



Årsrapport 2009

ENERGINET/DK

Indhold

Hvad er Energinet.dk	3
Koncernen	4
Bestyrelse og direktion	5
Hoved- og nøgletal for koncernen	6
Påtegninger	7
Ledelsesberetning	13
Forord	13
El- og gasmarkedet	13
Samarbejde med europæiske transmissionselskaber	15
Fremtidens energisystem	17
Investeringer i el- og gastransmissionsnettene	17
El- og gastransmissionsnettets drift	20
Beredskab	22
Fremme af miljøvenlig elproduktion	22
Forskning og udvikling	22
Miljø	23
Videnressourcer og organisation	23
CSR – Energinet.dk's samfundsansvar	26
God selskabsledelse	26
Regnskabsberetning	27
Balance	29
Pengestrømsopgørelse	30
Forventninger til 2010	30
Begivenheder efter regnskabsårets udløb	31
Forretningsområder	31
Risikopolitik	34
Resultatopgørelse	36
Balance – Aktiver	37
Balance – Passiver	38
Egenkapitalopgørelse	39
Pengestrømsopgørelse	41
Noter	42
Segmentregnskaber	57
Anvendt regnskabspraksis	64
Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv	69
Interessentforum	69
Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi	70
Ordforklaringer	71

Energinet.dk skaber elektrisk nærkontakt mellem Øst- og Vestdanmark

I juni 2010 passerer det danske energisystem en milepæl. Det sker, når Energinet.dk indleder prøvedriften på Den elektriske Storebæltsforbindelse og sender den første strøm under Storebælt.

Beslutningen om at forbinde Danmark elektrisk blev truffet i 2005. Den intensive byggefase blev indledt i 2008, og i efteråret 2010 indvies den nye forbindelse.

Se billeder fra byggefasen på side 12, 16, 19, 24, 28, 32, 35 og 63

Fotos: Ricky Molloy

Hvad er Energinet.dk

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

Mission

Som ansvarlig for el- og naturgassystemerne ejer vi den overordnede infrastruktur, sørger for en sikker energiforsyning og skaber rammerne for velfungerende energimarkeder og effektiv indpasning af vedvarende energi.

Vision

Gennem internationale og fortrinsvis markedsbaserede løsninger vil vi muliggøre øget anvendelse af vedvarende energi og bidrage til håndtering af de globale energi- og klimaudfordringer.

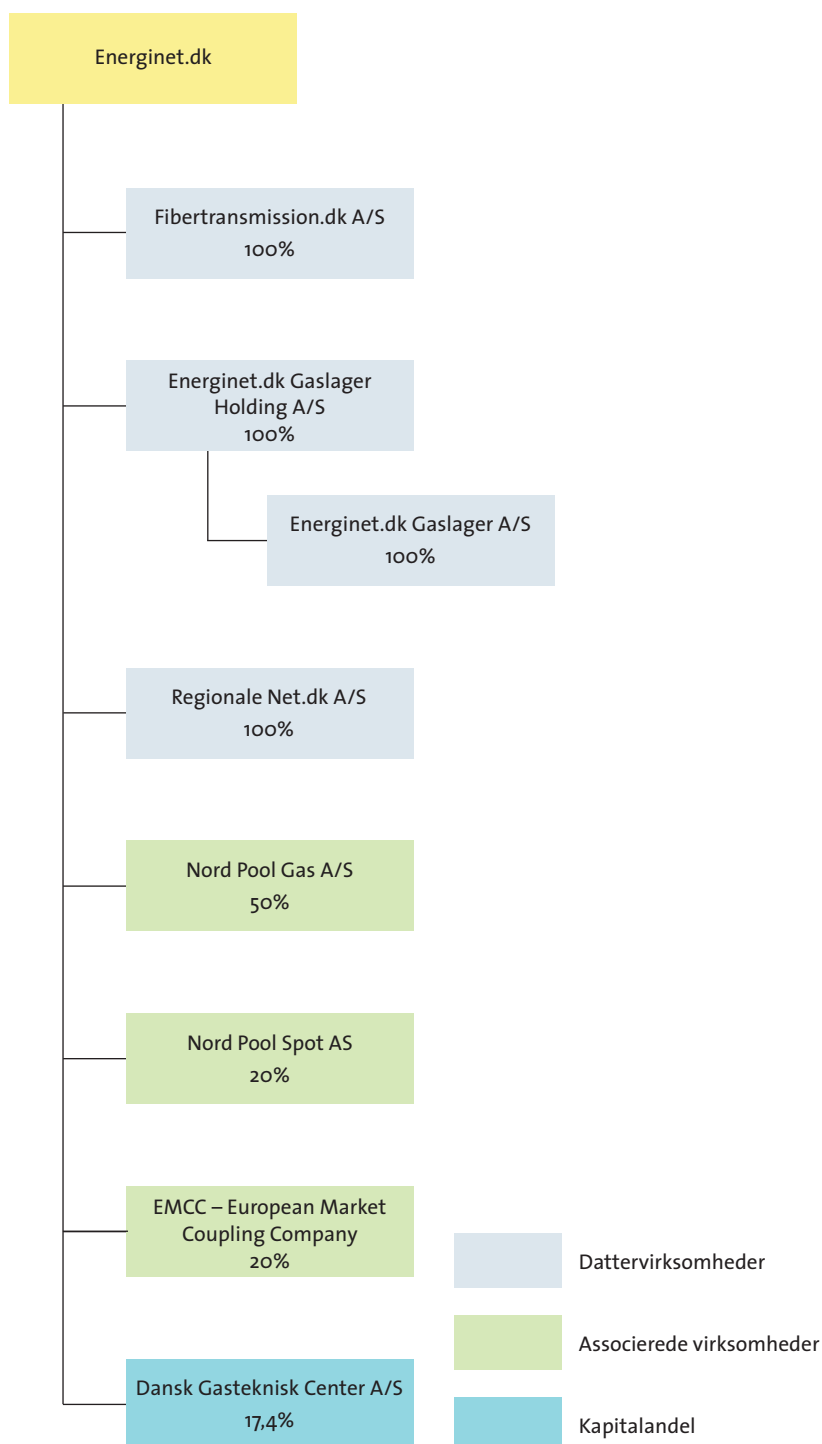
Energinet.dk's hovedopgaver på el- og gasmarkederne er:

- At opretholde den overordnede forsyningsikkerhed på kort og lang sigt
 - At udbygge den overordnede danske infrastruktur
 - At skabe objektive og gennemsigtige betingelser for konkurrence og at overvåge, at konkurrencen fungerer
 - At gennemføre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som omfatter fremtidige behov for transmissionskapacitet og den langsigtede forsyningsikkerhed
 - 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 økonomi skal balancere. Hovedparten af indtægterne opkræves via tariffer.

Energinet.dk ejer gastransmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV (kilovolt) niveau og 132 kV-nettet i Nordsjælland. Virksomheden er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland og disponerer over elnettet over 100 kV. Desuden ejer virksomheden Lille Torup gaslager og har adgang til naturgaslageret i Stenlille.

Koncernen



Energinet.dk-koncernens aktiviteter er placeret i en række forskellige selskaber. Væsentligst er ejerskabet og driften af det overordnede gastransmissionsnet og eltransmissionsnet på 400 kV, som er placeret i Energinet.dk, samt det regionale net på 132/150 kV, som er placeret i Regionale Net.dk A/S.

Desuden omfatter koncernens aktiviteter kommerciel drift af et naturgaslager i Lille Torup og udlejning af fibertransmission.

Aktiviteterne i Energinet.dk-koncernens associerede virksomheder omfatter drift af den nordiske elbørs Nord Pool Spot og udviklingen af en nordisk gasbørs. Aktiviteterne varetages i samarbejde med de øvrige nordiske lande.

Selskabsstrukturen i Energinet.dk er ændret siden udarbejdelse af årsrapporten for 2008. Energinet.dk har likvideret de 100 pct. ejede datterselskaber Eltransmission.dk A/S og Gastransmission.dk A/S pr. 30. juni 2009. Selskabernes aktiviteter er overført til Energinet.dk.

Bestyrelse og direktion

Bestyrelse

Formand

Niels Fog
Cand.merc. og købmand

Øvrige medlemmer

Birgitte Kiær Ahring
Cand.scient., ph.d. i biologi. Professor på
Center for Bioenergi, Aalborg Universitet

Birgitte Nielsen
Bankuddannet, HD

Erik Dahl
Ingeniør, HD

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

Niels Arne Gadegaard
Cand.jur.

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

Poul Erik Morthorst
Cand.oecon. Seniorforsker på Forsk-
ningscenter Risø

Medarbejdervalgte repræsentanter

Berit Schilling
Merkonom, afregningskoordinator i
Elmarked

Carl Erik Madsen
Elektroniktekniker, relætekniker i Eltrans-
mission

Søren Dupont Kristensen
Cand.oecon., sektionschef i Strategisk
planlægning

Direktion

Adm. direktør
Peder Østermark Andreasen

Divisionsdirektør, Eldivisionen
Torben Glar Nielsen

Divisionsdirektør, Supportdivisionen
Poul Steen, indtil 31. marts 2010
Mogens Søgaard Hansen, fra 1. april 2010



Bagest fra venstre:

Carl Erik Madsen, Peder Østermark Andreasen, Poul Erik Morthorst, Peter Møllgaard, Birgitte Nielsen, Birgitte Kiær Ahring, Hans Schiøtt, Niels Arne Gadegaard, Berit Schilling, Erik Dahl, Niels Fog, Søren Dupont Kristensen.

Hoved- og nøgletal for koncernen

Beløb i DKK mio.	2009	2008	2007	2006	2005
Resultat					
Bruttoomsætning	9.173	8.333	9.382	8.389	9.935
Nettoomsætning	4.815	4.966	4.158	3.983	4.386
Resultat af primær drift	861	500	802	468	724
Finansielle poster	-307	-388	-246	-149	-131
Årets resultat	456	112	611	422	555
Konsolidering af grundkapital	-111	199	144	89	86
Balance					
Anlægsaktiver	17.038	17.164	15.119	11.827	12.103
Omsætningsaktiver	2.591	2.472	3.754	2.259	1.851
Balancesum	19.629	19.636	18.873	14.086	13.954
Rentebærende gæld	9.238	9.854	8.225	6.076	6.188
Egenkapital	5.396	4.919	4.830	4.219	3.786
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	2.140	990	1.181	277	1.828
Investeringsaktivitet	-1.180	-2.591	-2.946	-302	-157
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-1.056	-1.030	-836	-332	-166
Finansieringsaktivitet	-579	939	2.401	-183	-1.511
Årets forskydning i likvider	381	-662	636	-208	160
Likvider ved årets udgang	417	36	698	62	270
Nøgletal i pct.					
Soliditetsgrad	27	25	26	30	27
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	-2,9	6,2	4,9	3,4	3,8
Antal medarbejdere ved årets udgang	520	492	481	467	426
Nøgletal					
Soliditetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$					

Påtegninger

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2009 for Energinet.dk.

Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen 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 et koncernregnskab og et årsregnskab, er tilstrækkelige, og at koncernregnskabet og årsregnskabet derfor giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2009 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2009.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens og modervirk-

somhedens aktiviteter og økonomiske forhold, årets resultat og af koncernens og modervirksomhedens finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen og modervirksomheden står over for.

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 koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 2009 er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, samt at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

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

Fredericia, den 17. marts 2010

I direktionen

Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør

Poul Steen
Divisionsdirektør

Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør

I bestyrelsen

Niels Fog
Formand

Birgitte Kiær Ahring

Birgitte Nielsen

Erik Dahl

Hans Schjøtt

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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar 2009 – 31. december 2009. Koncernregnskabet og årsregnskabet omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Ledelsens ansvar for koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et koncernregnskab og et årsregnskab, 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 et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ansvar omfatter endvidere valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Ledelsen har endvidere ansvaret for at udarbejde en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisions-skik, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af et koncernregnskab og årsregnskab, der giver et retvisende billede, samt for udarbejdelse af en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

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

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2009 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2009 – 31. december 2009 i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov

om Energinet.dk, samt at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der sikrer, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning for 2009 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsetik, jf. lov om revisionen 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 stikprøvevis gennemgået oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater for Energinet.dk.

Vores 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Konklusion

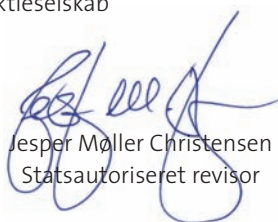
Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2009 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Fredericia, den 17. marts 2010

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



Carsten Gerner
Statsautoriseret revisor



Jesper Møller Christensen
Statsautoriseret revisor

Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

Til klima- og energiministeren

Påtegning på koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar 2009 – 31. december 2009. Koncernregnskabet og årsregnskabet omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter og anvendt regnskabspraksis. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen aflægges efter årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for 2009 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et koncernregnskab og et årsregnskab, 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 et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ansvarret omfatter endvidere valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Ledelsen har endvidere ansvaret for at udarbejde en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af

koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og god offentlig revisions-skik, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af et koncernregnskab og årsregnskab, der giver et retvisende billede samt for udarbejdelse af en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse, 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. 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 koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med betingelserne for statens grundkapital i lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

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

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2009 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar 2009 – 31. december 2009 er i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk, samt at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. 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 koncernregnskabet og årsregnskabet, 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 koncernregnskab, årsregnskab og ledelsesberetning for 2009 har vi foretaget en vurdering af, hvorvidt der for udvalgte områder er taget skyldige økonomiske hensyn ved forvaltningen af virksomheden, og om oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Revisors ansvar og den udførte forvaltningsrevision

I overensstemmelse med god offentlig revisionsetik, 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 stikprøvevis gennemgået oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater for Energinet.dk.

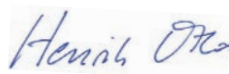
Vores arbejde er udført med henblik på at opnå begrænset sikkerhed for, at forvaltningen på de udvalgte områder er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, og at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Konklusion

Ved den udførte forvaltningsrevision er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at forvaltningen i 2009 på de områder, vi har undersøgt, ikke er varetaget på en økonomisk hensigtsmæssig måde, eller at oplysningerne i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen om mål og resultater ikke er dokumenterede og dækkende for Energinet.dk's virksomhed i 2009.

Fredericia, den 17. marts 2010

Rigsrevisionen



Henrik Otbo
Rigsrevisor



Edvin André Andersen
Kontorchef



Ledelsesberetning

Forord

Danmarks værtskab for FN's klimakonference – COP 15 – satte gennem hele 2009 rammerne for den energipolitiske dagsorden i Danmark såvel som for resten af verden. For Energinet.dk åbnede konferencen mulighed for at formidle den danske windcase i samarbejde med en række danske virksomheder og myndigheder. Den danske windcase er historien om, hvordan vi i dag er i stand til at integrere store mængder vindkraft i elsystemet uden at sætte forsyningssikkerheden over styr. Det er samtidig beskrivelsen af en fremtidsvision, hvor vedvarende energi dækker en endnu større del af energiforsyningen i Danmark.

Den danske regering har sat sig det mål, at Danmark skal gøres uafhængig af fossile brændsler. Den målsætning vil over de kommende år udfordre alle dele af den danske energiforsyning og kræve et tæt samarbejde i branchen.

Energinet.dk har iværksat initiativer på fire områder, der tilsammen skal sikre en effektiv integration af vedvarende energi. De fire områder – investeringer i udlandsforbindelser, biogas i naturgasnettet, helhedsorienteret planlægning og initiativer rettet mod udvikling af det intelligente elnet – vil danne rammen for en betydelig del af Energinet.dk's strategiske satsninger. Energinet.dk forventer dermed også at øge investeringsaktiviteten over de kommende år. Fra et historisk niveau på DKK 200-300 mio. årligt er det forventningen, at investeringerne vil udgøre to til fire mia. årligt over de kommende år.

Naturgas er fortsat en vigtig energiresource for Danmark, og det er Energi-

net.dk's ansvar at opretholde forsyningssikkerheden for naturgas, når Danmark inden for få år ikke længere er selvforsynende. Energinet.dk har derfor i januar 2010 fået klima- og energiministerens godkendelse til investering i en udvidelse af naturgassystemet, som skal gøre det muligt at importere naturgas over den dansk-tyske grænse.

