	113	0
Årets resultat		89		174	-433	-170
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				15		15
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-4		-4
<b>Egenkapital 31. december 2006</b>	<b>3.325</b>	<b>175</b>	<b>0</b>	<b>299</b>	<b>-172</b>	<b>3.627</b>
Regulering af tidligere års resultatdisponering		116		-174	58	0
Årets resultat		144		-117	559	586
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				4		4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-4		-4
<b>Egenkapital 31. december 2007</b>	<b>3.325</b>	<b>435</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>445</b>	<b>4.213</b>

# Pengestrømsopgørelse

Beløb i mio. DKK	Note	Koncern	
		2007	2006
<b>Årets resultat af primær drift</b>		<b>802</b>	<b>-124</b>
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme		-215	64
Af- og nedskrivninger af immaterielle og materielle anlægsaktiver		1.009	952
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser		-7	-10
Ændring i varebeholdninger		-67	-13
Ændring i tilgodehavender		-710	-132
Ændring i forpligtelser		156	806
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment		410	-963
<b>Pengestrømme fra drift før finansielle poster</b>		<b>1.378</b>	<b>580</b>
Renteindbetalinger		57	77
Renteudbetalinger		-254	-290
<b>Pengestrømme fra ordinær drift</b>		<b>1.181</b>	<b>367</b>
Betalt selskabsskat		0	-90
<b>Pengestrømme fra driftsaktivitet</b>		<b>1.181</b>	<b>277</b>
Investering i tilknyttede virksomheder	23	-1.510	0
Investering i associerede virksomheder		-5	0
Investering i immaterielle anlægsaktiver		-122	-92
Investering i materielle anlægsaktiver		-836	-332
Investering i værdipapirer		-480	0
Salg af materielle anlægsaktiver		2	117
Modtaget udbytte fra associerede virksomheder		5	5
<b>Pengestrømme fra investeringsaktivitet</b>		<b>-2.946</b>	<b>-302</b>
Provenue ved langfristet låneoptagelse		2.018	2.579
Afdrag på langfristede lån		-416	-892
Værdiregulering af finansielle instrumenter		50	11
Netto kortfristet låneoptagelse/indfrielse		749	-1.881
<b>Pengestrømme fra finansieringsaktivitet</b>		<b>2.401</b>	<b>-183</b>
Ændring i likvider		636	-208
Likvider 1. januar		62	270
<b>Likvider 31. december</b>		<b>698</b>	<b>62</b>

Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af balance og resultatopgørelse.



## Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
		1	<b>Bruttoomsætning</b>		
4.406	5.224		PSO-segment (el) inkl. over- /underdækning	5.224	4.406
1.166	1.553		Systemsegment (el)	1.553	1.166
1.294	1.611		Netsegment (el)	1.611	1.294
931	861		Gassegment	826	931
0	0		Gaslager	168	0
<b>7.797</b>	<b>9.249</b>		<b>I alt</b>	<b>9.382</b>	<b>7.797</b>
		2	<b>Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.</b>		
-2.541	-2.914		Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-2.914	-2.541
-1.161	-1.579		Tilskud til decentrale anlæg	-1.579	-1.161
-41	-55		Nettilslutning	-55	-41
-24	-27		Nettab i opsamlingsnettet	-27	-24
-129	-128		Forskning og udvikling i miljørigtig elproduktion	-128	-129
-24	-25		Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse	-25	-24
-364	-364		Afskrivninger vedrørende mindsteproduktionskapacitet	-364	-364
-61	-56		Øvrige PSO-omkostninger	-56	-61
-61	-76		Finansielle omkostninger	-76	-61
<b>-4.406</b>	<b>-5.224</b>		<b>I alt</b>	<b>-5.224</b>	<b>-4.406</b>
		3	<b>Andre eksterne omkostninger</b>		
			For yderligere specifikation af andre eksterne omkostninger henvises til segmentregnskaber på side 61-66.		
			<b>Honorarer til revisorer indgår i "Andre eksterne omkostninger" med:</b>		
			<b>Revision af koncernregnskab og årsrapport</b>		
-1	-2		PricewaterhouseCoopers	-2	-1
			<b>Andre ydelser</b>		
-7	-6		PricewaterhouseCoopers	-6	-7
<b>-8</b>	<b>-8</b>		<b>I alt</b>	<b>-8</b>	<b>-8</b>

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for deres revisionsopgaver.

## Noter

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern	
2006	2007			2007	2006
		4	<b>Personaleomkostninger</b>		
-184	-202		Lønninger og gager	-253	-221
-18	-20		Pensioner	-26	-25
-2	-2		Andre omkostninger til social sikring	-2	-2
-1	-2		Honorar til bestyrelse	-2	-1
-3	-3		Vederlag til direktion	-3	-3
<b>-208</b>	<b>-229</b>		<b>I alt</b>	<b>-286</b>	<b>-252</b>
			Bestyrelsen vederlægges med en fast gage. Vederlaget udgjorde for 2007 400.000 DKK til formanden og 125.000 DKK til øvrige medlemmer.		
			Direktionen vederlægges med en fast gage samt resultatlø, der afhænger af opnåelse af aftalte individuelle mål. Vederlaget udgjorde for 2007 2,9 mio. DKK fordelt som følgende:		
				Fast løn	Resultatløn
			Administrerende direktør	2,7	0,2
370	389		Gennemsnitligt antal beskæftigede	483	450
390	390		Antal beskæftigede ved årets udgang	481	467
		5	<b>Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver</b>		
0	0		Goodwill	-7	0
-386	-413		Rettigheder	-413	-388
364	389		heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion"	389	364
0	-10		Software	-10	0
-2	-1		Grunde og bygninger	-1	-2
-543	-458		Tekniske anlæg og maskiner	-525	-543
17	27		heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion"	27	17
-16	-47		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-53	-19
<b>-566</b>	<b>-513</b>		<b>I alt</b>	<b>-593</b>	<b>-571</b>
		6	<b>Finansielle indtægter</b>		
89	28		Renter af bankindeståender m.v.	30	89
23	62		Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer m.v.	62	23
<b>112</b>	<b>90</b>		<b>I alt</b>	<b>92</b>	<b>112</b>
		7	<b>Finansielle omkostninger</b>		
0	-3		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
-258	-295		Renter af lån, bankgæld m.v.	-344	-258
-8	-20		Valutakurstab og dagsværdireguleringer m.v.	-20	-8
<b>-266</b>	<b>-318</b>		<b>I alt</b>	<b>-364</b>	<b>-266</b>

Finansielle omkostninger udgør 467 mio. DKK for koncernen. Heraf er 27 mio. DKK blevet aktiveret som finansieringsomkostninger under "Materielle anlægsaktiver" og 76 mio. DKK indregnet under "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion".

## Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
		8	<b>Skat af årets resultat</b>		
107	-123		Beregnet skat af årets resultat	-141	106
0	-40		Regulering vedrørende tidligere år	-40	0
-1	52		Skat i dattervirksomheder	0	0
-3	-2		Skat i associerede virksomheder	-2	-3
0	168		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	238	0
<b>103</b>	<b>55</b>		<b>I alt</b>	<b>55</b>	<b>103</b>
			<b>Afstemning af skatteprocent</b>		
28%	25%		Selskabsretlig skatteprocent	25%	28%
10%	5%		Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	5%	10%
0%	-32%		Regulering som følge af nedsættelse af skattesats	-32%	0%
0%	-8%		Regulering af tidligere års skat	-8%	0%
<b>38%</b>	<b>-10%</b>		<b>Effektiv skatteprocent for året</b>	<b>-10%</b>	<b>38%</b>
<b>90</b>	<b>0</b>		<b>Betalt skat i året</b>	<b>0</b>	<b>90</b>

Note Beløb i mio. DKK

### 9 Immaterielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Software under udførelse	Software	Rettigheder	Immaterielle anlægsaktiver i alt
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>92</b>	<b>0</b>	<b>3.873</b>	<b>3.965</b>
Reklassifikation, 1. januar	17	0	284	301
Overførsel	-143	143	0	0
Tilgang i året	95	0	124	219
Afgang i året	0	0	0	0
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>61</b>	<b>143</b>	<b>4.281</b>	<b>4.485</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2.543</b>	<b>-2.543</b>
Årets af- og nedskrivninger	0	-10	-413	-423
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>0</b>	<b>-10</b>	<b>-2.956</b>	<b>-2.966</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>61</b>	<b>133</b>	<b>1.325</b>	<b>1.519</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2006 (Fortsættes)	92	0	1.615	1.707

## Noter

Note Beløb i mio. DKK

### 9 Immaterielle anlægsaktiver (fortsat)

Koncern					Immaterielle anlægs- aktiver i alt
	Goodwill	Software under udførelse	Software	Rettigheder	
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>92</b>	<b>0</b>	<b>3.893</b>	<b>3.985</b>
Reklassifikation, 1. januar	0	17	0	284	301
Overførsel	0	-143	143	0	0
Tilgange ved virksomhedskøb	245	0	0	0	245
Tilgang i året	0	95	0	124	219
Afgang i året	0	0	0	0	0
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>245</b>	<b>61</b>	<b>143</b>	<b>4.301</b>	<b>4.750</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-2.552</b>	<b>-2.552</b>
Årets af- og nedskrivninger	-7	0	-10	-413	-430
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0	0
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-7</b>	<b>0</b>	<b>-10</b>	<b>-2.965</b>	<b>-2.982</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>238</b>	<b>61</b>	<b>133</b>	<b>1.336</b>	<b>1.768</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2006	0	92	0	1.626	1.718

Årets tilgang på goodwill vedrører købet af Energinet.dk Gaslager A/S (Lille Torup). Goodwill afskrives over 20 år. Afskrivningerne foretages lineært over perioden (dog maksimalt 20 år), for hvilken Energinet.dk har mulighed for kommerciel drift af forretningsområdet for gaslageraktiviteter.

Der er foretaget reklassifikation af bogførte værdier pr. 1. januar 2007 på "Software under udførelse" og "Rettigheder" med henholdsvis 17 mio. DKK og 284 mio. DKK. De 17 mio. DKK er reklassificeret fra "Anlæg under opførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver". De 284 mio. DKK var i årsrapporten for 2006 opført under posten "Forudbetalinger".

## Noter

Note	Beløb i mio. DKK						
10	<b>Materielle anlægsaktiver</b>						
	<b>Modervirksomhed</b>						
	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt	
	<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>146</b>	<b>15.579</b>	<b>0</b>	<b>186</b>	<b>236</b>	<b>16.147</b>
	Reklassifikation, 1. januar	21	-77	105	45	-17	77
	Overførsel	274	69	0	142	-485	0
	Overført til aktiver bestemt for salg	-49	0	0	0	0	-49
	Tilgang i året	0	661	0	2	820	1.483
	Afgang i året	0	0	0	-5	0	-5
	<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>392</b>	<b>16.232</b>	<b>105</b>	<b>370</b>	<b>554</b>	<b>17.653</b>
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-36</b>	<b>-6.030</b>	<b>0</b>	<b>-135</b>	<b>0</b>	<b>-6.201</b>
	Reklassifikation, 1. januar	-16	48	0	-21	0	11
	Overført til aktiver bestemt for salg	13	0	0	0	0	13
	Årets af- og nedskrivninger	-1	-458	0	-47	0	-506
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	4	0	4
	<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-40</b>	<b>-6.440</b>	<b>0</b>	<b>-199</b>	<b>0</b>	<b>-6.679</b>
	<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>352</b>	<b>9.792</b>	<b>105</b>	<b>171</b>	<b>554</b>	<b>10.974</b>
	Bogført værdi pr. 31. december 2006	110	9.549	105	51	236	10.051

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af Energinet.dk-ejede grunde og bygninger, idet en del er undtaget vurdering. Den seneste offentlige ejendomsvurdering udgør 304 mio. DKK.

(Fortsættes)



## Noter

Note Beløb i mio. DKK

10 **Materielle anlægsaktiver (fortsat)**

**Koncern**

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>146</b>	<b>15.579</b>	<b>0</b>	<b>235</b>	<b>236</b>	<b>16.196</b>
Reklassifikation, 1. januar	21	-77	105	45	-17	77
Overførsel	274	69	0	142	-485	0
Overført til aktiver bestemt for salg	-49	0	0	0	0	-49
Tilgange ved virksomhedskøb	2	2.109	274	0	0	2.385
Tilgang i året	0	661	0	11	820	1.492
Afgang i året	0	-1	0	-7	0	-8
<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>394</b>	<b>18.340</b>	<b>379</b>	<b>426</b>	<b>554</b>	<b>20.093</b>
<b>Af- og nedskrivninger pr. 1. januar</b>	<b>-36</b>	<b>-6.030</b>	<b>0</b>	<b>-175</b>	<b>0</b>	<b>-6.241</b>
Reklassifikation, 1. januar	-16	48	0	-21	0	11
Overført til aktiver bestemt for salg	13	0	0	0	0	13
Årets af- og nedskrivninger	-1	-525	0	-53	0	-579
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	6	0	6
<b>Af- og nedskrivninger pr. 31. december</b>	<b>-40</b>	<b>-6.507</b>	<b>0</b>	<b>-243</b>	<b>0</b>	<b>-6.790</b>
<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>354</b>	<b>11.833</b>	<b>379</b>	<b>183</b>	<b>554</b>	<b>13.303</b>
Bogført værdi pr. 31. december 2006	110	9.549	105	60	237	10.061

Der foreligger kun offentlig ejendomsvurdering på en del af Energinet.dk-ejede grunde og bygninger, idet en del er undtaget vurdering. Den seneste offentlige ejendomsvurdering udgør 317 mio. DKK.