Opretholdelsen af en høj forsyningssikkerhed er en kerneopgave for Energinet.dk. På den baggrund er det glædeligt at kunne konstatere, at der i 2009 ikke var fejl i det overordnede el- og gastransmissionsnet, som påvirkede forbrugerne.

Planlægningen af kabellægningen af det regionale højspændingsnet er i fuld gang i et tæt samarbejde mellem de regionale transmissionsselskaber og Energinet.dk. Det er en betydelig opgave, som over de næste 20 år vil bidrage til realiseringen af visionen om det usynlige elnet.

Gas- og elmarkedet har fortsat de seneste års udvikling. Dette kommer blandt andet til udtryk ved, at omsætningen på den danske gasbørs har været stigende, og der er introduceret nye produkter på markedet. Markedskoblingsprojektet mod Tyskland blev relanceret i november 2009, og der arbejdes nu på at få skabt et samlet elmarked for Nordvesteuropa.

Energinet.dk administrerer flere F&U-programmer, herunder ForskEL, som høstede anerkendelse i forbindelse med en evaluering, der blev udført ved programets 10-års-jubilæum.

De klima- og energipolitiske udfordringer løses bedst gennem et tæt samarbejde på tværs af grænserne. Energinet.dk in-

vesterer derfor betydelige ressourcer i at få skabt et fagligt stærkt samarbejde inden for de europæiske samarbejdsorganisationer ENTSO-G og ENTSO-E.

Medarbejderne har igen i det forløbne år med engagement og dygtighed arbejdet for, at Energinet.dk kunne realisere de strategiske mål. For at skabe de bedst mulige rammer for realisering af målene blev der også i 2009 gennemført organisatoriske ændringer. Samtidig opretholdt Energinet.dk fokus på medarbejdernes såvel som ledernes faglige og personlige udvikling og trivsel. Dette afspejles bl.a. i en stigning i medarbejdertilfredsheden.

El- og gasmarkedet

Elmarkedets funktion

I slutningen af 2009 meddelte den svenske TSO, Svenska Kraftnät, at Sverige i 2011 opdeles i fire prisområder mod i dag ét samlet prisområde. Denne opdeling vil give et mere velfungerende elmarked og vil bl.a. få betydning for elspotpriserne på Sjælland.

For at give elproducenterne et incitament til at stoppe produktionen, når der er overproduktion af el i forhold til forbruget, indførte Nord Pool Spot i slutningen af november 2009 negative spotpriser på el. Negative priser betyder, at producenterne skal betale for at afsætte deres el på børsen, når udbuddet overstiger forbruget af el. Dermed er negative priser med til at afholde producenterne fra at byde el ind på markedet i timer med forventet høj vindkraftproduktion og lavt elforbrug.

Efter at have forbedret markedskoblingssystemet og gennemført grundige

test af systemet blev markedskoblingen mellem Danmark og Tyskland relanceret den 9. november 2009. Markedskoblingen administreres af EMCC (European Market Coupling Company), som er ejet af Energinet.dk, 50Hertz Transmission, Transpower, Nord Pool Spot og EEX. Markedskoblingen sikrer en mere markedsorienteret udnyttelse af de elektriske forbindelser mellem Norden og Tyskland.

Den dansk-tyske markedskobling er et skridt på vejen mod et mere integreret elmarked, og parterne bag markedskoblingen er sammen med TSO'erne i det centrale Vesteuropa enige om at arbejde hen imod en fuldt udbygget markedskoblingsmodel, som skaber ét samlet elmarked i det nordvestlige Europa.

Elprisen i 2009

I 2009 fortsatte spotprisen på el den nedadgående tendens, der blev indledt i efteråret 2008, og som hovedsagelig var begrundet i et fald i råvarepriserne og faldende efterspørgsel på el. Resultatet var, at den gennemsnitlige elpris i Vestdanmark i 2009 lå på 26,8 øre/kWh, hvilket er et fald på næsten 40 pct. siden 2008. I Østdanmark faldt den gennemsnitlige elpris med næsten samme niveau til 29,7 øre/kWh mod 42,2 øre/kWh i 2008.

Markedskoblingen mellem Danmark og Tyskland, som blev indført i november 2009, betød, at de danske elspotpriser blev mere påvirket af de tyske priser, og især Vestdanmark og Tyskland har haft samme elpriser i mange timer siden markedskoblingens indførelse.

I juledagene optrådte negative elpriser for første gang i Vestdanmark. Årsagen var høj vindkraftproduktion og lave temperaturer, som øgede behovet for varme fra kraftvarmeværkerne. Da mange centrale kraftvarmeværker ikke kan øge varmeproduktionen uden samtidig at øge elproduktionen, blev udbuddet af el større end behovet.

I Østdanmark var der markante stigninger i elprisen i årets sidste måneder på grund af lave temperaturer og stigende elforbrug i det øvrige Norden. Desuden

var driftsstop på flere svenske kernekraftværker med til at presse priserne i vejret, især sidst på året.

Udvikling af detailmarkedet

I 2009 blev der taget flere initiativer til at forbedre konkurrencen på detailmarkedet.

Tidligere klima- og energiminister Connie Hedegaard bad i april 2009 Energinet.dk om at etablere et markedsregister, som samler de danske elselskabers kunde- og leverandørdata i én central enhed. DataHub, som registeret kaldes, har som hensigt at gøre det nemmere for forbrugerne at skifte elleverandør og vil dermed fremme og effektivisere konkurrencen på elmarkedet. Planen er, at første version af markedsregisteret sættes i drift ved udgangen af 2011. Energinet.dk samarbejder med et repræsentativt udvalg af aktører på det danske elmarked om at udvikle registeret.

For at skabe mere mobilitet på detailmarkedet for el, især blandt de kunder, der bruger under 100.000 kWh om året, gennemførte Energinet.dk i begyndelsen af 2010 en informationskampagne. Kampagnen, som også involverede Dansk Energi, Energistyrelsen, Forbrugerrådet, Håndværksrådet m.fl., oplyste om muligheden for frit at vælge elleverandør og om brugen af Elpristavlen.dk, som er en hjemmeside ejet og drevet af Dansk Energi målrettet mindre elforbrugere. Hjemmesiden blev forbedret i 2009 på baggrund af et bredt samarbejde inden for energibranchen.

Gashandel

Efter en stille start for gasbørsen, Nord Pool Gas, som startede i marts 2008, blev 2009 året, hvor antallet af handler steg markant, og børsen blev en etableret del af gashandelen. I alt blev der handlet ca. 1,2 mia. kWh på gasbørsen svarende til knap 3 pct. af det danske naturgasforbrug.

Baggrunden for stigningen i antallet af handler var en faldende europæisk gaspris. Det fik flere transportkunder til at købe gassen syd for grænsen i stedet for fra Nordsøen. Resultatet var, at grænse-

punktet Ellund mellem Tyskland og Danmark blev en flaskehals, hvilket stimulerede handlen på Nord Pool Gas. Også den stigende efterspørgsel efter gas i de relativt kolde vintermåneder i årets slutning var med til at stimulere handlen på gasbørsen.

I efteråret 2009 lancerede Nord Pool Gas to nye produkter: et intra-month-produkt, hvor kunderne køber/sælger gas for den resterende del af den pågældende måned, samt et swap-produkt, som betyder, at kunderne kan "bytte" gas, de har i Tyskland, til gas i Danmark eller omvendt. Begge produkter blev godt modtaget af kunderne.

Handlerne via Energinet.dk's virtuelle handelsplads – den såkaldte Gas Transfer Facility (GTF) – har nået et stabilt niveau. Ca. 60 pct. af det danske forbrug bliver handlet her.

Salg af gaslagerkapacitet

Ligesom i 2008 blev kapaciteten på Energinet.dk Gaslager solgt på auktioner i 2009 for at opnå en fair og transparent fordeling af kapaciteten i gaslageret. Ved siden af de et-årige kontrakter blev der i 2009 også udbudt tre-årige kontrakter. Hele kapaciteten på flerårige kontrakter blev solgt, mens 92 pct. af kapaciteten blev solgt på auktionen over det et-årige lagerprodukt. Den resterende volumenmængde blev solgt på en efterfølgende auktion.

Energinet.dk Gaslager fortsætter med at udvikle lagerprodukter og salgsmekanismer i tråd med markedets behov og vil i 2010 indføre muligheden for at indgå en lagerkontrakt med en varighed på op til fem år. Ligeledes introduceres et højfleksibelt lagerprodukt uden krav til minimumfyldning i løbet af vinteren.

Biogas i naturgasnettet

Der har gennem de seneste år været debat om, hvordan den danske biogas udnyttes mest hensigtsmæssigt. For at fremme en enighed om dette emne er Energinet.dk, Energistyrelsen, Dansk Gasteknisk Center samt en række andre biogasaktører gået i gang med et fælles udredningsarbejde. Energinet.dk spil-

ler en central rolle i dette arbejde, blandt andet ved at facilitere en samfundsøkonomisk analyse af anvendelsesmulighederne for biogas.

Energinet.dk har i samarbejde med gasdistributionselskaberne udviklet en markedsmodel, der kan håndtere injektion og handel med biogas via naturgasnettet. Markedsmodellen for biogas blev præsenteret på et seminar, som Energinet.dk holdt i august 2009 for 150 aktører fra branchen. Det markedsrelaterede arbejde fortsætter blandt andet med at udvikle en specifikation af biogas og med at undersøge mulighederne for en ordning til dokumentation af handel med biogas.

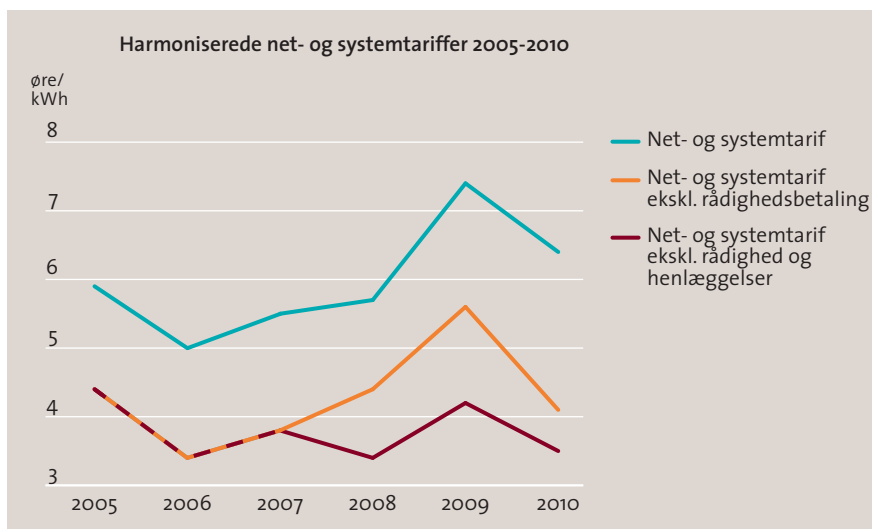
Udviklingen i Energinet.dk's tariffer

Energinet.dk's eltariffer er opdelt i en system- og en nettarif. Systemtariffen dækker omkostninger til elsystemets drift og forsyningssikkerhed. Nettariffen dækker omkostninger til drift og vedligehold af det overordnede elnet og drift og vedligehold af udlandsforbindelserne.

Siden Energinet.dk blev dannet i 2005, er net- og systemtarifferne opgjort i løbende priser steget fra 5,9 øre/kWh i 2005 til 6,4 øre/kWh i 2010. Det svarer til en stigning på ca. 8 pct. i fem-års-perioden. Til sammenligning har den generelle prisudvikling i den samme periode været på 12 pct.

Opgøres udviklingen i tarifferne eksklusiv de omkostninger, som Energinet.dk har dels som følge af rådigheden over de regionale transmissionsnet, dels som følge af henlæggelser til kommende infrastrukturinvesteringer, er system- og nettarifferne faldet fra 4,4 øre/kWh til 3,5 øre/kWh svarende til 21 pct.

Energinet.dk's PSO-tarif dækker de lovbestemte omkostninger til offentlige forpligtelser, primært tilskud til miljøvenlig elproduktion og støtte til F&U-projekter. PSO-tariffen i 2005 var på 10,6 øre/kWh. I 2010 forventes tariffen at udgøre 8,5 øre/kWh. PSO-tariffen afhænger i vid udstrækning af markedsprisen på el.



Energinet.dk's gastariffer er opdelt i en kapacitets-, volumen- og nødforsynings-tarif.

Kapacitets- og volumentarifferne dækker omkostninger til gassystemets drift og vedligeholdelse, mens nødforsyningstariffen dækker omkostningerne til opretholdelse af Energinet.dk's nødforsyningssikkerhed.

Omkostningerne og dermed tarifferne for de nævnte gastransmissionsaktiviteter er i perioden 2005 til 2010 faldet med ca. 20 pct.

Samarbejde med europæiske transmissionselskaber

Den 1. juli var den nye europæiske samarbejdsorganisation for TSO'er på elområdet, ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators – Electricity) fuldt operationel. Dermed kunne de hidtidige samarbejdsorganisationer, bl.a. UCTE, ETSO og Nordel, nedlægges. En tilsvarende organisation for gas – ENTSO-G – blev stiftet 1. januar 2010. De to organisationer skal bl.a. fastlægge en række bindende tekniske og markeds-mæssige netregler for grænseoverskridende energitransmission og dermed bidrage til udviklingen af mere velfungerende europæiske energimarkeder.

ENTSO-E arbejdede i 2009 især med grundlæggende opgaver som organisering, strategi for de kommende fem år, et ambitiøst arbejdsprogram samt procedurer for udvikling af netregler og afholdelse af offentlige høringer.

ring, strategi for de kommende fem år, et ambitiøst arbejdsprogram samt procedurer for udvikling af netregler og afholdelse af offentlige høringer.

ENTSO-E's første "Winter Outlook Report", som er en opgørelse over energi- og effektbalancen for den kommende vinter, blev offentliggjort den 1. december 2009. I slutningen af 2009 underskrev medlemmerne en midlertidig aftale om transitkompensation, som gælder indtil EU-kommissionens nye guidelines træder i kraft i løbet af 2010.

ENTSO-E vil fremover være TSO'ernes talerør i Europa, og der er store forventninger til organisationen. Energinet.dk har derfor valgt at være meget aktiv i organisationen, bl.a. via en række formandsposter. Forventningerne er især høje til de bindende netregler og en plan for det europæiske eltransmissionsnets udvikling over de kommende ti år. Målet med netplanen er at afdække, hvor der i det samlede elnet ud fra et europæisk perspektiv er behov for nye netinvesteringer. Det sker bl.a. på baggrund af scenarier, tekniske og økonomiske analyser samt den nyeste information om planlagte og påtænkte investeringsprojekter af europæisk interesse. Den første netudviklingsplan offentliggøres i juni 2010. Herefter skal der udgives en netplan hvert andet år. Planen er ikke bindende for ENTSO-E's medlemmer.



ENTSO-E godkendte i december 2009 organisationens første F&U-plan, "EURO-GRID 2020". Med planen vil ENTSO-E sikre koordinering på tværs af de enkelte medlemmers forskningsprojekter.

ENTSO-G's første opgaver bliver at udvikle et fælles regelsæt for allokering af kapacitet i naturgassystemerne og at følge regulatorernes arbejde med nye regler for flaskehalshåndtering.

Fremtidens energisystem

Målsætningen om et elsystem baseret på op mod 50 pct. vedvarende energi i løbet af de næste 10-15 år og den mere langsigtede ambition om et samfund, der er uafhængigt af fossile brændsler, giver behov for en grundlæggende omstilling af energisystemet.

Energinet.dk forventer, at elsystemet vil blive omdrejningspunktet i omstillingen af energisystemet på grund af den store rolle, som vindkraft vurderes at komme til at spille i bestræbelserne på at nå de klima- og energipolitiske mål. For Energinet.dk er det en kerneopgave at sikre integrationen af den vedvarende energi i elsystemet og at sikre, at integrationen sker effektivt på fortrinsvis markedsbaserede principper og med en fortsat høj forsyningssikkerhed.

Energinet.dk vil basere omstillingen af elsystemet på tre hovedelementer:

- Et robust transmissionsnet og stærke udlandsforbindelser, som kan bidrage til at udjævne udsvingene i vindkraftproduktionen. Se afsnittet "Investeringer i el- og gastransmissionsnettet".
- Fleksibilitet i elforbrug og elproduktion, blandt andet gennem sammentænkning af energisektorens grene – el, gas, varme og transport. Her kan især elbiler og varmepumper komme til at spille en afgørende rolle, idet de hver for sig kan bidrage til en fleksibel og effektiv udnyttelse af den stigende mængde vindenergi i Danmark. Samtidig kan elbiler og varmepumper bidrage til en markant CO₂-reduktion i de sektorer, som ikke er omfattet af EU's CO₂-kvo-

ter. Disse virkemidler er analyseret i rapporten "Effektiv anvendelse af vindkraftbaseret el i Danmark", som Energinet.dk udgav i foråret 2009.

- Avanceret måling og styring af elsystemet på både produktions- og forbrugssiden (Smart Grids). Fremtidens elproduktion vil i langt højere grad end i dag være decentraliseret og fluktuerende. Det betyder, at der er behov for langt højere grad af fleksibilitet i elsystemet fremover. Denne fleksibilitet kan kun opnås ved en øget aktivering af både produktions- og forbrugsenheder, sådan at de bidrager til at skabe balance i elsystemet. Det stiller store krav til måling og styring af elnettet – både på produktions- og forbrugssiden via digital kommunikation. Smart Grids, eller intelligent elnet, er derfor et vigtigt element i fremtidens elsystem.

Investeringer i el- og gastransmissionsnettene

Strategier for eltransmissionsnettene

På baggrund af en aftale, som partierne bag energiaftalen af 21. februar 2008 indgik i efteråret 2008 om nye retningslinjer for udbygningen af transmissionsnettet, offentliggjorde Energinet.dk i april 2009 sammen med de regionale transmissionselskaber en plan for at lægge 132 og 150 kV-nettet i kabler i jorden. Planen omfatter nedtagning af de eksisterende ca. 3.200 system-km 132-150 kV-luftledninger og nedgravning af ca. 2.900 km nye 132-150 kV-kabler over de næste 20 år.

Som en del af de nye retningslinjer for eltransmissionsnettet skal dele af det eksisterende 400 kV-net forskønnes. På den baggrund offentliggjorde Energinet.dk sammen med By- og Landskabsstyrelsens miljøcentre en plan for at forskønne seks udvalgte strækninger i 400 kV-nettet, hvor luftledninger og master medfører en særlig høj miljøpåvirkning. I samarbejde med de berørte kommuner planlægger Energinet.dk, hvornår og hvordan forskønnelsen skal udføres, nærmere bestemt om den skal udføres ved at flytte højspændingsledningerne,

ved at opføre master i nyt design eller ved at lægge kabler. De seks forskønnelsesprojekter er budgetteret til sammenlagt DKK 1,2 mia.

Da et vigtigt element i den politiske aftale er, at højspændingsnettet på lang sigt skal lægges i kabler, har Energinet.dk igangsat et udviklingsprojekt, der skal munde ud i det første lange 400 kV-vekselstrømskabel i Danmark. Bl.a. er Energinet.dk med til at finansiere et ph.d.-projekt om design og drift af lange 400 kV-vekselstrømskabler.

Udbygning af rygraden i det jyske elnet

Med den planlagte vindkraftudbygning bliver der behov for at forstærke 400 kV-ledningen mellem Kassø ved grænsen til Tyskland og Tjele ved Viborg. Planen er at erstatte den eksisterende ét-systems ledning med en ny to-systems ledning. Den nye ledning skal leve op til principperne for forskønnelse af 400 kV-nettet, og derfor ophænges ledningssystemerne på master i nyt design, ligesom der lægges kabler på særlige strækninger. Som udgangspunkt placeres den nye ledning tæt på den eksisterende, som fjernes, når den nye er klar til brug. Med udbygningen opnås den nødvendige transmissionskapacitet i nord- og sydgående retning. Samtidig opnår nettet en styrke, der muliggør en trinvis integration af længere 400 kV-kabler i nettet, ligesom 400 kV-netstrukturen vil være forberedt for den langsigtede kabellægning/restrukturering af det underliggende 150 kV-net.

Myndighedsbehandlingen af udbygningen blev indledt i juni 2009 og ventes færdig i sommeren 2010. Udbygningen af ledningen mellem Kassø og Tjele forventes afsluttet i 2014 og er budgetteret til DKK 2,5 mia.

Den elektriske Storebæltsforbindelse

Byggeriet af Den elektriske Storebæltsforbindelse, som skaber den første direkte elektriske forbindelse mellem Øst- og Vestdanmark, nærmer sig sin afslutning, og i august 2010 sættes forbindelsen i drift. Forbindelsen på 600 MW skaber større konkurrence på elmarkedet

og reducerer omkostningerne til reservekapacitet. Prisen bliver knap DKK 1,3 mia.

Tilslutning af nye havmøller

I slutningen af april 2009 idriftsatte Energinet.dk de anlæg, som forbinder havmølleparken Horns Rev 2 i Nordsøen med nettet. Den samlede pris for transformertplatform, sø- og landkabler og kabelstation har beløbet sig til DKK 867 mio. Efter idriftsættelsen blev landanlæggene, som beløb sig til DKK 234 mio., overdraget til det regionale eltransmissionselskab, Vestjyske Net.

Også netttilslutningen af Rødsand 2-havmølleparken syd for Lolland nærmer sig afslutningen. Her anlægger Energinet.dk transformertplatform og søkabel. Anlæggene, som sættes i drift i slutningen af maj 2010, er budgetteret til DKK 300 mio.

Den næste store havmøllepark, som Energinet.dk skal slutte til elnettet på land, placeres i farvandet mellem Djursland og Anholt. Energinet.dk har desuden fået overdraget opgaven med at sørge for, at der udarbejdes VVM-undersøgelse for havmølleparken, før Energi styrelsen sender den i udbud. Parken bliver på 400 MW. Energinet.dk er i gang med at planlægge og projektere de anlæg, der skal føre strømmen fra vindmøllerne ind til den eksisterende transformertstation i Trige ved Århus. Anlæggene består af en offshore transformertplatform, et 80 kilometer langt landkabel, en kabelstation og et 56 kilometer langt søkabel. Anlægsarbejdet vil gå i gang i foråret 2011 og være færdigt i sommeren 2012.

Ilændføringsanlæggene til havmølleparken ved Anholt er budgetteret til ca. DKK 1,3 mia.

Offshoren

Sammen med den tyske TSO 50Hertz Transmission har Energinet.dk udarbejdet forundersøgelser til et havbaseret elnet ved Kriegers Flak i Østersøen, som på én gang forbinder landenes elnet og forbinder havmøller med elnetten på land. Undersøgelserne blev gennemført, selv om Svenska Kraftnät trak sig ud af pro-

jektet i begyndelsen af 2010. Energinet.dk og 50Hertz Transmission har ansøgt om EUR 125 mio. i støtte fra EU's økonomiske genopretningsplan.

Udbygning af elforbindelser til Norge og Tyskland

I november 2009 besluttede bestyrelserne i Energinet.dk og norske Statnett at bygge et nyt elkabel mellem Norge og Jylland. Forbindelsen med navnet Skagerrak 4 får en kapacitet på 700 MW og ventes i drift i 2014.

Forbindelsen vil medvirke til en bedre udnyttelse af vindenergien i takt med udbygningen af vindkraften i Danmark og vil samtidig styrke forsynings sikkerheden og konkurrencen på elmarkederne. For både det danske og det norske samfund vil den nye elforbindelse have en væsentlig samfundsøkonomisk værdi.

På dansk side vil forbindelsen bestå af en udbygning af den eksisterende omformertstation i Tjele ved Viborg og et 90 kilometer langt landkabel. Søkablet bliver ca. 140 km langt.

Projektet har et anlægsbudget på ca. DKK 2,8 mia. Den danske del af investeringen ventes at blive ca. DKK 1,5 mia.

I tilknytning til udbygningen med et ekstra elkabel til Norge har Energinet.dk og tyske E.ON Netz besluttet at udvide de elektriske forbindelser mellem Jylland og Tyskland. Udvidelsen sker for at kunne integrere den stigende mængde vindkraft. I første omgang investeres DKK 46 mio. på den danske side for at udvide transportkapaciteten på de eksisterende forbindelser. Senere kommer forstærkninger i højspændingsnettet på den danske og den tyske side af grænsen. Det ventes, at forstærkningerne er gennemført på begge sider af grænsen i 2012.

Ny elforbindelse mellem Holland og Danmark

De systemansvarlige selskaber TenneT i Holland og Energinet.dk i Danmark indgik i foråret 2009 en samarbejdsaftale om at fortsætte forberedelserne af en elektrisk forbindelse mellem Holland og Danmark. Den endelige beslutning om

at investere i en elektrisk forbindelse mellem de to lande træffes dog først med udgangen af 2012.

Forbindelsen har arbejdstitlen COBRA, og formålet er at kunne indpasse mere vedvarende energi i både det hollandske og det danske elsystem samt at øge forsynings sikkerheden. Desuden vil kablet være med til at øge konkurrencen på de nordvesteuropæiske elmarkeder.

Forbindelsen er budgetteret til DKK 3,4 mia. Heraf halvdelen til den danske del af forbindelsen. Parterne bag COBRA har ansøgt om EUR 86,5 mio. i støtte til projektet fra EU's økonomiske genopretningsplan. Det svarer til en støtte på godt DKK 320 mio. til den danske del af projektet. For det danske samfund vil der være store økonomiske fordele ved elforbindelsen.

Øvrige investeringer i elsystemet

For at reducere risikoen for en lang periode, hvor elforbindelserne mellem Norge og Danmark er ude af drift, har Energinet.dk og norske Statnett købt to reservetransformere, som kan indsættes i tilfælde af havari på en af de permanente transformere. Den ene transformert blev leveret og opstillet i 2009, mens den anden leveres i løbet af sommeren 2010. Energinet.dk's del af investeringen er budgetteret til DKK 40 mio.

Af hensyn til forsynings sikkerheden på Læsø har Energinet.dk valgt at udskifte det eksisterende 20 kV-kabel til øen med et nyt 60 kV-kabel. Det nye kabel ventes færdigetableret i 2011 og er budgetteret til DKK 36 mio.

Kontek-forbindelsen mellem Sjælland og Tyskland har været ude af drift i flere omgange på grund af utætheder på søkablernes muffe. Derfor har parterne bag forbindelsen besluttet at udskifte søkablerne. Udskiftningen afsluttes i løbet af efteråret 2010. Energinet.dk's andel af udgifterne til de nye kabler kommer til at beløbe sig til DKK 215 mio.

Udvidelse af gaslager

Energinet.dk har igangsat første skridt i en mulig trinvis udbygning af gaslageret



i Lille Torup. I april 2008 indledte myndighederne VVM-behandlingen af udvidelsen. VVM-godkendelsen ventes i løbet af første halvår 2010.

Første trin i udvidelsen består af en re-etablering af et eksisterende udskylningsanlæg samt genudskylning af i første omgang én af de syv eksisterende kaverner, hvilket er budgetteret til DKK 124 mio. Udskylningen vil under forudsætning af myndighedernes godkendelse begynde i løbet af efteråret 2010 og foregå over tre år. Herved øges kavernens kapacitet med 15 pct. om året.

Udbygning af naturgasnettet

Om nogle år er Danmark ikke længere selvforsynende med naturgas fra Nordsoen, og der bliver behov for at importere gas.

I grænsepunktet mellem Danmark og Tyskland er der i dag mulighed for kommerciel handel med gas både til og fra Tyskland, men siden 1984 har der været en nettoeksport til Tyskland. På baggrund af det markedsdækkende behov for fysiske leverancer fra Tyskland, som blev særligt tydeligt i 2009, har Energinet.dk igangsat et arbejde sammen med ejerne af det nordtyske gastransmissionsnet om en udbygning af det tyske transmissionsystem. Udbygningen vil muliggøre fysiske leverancer af gas allerede fra slutningen af 2010.

I 2009 indstillede parterne bag det nordiske naturgasprojekt Skanled planerne om at etablere en naturgasledning fra Norge til Sverige og Danmark på grund af den finansielle krise og den deraf følgende usikkerhed med hensyn til efterspørgslen efter gas. I samme forbindelse blev også en påtænkt gasledning mellem Polen og Danmark indstillet, da den var afhængig af Skanled-projektet.

For at få markedsaktørernes bud på, hvor der er behov for ny transportkapacitet, gennemførte Energinet.dk også i 2009 en Open Season-proces. Open Season er en udbudsmodel, som giver markedsaktørerne mulighed for at byde ind på lange transportkontrakter på nyetableret transmissionskapacitet. Energinet.dk

Kommende investeringer i transmissionsnettene

Anlægsprojekter 2009-2020	Igangværende projekter mio. DKK	Planlagte projekter mio. DKK
Eltransmissionsforbindelser	3.459	14.767
Øvrige projekter, el	195	75
Renoveringer, el	20	36
Gastransmission	1.609	17
I alt	5.283	14.895

forpligter sig til at etablere kapaciteten, hvis efterspørgslen er tilstrækkelig stor. Open Season-processen anbefales af de europæiske energiregulatorer og energihandlere.

Som et resultat af Open Season i 2009 er Energinet.dk gået i gang med at forberede en større udbygning af naturgasnettet i Syd- og Sønderjylland, så der kan importeres gas via Tyskland. Udbygningen omfatter to delelementer: Dels en ny kompressorstation, som skal øge trykket og dermed sikre, at gassen i ledningen kan pumpes videre i gassystemet. Dels en ny naturgasledning parallelt med den eksisterende gasledning mellem Ellund ved den dansk-tyske grænse og Egtved. I begyndelsen af 2010 godkendte klima- og energiministeren etableringen af kompressorstationen. Dubleringen af gasrøret afventer yderligere analyser, før der træffes en endelig investeringsbeslutning.

Projektet til sammenlagt ca. DKK 1,5 mia. forventes delvist finansieret via Energinet.dk's ansøgning om EUR 100 mio. til forstærkning af gastransmissionsnettet i Østersøregionen fra EU's økonomiske genopretningsplan.

Investeringer i 2009

I 2009 foretog Energinet.dk investeringer i el- og gastransmissionsanlæg for DKK 1.223 mio. mod DKK 936 mio. i 2008.

El- og gastransmissionsnettets drift

Både det danske el- og naturgassystem havde i 2009 en meget høj driftssikkerhed. Der var ingen svigt i gasforsyningen, og ingen elforbrugere mistede strøm-

men som følge af fejl i det overordnede eltransmissionssystem.

Driftshændelser

To gange på to dage i juli 2009 mistede beboerne på Læsø strømmen. Den første gang var det en fejl på 20 kV-kablet til øen, som gav strømsvigt. Næste gang var det på grund af en relæfejl på Læsø. Fejlen udkoblede reservekablet, som forsynede øen, mens 20 kV-kablet blev repareret. 20 kV-kablet ejes af Energinet.dk, som er forpligtet til at sikre elforsyningen til mindre øer. For at styrke forsyningsikkerheden på Læsø har Energinet.dk besluttet at udskifte kablet med et nyt og større kabel.

I januar 2010 blev Energinet.dk's 60 kV-kabel til Bornholm beskadiget af et skibsanker. I den forbindelse mistede ca. 3.000 bornholmske forbrugere kortvarigt strømmen. Mens kablet blev repareret, forsynede Østkraft øen med elektricitet fra sine kraftværker. Kablet var klar til drift igen den 8. februar 2010.

I oktober 2009 blev Konti-Skan 1, den ene af to elforbindelser mellem Jylland og Sverige, afbrudt, idet den ene transformer i Vester Hassing havarerede. Transformeren er sendt til reparation i England, hvorfor forbindelsen først ventes i drift i november 2010. I slutningen af november 2009 blev også Konti-Skan 2 mellem Jylland og Sverige ramt af en fejl. Her var det returkablet, som fejlede og satte forbindelsen ud af drift i en uge.

I slutningen af juni, to måneder efter at Energinet.dk havde sat ilandføringsanlæggene til havmølleparken Horns Rev 2 i drift, udkoblede landkablet på grund af en fejl på en samlemuffe. Ved en nær-

mere inspektion viste det sig, at der var tale om montagefejl, som gjaldt samtlige muffe på landkablet. På den baggrund foretog kabelleverandøren en ommontering af alle muffe. I de sammenlagt 39 dage det tog at ommontere mufferne, var ilandføringsanlæggene ude af drift, og dermed kunne der ikke transporteres strøm fra havmølleparken.