Der er foretaget en række reklassifikationer af bogførte værdier pr. 1. januar 2007. Tilgang på "Grunde og bygninger" på 5 mio. DKK er overført fra "Tekniske anlæg". Nettoafgang på "Tekniske anlæg" på 29 mio. DKK er overført til "Grunde og bygninger" og "Andre anlæg, driftsmateriel og inventar" med henholdsvis 5 mio. DKK og 24 mio. DKK. Tilgang på "Anlægsgas" på 105 mio. DKK var i årsrapporten for 2006 opført under "Varebeholdninger". Afgang på "Andre anlæg, driftsmateriel og inventar" på 17 mio. DKK er overført til "Software under udførelse".

## Noter

Note	Beløb i mio. DKK			
11	<b>Finansielle anlægsaktiver</b>			
	<b>Modervirksomhed</b>	Kapitalandele i datter- virksomheder	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele
				Finansielle anlægsaktiver i alt
	<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>	<b>29</b>	<b>58</b>	<b>1</b>
	Tilgang i året	500	5	0
	<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>	<b>529</b>	<b>63</b>	<b>1</b>
	<b>Værdireguleringer pr. 1. januar</b>	<b>9</b>	<b>-11</b>	<b>0</b>
	Årets resultat	69	6	0
	Egenkapitalreguleringer	-1	0	0
	Modtaget udbytte	0	-5	0
	Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	1	0
	Afskrivning af goodwill	0	-7	0
	<b>Værdireguleringer pr. 31. december</b>	<b>77</b>	<b>-16</b>	<b>0</b>
	<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>	<b>606</b>	<b>47</b>	<b>1</b>
	Bogført værdi pr. 31. december 2006	38	47	1
	<b>Koncern</b>		Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele
				Finansielle anlægsaktiver i alt
	<b>Anskaffelsessum pr. 1. januar</b>		<b>58</b>	<b>1</b>
	Tilgang i året		5	0
	<b>Anskaffelsessum pr. 31. december</b>		<b>63</b>	<b>1</b>
	<b>Værdireguleringer pr. 1. januar</b>		<b>-11</b>	<b>0</b>
	Årets resultat		6	0
	Modtaget udbytte		-5	0
	Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder		1	0
	Afskrivning af goodwill		-7	0
	<b>Værdireguleringer pr. 31. december</b>		<b>-16</b>	<b>0</b>
	<b>Bogført værdi pr. 31. december</b>		<b>47</b>	<b>1</b>
	Bogført værdi pr. 31. december 2006 (Fortsættes)		47	1

## Noter

Note Beløb i mio. DKK

### 11 Finansielle anlægsaktiver (fortsat)

#### Kapitalandele i dattervirksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2007	Koncern 2007
Eltransmission.dk A/S	Fredericia	100%	1	15	-
Gastransmission.dk A/S	Fredericia	100%	1	15	-
Fibertransmission.dk A/S	Fredericia	100%	0,5	14	-
Energinet.dk Gaslager Holding A/S	Fredericia	100%	50	561	-
Energinet.dk Gaslager A/S	Fredericia	100%	50	1.619	-

#### Kapitalandele i associerede virksomheder

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2007	Koncern 2007
Nord Pool Spot AS	Norge Oslo	20%	141 NOK	28	28
Nord Pool Gas A/S	Fredericia	50%	10 DKK	5	5
Goodwill 31. december 2007				14	14

**I alt**

**47**

**47**

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2007. Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

#### Andre kapitalandele

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Andel af indre værdi	
				Moder- virksomhed 2007	Koncern 2007
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm	17,4%	7	1	1

**I alt**

**1**

**1**

## Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
		12	<b>Andre tilgodehavender</b>		
903	493		Akkumuleret underdækning PSO-segment	493	903
405	339		Markedsværdi af finansielle instrumenter	339	405
268	512		Energiafregning	512	268
110	0		Samkøringsindtægter	0	110
168	101		Øvrige tilgodehavender	101	168
<b>1.854</b>	<b>1.445</b>		<b>I alt</b>	<b>1.445</b>	<b>1.854</b>
		13	<b>Periodeafgrænsningsposter</b>		
33	25		Brugsret til den tyske del af Kontek	25	33
0	2		Øvrige periodeafgrænsningsposter	2	0
<b>33</b>	<b>27</b>		<b>I alt</b>	<b>27</b>	<b>33</b>
			<b>Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:</b>		
8	10		Under 1 år	10	8
25	17		1-5 år	17	25
0	0		Efter 5 år	0	0
33	27		I alt	27	33
		14	<b>Aktiver bestemt for salg</b>		
0	36		Materielle anlægsaktiver	36	0
<b>0</b>	<b>36</b>		<b>I alt</b>	<b>36</b>	<b>0</b>

Aktiver bestemt for salg omfatter Energinet.dk's tidligere domicil i Skærbæk, Fredericia. Ejendommen er afhændet pr. 1. februar 2008.

## Noter

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern	
2006	2007			2007	2006
		15	<b>Udskudte skatteforpligtelser</b>		
1.688	1.517		Udskudt skat pr. 1. januar	1.521	1.692
7	47		Regulering til tidligere år	47	7
0	0		Køb af virksomheder	648	0
-177	123		Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	109	-177
-1	1		Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	1	-1
0	-168		Ændring som følge af nedsættelse af selskabsskatten	-238	0
<b>1.517</b>	<b>1.520</b>		<b>Udskudt skat pr. 31. december</b>	<b>2.088</b>	<b>1.521</b>
			<b>Udskudt skat vedrører</b>		
374	285		Immaterielle anlægsaktiver	287	398
1.737	1.970		Materielle anlægsaktiver	2.545	1.811
-228	-199		Omsætningsaktiver	-196	-227
-368	-460		Gældsforpligtelser	-472	-378
-4	-76		Fremførbare skattemæssige underskud	-76	-69
6	0		Øvrige	0	-14
<b>1.517</b>	<b>1.520</b>		<b>Udskudt skat pr. 31. december</b>	<b>2.088</b>	<b>1.521</b>

Fremførbare skattemæssige underskud vedrører elaktiviteterne og kan fradrages i fremtidige overskud fra elaktiviteterne. Underskuddet forventes anvendt inden for en kortere periode.