En lørdag nat i oktober måtte Energinet.dk bede om at få nedreguleret de landbaserede vindmøller i Jylland med ca. 200 MW for at forhindre eloverløb. Årsagen var, at produktionen af el oversteg elforbruget. Stor vindkraftproduktion i Nordtyskland og reduceret overføring mellem Jylland og Sverige betød, at det var meget svært at komme af med den overskydende el. Indførslen af negative priser skal tilskynde til at begrænse produktionen i lignende situationer, ligesom Den elektriske Storebæltsforbindelse, udbygning af elforbindelserne til udlandet og på længere sigt intelligent elforbrug skal medvirke til at udveksle vindkraftproduktion.

Nyt it-værktøj

I efteråret 2009 blev det nye fælles nordiske it-værktøj, NOIS, sat i drift. NOIS, som drives af Energinet.dk og anvendes hos alle de nordiske TSO-virksomheder på elområdet, giver blandt andet et forbedret overblik over regulerkraftreserver i Norden. NOIS er også stedet, hvor handelskapaciteten mellem TSO'erne fastlægges, og hvor regulerkraftpriserne beregnes.

Transport af el og gas	2009	2008
Gas GWh		
Transport i gastransmissionsnettet	82.888	91.570
Import (fra Sverige og Tyskland)	13.312	8.686
Eksport (til Sverige og Tyskland)	40.422	47.450
Forbrug	42.465	44.120
El GWh		
Transport i eltransmissionsnettet	45.554	47.371
Import (fra Norden og Tyskland)	11.264	12.718
Eksport (til Norden og Tyskland)	10.930	11.264
Forbrug (inkl. nettab)	34.623	36.103

Forsyningsikkerhed – gas

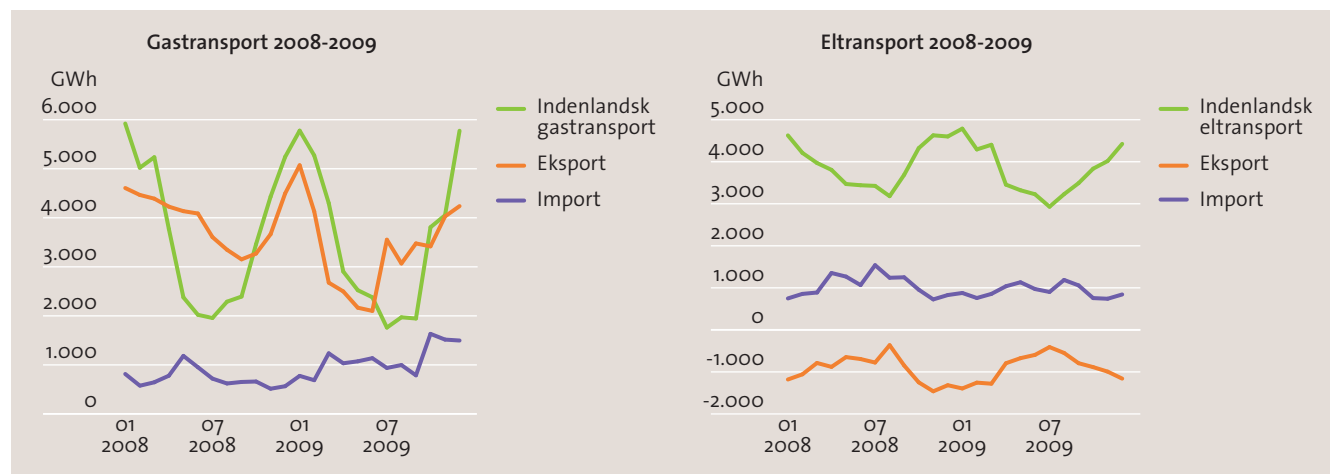
For at kunne varetage naturgasforsyningen i nødforsyningsituationer køber Energinet.dk adgang til de danske gaslagre, adgang til gas via Syd Arne-rørledningen og indgår individuelle kontrakter om afbrud af forbruget med store slutforbrugssteder – hovedsageligt kraftvarmeværker.

De samlede omkostninger til at varetage nødforsyningsikkerheden på gasområdet var i 2009 på DKK 336 mio. mod DKK 278 mio. i 2008. Stigningen skyldes primært, at prisen på afbrud i nødforsyningsituationer fra de store slutforbrugssteder – såkaldt afbrydelig nødforsyning – blev dyrere end året før. Prisen blev således for første gang fastlagt via en auktion i oktober 2008, hvor brændselspriserne var høje, og der var forventninger om høje elpriser i vinteren 2008/2009.

Vilkårene for afbrydelig nødforsyning blev i 2009 ændret, så de passer bedre til Energinet.dk's behov, og der blev gennemført et sideløbende udbud blandt kunder i de danske naturgaslagre for at sikre ekstra gas på lager til brug i nødforsyningsituationer. Tilsvarende indgik Energinet.dk en ny aftale om leverancer af gas i nødforsyningsituationer via Syd Arne-ledningen baseret på ændrede vilkår i forhold til tidligere. Det er Energinet.dk's forventning, at disse ændringer fra 2010 vil reducere de samlede omkostninger til at varetage forsyningsikkerheden.

Forsyningsikkerhed – el

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



Omkostningerne til reservekapacitet på elområdet var i 2009 på DKK 639 mio. mod DKK 1.059 mio. i 2008. Herudover var omkostningerne til regulerkraft på DKK 224 mio. i 2009 mod DKK 401 mio. i 2008. De lavere omkostninger hænger sammen med, at spotpriserne på el i gennemsnit var ca. 40 pct. lavere i 2009 end i 2008.

Beredskab

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

Ifølge beredskabsbekendtgørelserne skal alle virksomheder i el- og naturgassektoren hvert tredje år lave risiko- og sårbarhedsanalyser samt revidere og indsende deres beredskabsplaner til godkendelse hos Energinet.dk. Energinet.dk har modtaget beredskabsplaner for ca. 70 virksomheder, og gennemgang og godkendelse af disse er et led i det tilsyn, som Energinet.dk førte med sektorens virksomheder i 2009.

I forbindelse med udbruddet af influenza A (H1N1) blev personalegrupper i energisektoren, der varetager samfundsmæssige nøglefunktioner, udpeget som mulige modtagere af vaccine. Energistyrelsen bad Energinet.dk om at indhente oplysninger fra el- og naturgassektoren samt stå for den efterfølgende administration af godkendelsen af vaccination til virksomhederne.

I oktober 2009 deltog Energinet.dk sammen med flere selskaber fra elsektoren i en national kriseøvelse. Øvelsens omdrejningspunkt var flere større hændelser, der kunne indtræffe under FN's klimakonference i København i december 2009. Øvelsens forløb gav anledning til at udarbejde en standardiseret situationsrapport for el- og naturgassektoren, som efterfølgende blev anvendt under COP 15 til orientering af bl.a. Energistyrelsen og den nationale operative stab.

Rigsrevisionens rapport om beredskab i elsektoren udkom i januar 2009. Konklusionen var, at det samlede beredskab ge-

nerelt set er tilfredsstillende, men at der bl.a. er mulighed for at styrke det nordiske samarbejde om elberedskab. Med udgangspunkt heri har Energinet.dk deltaget i udarbejdelsen af en ny hensigts-erklæring for et mere forpligtende samarbejde i NordBER, der er et forum for myndigheder og TSO'er i de fem nordiske lande.

Fremme af 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 energi-anvendelse.

Energinet.dk har pligt til at aftage el produceret på visse decentrale kraftværker og vindmøller. Elektriciteten købes til den lovpligtige købspris og sælges på elbørsen, Nord Pool Spot. Forskellen opkræves på forbrugernes elregning via PSO-tariffen. Det samme gælder de pristillæg mv., som Energinet.dk betaler til vindmøller og decentrale værker på markedsvilkår.

Siden 1. januar 2009 har Energinet.dk desuden administreret fire nye ordninger under lov om fremme af vedvarende energi. Det drejer sig om en garantiordning på sammenlagt DKK 10 mio., hvor opstillere af vindmøller kan søge støtte til finansiering af forundersøgelser mv.; en køberetsordning, hvor naboer til vindmøller får mulighed for at købe andele i nye vindmølleprojekter; en værditabsordning, som giver borgere mulighed for at få erstatning, hvis nye vindmøller fører til et værditab på mere end én procent på deres ejendom, og endelig en grøn ordning, hvor kommuner kan søge om støtte til initiativer, der kan fremme accepten af vedvarende energi. Fælles for ordningerne er, at de omfatter vindmøller, der er mere end 25 meter høje, og havmøller, som ikke har været i udbud.

Frem til februar 2010 har Energinet.dk behandlet 13 vindmølleprojekter med en samlet installeret effekt på 187 MW under de nye ordninger.

Taksationsmyndigheden, som træffer afgørelse om værditabets størrelse, har afgjort tre vindmølleprojekter. Af disse er otte ud af 33 ansøgere blev tilkendt værditabsberetninger på samlet DKK 850.000.

Der er foreløbig stillet fire garantier á DKK 500.000 til lokale vindmøllelaug.

I den grønne ordning har Energinet.dk givet fire tilsagn til tre kommuner om tilskud på i alt DKK 1.150.000.

Forskning og udvikling

Støtte til miljøvenlige elproduktionsteknologier

Energinet.dk råder over en politisk fastsat ramme på DKK 130 mio. 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.

I 2009 havde programmet 10-års-jubilæum, og i den forbindelse fik Energinet.dk udarbejdet en ekstern evaluering af forskningsprogrammets første 10 år. Evalueringen fra Alexandra Institut ved Århus Universitet godtgjorde bl.a., at ForskEL i høj grad bidrager til udviklingen af miljøvenlige elproduktionsteknologier og understøtter innovationen inden for en række forskelligartede energiteknologier og -ressourcer. Således fremhæver Alexandra Institut bl.a., at ForskEL-programmet har holdt gang i forskning og udviklingsmiljøer for solceller i Danmark; at programmet har haft afgørende betydning for, at det er lykkedes at gennemføre den danske biomassehandlingsplan fra 1993, og at ForskEL-programmet med afsæt i den værdifulde danske strategi for brint- og brændselsceller har sikret udvikling af en best-practice omkring samarbejde og fokusering på danske styrkepositioner.

Foruden ForskEL administrerer Energinet.dk programmerne ForskVE og ForskNG. ForskVE er en støtteordning til udbredelse af solceller, bølgekraft og bioforgasning på DKK 25 mio. om året, foreløbigt i perioden 2008-2011. ForskNG er et særligt forskningsprogram inden for naturgasområdet, som skal sikre forskning og udvikling i fremtidens gassystemer. Støtten til ForskNG finansieres over Energinet.dk's transmissionstariffer for gas.

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

Til 2010-udbudet modtog Energinet.dk 87 ansøgninger til de tre programmer med et samlet ønsket støttebeløb på DKK 431 mio.

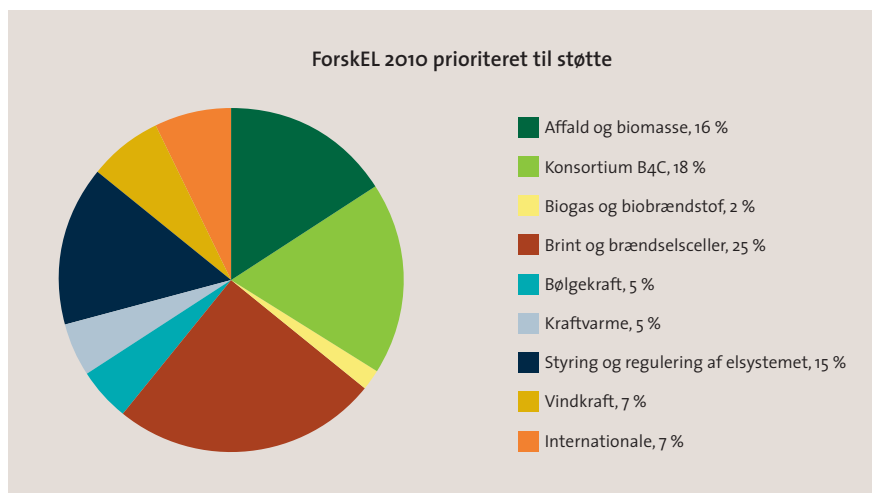
Der vil blive ydet støtte til 31 projekter inden for dansk energiforskning med et samlet støttebeløb på DKK 155 mio.

Som ved 2009-udbuddet fandt en konsortieansøgning også denne gang vej til planen for ForskEL. Det drejer sig om konsortiet B4C (Biomass for Conversion). Projekter inden for kategorierne affald/biomasse, brint/brændselsceller og styring og regulering af elsystemet udgør en stor andel af ForskEL-rammen. Desuden er der afsat midler til dansk deltagelse i internationale projekter under tre europæiske udbud, som Energinet.dk deltager i.

Inden for ForskVE-programmet var det især solcelle- og bioforgasningsprojekter, der blev bevilget støtte.

Egne forskningsprogrammer

Energinet.dk har pligt til selv at iværksætte de nødvendige forsknings- og udviklingsprojekter for at opretholde en høj forsyningssikkerhed og udvikle el- og na-



turgassystemet til gavn for samfundet, miljøet og kunderne. Disse aktiviteter finansieres over Energinet.dk's el- og gas-tariffer.

På elområdet er der to større udviklingsprojekter i Energinet.dk's regi, Celleprojektet og det kommende projekt EcoGrid EU. 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 EU-projektet vil Energinet.dk i samarbejde med europæiske universiteter og industipartnere gennemføre et fuldskala prototypeprojekt på Bornholm med fuld udrulning af Smart Grids for et elsystem med over 50 pct. vedvarende energi. Energinet.dk søger EU-støtte til EcoGrid EU under FP7-programmet. Energinet.dk deltager ligeledes i det store EU-støttede projekt TWENTIES, som drejer sig om balancering og integration af meget store mængder vindkraft i elsystemet.

Miljø

Energinet.dk udgiver hvert år en lovpålagt miljørapport med en opgørelse over miljøpåvirkninger fra el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark. Opgørelsen omfatter otte emissioner til luften og syv restprodukter. Dertil kommer en 10-års prognose for, hvorledes udledningerne vil udvikle sig under forskellige forudsætninger. Miljørapporten indeholder også en opgørelse over miljøpå-

virkninger fra driften af transmissionssystemerne for el og naturgas samt miljøforhold ved naturgaslageret i Lille Torup.

Energinet.dk udarbejder en miljødeklaration og en eldeklaration, som er opgørelser over udledninger opgjort pr. forbrugt kWh el i Danmark.

Miljørapporten udkommer omkring 1. maj hvert år, mens miljødeklarationerne offentliggøres 1. marts.

Videnressourcer og organisation

Tiltrækning og fastholdelse af medarbejdere

Energinet.dk havde ved årets udgang 520 medarbejdere (514 omregnet til fuldtidsstillinger). Af de 520 medarbejdere er 365 mænd og 155 kvinder. Medarbejderomsætningen lå på 8,4 pct. I 2009 er der i alt ansat 58 nye medarbejdere i faste stillinger, og 30 medarbejdere er fratrukket, heraf 10 til pensionering.

I løbet af 2009 har forhandlinger mellem selskabet og akademikerklubben ført til en aftale om funktionsløn (jobløn) for alle akademiske medarbejdere med virkning fra den 1. januar 2010. Hermed har Energinet.dk fået arbejdstidsvilkår i overensstemmelse med de fleste andre sammenlignelige virksomheder inden for branchen, hvilket vurderes som en fordel, også i forhold til fastholdelse og tiltrækning af akademiske medarbejdere.



Energinet.dk har videreført sit employer branding program for fortsat at kunne tiltrække og fastholde kvalificerede medarbejdere. Aktiviteterne omfatter bl.a. en målrettet indsats over for stærkstrømsingeniører, økonomer og andre specialister – både nyuddannede og mere erfarne kandidater.

Energinet.dk har også i 2009 videreført sit graduateprogram, som er indført for at styrke rekrutteringen og for at lette et forventet generationsskifte. Der var ved indgangen til 2010 ansat 12 graduates i virksomheden. Det andet hold graduates afsluttede deres uddannelse den 31. august 2009, og syv ud af ni fik efterfølgende fast eller midlertidig ansættelse.

Medarbejdertilfredshed og -udvikling

Energinet.dk foretager en målrettet indsats for at øge medarbejdertilfredsigheden. Ved årets afslutning viste den årlige måling en stigning i arbejdsglæden fra index 74 til index 76. Dermed har Energinet.dk nu en arbejdsglæde, der ligger væsentligt over gennemsnittet for danske virksomheder, hvor arbejdsglæden er index 72. Medarbejderne vurderer fortsat nærmeste leder markant bedre end det generelle niveau for danske virksomheder, ligesom tilfredsheden med personlig og faglig udvikling er meget høj, hvilket er helt i tråd med Energinet.dk's målsætning.

Det er målet yderligere at forbedre medarbejdertilfredsigheden i 2010, bl.a. gennem fortsat fokusering på lederskab, faglig og personlig udvikling samt det daglige arbejde.

For at sikre, at medarbejdernes kompetencer udvikles, så de passer med de krav, som udvikling af fremtidens energisystem stiller, giver Energinet.dk den enkelte medarbejder gode muligheder for personlig og faglig udvikling og afsætter væsentlige ressourcer hertil. Energinet.dk har således også i 2009 gennemført flere interne kursusaktiviteter, og der blev bl.a. med succes afviklet en ny udviklingsaktivitet i form af fire tværfaglige kompetenceudviklingskurser for egne medarbejdere. Kurserne har bidraget til den interne videndeling. Et igang-

værende kommunikationsforløb for topledelsen er videreført sammen med kommunikationskurser for linjeledere. Der er endvidere gennemført talentuddannelsesforløb for specialister samt videreuddannelse af projektledere.

Energinet.dk's sundhedspolitik sigter på at sikre medarbejdernes gode helbred i alle aldre ved først og fremmest at understøtte initiativer og aktiviteter, der proaktivt og præventivt styrker bevarelsen af sundhed og et godt helbred. I løbet af 2009 er sundhedsordningen ændret til i endnu højere grad at fokusere på forebyggelse og aktivering af den enkelte medarbejder – bl.a. tilbydes alle medarbejdere sundhedstjek, ligesom omfanget af tilbudte motionsaktiviteter er øget. Målsætningen er bl.a., at medarbejderne bliver mere fysisk aktive, og at medarbejdergruppens risiko for livsstilsbetingede sygdomme mindskes.

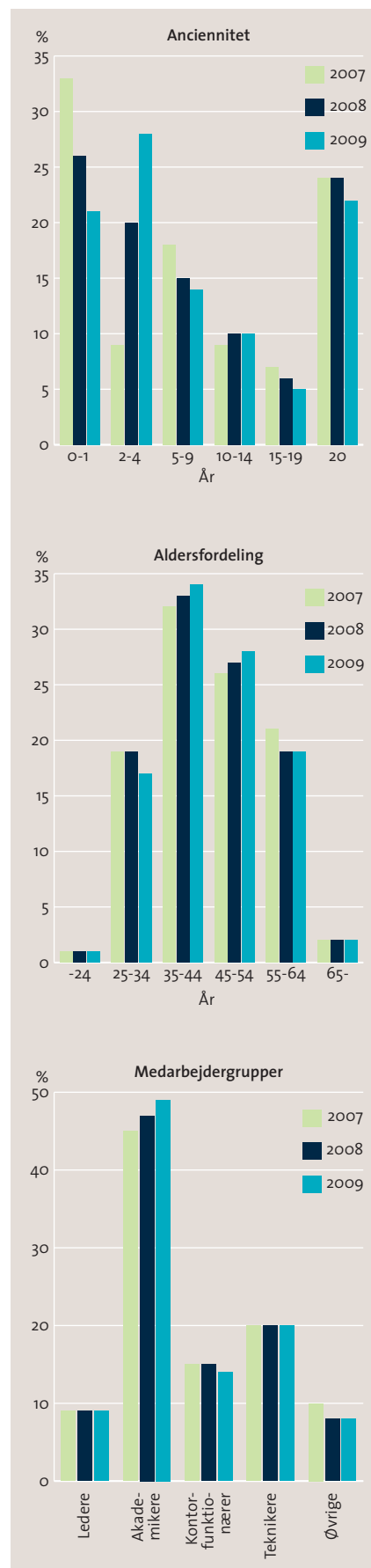
Medarbejdernes sygefravær var i 2009 2,31 pct. mod 2,01 pct. i 2008. Til sammenligning ligger sygefraværet blandt privatansatte funktionærer i danske virksomheder på knap 4 pct.

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

Sikkerhed og arbejdsmiljø

Energinet.dk har i 2009 haft særlig fokus på at opdatere virksomhedens arbejdsmiljøledelsessystem. I årets løb er alle arbejdsmiljøprocesser blevet gennemgået med henblik på forbedring, effektivisering og implementering. I den forbindelse er der blevet uddannet en gruppe arbejdsmiljøauditorer, som har gennemført systematiske audits i virksomheden for at afdække, om arbejdsmiljøledelsessystemet er effektivt implementeret og fungerer efter hensigten.

Arbejdstilsynets skærpede krav til byggherrer har fået Energinet.dk til at uddanne en større gruppe sikkerhedskoordinatorer i 2009. Disse koordinatore har til opgave at koordinere og dokumentere



sikkerhed og arbejdsmiljø i såvel projektering som udførelse af bygge- og anlægsprojekter.

I 2009 havde Energinet.dk tre anmeldelsespligtige arbejdsulykker mod fem i 2008. Alle tre ulykker er sket i administrative bygninger. Det kan dermed konstateres, at der er stor fokus på sikkerhed, når der arbejdes på el- og gasanlæg. De tre ulykker har tilsammen medført 37 timers fravær.

Ved sammenligning med øvrige brancher og landet som helhed har Energinet.dk en lav ulykkesfrekvens på 3,5 og en ulykkesfraværskfrekvens på 0,04. I Dansk Arbejdsgiverforenings statistik for 2008 var ulykkesfrekvensen 25,1 og ulykkesfraværskfrekvensen 3,0.

CSR – Energinet.dk's samfundsansvar

Energinet.dk arbejder med forretningsdrevet samfundsansvar (Corporate Social Responsibility – CSR) som en del af virksomhedskulturen. Med det formål at sikre fortsat fokus på at udvikle arbejdet med samfundsansvar vedtog Energinet.dk i 2009 en politik for samfundsansvar.

Energinet.dk's politik for samfundsansvar har tre fokusområder: Medarbejderne, hvor der arbejdes for at sikre medarbejdernes trivsel og udvikling. Klima og miljø, hvor Energinet.dk arbejder på at minimere virksomhedens belastning af klima og miljø. Samt aktiviteter i leverandørkæden, som indebærer, at Energinet.dk opstiller krav til leverandører om at overholde og følge retningslinjer for ansvarlig produktion og leverance.

Som opfølgning på politikken for samfundsansvar tilsluttede Energinet.dk sig i 2009 FN's Global Compact. Det indebærer en forpligtelse til at implementere ti principper vedrørende menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder, miljø og antikorrupcion. Fokusområderne i vores politik for samfundsansvar relaterer også til Global Compact-principperne.

Arbejdet med samfundsansvar skal forankres i virksomheden, og kendskabet til dette arbejde skal udbredes blandt medarbejderne. Til det formål er der nedsat en intern arbejdsgruppe, som skal fastsætte og koordinere aktiviteterne inden for samfundsansvar og rapportere om fremdriften til FN. Energinet.dk identificerede i 2009 relevante indsatsområder for arbejdet med samfundsansvar og konkretiserede arbejdsopgaverne. Blandt andet blev der i 2009 udarbejdet en Code of Conduct (etisk regelsæt) for vores leverandører, som skal imødekomme særlige krav for ansvarlighed i lighed med Global Compacts ti principper. For 2010 er der planlagt indsatser for hvert fokusområde.

Ifølge årsregnskabsloven skal store virksomheder årligt redegøre for deres samfundsansvar. Da Energinet.dk også har tilsluttet sig FN's Global Compact, har virksomheden valgt kun at udarbejde en fremskridtsrapport til FN og dermed benytte undtagelsen i loven. Energinet.dk offentliggør rapporten i maj 2010.

God selskabsledelse

Energinet.dk's holdning til god selskabsledelse

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

Selskabsledelse er et emne, som selskabets bestyrelse har behandlet og fortløbende behandler med udgangspunkt i selskabets virksomhed, ydre rammer, historie m.m. God selskabsledelse er en dynamisk proces, hvor ledelsen løbende vurderer, om der er behov for ændringer.

Energinet.dk følger anbefalingerne 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 meningsfyldte for virksomheden. Energinet.dk fokuserer derfor på de anbefalinger, som giver værdi i virksomhedens kontekst.

Ejerens rolle og samspil med selskabsledelsen

Der afholdes kvartalsvise møder mellem klima- og energiministeren og bestyrelsens formand og evt. andre bestyrelsesmedlemmer og medlemmer af direktionen. Det er afgørende for Energinet.dk, at ejeren løbende orienteres omkring selskabets aktuelle drift samt de fremtidige udfordringer, som selskabet står over for.

Ud over samspillet med selskabets ejer har Energinet.dk et interessentforum, som fungerer som et rådgivende forum. Energinet.dk's interessentforum er udpeget af klima- og energiministeren og afgiver udtalelser til Energinet.dk's ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden.

Åbenhed og gennemsigtighed

I Energinet.dk er der indarbejdet procedurer, der sikrer, at virksomheden afgiver de oplysninger og den information, som er væsentlig for ejeren.

Energinet.dk's kommunikationspolitik 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.

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.

Risikopolitikken danner grundlag for virksomhedens forsikrings-, kredit- og fi-

nansieringspolitik og for en revision af interne controller- og forretningsprocesser med henblik på at afdække og reducere risici.

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

Som led i risikostyringen har Energinet.dk i 2009 haft fokus på optimering og effektivisering af kontrolmiljøet i forbindelse med regnskabsprocesser. Forretningsprocesserne er kortlagte, og kontrolmiljøet er designet, så det understøtter de forretningsmæssige risici.

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 bestyrelsen og klima- og energiministeren til udtalelse.

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.

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.

Bruttoomsætning (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007	2006
Tarifindtægter	7.175	4.860	7.291	4.146
Salg af el	781	1.580	1.315	2.043
Indtægter fra udlandsforbindelser	736	1.156	897	296
Balancemarked	278	519	273	272
Over-/underdækning fra PSO	28	-27	-410	963
Øvrige indtægter (inkl. eliminerings)	175	245	16	77
Bruttoomsætning i alt	9.173	8.333	9.382	7.797

Regnskabsberetning

Årets resultat

Årets resultat udgør et overskud på DKK 456 mio. efter skat mod et overskud i 2008 på DKK 112 mio. Årets resultat foreslås anvendt til over-/underdækning med DKK 567 mio. og negativ konsolidering af grundkapitalen med DKK 111 mio.

Resultatudviklingen skyldes hovedsageligt faldende omkostninger til systemtjenester og regulerkraft. Modsat er optjente flaskehalsindtægter faldet i forhold til 2008.

Årets resultat før skat er realiseret DKK 97 mio. lavere end det, 2009-halvårsrapporten udmeldte. Afgivelsen skyldes primært øgede af- og nedskrivninger og ikke ventede omkostninger i relation til en montagefejl på ilandføringskablet til vindmølleparken Horns Rev 2. Af- og nedskrivninger er steget som følge af nedbrud på en transformer samt nedskrivninger på ledningsstrækningen fra Kassø til Vejen, der skal nedrives i forbindelse med opførelse af en ny ledningsstrækning.

Bruttoomsætning

Energinet.dk's bruttoomsætning udgør DKK 9.173 mio. i 2009, hvilket svarer til en stigning på DKK 840 mio. eller 10 pct. i forhold til 2008.

Stigningen kan primært henføres til øgede tarifindtægter på DKK 2.315 mio. Modsat er indtægterne fra salg af el, udlandsforbindelser og balancemarkedet faldet med DKK 1.460 mio. Stigningen i tarifindtægter skyldes primært stigende tariffer i PSO-segmentet i 2009 i forhold til 2008 på DKK 991 mio., men tarifind-

tægterne fra System og Net er ligeledes steget med DKK 488 mio. samlet set.

Faldet i indtægter fra udlandsforbindelser skyldes fald i flaskehalsindtægter og auktionsindtægter.

For så vidt angår indtægter fra flaskehalse er der i resultatdisponeringen for 2009 henlagt DKK 412 mio. inkl. kapitalisering på egenkapitalen under over-/underdækning til brug for fremtidige udbygninger af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet.

Indtægter fra balancemarked har stabiliseret sig igen efter 2008, hvor priserne som følge af elprisen var væsentlig højere end tidligere år.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er steget fra DKK 3.367 mio. i 2008 til DKK 4.358 mio. i 2009.

Stigningen på DKK 991 mio. skyldes primært øgede tilskud til decentrale anlæg, vindmøller og andre VE-anlæg på i alt DKK 1.020 mio. i forhold til 2008. Omvendt har omkostninger til finansiering og nettilslutning været faldende.

Forøgelsen i udbetalte tilskud skyldes fald i elprisen på spotmarkedet i forhold til 2008. Dette skyldes en garanteret mindstepris på den producerede el til producenterne, hvor Energinet.dk herefter afholder omkostninger svarende til differencen mellem spotprisen og mindsteprisen. En faldende spotpris medfører derfor øgede tilskud.



Nettoomsætning

Nettoomsætningen udgør den samlede omsætning i Energinet.dk, når PSO-aktiviteterne ikke medregnes. Nettoomsætningen udgør i 2009 DKK 4.815 mio. mod DKK 4.966 mio. i 2008. Faldet skyldes primært faldende omsætning i netsegmentet.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger udgør DKK 2.875 mio. i 2009, hvilket er et fald på DKK 623 mio. eller 18 pct. i forhold til 2008.

Faldet skyldes primært faldende omkostninger til køb af reservekapacitet og systemtjenester. Faldet hænger sammen med reduktion af elpriserne i 2009 i forhold til 2008. Samtidig har markedsprisen for manuelle opreguleringsreserver været lavere i 2009 end normalt, grundet øget udbud fra flere decentrale kraftvarmeverker. Udbuddet på reservemarkedet har været stigende, idet kraftvarmeverkerne grundet hård pris konkurrence på spotmarkedet ikke har været i stand til at afsætte deres produktion, hvorfor produktionen i stedet blev udbudt på markedet for reserver.

Øvrige eksterne omkostninger er steget med DKK 72 mio. svarende til 16 pct. Stigningen skyldes primært øgede anskaffelser af udstyr til vedligeholdelse af el-infrastruktur anlæg, herunder omkostninger til udbedring af olielækage på udlandsforbindelsen Kontek og udbedring af kabelskaden vedrørende Horns Rev 2.

Personaleomkostninger

Energinet.dk's personaleomkostninger steg med DKK 32 mio. i 2009. Stigningen skyldes primært en stigning i antallet af ansatte samt den generelle lønudvikling. Pr. 31. december 2009 udgør antallet af medarbejdere 520 mod 492 på samme tid sidste år. Nyansættelserne kan tilskrives et fortsat øget aktivitetsniveau inden for områderne systemudvikling og projektarbejde. I begge tilfælde er det den igangværende og fremtidige udbygning af infrastruktur i såvel el-nettet som gasnettet, der primært forårsager det øgede aktivitetsniveau.

Andre eksterne omkostninger (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007	2006
Køb af el	479	793	434	527
Køb af lager og nødforsyning	421	335	216	248
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	638	1.059	821	856
Rådighedsbetaling for 132/150 kV-nettet	548	571	634	574
Omkostninger til udenlandske net	54	53	47	178
Elproduktionstilskud	222	246	0	0
Øvrige eksterne omkostninger	513	441	432	363
Andre eksterne omkostninger i alt	2.875	3.498	2.584	2.746

Årets af- og nedskrivninger

Årets af- og nedskrivninger er steget fra DKK 762 mio. i 2008 til DKK 893 mio. i 2009. Stigningen på DKK 131 mio. omfatter helårseffekten af af- og nedskrivninger i Regionale Net.dk A/S på ca. DKK 60 mio. I 2008 blev af- og nedskrivninger i Regionale Net.dk A/S først indregnet fra den 1. juli. Derudover har der været foretaget nedskrivninger i forbindelse med den forestående nedlægning af ledningsstrækningen mellem Kassø og Væjen. Endvidere har der været foretaget nedskrivninger på Energinet.dk's transformere på en udlandsforbindelse til Sverige grundet havari. Endelig er Energinet.dk påbegyndt afskrivning på nettilslutningen af Horns Rev 2.