## Noter

Modervirksomhed				Koncern		
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK		2007	2006
		16	<b>Hensatte forpligtelser</b>			
				Reetablerings- forpligtelser	Andre hensatte forpligtelser	
31	20		Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	0	20	31
0	0		Tilgang ved køb af dattervirksomheder	46	0	0
0	776		Årets hensatte forpligtelser	759	17	0
0	57		Ændring i nutidsværdi	59	0	0
-10	-7		Årets forbrugte hensatte forpligtelser	0	-7	-10
-1	-1		Hensatte forpligtelser tilbageført i årets løb	0	-1	-1
<b>20</b>	<b>845</b>		<b>Hensatte forpligtelser pr. 31. december</b>	<b>864</b>	<b>29</b>	<b>20</b>
			<b>Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:</b>			
8	18		Under 1 år		18	8
5	5		1-5 år		5	5
7	822		Efter 5 år		870	7
<b>20</b>	<b>845</b>		<b>I alt</b>		<b>893</b>	<b>20</b>

Reetableringsforpligtelser vedrører demontering og bortskaffelse af master, luftledninger naturgasanlæg m.m. samt reetablering af ejendomme ejet af tredjemand. Usikkerhederne er væsentligst relateret til tidspunkterne for de relaterede udbetalinger. Hovedparten af disse forpligtelser forventes realiseret i forbindelse med fjernelse af transmissionsnettet for naturgas.

Ved opgørelsen af reetableringsforpligtelsen har Energinet.dk beregnet omkostningen ved demontering og bortskaffelse af de omfattede anlægsaktiver på et dekomponeret niveau. Den beregnede omkostning pr. komponent er efterfølgende multipliceret med det samlede antal enheder eller strækninger af samme art. Omkostningen pr. komponent er opgjort til 2007 priser og fremskrevet med en inflationsrate frem til det år, hvor det pågældende anlægsaktiv forventes demonteret og bortskaffet. Inflationsraten er beregnet som den gennemsnitlige inflation i Danmark for perioden 1995-2007. Nutidsværdien af reetableringsforpligtelsen kapitaliseres med en rente på niveau med en 10-årig statsobligation. Forudsætninger og foretagne skøn for beregningen af reetableringsforpligtelsen revurderes en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten.

Andre hensatte forpligtelser vedrører væsentligst ydelser i forbindelse med vedligeholdelse af lysledere og erstatningsforpligtelser på idriftsatte anlæg.

## Noter

Modervirksomhed				Koncern			
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK		2007	2006	
		17	<b>Langfristede gældsforpligtelser</b>				
<b>4.575</b>	<b>4.338</b>		<b>Langfristede lån</b>		<b>5.732</b>	<b>4.575</b>	
<b>Primære finansielle instrumenter</b>							
Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi i mio. DKK	Regnskabsmæssig værdi incl. swaps i mio. DKK	
Nationalbanken	1.000	DKK	7	2024	1.273	944	
Nationalbanken	370	DKK	5	2013	396	396	
Nationalbanken	490	DKK	4	2017	501	501	
Nationalbanken	500	DKK	6	2009	516	516	
NIB	83	DKK	Variabel	2008	83	82	
Sumito Life	2.000	JPY	1,17	2008	90	136	
Meiji	2.000	JPY	1,02	2009	90	136	
NIB	83	DKK	Variabel	2011	83	83	
DePfa	500	DKK	Variabel	2011	500	500	
EIB lån	55	USD	Variabel	2008	277	464	
EIB lån	95	USD	Variabel	2012	484	812	
NGS	9	USD	Variabel	2008	46	82	
NSJ	24	DKK	6	2008	2	2	
NGS	4	USD	Variabel	2008	19	24	
RD	503	DKK	4,21	2036	495	495	
<b>Modervirksomhed i alt</b>					<b>4.855</b>	<b>5.173</b>	
DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.463	1.465	
Nykredit	258	DKK	Indeks	2009	19	19	
<b>Koncern i alt</b>					<b>6.337</b>	<b>6.657</b>	

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 gastransmissionsanlæg til Gastra A/S den 1. januar 2003.

Gældsporteføljen udgør 6.657 mio. DKK. Af denne forfalder 878 mio. DKK i 2008. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser" med 605 mio. DKK. Det resterende beløb vedrører værdi af swaps, der er optaget under hhv. tilgodehavender og anden gæld. Alle valutalån er omlagt til DKK via valutaswap. Den samlede restgæld på lån udgør 6.337 mio. DKK.

(Fortsættes)

## Noter

Modervirksomhed		Note	Beløb i mio. DKK	Koncern			
2006	2007			2007	2006		
		17	<b>Langfristede gældsforpligtelser (fortsat)</b>				
			<b>Den samlede hovedstol efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:</b>				
394	790		Under 1 år	878	394		
1.047	2.047		1-5 år	2.355	1.047		
3.670	2.336		Efter 5 år	3.424	3.670		
<b>5.111</b>	<b>5.173</b>		<b>I alt</b>	<b>6.657</b>	<b>5.111</b>		
			<b>Forfald af lån og tilhørende swaps:</b>				
				<b>Andre tilgodehavender</b>	<b>Anden gæld</b>		
				<b>Lån</b>	<b>I alt</b>		
			Under 1 år	-10	283	605	878
			1-5 år	0	376	1.979	2.355
			Efter 5 år	-329	0	3.753	3.424
			<b>I alt</b>	<b>-339</b>	<b>659</b>	<b>6.337</b>	<b>6.657</b>
			Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet 605 mio. DKK. Beløbet vedrører lån.				
		18	<b>Periodeafgrænsningsposter</b>				
592	617		Samkøringsindtægter	617	592		
440	330		Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen	330	440		
0	4		Øvrige periodeafgrænsningsposter	6	0		
<b>1.032</b>	<b>951</b>		<b>I alt</b>	<b>953</b>	<b>1.032</b>		
			<b>Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:</b>				
110	110		Under 1 år	110	110		
352	224		1-5 år	226	352		
570	617		Efter 5 år	617	570		
<b>1.032</b>	<b>951</b>		<b>I alt</b>	<b>953</b>	<b>1.032</b>		
			Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen indregnes i resultatopgørelsen over 10 år med 110 mio. DKK årligt.				
		19	<b>Selskabsskat</b>				
19	1		Skyldig selskabsskat 1. januar	2	21		
70	31		Årets aktuelle skat	31	71		
-90	0		Betalt/modtaget selskabsskat i året	0	-90		
2	-4		Korrektion vedrørende tidligere år	-5	0		
<b>1</b>	<b>28</b>		<b>I alt</b>	<b>28</b>	<b>2</b>		



## Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2006	2007	Note	Beløb i mio. DKK	2007	2006
		20	<b>Anden gæld</b>		
286	300		PSO F&U tilsagn	300	286
57	55		Lønrelaterede poster	56	57
566	659		Markedsværdi af finansielle instrumenter	659	566
37	61		Skyldige renter	73	37
584	282		Energiafregning	282	584
165	371		Øvrig gæld	394	165
<b>1.695</b>	<b>1.728</b>		<b>I alt</b>	<b>1.764</b>	<b>1.695</b>

### 21 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 4.334 mio. DKK.

### 22 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 regnskabsberetningen. Derudover er der indgået renteswap med henblik på styring af renterisikoen på låneporteføljen.