Finansielle poster

Finansielle poster inkl. dagsværdireguleringer udgør i 2009 DKK 307 mio. mod DKK 388 mio. i 2008. Faldet på DKK 81 mio. skyldes et fald i den netto-rentebærende gæld fra DKK 9.854 mio. i 2008 til DKK 9.238 mio. i 2009. Derudover har den faldende markedsrente i 2009 også været medvirkende til faldet.

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat udgør DKK 98 mio., hvilket svarer til en effektiv skatteprocent på 18 pct. Forskellen mellem den effektive skatteprocent og selskabsskattesatsen på 25 pct. skyldes flere forhold. Afvigelsen på 7 pct. skyldes primært, at Energinet.dk oppebærer en række indtægter, der ikke er skattepligtige i året. Derudover har Energinet.dk haft skatteindtægter i 2009, som hidrører fra tidligere indkomstår, hvilket ligeledes er medvirkende til en reduktion i årets effektive skatteprocent.

Betalt skat i 2009 udgør DKK 64 mio. og relaterer sig udelukkende til Energinet.dk's gasaktiviteter.

Balance

Energinet.dk's balancesum udgør DKK 19.629 mio. i 2009, hvilket er på niveau med 2008. Det dækker dog over en række modsatrettede forskydninger på forskellige poster under passiver.

Aktiver

Anlægsaktiver er faldet fra DKK 17.164 mio. i 2008 til DKK 17.038 mio. i 2009. Faldet på DKK 126 mio. er udtryk for, at årets af- og nedskrivninger på anlægsaktiver på DKK 1.297 mio. overstiger årets investeringer. Både årets investeringer i anlægsaktiver og af- og nedskrivninger vedrører primært el-infrastruktur anlæg og rettigheder. Stigningen i af- og nedskrivninger i forhold til 2008 er omtalt ovenfor under afsnittet om årets af- og nedskrivninger.

Omsætningsaktiver er modsat steget med DKK 119 mio. i forhold til 2008. Stigningen dækker over en stigning i likvider på DKK 381 mio., et fald i lagerbeholdninger på DKK 61 mio. og et fald i tilgodehavender på DKK 201 mio. Stigningen i likvide beholdninger skyldes primært midlertidig placering af overskudslikviditet på aftaleindlån. Faldet i lagerbeholdninger skyldes værdiregulering af naturgasbeholdningen, der grundet lavere priser på naturgas på balancetidspunktet i forhold til sidste år er opgjort til en lavere markedsværdi. Tilgodehavender er faldet grundet ændrede betingelser for tillæg af moms på handel med Nord Pool Spot AS samt ændrede

betalingsbetingelser for gastransmissionskunder.

Egenkapital

Egenkapitalen er forøget med DKK 477 mio. fra DKK 4.919 mio. i 2008 til DKK 5.396 mio. i 2009.

På egenkapitalen er der indregnet en negativ forrentning af grundkapitalen på DKK 111 mio. i 2009. Forrentningen indregnes som en del af selskabets kapital med henblik på opretholdelse af grundkapitalens realværdi. Grundet faldende forbrugerpris- og lønindeks i 2009 er forrentningen negativ, hvilket isoleret reducerer grundlaget for opkrævning af tariffer.

Den resterende regulering af årets resultat på DKK 567 mio. er overført til over-/underdækning.

Gæld og finansielle forhold

Nettorentebærende gæld er faldet fra DKK 9.854 mio. i 2008 til DKK 9.238 mio. i 2009. Faldet skyldes, at de realiserede pengestrømme fra investeringsaktiviteter på DKK 1.180 mio. mere end opvejes af positive pengestrømme fra driften på DKK 2.140 mio.

I 2009 er det generelle renteniveau faldet, og især de korte variable renter er faldet markant. Energinet.dk har valgt at benytte det faldende renteniveau til at øge andelen af fastforrentet gæld. Ved årets start var 47,5 pct. af den rentebærende gæld variabelt forrentet, mens denne andel er nedbragt til 25,6 pct. ved årets udgang. Dette har øget varigheden på den rentebærende gæld fra 2,39 år i 2008 til 4,28 år i 2009.

Den variabelt forrentede gæld var ultimo 2009 ligeligt fordelt mellem eksisterende variable lån og træk på Energinet.dk's Commercial Paper program.

Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld var i 2009 3,12 pct. I dette tal indgår positive kursreguleringer med DKK 75,2 mio. (realiserede positive kursreguleringer på DKK 49,2 mio. og urealiserede på DKK 26 mio.). Til sammenligning var den ef-

Hovedtal for netsegment (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007	2006
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	2.362	2.537	1.611	1.294
Resultat før af- og nedskrivninger	1.157	1.242	443	1
Resultat af primær drift	612	827	155	-243
Resultat af finansielle poster	-108	-118	-43	-42
Periodens resultat	426	561	111	-172
Balance				
Anlægsaktiver	9.628	8.917	6.083	5.701
Omsætningsaktiver	594	723	1.127	444
Balancesum	10.222	9.640	7.210	6.145
Rentebærende gæld	3.130	3.468	1.455	974
Egenkapital	5.015	4.575	4.031	3.328

fektive lånerente på den rentebærende gæld i 2008 5,05 pct.

Det anerkendte ratingbureau Standard & Poor's har i årets løb nedjusteret Energinet.dk's rating fra AA+ til AA. Nedjusteringen begrundes med Energinet.dk's store investeringsprogram og deraf forventede forøgelse af gælden. Nedjusteringen har ikke betydning for Energinet.dk's muligheder for at anvende ordning med Genudlån via Danmarks Nationalbank, ligesom Energinet.dk's anvendelse af Commercial Papers er uberørt af nedjusteringen.

Den globale økonomiske krise har betydet, at nogle af Energinet.dk's eksisterende og potentielle forretningsparter er blevet nedjusteret af internationale kreditvurderingsbureauer. Det får indvirkning på mulighederne for valg af modparter, ligesom de etablerede procedurer for sikkerhedsstillelse følges tæt. Modpartsstrategien er fulgt, og nødvendig sikkerhed er stillet af modparten, hvor dette har været påkrævet.

Pengestrømsopgørelse

Årets ændring i likvider udgør en stigning på DKK 381 mio., hvor pengestrømme fra driftsaktivitet udgør DKK 2.140 mio. i 2009 mod DKK 990 mio. i 2008.

Pengestrømme fra investering i anlægsaktiver udgør DKK -1.180 mio. Årets investeringer omfatter hovedsageligt

opførelse af Den elektriske Storebæltsforbindelse og nettilslutning af nye havmølleparker på Horns Rev og Rødsand. Derudover har der i 2009 været foretaget investeringer i nye systemer til styring og overvågning af el- og gasnettene.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør DKK -579 mio. Nedbringelsen af lån er hovedsageligt sket ved nedbringelse af kortfristede lån.

Forventninger til 2010

Forventningerne til 2010 bygger på en finansiell vurdering af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Energinet.dk forventer et resultat for 2010 på ca. DKK 180 mio. efter skat. I budgettet for 2010 er ca. DKK 400 mio. overført til over-/underdækning på egenkapitalen vedrørende henlæggelse af flaskehalsindtægter.

Der er budgetteret med en konsolidering af grundkapitalen på DKK 111 mio. Det forventes, at der i 2010 afvikles DKK 322 mio., som tidligere er oparbejdet som overdækning.

Øvrige reguleringer på over-/underdækning er DKK -19 mio., som knytter sig til den forventede regulering af udskudte skatteforpligtelser.

Der forventes et overskud på DKK 1 mio. i segmentet for naturgaslager.

Nedenfor er fremhævet centrale budgetforudsætninger:

- Der er budgetteret med en gennemsnitlig elmarkedspris i Vestdanmark på 31,1 øre/kWh og 31,4 øre/kWh i Østdanmark på baggrund af forwardpriser på budgettidspunktet.
- Der er budgetteret med en underdækning vedrørende 132 kV-nettet i Nordsjælland på DKK 32 mio., hvilket er en forbedring i forhold til forventningerne på overtagelsestidspunktet af aktierne i Regionale Net.dk A/S i 2008.
- Net- og systemtarifferne er budgetteret til 6,4 øre/kWh i 2010 mod 7,4 øre/kWh i 2009.
- I Vestdanmark er PSO-tariffen i 2010 budgetteret til 11,3 øre/kWh og 9,9 øre/kWh i Østdanmark.

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 2009 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 elektricitetsrelaterede 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 indirekte henførbare indtægter og omkostninger.

Energinet.dk har på elområdet en samlet underdækning for året i PSO-segmentet på DKK 28 mio. og en samlet overdækning på net- og systemsegmenterne på DKK 752 mio. Underdækningen i gastransmissionssegmentet udgør DKK 113 mio.

Af overskuddet for 2009 på DKK 456 mio. overføres DKK -111 mio., jf. lov om Energinet.dk § 13, til konsolidering af grundkapitalen.

Netsegment

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

Omsætningen er faldet fra DKK 2.537 mio. i 2008 til DKK 2.362 mio. i 2009. Faldet skyldes modsatte forhold. På den ene side er nettarifferne i henholdsvis Vest- og Østdanmark steget fra 3,3 øre/kWh og 4,1 øre/kWh i 2008 til 3,9 øre/kWh og 5,4 øre/kWh i 2009. Deri-

mod har indtægter fra udlandsforbindelser været faldende med DKK 420 mio. i forhold til 2008.

Omkostninger til nettab er faldet fra DKK 407 mio. i 2008 til DKK 297 mio. i 2009 på grund af faldende elpriser. Energinet.dk afholder omkostninger til nettabet i 132 kV-, 150 kV- og 400 kV-nettene og udlandsforbindelserne.

Omkostninger til nettab var i 2008 øget med DKK 23 mio. som følge af en konstateret målerfejl på Asnæsværket.

Omkostninger til rådighedsbetaling er faldet med DKK 23 mio. fra DKK 571 mio. i 2008 til DKK 548 mio. i 2009. Energinet.dk betaler netselskaber for at stille 132/150 kV-nettet til rådighed. Betalingen fastsættes af Energitilsynet gennem individuelle indtægtsrammer for transmissionselskaberne. Faldet skyldes på den ene side, at Energinet.dk siden overtagelsen af det regionale net i Nordsjælland pr. 30. juni 2008 ikke længere betaler rådighedsbetaling herfor. På den anden side har der i 2009 været øgede betalinger grundet efterreguleringer fra tidligere perioder.

Finansieringsomkostninger udgør DKK 108 mio. i 2009, hvilket er på niveau med 2008.

Systemsegment

Energinet.dk varetager driften af det

Hovedtal for systemsegment (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007	2006
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	1.481	1.514	1.553	1.166
Resultat før af- og nedskrivninger	179	-385	361	-92
Resultat af primær drift	146	-409	341	-110
Resultat af finansielle poster	-22	-33	-25	-8
Periodens resultat	92	-333	234	-88
Balance				
Anlægsaktiver	329	374	586	202
Omsætningsaktiver	402	309	760	203
Balancesum	731	683	1.346	405
Rentebærende gæld	614	427	755	232
Egenkapital	-117	-209	123	-111



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 i 2009 udgør DKK 1.481 mio. og er på niveau med sidste år. Et faldende forbrug og stigende tariffer dækker over faldet i omsætningen på DKK 33 mio. Tariffen er i 2009 hævet fra 2,2 øre/kWh i 2008 til 2,9 øre/kWh i 2009 for Vestdanmark og fra 2,1 øre/kWh i 2008 til 3,0 øre/kWh i 2009 for Østdanmark.

Samtidig er indtægter fra balancemarkedet faldet fra DKK 507 mio. i 2008 til DKK 264 mio. i 2009. Faldet skyldes udviklingen i elprisen i forhold til det højere niveau i 2008.

På omkostningssiden har Energinet.dk oplevet faldende omkostninger til både regulerkraft og køb af reservekapacitet og systemtjenester. De samlede omkostninger til disse aktiviteter udgør DKK 806 mio. i 2009 mod DKK 1.461 mio. i 2008. Dette er et fald på DKK 655 mio. svarende til 45 pct.

For at opretholde de fysiske balancer i elnettet udligner Energinet.dk afvigelserne mellem de balanceansvarliges aktørplaner og deres faktiske forbrug/produktion. Denne udligning foregår i

Hovedtal for PSO-segment (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007	2006
Resultatopgørelse				
Bruttoomsætning	4.358	3.367	5.224	4.406
Balance				
Anlægsaktiver	673	1.089	1.482	1.819
Omsætningsaktiver	1.137	1.041	1.033	1.384
Balancesum	1.810	2.130	2.515	3.203
Rentebærende gæld	941	1.304	1.280	2.226
Egenkapital	0	0	0	0

praksis ved, at Energinet.dk køber regulerkraft og formidler den videre til de aktører, der er i ubalance. Igen er det de faldende elpriser i forhold til 2008, der forårsager væsentlige udsving i omkostningsniveauet. For at kunne sikre den tekniske kvalitet og systemsikkerheden er det nødvendigt, at Energinet.dk har reservekapacitet stillet til rådighed. I 2009 udgør den samlede omkostning til reservekapacitet DKK 638 mio. i forhold til DKK 1.059 mio. i 2008. Faldet på DKK 421 mio. skyldes, at prisen for reserver har været lavere i 2009, primært grundet øget udbud fra flere decentrale kraftvarmeværker og lavere elpriser.

Driftsomkostninger i systemsegmentet indeholder en fordeling af de samlede driftsomkostninger for koncernen hidrørende fra systemansvaret samt PSO-aktiviteter. De samlede omkostninger til drift og administration udgør DKK 145 mio.

PSO-segment

PSO-segmentet dækker Energinet.dk's omkostninger til offentlige forpligtelser. Energinet.dk varetager denne opgave inden for rammerne i elforsyningsloven. Aktiviteterne består primært af støtte til miljøvenlig elproduktion samt forskning i nye teknologier inden for miljøvenlig elproduktion.

Omsætningen er steget fra DKK 3.367 mio. i 2008 til DKK 4.358 mio. i 2009. Stigningen på DKK 991 mio. skyldes hovedsageligt stigende tariffer i 2009 i forhold til 2008. Stigningen i tarifindtægterne har været nødvendig for at dække de stigende tilskud til decentrale kraftvarmeværker. De øgede tilskud er en konsekvens af de faldende elpriser i 2009. Elprisen har betydet, at Energinet.dk i langt højere grad end sidste år har udbetalt tilskud. Der er således udbetalt DKK 1.020 mio. mere i 2009 end i 2008.

Modsat har den lavere elpris i forhold til 2008 medført et fald i omsætningen fra salg af el på DKK 798 mio.

Samlet set er omkostninger til miljøvenlig elproduktion tilsvarende steget fra DKK 3.367 mio. i 2008 til DKK 4.358 mio. i 2009. Stigningen i omkostninger hidrører primært fra tilskud til både vindmøller og kraftvarmeværker.

Gastransmissionssegment

Forretningsområdet for gastransmission bidrager til at sikre et velfungerende og konkurrencepræget naturgasmarked. Samtidig varetages alle drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark. Gastrans-

Hovedtal for gastransmissionssegment (beløb i DKK mio.)

	2009	2008	2007	2006
Resultatopgørelse				
Nettoomsætning	805	747	826	931
Resultat før af- og nedskrivninger	211	227	425	538
Resultat af primær drift (EBIT)	4	14	214	229
Resultat af finansielle poster	-91	-142	-116	-99
Periodens resultat	-61	-97	182	90
Balance				
Anlægsaktiver	4.035	4.344	4.407	4.105
Omsætningsaktiver	435	383	769	228
Balancesum	4.470	4.727	5.176	4.333
Rentebærende gæld	2.762	2.829	2.823	2.644
Egenkapital	471	525	628	410

mission transporterer al naturgas, der forbruges i Danmark, samt den gas, der transporteres mellem Danmark, Tyskland og Sverige.

Omsætningen er steget fra DKK 747 mio. i 2008 til DKK 805 mio. i 2009 svarende til en stigning på 8 pct.

Lager- og nødforsyningsydelse er samlet steget fra DKK 335 mio. i 2008 til DKK 421 mio. i 2009. Stigningen skyldes primært øgede omkostninger til lager og systembalance, der i perioden er steget med DKK 86 mio. Stigningen omfatter en dagsværdiregulering på lagerbeholdningen af systemoperatørgas.

Gaslagersegment

Energinet.dk's gaslager er beliggende i Lille Torup og udgør et centralt element i den danske forsyningsikkerhed på naturgasområdet. Energinet.dk varetager drift og vedligehold af lageranlægget og har også en væsentlig opgave i håndtering af markedsforholdene for naturgas.

Omsætningen er steget med DKK 11 mio. i 2009. Stigningen hidrører fra salg af kapacitetsaftaler. Forbedringen i årets resultat på DKK 18 mio. i forhold til 2008 skyldes lavere driftsomkostninger og lavere finansieringsomkostninger. Driftsomkostningerne er faldet med DKK 18 mio., og finansieringsomkostninger er faldet med DKK 9 mio.

Risikopolitik

Energinet.dk har udarbejdet en risikopolitik, der udstikker de overordnede retningslinjer for finansiering, kreditgivning og forsikring. Emnerne behandles særskilt og specificeret i politikkerne; Finans-, Kredit- og Forsikringspolitik. Politikkerne revideres løbende for at sikre rettidig opfølgning på Energinet.dk's risici. Risikopolitikken godkendes af bestyrelsen én gang årligt.

Renterisici

Energinet.dk tilrettelægger den løbende finansiering således, at de samlede realiserede renteomkostninger med 95 pct. sandsynlighed ikke overstiger de budgetterede renteomkostninger med 1 pro-

Hovedtal for gaslagersegment (beløb i DKK mio.)	2009	2008	2007 (8 mdr.)
Resultatopgørelse			
Nettoomsætning	247	236	168
Resultat før af- og nedskrivninger	207	178	130
Resultat af primær drift (EBIT)	99	68	56
Resultat af finansielle poster	-86	-95	-62
Periodens resultat	-1	-19	48
Balance			
Anlægsaktiver	2.373	2.440	2.561
Omsætningsaktiver	23	16	65
Balancesum	2.396	2.456	2.626
Rentebærende gæld	1.791	1.826	1.912
Egenkapital	27	28	48

centpoint. Dette skal styres inden for en ramme, hvor minimum 50 pct. af den rentebærende gæld er fastforrentet (herunder medregnes inflationslinket gæld).

Valuta- og råvarerisici

Energinet.dk må alene have valutakursrisici i EUR. Der anlægges derfor en forsigtig strategi, hvor valutarisikoen på låneporteføljen fastlægges, så minimum 70 pct. af låneporteføljen skal være i DKK og maksimalt 30 pct. i EUR.

Energinet.dk påtager sig i nogle tilfælde valuta- og råvarerisiko i forbindelse med anlægsprojekter og visse driftsmæssige aftaler. Disse risici samles og afdækkes enten hos leverandøren eller på det finansielle marked. Hermed kendes valuta- og råvareudgiften på tidspunktet for indgåelsen af kontrakten.

Kreditrisici

Energinet.dk indgår kun aftaler omkring finansielle instrumenter med forretningspartner med en kreditvurdering på minimum A- fra to anerkendte ratingbureauer for så vidt angår finansielle instrumenter med en løbetid under et år, renteswap i DKK og EUR med en løbetid under 10 år samt valutaswap i EUR/DKK. Ved alle øvrige finansielle instrumenter er kravet til forretningspartneren minimum AA- fra to anerkendte ratingbureauer. Energinet.dk stiller herudover krav om Credit Support Annex (CSA) ved

etablering af finansielle aftaler. I CSA udveksles der løbende sikkerhedsstillelse afhængigt af parternes kreditvurdering.

Forretningspartsrisici – Kunder

Af hensyn til Energinet.dk's krediteksponering skal alle kunder kreditvurderes. For el-balanceansvarlige foreligger der "Markedsforskrifter for el", for gastransportkunder foreligger der "Regler for Gastransport", og for gaslagerkunder foreligger der "Regler for Energinet.dk Gaslager". De enkelte forskrifter og regler regulerer bl.a. kravene til kreditvurderingen og eventuel sikkerhedsstillelse. For øvrige kunder fastlægger Energinet.dk kravene individuelt.

Forretningspartsrisici – Leverandører

Energinet.dk betaler som hovedregel først ved levering. I forbindelse med anlægsprojekter tilbageholdes normalt et beløb indtil endelig godkendelse af leverancen. I tilfælde af forudbetaling, eksempelvis ved køb af varer, der skal ordreproduceres, kreditvurderer Energinet.dk de enkelte leverandører.



Resultatopgørelse

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
8.155	8.998	1	Bruttoomsætning	9.173	8.333
-3.367	-4.358	2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.	-4.358	-3.367
4.788	4.640		Nettoomsætning	4.815	4.966
110	157		Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	158	111
10	5		Andre driftsindtægter	9	4
4.908	4.802		Indtægter i alt	4.982	5.081
-3.612	-3.020	3	Andre eksterne omkostninger	-2.875	-3.498
-258	-314	4	Personaleomkostninger	-353	-321
-3.870	-3.334		Omkostninger i alt	-3.228	-3.819
1.038	1.468		Resultat før af- og nedskrivninger	1.754	1.262
-589	-664	5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-893	-762
449	804		Resultat af primær drift	861	500
-17	-14		Resultat før skat i dattervirksomheder	0	0
-4	-8		Resultat før skat i associerede virksomheder	-8	-4
46	111	6	Finansielle indtægter	109	47
-362	-339	7	Finansielle omkostninger	-408	-431
-337	-250		Finansielle poster i alt	-307	-388
112	554		Resultat før skat	554	112
0	-98	8	Skat af årets resultat	-98	0
112	456		Årets resultat	456	112
			Årets resultat foreslås anvendt således:		
199	-111		Konsolidering af grundkapital	-111	199
-14	-21		Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
-73	588		Over-/underdækning	567	-87
112	456		I alt	456	112

Balance – Aktiver

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		9	Immaterielle anlægsaktiver		
0	0		Goodwill	443	468
846	442		Rettigheder	449	857
155	255		Software	268	159
75	37		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	37	75
1.076	734		Immaterielle anlægsaktiver i alt	1.197	1.559
		10	Materielle anlægsaktiver		
377	374		Grunde og bygninger	391	378
9.106	9.339		Tekniske anlæg	13.382	13.370
188	189		Anlægsgas	462	462
86	92		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	92	94
1.254	1.432		Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	1.482	1.267
11.011	11.426		Materielle anlægsaktiver i alt	15.809	15.571
		11	Finansielle anlægsaktiver		
2.656	2.604		Kapitalandele i dattervirksomheder	0	0
33	31		Kapitalandele i associerede virksomheder	31	33
1	1		Andre kapitalandele	1	1
2.690	2.636		Finansielle anlægsaktiver i alt	32	34
14.777	14.796		Anlægsaktiver i alt	17.038	17.164
127	66		Lagerbeholdninger	66	127
			Tilgodehavender		
396	113		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	116	405
183	80	12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	80	183
23	0	19	Selskabsskat	0	23
1.677	1.880	13	Andre tilgodehavender	1.880	1.681
17	31	14	Periodeafgrænsningsposter	32	17
2.296	2.104		Tilgodehavender i alt	2.108	2.309
29	415		Likvide beholdninger	417	36
2.452	2.585		Omsætningsaktiver i alt	2.591	2.472
17.229	17.381		Aktiver i alt	19.629	19.636

Balance – Passiver

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
Egenkapital					
3.157	3.157		Grundkapital	3.157	3.157
615	504		Konsolidering af grundkapital	504	615
28	0		Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
1.119	1.735		Over-/underdækning	1.735	1.147
4.919	5.396		Egenkapital i alt	5.396	4.919
Hensatte forpligtelser					
1.536	1.591	15	Udsudte skatteforpligtelser	2.610	2.597
466	598	16	Hensatte forpligtelser	700	563
2.002	2.189		Hensatte forpligtelser i alt	3.310	3.160
Langfristede gældsforpligtelser					
496	496	17	Gæld til realkreditinstitutter	496	496
5.518	5.918		Gæld til kreditinstitutter	7.155	6.830
111	0	18	Periodeafgrænsningsposter	0	111
6.125	6.414		Langfristede gældsforpligtelser i alt	7.651	7.437
Kortfristede gældsforpligtelser					
735	156	17/18	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	231	817
1.819	1.467		Gæld til kreditinstitutter	1.467	1.819
186	278		Leverandører af varer og tjenesteydelser	282	192
216	221		Gæld til dattervirksomheder	0	0
10	0		Gæld til associerede virksomheder	0	10
0	6	19	Selskabsskat	6	0
1.217	1.254	20	Anden gæld	1.286	1.282
4.183	3.382		Kortfristede gældsforpligtelser i alt	3.272	4.120
10.308	9.796		Gældsforpligtelser i alt	10.923	11.557
17.229	17.381		Passiver i alt	19.629	19.636
		21	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
		22	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
		23	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
		24	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse

Beløb i DKK mio.

Modervirksomhed	Grund- kapital	Konsoli- dering af grund- kapital	Netto- opskrivning efter indre værdis metode	Over-/ under- dækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2008	3.325	435	59	1.011	4.830
Regulering af tidligere års resultatdisponering	-168	-19	0	187	0
Årets resultat		199	-14	-73	112
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			1	3	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-14	-9	-23
Valutakursregulering af kapitalandele primo			0	0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			-4	0	-4
Egenkapital 31. december 2008	3.157	615	28	1.119	4.919
Årets resultat		-111	-21	588	456
Overførsel			-18	18	0
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			14	9	23
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-7	1	-6
Valutakursregulering af kapitalandele primo			4	0	4
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			0	0	0
Egenkapital 31. december 2009	3.157	504	0	1.735	5.396

(fortsættes)

Egenkapitalopgørelse (fortsat)

Beløb i DKK mio.

Koncern	Grund-kapital	Konsoli-dering af grund-kapital	Netto-opskrivning efter indre værdis metode	Over-/under-dækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2008	3.325	435	0	1.070	4.830
Regulering af tidligere års resultatdisponering	-168	-19	0	187	0
Årets resultat		199	0	-87	112
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				4	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-23	-23
Valutakursregulering af kapitalandele primo				0	0
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo				-4	-4
Egenkapital 31. december 2008	3.157	615	0	1.147	4.919
Årets resultat		-111	0	567	456
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo				23	23
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo				-6	-6
Valutakursregulering af kapitalandele primo				4	4
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo				0	0
Egenkapital 31. december 2009	3.157	504	0	1.735	5.396
			Saldo 1. januar 2009	Periodens bevægelse	Saldo 31. december 2009
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:					
Over-/underdækning til indregning i tariffer			1.009	639	1.648
Resultat af kommercielle aktiviteter			29	-1	28
Regulering af udskudt skat			131	-51	80
Resultat i Regionale Net.dk A/S			5	-20	-15
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter			-23	17	-6
Valutakursregulering af kapitalandele			-4	4	0
Over-/underdækning i alt			1.147	588	1.735

Indholdet af posten over-/underdækning til indregning i tarifferne er reguleret i Bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk §§ 2-6. Posten viser forskellen mellem indtægter og omkostninger ved tidligere års drift på henholdsvis el- og gasområdet og er udtryk for en overdækning, der skal tilbagebetales til forbrugerne, eller en underdækning, der skal opkræves hos forbrugerne.

Posten indeholder ultimo 2009 en overdækning på DKK 1.648 mio. Heraf udgør DKK 1.368 mio. flaskehalsindtægter (inkl. intern forrentning til el-forbrugerne på samlet DKK 96 mio.), der i medfør af EF-Forordning 1228/2003 er henlagt til finansiering af infrastrukuranlæg, der har til formål at reducere kapacitetsbegrænsninger i el-nettet, og som vil blive indregnet i tarifferne i takt med afskrivningen af investeringen på disse anlæg. Herudover udgør DKK -66 mio. afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Resterende over-/underdækning på DKK 346 mio. vil blive indregnet i tarifferne i perioden fra 2010 til 2012.

Pengestrømsopgørelse

Beløb i DKK mio.	Koncern	
	2009	2008
Årets resultat af primær drift	861	500
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	-77	17
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	1.297	1.166
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	-3	-18
Ændring i lagerbeholdninger	61	2
Ændring i tilgodehavender	161	253
Ændring i forpligtelser	218	-512
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment	-28	27
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	2.490	1.435
Renteindbetalinger	102	76
Renteudbetalinger	-388	-462
Pengestrømme fra ordinær drift	2.204	1.049
Betalt selskabsskat	-64	-59
Pengestrømme fra driftsaktivitet	2.140	990
Investering i dattervirksomheder	0	-2.018
Investering i associerede virksomheder	-2	-1
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-124	-77
Investering i materielle anlægsaktiver	-1.056	-1.030
Køb og salg af værdipapirer	0	480
Salg af materielle anlægsaktiver	2	50
Modtaget udbytte fra associerede virksomheder	0	5
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-1.180	-2.591
Provenue ved langfristet låneoptagelse	525	2.650
Afdrag på langfristede lån	-693	-1.084
Værdiregulering af finansielle instrumenter	-59	-564
Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse	-352	-63
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-579	939
Ændring i likvider	381	-662
Likvider 1. januar	36	698
Likvider 31. december	417	36

Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af resultatopgørelse og balance.

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		1	Bruttoomsætning		
3.367	4.358		PSO-segment (el)	4.358	3.367
1.510	1.479		Systemsegment (el)	1.479	1.510
2.533	2.358		Netsegment (el)	2.358	2.533
745	803		Gassegment	803	745
0	0		Gaslager	175	178
8.155	8.998		I alt	9.173	8.333
		2	Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv.		
-2.061	-2.194		Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-2.194	-2.061
-523	-1.410		Tilskud til decentrale anlæg	-1.410	-523
-77	-43		Nettilslutning af vindmøller og decentrale anlæg	-43	-77
-32	-65		Nettab i opsamlingsnettet	-65	-32
-130	-130		Forskning og udvikling i miljøvenlig elproduktion	-130	-130
-20	-25		Forskning og udvikling i effektiv energianvendelse	-25	-20
-25	-25		Forskning og udvikling i vedvarende energi	-25	-25
-364	-364		Afskrivninger vedrørende mindsteproduktionskapacitet	-364	-364
-71	-67		Øvrige PSO-omkostninger	-67	-71
-64	-35		Finansielle poster	-35	-64
-3.367	-4.358		I alt	-4.358	-3.367
		3	Andre eksterne omkostninger		
			For yderligere specifikation af andre eksterne omkostninger henvises til segmentregnskaber efter noterne i årsrapporten.		
			Honorarer til revisorer indgår i "Andre eksterne omkostninger" med:		
			PricewaterhouseCoopers		
-2	-2		Revision af koncernregnskab og årsrapporter	-2	-2
-1	-1		Andre revisorerklæringer	-1	-1
-2	-2		Skattemæssig assistance	-2	-2
-4	-5		Andre ydelser	-5	-4
-9	-10		I alt	-10	-9

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for deres revisionsopgaver.