(Fortsættes)

## Noter

Note Beløb i mio. DKK

### 22 Afledte finansielle instrumenter for koncernen (fortsat)

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån valuta	Lån i DKK	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
USD	-95	95	-484	484	-812	-328	2012
USD	-55	55	-277	277	-464	-187	2008
USD	-9	9	-46	46	-82	-36	2008
USD	-4	4	-19	19	-24	-5	2008
JPY	-2.000	2.000	-90	90	-136	-46	2009
JPY	-2.000	2.000	-90	90	-136	-46	2008
SEK	-1.429	1.450	-1.128	1.142	-1.142	14	2008
<b>Koncern i alt</b>	<b>-5.592</b>	<b>5.613</b>	<b>-2.134</b>	<b>2.148</b>	<b>-2.796</b>	<b>-634</b>	

Markedsværdien af valutaswapaftaler er netto 634 mio. DKK, som er fordelt ved 648 mio. DKK, der er opført under "Anden gæld", og 14 mio. DKK, som er opført under "Andre tilgodehavender". Markedsværdireguleringer på valutaswapaftaler modsvarer resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån.

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i ton	Kontrakt i DKK	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløb
USD		-28	28	-1	1	0	2008
JPY		-4	4	-18	20	2	2008
Kobber	-216		216	-7	8	0	2008
Bly	-195		195	-3	2	0	2008
<b>Koncern i alt</b>				<b>-29</b>	<b>31</b>	<b>2</b>	

Herudover er der indgået råvarekontrakter på bly og kobber med en netto negativ markedsværdi på 0,3 mio. DKK. Endvidere er der indgået valutaterminsforretninger til sikring af valutarisici i kontrakter. Markedsværdien udgør 1,6 mio. DKK og indgår i "Andre reserver" på egenkapitalen.

Renterisici på lån	Nominal	Markeds-værdi	Udløbsår
Variabel til fast	-637	1	2012
Variabel til fast	-83	0	2008
Variabel til fast	-1.463	-2	2010
Fast til inflation	-1.000	329	2024
<b>Koncern i alt</b>	<b>-3.183</b>	<b>328</b>	

Markedsværdien af renteswapaftaler er 328 mio. DKK, som er fordelt med 2 mio. DKK, der er opført under "Anden gæld" og med 330 mio. DKK, som er opført under "Andre tilgodehavender".

## Noter

Note Beløb i mio. DKK

### 23 Køb af virksomheder

Koncernen har i perioden erhvervet følgende virksomhed:

Navn	Aktivitet	Overtagelses- tidspunkt	Overtaget andel i pct.	Overtaget stemme- andel i pct.	Kostpris
Energinet.dk Gaslager A/S	Drift og vedligeholdelse af aktiviteter relateret til drift af gaslager	1. maj 2007	100%	100%	1.523
			Regnskabs- mæssig værdi	Reguleret til dagsværdi	Dagsværdi
Grunde og bygninger			2	0	2
Tekniske anlæg og maskiner			1.233	876	2.109
Anlægs gas			107	167	274
Varebeholdninger			0	9	9
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser			1	0	1
Andre tilgodehavender			2	0	2
Likvide beholdninger			13	0	13
Udskudte skatteforpligtelser			-353	-295	-648
Hensatte forpligtelser			-46	0	-46
Gæld til realkreditinstitutter			-31	0	-31
Kortfristede lånefaciliteter			-403	0	-403
Leverandører af varer og tjenesteydelser			-2	0	-2
Anden gæld			-2	0	-2
			<b>521</b>	<b>757</b>	<b>1.278</b>
Opgjort goodwill					245
<b>Kostpris betalt kontant</b>					<b>1.523</b>
Overtagne likvide beholdninger					13
<b>Likviditetseffekt, netto</b>					<b>1.510</b>

I kostprisen indgår omkostninger for i alt 26 mio. DKK, som kan henføres til købet.

# Noter

## Note

### 24 **Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser**

Energinet.dk kan være forpligtet til at betale op til 1.200 mio. DKK i merpris i 2035 (i 2030 priser) for købet af datterselskabet Energinet.dk Gaslager A/S. En eventuel betaling vil blive udløst, såfremt indtjeningspotentialer af selskabet måtte ændre sig i forhold til den på købstidspunktet gældende lovgivning.

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.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale 11 mio. NOK de næste 16 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 har en huslejeoplygtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 31. december 2007 19 mio. DKK.

Vattenfall Europe Transmissions GmbH og Vattenfall Trading Services GmbH har udtaget stævning mod Energi E2 A/S, som har leveret el ifølge Kontek-aftalen indtil juli 2006. Der søges tilbagebetaling af betaling for kapacitet og erstatning for unladte elleverancer i forbindelse med kabelafbrydelser og begrænsninger. Energinet.dk ejer Kontek-forbindelsen og er derfor blevet inddraget i sagen.

### 25 **Nærtstående parter**

Klima- og Energiministeriet  
Stormgade 2-6, 1470 København K

Bestyrelse og direktion

**Grundlag**

100% ejer

Ledelseskontrol

Om Energinet.dk-koncernens transaktioner med bestyrelse og direktion henvises til note 4 i årsrapporten.

Energinet.dk-koncernen har ikke i indeværende periode gennemført andre transaktioner med nærtstående parter.



## Segmentregnskaber 2007

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007	I alt 2006
Tarifindtægter	2.746	1.573	807	497	362	337	765	168	7.255	4.146
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	769	153							922	1.283
Salg af el fra decentrale anlæg	295	98							393	760
Indtægter fra udlandsforbindelser					609	288			897	296
Balancemarked			204	40			29		273	272
Over-/underdækning	-300	-110							-410	963
Øvrige indtægter			3	2	9	6	32		52	77
<b>Bruttoomsætning</b>	<b>3.510</b>	<b>1.714</b>	<b>1.014</b>	<b>539</b>	<b>980</b>	<b>631</b>	<b>826</b>	<b>168</b>	<b>9.382</b>	<b>7.797</b>
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.933	-981							-2.914	-2.541
Tilskud til decentrale anlæg	-1.171	-408							-1.579	-1.161
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeverker	-2	0							-2	-9
Nettilslutning af havmøller	-27	-26							-53	-32
Nettab i opsamlingsnettet	-23	-4							-27	-24
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-51							-128	-129
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10							-25	-24
Miljøundersøgelser vedrørende havmøller	0	0							0	-1
Sikkerhedsstyrelsen	-31	-21							-52	-51
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver (mindsteproduktionskapacitet)	-192	-172							-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-3	-1							-4	-9
Finansielle poster (netto)	-36	-40							-76	-61
<b>Omkostninger til miljørigtig elproduktion m.v. i alt</b>	<b>-3.510</b>	<b>-1.714</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-5.224</b>	<b>-4.406</b>
<b>Nettoomsætning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.014</b>	<b>539</b>	<b>980</b>	<b>631</b>	<b>826</b>	<b>168</b>	<b>4.158</b>	<b>3.391</b>
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			20	14	28	14	27	0	103	50
Andre driftsindtægter					4				4	4
<b>Indtægter i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.034</b>	<b>553</b>	<b>1.012</b>	<b>645</b>	<b>853</b>	<b>168</b>	<b>4.265</b>	<b>3.445</b>
Nettab					-141	-96			-237	-295
Specialregulering og modkøb					-1				-1	-4
Regulerkraft			-190	-6					-196	-228
Betaling for 132/150 kV-nettet					-237	-397			-634	-574
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-503	-318			-216		-1.037	-1.104
Omkostning ved udenlandske net					-24	-23			-47	-178
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-16	-11			-9		-36	-40
Andre eksterne driftsomkostninger			-51	-34	-118	-65	-95	-33	-396	-323
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b> (Fortsættes)	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-760</b>	<b>-369</b>	<b>-521</b>	<b>-581</b>	<b>-320</b>	<b>-33</b>	<b>-2.584</b>	<b>-2.746</b>

## Segmentregnskaber 2007

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007	I alt 2006
Personaleomkostninger			-55	-42	-72	-40	-72	-5	-286	-252
Omkostninger i alt	0	0	-815	-411	-593	-621	-392	-38	-2.870	-2.998
<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>219</b>	<b>142</b>	<b>419</b>	<b>24</b>	<b>461</b>	<b>130</b>	<b>1.395</b>	<b>447</b>
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-17	-3	-174	-114	-211	-74	-593	-571
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>202</b>	<b>139</b>	<b>245</b>	<b>-90</b>	<b>250</b>	<b>56</b>	<b>802</b>	<b>-124</b>
Finansielle poster (netto)			-13	-12	-52	-16	-116	-62	-271	-149
<b>Resultat før skat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>189</b>	<b>127</b>	<b>193</b>	<b>-106</b>	<b>134</b>	<b>-6</b>	<b>531</b>	<b>-273</b>
Skat af årets resultat			-49	-33	0	-1	84	54	55	103
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>140</b>	<b>94</b>	<b>193</b>	<b>-107</b>	<b>218</b>	<b>48</b>	<b>586</b>	<b>-170</b>
<b>Over-/underdækning</b>										
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-537	-366	-46	-60	-121	-26	81	0	-1.075	189
Regulering af primosaldo	0	0	-1	20	-19	32	26	0	58	54
Regulering af konsolidering	0	0	0	0	0	0	0	0	0	78
Årets bevægelse	300	110	189	127	132	-128	239	0	969	-1.396
<b>Akkumuleret over-/underdækning, ultimo</b>	<b>-237</b>	<b>-256</b>	<b>142</b>	<b>87</b>	<b>-8</b>	<b>-122</b>	<b>346</b>	<b>0</b>	<b>-48</b>	<b>-1.075</b>

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

## Segmentregnskaber 2007

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2007	I alt 2006
<b>Aktiver</b>										
<b>Materielle anlægsaktiver</b>										
Immaterielle anlægsaktiver	527	821	6	2	58	43	73	238	1.768	1.718
Materielle anlægsaktiver	129	5	384	146	3.391	2.591	4.334	2.323	13.303	10.061
Finansielle anlægsaktiver	0	0	24	24	0	0	0	0	48	48
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>656</b>	<b>826</b>	<b>414</b>	<b>172</b>	<b>3.449</b>	<b>2.634</b>	<b>4.407</b>	<b>2.561</b>	<b>15.119</b>	<b>11.827</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>										
Varebeholdninger	0	0	0	0	4	4	109	12	129	50
Tilgodehavender	509	404	265	189	406	269	382	23	2.447	2.147
Værdipapirer	30	20	76	52	115	71	116	0	480	0
Likvide beholdninger	42	28	105	73	160	98	162	30	698	62
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>581</b>	<b>452</b>	<b>446</b>	<b>314</b>	<b>685</b>	<b>442</b>	<b>769</b>	<b>65</b>	<b>3.754</b>	<b>2.259</b>
<b>Aktiver i alt</b>	<b>1.237</b>	<b>1.278</b>	<b>860</b>	<b>486</b>	<b>4.134</b>	<b>3.076</b>	<b>5.176</b>	<b>2.626</b>	<b>18.873</b>	<b>14.086</b>
<b>Passiver</b>										
<b>Egenkapital</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>76</b>	<b>47</b>	<b>2.260</b>	<b>1.154</b>	<b>628</b>	<b>48</b>	<b>4.213</b>	<b>3.627</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>105</b>	<b>95</b>	<b>27</b>	<b>27</b>	<b>449</b>	<b>282</b>	<b>1.383</b>	<b>613</b>	<b>2.981</b>	<b>1.541</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>										
Rentebærende gæld	556	724	518	237	736	719	2.823	1.912	8.225	6.075
Øvrige gældsforpligtelser	576	459	239	175	689	921	342	53	3.454	2.843
<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.132</b>	<b>1.183</b>	<b>757</b>	<b>412</b>	<b>1.425</b>	<b>1.640</b>	<b>3.165</b>	<b>1.965</b>	<b>11.679</b>	<b>8.918</b>
<b>Passiver i alt</b>	<b>1.237</b>	<b>1.278</b>	<b>860</b>	<b>486</b>	<b>4.134</b>	<b>3.076</b>	<b>5.176</b>	<b>2.626</b>	<b>18.873</b>	<b>14.086</b>



## Segmentregnskaber 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas-transmission	Gas-lager	I alt 2006	I alt 2005
Tarifindtægter	803	597	485	422	462	522	855		4.146	6.637
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	1.046	237							1.283	1.145
Salg af el fra decentrale anlæg	567	193							760	807
Indtægter fra udlandsforbindelser					93	203			296	694
Balancemarked (netto)			224	32			16		272	585
Over-/underdækning	639	324							963	-51
Øvrige indtægter			2	1	7	7	60		77	118
<b>Bruttoomsætning</b>	<b>3.055</b>	<b>1.351</b>	<b>711</b>	<b>455</b>	<b>562</b>	<b>732</b>	<b>931</b>	<b>0</b>	<b>7.797</b>	<b>9.935</b>
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.783	-758							-2.541	-3.097
Tilskud til decentrale anlæg	-896	-265							-1.161	-1.720
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-9	0							-9	-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 på immaterielle anlægsaktiver (mindsteproduktionskapacitet)	-192	-172							-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-7	-2							-9	-10
Finansielle poster (netto)	-14	-47							-61	-61
<b>Omkostninger til miljørigtig elproduktion m.v. i alt</b>	<b>-3.055</b>	<b>-1.351</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-4.406</b>	<b>-5.549</b>
<b>Nettoomsætning</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>711</b>	<b>455</b>	<b>562</b>	<b>732</b>	<b>931</b>	<b>0</b>	<b>3.391</b>	<b>4.386</b>
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			5	4	17	8	16		50	35
Andre driftsindtægter					4				4	4
<b>Indtægter i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>716</b>	<b>459</b>	<b>583</b>	<b>740</b>	<b>947</b>	<b>0</b>	<b>3.445</b>	<b>4.425</b>
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
<b>Andre eksterne omkostninger i alt</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-728</b>	<b>-453</b>	<b>-555</b>	<b>-667</b>	<b>-343</b>	<b>0</b>	<b>-2.746</b>	<b>-2.806</b>

## Segmentregnskaber 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas-transmission	Gas-lager	I alt 2006	I alt 2005
Personaleomkostninger			-50	-36	-65	-35	-66		-252	-269
Omkostninger i alt	0	0	-778	-489	-620	-702	-409		-2.998	-3.075
<b>Resultat før af- og nedskrivninger</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-62</b>	<b>-30</b>	<b>-37</b>	<b>38</b>	<b>538</b>	<b>0</b>	<b>447</b>	<b>1.350</b>
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-15	-3	-152	-92	-309		-571	-626
<b>Resultat af primær drift</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-77</b>	<b>-33</b>	<b>-189</b>	<b>-54</b>	<b>229</b>	<b>0</b>	<b>-124</b>	<b>724</b>
Finansielle poster (netto)			-1	-7	-31	-11	-99		-149	-131
<b>Resultat før skat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-78</b>	<b>-40</b>	<b>-220</b>	<b>-65</b>	<b>130</b>	<b>0</b>	<b>-273</b>	<b>593</b>
Skat af årets resultat			21	9	78	35	-40		103	-38
<b>Årets resultat</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-57</b>	<b>-31</b>	<b>-142</b>	<b>-30</b>	<b>90</b>	<b>0</b>	<b>-170</b>	<b>555</b>
<b>Over-/underdækning</b>										
Akkumuleret over-/underdækning, primo	102	-42	-7	-18	94	60	0	0	189	-115
Regulering af primosaldo	0	0	0	0	1	18	35	0	54	0
Regulering af konsolidering	0	0	38	-4	61	-10	-7	0	78	0
Årets bevægelse	-639	-324	-77	-38	-277	-94	53	0	-1.396	304
<b>Akkumuleret over-/underdækning, ultimo</b>	<b>-537</b>	<b>-366</b>	<b>-46</b>	<b>-60</b>	<b>-121</b>	<b>-26</b>	<b>81</b>	<b>0</b>	<b>-1.075</b>	<b>189</b>

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

## Segmentregnskaber 2006

Beløb i mio. DKK	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2006	I alt 2005
<b>Aktiver</b>										
<b>Materielle anlægsaktiver</b>										
Immaterielle anlægsaktiver	576	973	14	8	120	14	13	0	1.718	1.729
Materielle anlægsaktiver	270	0	99	35	3.095	2.472	4.090	0	10.061	10.322
Finansielle anlægsaktiver	0	0	23	23	0	0	2	0	48	52
<b>Anlægsaktiver i alt</b>	<b>846</b>	<b>973</b>	<b>136</b>	<b>66</b>	<b>3.215</b>	<b>2.486</b>	<b>4.105</b>	<b>0</b>	<b>11.827</b>	<b>12.103</b>
<b>Omsætningsaktiver</b>										
Varebeholdninger	0	0	0	0	3	10	37	0	50	142
Tilgodehavender	814	563	111	77	243	163	176	0	2.147	1.439
Likvide beholdninger	4	3	9	6	17	8	15	0	62	270
<b>Omsætningsaktiver i alt</b>	<b>818</b>	<b>566</b>	<b>120</b>	<b>83</b>	<b>263</b>	<b>181</b>	<b>228</b>	<b>0</b>	<b>2.259</b>	<b>1.851</b>
<b>Aktiver i alt</b>	<b>1.664</b>	<b>1.539</b>	<b>256</b>	<b>149</b>	<b>3.478</b>	<b>2.667</b>	<b>4.333</b>	<b>0</b>	<b>14.086</b>	<b>13.954</b>
<b>Passiver</b>										
<b>Egenkapital</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-64</b>	<b>-47</b>	<b>2.068</b>	<b>1.260</b>	<b>410</b>	<b>0</b>	<b>3.627</b>	<b>3.786</b>
<b>Hensatte forpligtelser</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>58</b>	<b>-22</b>	<b>23</b>	<b>440</b>	<b>1.042</b>	<b>0</b>	<b>1.541</b>	<b>1.723</b>
<b>Gældsforpligtelser</b>										
Rentebærende gæld	1.094	1.132	114	117	746	228	2.644	0	6.075	6.188
Øvrige gældsforpligtelser	570	407	148	101	641	739	237	0	2.843	2.257
<b>Gældsforpligtelser i alt</b>	<b>1.664</b>	<b>1.539</b>	<b>262</b>	<b>218</b>	<b>1.387</b>	<b>967</b>	<b>2.881</b>	<b>0</b>	<b>8.918</b>	<b>8.445</b>
<b>Passiver i alt</b>	<b>1.664</b>	<b>1.539</b>	<b>256</b>	<b>149</b>	<b>3.478</b>	<b>2.667</b>	<b>4.333</b>	<b>0</b>	<b>14.086</b>	<b>13.954</b>

## Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2007 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 aflagt efter reglerne for klasse D-virksomheder.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2006.

I forhold til årsrapporten for 2006 er der sket en række reklassifikationer af balanceposter. Den samlede effekt er en stigning i materielle anlægsaktiver på 390 mio. DKK og tilsvarende fald i omsætningsaktiver for 2006.

I resultatopgørelsen vises køb og salg af el i PSO-segmentet brutto modsat årsrapporten for 2006, hvor Energinet.dk anvendte en nettometode. Den samlede effekt er en stigning i bruttoomsætningen på 2.044 mio. DKK og tilsvarende stigning i omkostninger til miljørigtig elproduktion m.v. for 2006.

Sammenligningstal og hoved- og nøgletal er tilrettet i overensstemmelse hermed.

Der er desuden sket ændring i regnskabsmæssige skøn pr. 1. januar 2007 for el- og gastransmissionsanlæg. Anlæg i eltransmission er blevet dekomponeret, hvilket har medført en kortere levetid samlet set. Levetiden for anlæg i gastransmission er forlænget til 2029 for at reflektere ledelsens forventning til anlæggets økonomiske levetid. Derudover har ledelsen besluttet at indregne en reetableringsforpligtelse til bortskaffelse af transmissionsanlæg og gaslagerfaciliteter. Indregningen sker som følge af, at ledelsen i forhold til tidligere kan opgøre

forpligtelsen pålideligt. Endelig er levetiden på søkablet på Kontek-forbindelsen forkortet som følge af ledelsens beslutning om at udskifte kablet tidligere end ventet. Den samlede effekt i 2007 af de ændrede skøn er en reduktion af afskrivninger på anlægsaktiver på 35 mio. DKK og øgede kapitaliseringsudgifter på 59 mio. DKK i forhold til 2006.

### 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 modervirksomheden Energinet.dk samt dattervirksomheder, hvori Energinet.dk råder

over mere end 50 pct. af stemmerettighederne. Virksomheder, der ikke er dattervirksomheder, men i hvilke Energinet.dk besidder 20 pct. 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 erhvervestidspunktet. 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 anskaffelsesværdi 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 normalt 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 udliges med dattervirk-



somhedens regnskabsmæssige indre værdi på anskaffelsestidspunktet (past equity-metoden). Dattervirksomhedernes regnskaber, der anvendes til brug for konsolideringen, udarbejdes i overensstemmelse med koncernens regnskabspraksis.

Kapitalandele i associerede virksomheder værdisættes 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 når Energi-net.dk opnår bestemmende indflydelse på virksomheden. 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 resultat-

opgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Ved indregning af udenlandske datter- 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.

## **Resultatopgørelsen**

### **Omsætning**

Bruttoomsætning omfatter transmis-

sion af elektricitet og naturgas og relaterede serviceydelser. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang 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 egen-fremstilling af anlægsaktiver.

### **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 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, der er omfattet af selskabslovens §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 posteringer 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.

## Balancen

### Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojekter og software.

Rettigheder omfatter opkrævningsrettigheder vedrørende systemtjenester og transitaftaler, havvindmølletilslutninger m.v.

Aktiverede immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akkumulerede afskrivninger eller til genindvindingsværdi, såfremt denne er lavere. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

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

Goodwill	20 år
Rettigheder	10-20 år
Software	3-5 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 salgsprisen 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

Materielle anlægsaktiver 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. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

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

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

Nyanskaffelser med en anskaffessum under 100.000 DKK omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. 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 reetableringsomkostninger, 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, der befinder sig i naturgastransmissionssystemet og på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Varebeholdninger måles til kostpris eller netto-realiseringspris, hvor denne er lavere.

Netto-realiseringsværdien 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.

#### **Periodeafgrænsningsposter (aktiv)**

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger, herunder betalinger vedrørende brugret til den tyske del af Kontek.

#### **Aktiver bestemt for salg**

Aktiver bestemt for salg omfatter langfristede aktiver. Forpligtelser vedrørende aktiver bestemt for salg er forpligtelser direkte tilknyttet disse aktiver, som vil blive overført ved transaktioner. Aktiver klassificeres som "bestemt for salg", når deres regnskabsmæssige værdi primært vil blive genindvundet gennem et salg inden for 12 måneder i henhold til en formel plan frem for gennem fortsat anvendelse.

Aktiver, der er bestemt for salg, måles til den laveste værdi af den regnskabsmæssige værdi på tidspunktet for klassifikationen som bestemt for salg eller dagsværdien med fradrag af salgsomkostninger. Der afskrives og amortiseres ikke på aktiver fra det tidspunkt, hvor de klassificeres som "bestemt for salg". Tab ved værdiforringelse, som opstår ved den første klassifikation som "bestemt for salg", og gevinster eller

tab ved efterfølgende måling til laveste værdi af den regnskabsmæssige værdi eller dagsværdi med fradrag af salgsomkostninger indregnes i resultatopgørelsen.

#### **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.

#### **Grundkapital**

Grundkapital er udtryk for nettoværdien af indskudte aktiver og passiver i forbindelse med virksomhedens stiftelse. Grundkapitalen realværdisikres med en årlig kapitalisering.

#### **Andre reserver**

Posten "Andre reserver" dækker primært over resultater i datterselskaber og reguleringer i udskudte skatteforpligtelser som, jf. bekendtgørelse omkring økonomisk regulering af Energinet.dk, ikke må opkræves via over-/underdækningen. Herudover indgår dagsværdireguleringer af de sikringsinstrumenter, som regnskabsmæssigt føres direkte på egenkapitalen.

#### **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.

#### **Hensatte forpligtelser**

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.

Hensatte forpligtelser måles og indregnes på baggrund af erfaringer og ledelsens bedste skøn. Hensatte forpligtelser med forventet forfaldstid ud over et år fra balancedagen tilbagediskonteres.

Posten består primært af reetableringsforpligtelser, som følge af bortskaffelse af materielle anlægsaktiver.

#### **Selskabsskat og udskudt skat**

Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet.dk som administrationselskab 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 acontoskatter.

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 for 2007 udgør 25 pct.

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

Ændring i udskudt skat som følge af ned-sættelse 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 (passiv)**

Periodeafgrænsningsposter består af indtægter for tildeling af samkøringslinjer. Disse indtægter opfylder betingelserne i EU-Rådsforordning om grænseoverskridende elektricitetsudveksling 1228/2003/09. 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 udgangs-

punkt 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 investeringsaktivitet**

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

#### **Pengestrømme fra finansieringsaktivitet**

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter omfatter afdrag og optagelse af kort- og langfristet gæld og anden gæld. Anden gæld er specificeret i note 20. Samkøringsindtægter og energi-afregning, der er del af anden gæld er medtaget i pengestrømme fra driften under ændring af forpligtelser.

#### **Likvider**

Likvider omfatter likvide beholdninger.

#### **Segmentoplysninger**

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



## 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 og Datacon A/S.

Bestyrelsesmedlem i Lokalbanen 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

Bestyrelsesmedlem i Arkil A/S, Faber A/S, Storebrand ASA, IDEAS A/S, Buy Aid A/S, Novenco A/S, NK Gruppen A/S og Datacompagniet A/S.

### Poul Erik Morthorst

Bestyrelsesmedlem i det højteknologiske netværk VE-net.

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

Ingen

### Berit Schilling, Carl Erik Madsen, Søren Dupont Kristensen

Ingen

## Interessentforum

### Formand

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

### Medlemmer (udpeget af tidligere transport- og energiminister 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, Sydenergi

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 A/S

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Aalborg Kommune, Forsyningsvirksomhederne

Leif Winum, direktør, DONG Energy A/S

Maibritt 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, Dansk Supermarked

Svend Erik Jensen, forhandlingssekretær, 3F (industrigruppen)

Uffe Rasmussen, bestyrelsesmedlem, Organisationen for Vedvarende Energi



Tonne Kjærsvvej 65  
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 2008



Tonne Kjærsvvej 65  
7000 Fredericia  
Tlf. 70 10 22 44  
Fax 76 24 51 80

[info@energinet.dk](mailto:info@energinet.dk)  
[www.energinet.dk](http://www.energinet.dk)