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		4	Personaleomkostninger		
-224	-273		Lønninger og gager	-308	-281
-24	-29		Pensioner	-33	-30
-3	-3		Andre omkostninger til social sikring	-3	-3
-2	-2		Honorar til bestyrelse	-2	-2
-5	-7		Vederlag til direktion	-7	-5
-258	-314		I alt	-353	-321
			Bestyrelsen vederlægges med en fast gage. Vederlaget udgjorde for 2009 DKK 400.000 til formanden og DKK 125.000 til øvrige medlemmer. Direktionen vederlægges med en fast gage samt resultatløn, der afhænger af opnåelse af aftalte individuelle mål. Direktionen har i hele 2009 omfattet tre personer.		
390	490		Gennemsnitligt antal beskæftigede	505	488
394	504		Antal beskæftigede ved årets udgang	520	492
		5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		
0	0		Goodwill	-25	-18
-408	-406		Rettigheder	-408	-408
385	385		heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."	385	385
-49	-56		Software	-61	-51
-3	-3		Grunde og bygninger	-4	-4
-511	-575		Tekniske anlæg	-771	-660
19	19		heraf indregnet i posten "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."	19	19
-22	-28		Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-28	-25
-589	-664		I alt	-893	-762
		6	Finansielle indtægter		
4	2		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
25	22		Renter af bankindeståender mv.	21	30
17	87		Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer mv.	88	17
46	111		I alt	109	47

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		7	Finansielle omkostninger		
-11	-6		Renter af mellemværende med dattervirksomheder	0	0
-263	-281		Renter af lån, bankgæld mv.	-350	-341
-25	-30		Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-36	-28
-63	-22		Valutakurstab og dagsværdireguleringer mv.	-22	-62
-362	-339		I alt	-408	-431
			Finansielle omkostninger udgør DKK 408 mio. for koncernen. Herudover er DKK 27 mio. blevet aktiveret som finansieringsomkostninger under "Anlægsaktiver", og tilsvarende er DKK 35 mio. indregnet under "Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv."		
		8	Skat af årets resultat		
0	-118		Beregnet skat af årets resultat	-121	4
-9	28		Regulering vedrørende tidligere år	24	-3
10	-7		Skat i dattervirksomheder	0	0
-1	-1		Skat i associerede virksomheder	-1	-1
0	-98		I alt	-98	0
			Afstemning af skatteprocent		
25 %	25 %		Selskabsretlig skatteprocent	25 %	25 %
-33 %	-2 %		Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragberettigede udgifter	-8 %	-27 %
8 %	-5 %		Regulering af tidligere års skat	1 %	2 %
0 %	18 %		Effektiv skatteprocent for året	18 %	0 %
58	64		Betalt skat i året	64	59

Noter

Note Beløb i DKK mio.

9 Immaterielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Rettigheder	Software	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	4.210	368	75	4.653
Reklassifikation, 1. januar	0	0	2	2
Regulering reetablering, 1. januar	2	0	0	2
Overførsel	0	159	-159	0
Tilgang i året	0	2	119	121
Afgang i året	0	-5	0	-5
Anskaffelsessum pr. 31. december	4.212	524	37	4.773
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-3.364	-213	0	-3.577
Årets af- og nedskrivninger	-406	-56	0	-462
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-3.770	-269	0	-4.039
Bogført værdi pr. 31. december	442	255	37	734
Bogført værdi pr. 31. december 2008	846	155	75	1.076

Koncern	Goodwill	Rettigheder	Software	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	493	4.230	375	75	5.173
Reklassifikation, 1. januar	0	0	11	2	13
Overførsel	0	0	162	-162	0
Tilgang i året	0	0	2	122	124
Afgang i året	0	0	-5	0	-5
Anskaffelsessum pr. 31. december	493	4.230	545	37	5.305
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-25	-3.373	-216	0	-3.614
Årets af- og nedskrivninger	-25	-408	-61	0	-494
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	0	0
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-50	-3.781	-277	0	-4.108
Bogført værdi pr. 31. december	443	449	268	37	1.197
Bogført værdi pr. 31. december 2008	468	857	159	75	1.559

Noter

Note Beløb i DKK mio.

10 Materielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs-gas	Andre anlæg, drifts-materiel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægs-aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	420	16.062	188	143	1.254	18.067
Reklassifikation, 1. januar	0	0	0	0	-2	-2
Regulering reetablering, 1. januar	0	7	0	0	0	7
Overførsel	0	745	0	25	-770	0
Tilgang i året	0	64	1	9	950	1.024
Afgang i året	0	-8	0	-11	0	-19
Anskaffelsessum pr. 31. december	420	16.870	189	166	1.432	19.077
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-43	-6.956	0	-57	0	-7.056
Årets af- og nedskrivninger	-3	-575	0	-28	0	-606
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	11	0	11
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-46	-7.531	0	-74	0	-7.651
Bogført værdi pr. 31. december	374	9.339	189	92	1.432	11.426
Bogført værdi pr. 31. december 2008	377	9.106	188	86	1.254	11.011
Koncern	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs-gas	Andre anlæg, drifts-materiel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægs-aktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	422	21.062	462	195	1.267	23.408
Reklassifikation, 1. januar	19	-31	0	0	-1	-13
Regulering reetablering, 1. januar	0	7	0	0	0	7
Overførsel	0	745	0	25	-770	0
Tilgang i året	0	67	1	2	986	1.056
Afgang i året	0	-7	-1	-11	0	-19
Anskaffelsessum pr. 31. december	441	21.843	462	211	1.482	24.439
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-44	-7.692	0	-101	0	-7.837
Reklassifikation, 1. januar	-2	2	0	0	0	0
Årets af- og nedskrivninger	-4	-771	0	-28	0	-803
Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	0	0	10	0	10
Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-50	-8.461	0	-119	0	-8.630
Bogført værdi pr. 31. december	391	13.382	462	92	1.482	15.809
Bogført værdi pr. 31. december 2008	378	13.370	462	94	1.267	15.571

Noter

Note Beløb i DKK mio.

11 Finansielle anlægsaktiver

Modervirksomhed	Kapitalandele i dattervirksomheder	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	2.598	64	1	2.663
Tilgang i året	0	2	0	2
Afgang i året	-20	0	0	-20
Anskaffelsessum pr. 31. december	2.578	66	1	2.645
Værdireguleringer pr. 1. januar	58	-31	0	27
Årets resultat	-21	-1	0	-22
Egenkapitalreguleringer	7	0	0	7
Modtaget udbytte	0	0	0	0
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	4	0	4
Afskrivning af goodwill	0	-7	0	-7
Afgang året	-18	0	0	-18
Værdireguleringer pr. 31. december	26	-35	0	-9
Bogført værdi pr. 31. december	2.604	31	1	2.636
Bogført værdi pr. 31. december 2008	2.656	33	1	2.690

Koncern	Kapitalandele i associerede virksomheder	Andre kapitalandele	Finansielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	64	1	65
Tilgang i året	2	0	2
Anskaffelsessum pr. 31. december	66	1	67
Værdireguleringer pr. 1. januar	-31	0	-31
Årets resultat	-1	0	-1
Modtaget udbytte	0	0	0
Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	4	0	4
Afskrivning af goodwill	-7	0	-7
Værdireguleringer pr. 31. december	-35	0	-35
Bogført værdi pr. 31. december	31	1	32
Bogført værdi pr. 31. december 2008	33	1	34

(fortsættes)

Noter

Note Beløb i DKK mio.

11 Finansielle anlægsaktiver (fortsat)

Kapitalandele i dattervirksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virksomhed 2009	Koncern 2009
Fibertransmission.dk A/S	Fredericia	100 %	0,5	19	-
Energinet.dk Gaslager Holding A/S	Fredericia	100 %	50	577	-
Regionale Net.dk A/S	Fredericia	100 %	500	2.008	-
Energinet.dk Gaslager A/S	Fredericia	100 %	50	1.719	-

Kapitalandele i associerede virksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virksomhed 2009	Koncern 2009
Nord Pool Spot AS	Oslo (N)	20 %	50 NOK	27	27
Nord Pool Gas A/S	Fredericia	50 %	10 DKK	3	3
European Market Coupling Company GmbH	Hamburg (D)	20 %	1,6 EUR	1	1

I alt

31

31

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2009.

Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

Andre kapitalandele (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virksomhed 2009	Koncern 2009
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm	17,4 %	9	1	1

I alt

1

1

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder		
178	74		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	74	178
5	6		Udlån	6	5
183	80		I alt	80	183
			Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:		
179	76		Under 1 år	76	179
4	4		1-5 år	4	4
0	0		Efter 5 år	0	0
183	80		I alt	80	183
		13	Andre tilgodehavender		
466	494		Akkumuleret underdækning PSO-segment*	494	466
465	420		Markedsværdi af finansielle instrumenter	424	465
498	793		Energiafregning	793	498
107	0		Landkabel, Horns Rev 2	0	107
145	173		Øvrige tilgodehavender	169	145
1.681	1.880		I alt	1.880	1.681
			* Akkumuleret underdækning på DKK 494 mio. indeholder afskrivninger på fremtidige omkostninger til reetablering på DKK 25 mio. vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes.		
			Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
1.070	1.482		Under 1 år	1.482	1.070
225	0		1-5 år	0	225
386	398		Efter 5 år	398	386
1.681	1.880		I alt	1.880	1.681

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		14	Periodeafgrænsningsposter		
16	8		Brugsret til den tyske del af Kontek	8	16
1	23		Øvrige periodeafgrænsningsposter	24	1
17	31		I alt	32	17
			Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:		
9	31		Under 1 år	32	9
8	0		1-5 år	0	8
0	0		Efter 5 år	0	0
17	31		I alt	32	17
		15	Udskudte skatteforpligtelser		
1.520	1.536		Udskudt skat pr. 1. januar	2.597	2.088
29	-36		Regulering til tidligere år	-31	28
0	0		Køb af virksomheder	0	537
-13	91		Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	44	-52
0	0		Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	0	-4
1.536	1.591		I alt	2.610	2.597
			Udskudt skat vedrører		
201	120		Immaterielle anlægsaktiver	121	203
1.713	1.686		Materielle anlægsaktiver	2.730	2.801
-196	-193		Omsætningsaktiver	-193	-203
-121	20		Gældsforpligtelser	-6	-139
-61	-42		Fremførbare skattemæssige underskud	-42	-61
0	0		Øvrige	0	-4
1.536	1.591		I alt	2.610	2.597

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

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		16	Hensatte forpligtelser		
845	466		Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	563	893
0	0		Tilgang ved køb af dattervirksomheder	0	68
6	104		Årets hensatte forpligtelser	104	5
25	31		Ændring i nutidsværdi	36	29
-18	-3		Årets forbrugte hensatte forpligtelser	-3	-18
-392	0		Hensatte forpligtelser tilbageført i årets løb	0	-414
466	598		I alt	700	563
			Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:		
7	68		Under 1 år	75	7
5	110		1-5 år	142	5
454	420		Efter 5 år	483	551
466	598		I alt	700	563

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.

Ved opgørelsen af reetableringsforpligtelsen har Energinet.dk beregnet omkostningen ved demontering og bortskaffelse af de omfattede anlægsaktiver på et dekomponeret niveau. Omkostningen pr. dekomponeret enhed er opgjort i 2007-priser for gasaktiver og 2008-priser for elaktiver. Priserne er fremskrevet med en inflationsrate frem til det år, hvor det pågældende anlægsaktiv forventes demonteret og bortskaffet. Forudsætninger og foretagne skøn for beregningen af reetableringsforpligtelsen revurderes en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten.

Noter

Modervirksomhed				Koncern					
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.		2009	2008			
		17	Langfristede gældsforpligtelser						
6.014	6.414		Langfristede lån		7.651	7.326			
Primære finansielle instrumenter									
					2009				
					Regnskabs- mæssig værdi	Regnskabs- mæssig værdi inkl. swaps			
			Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløb		
			Nationalbanken	1.000	DKK	6	2011	1.032	1.032
			Nationalbanken	500	DKK	4	2012	527	528
			Nationalbanken	870	DKK	5	2013	901	901
			Nationalbanken	615	DKK	4	2015	589	589
			Nationalbanken	990	DKK	4	2017	985	985
			Nationalbanken	1.000	DKK	7	2024	1.346	947
			DePfa	500	DKK	Variabel	2011	500	500
			NIB	83	DKK	Variabel	2011	83	83
			RD	503	DKK	4,33	2036	496	496
			Modervirksomhed i alt					6.459	6.061
			DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.313	1.322
			Koncern i alt					7.772	7.383
<p>Gældsporteføljen udgør DKK 7.383 mio. Af denne forfalder DKK 121 mio. i 2010. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser".</p>									
Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:									
	625	45	Under 1 år					121	707
	2.581	3.067	1-5 år					3.366	2.881
	3.433	3.347	Efter 5 år					4.285	4.445
	6.639	6.459	I alt					7.772	8.033

(fortsættes)

Noter

Modervirksomhed				Koncern			
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008		
		17	Langfristede gældsforpligtelser (fortsat)				
			Forfald af lån og tilhørende swaps – modervirksomhed:				
			Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt	
			Under 1 år	-14	0	45	31
			1-5 år	-61	0	3.067	3.006
			Efter 5 år	-345	0	3.347	3.002
			I alt	-420	0	6.459	6.039
			Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 45 mio. Beløbet vedrører lån.				
			Forfald af lån og tilhørende swaps – koncern:				
			Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt	
			Under 1 år	-14	13	120	119
			1-5 år	-62	0	3.367	3.305
			Efter 5 år	-348	0	4.285	3.937
			I alt	-424	13	7.772	7.361
			Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 120 mio. Beløbet vedrører lån.				
		18	Periodeafgrænsningsposter				
			221	111	Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen	111	221
			221	111	I alt	111	221
			Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:				
			110	111	Under 1 år	111	110
			111	0	1-5 år	0	111
			0	0	Efter 5 år	0	0
			221	111	I alt	111	221
			Forudbetalinger vedrørende Kontek-forbindelsen indregnes i resultatopgørelsen over 10 år med DKK 111 mio. årligt.				

Noter

Modervirksomhed				Koncern	
2008	2009	Note	Beløb i DKK mio.	2009	2008
		19	Selskabsskat		
28	-23		Skyldig selskabsskat 1. januar	-23	28
35	83		Årets aktuelle skat	83	35
-59	-64		Betalt selskabsskat i året	-64	-59
-27	10		Korrektion vedrørende tidligere år	10	-27
-23	6		I alt (-tilgodehavende)	6	-23
		20	Anden gæld		
345	374		Tilsagn til forskning og udvikling	374	345
53	65		Lønrelaterede poster	67	54
116	0		Markedsværdi af finansielle instrumenter	13	135
51	48		Skyldige renter	59	66
298	455		Energiafregning	455	298
354	312		Øvrige	318	384
1.217	1.254		I alt	1.286	1.282
		21	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
			Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på DKK 503 mio. er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedrørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør DKK 3.943 mio.		
			Aktiebeholdningen i Energinet.dk Gaslager Holding A/S er stillet til sikkerhed for mellemværende med kreditinstitutter på DKK 1.312 mio.		
		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 DKK mio.

22 Afledte finansielle instrumenter for koncernen (fortsat)

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån i valuta	Lån i DKK	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
SEK	-1.540	1.540	-1.110	1.110	-1.093	17	2010
EUR	0	34	0	250	-250	0	2010
Koncern i alt	-1.540	1.574	-1.110	1.360	-1.343	17	

Markedsværdireguleringer på valutaswapaftaler modsvarer resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån.

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i valuta	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløb
NOK	-83	83	-68	74	6	2010
USD	-2	2	9	-9	0	2010
USD	-1	1	-8	7	-1	2011
Koncern i alt			-67	72	5	

Renterisici på lån	Nominel	Markeds-værdi	Udløbs-år
Fast til variabel	-1.000	363	2024
Variabel til fast	1.000	35	2024
Fast til variabel	-500	0	2012
Variabel til fast	-1.313	-13	2010
Variabel til fast	-1.275	4	2015
Koncern i alt	-3.088	389	

Noter

Note

23 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk Gaslager Holding A/S kan være forpligtet til at betale op til DKK 1.200 mio. i merpris i 2035 (i 2030-priser) for købet af datterselskabet Energinet.dk Gaslager A/S. En eventuel betaling vil blive udløst, hvis indtjeningspotentialet 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. DKK 150-200 mio.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale NOK 11 mio. de næste 14 år for adgang til kapaciteten på Skagerrak-kablerne. 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 fem års varsel.

Energinet.dk har en husleje-forpligtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 31. december 2009 DKK 11 mio.

I forbindelse med etablering og idriftsættelse af ilandføringsanlægget til havmølleparken på Horns Rev 2 har Energinet.dk været nødsaget til at indstille transmissionen i en kortere periode som følge af udbedringer på samle-mufferne. Udetiden har forårsaget, at produktionen af strøm fra den nyopførte møllepark ikke kunne transmitteres til distributionsnettet. Eventuelle økonomiske konsekvenser som følge af udetiden er uafklaret på nuværende tidspunkt.

Energinet.dk har leasingforpligtelser på DKK 7 mio.

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

24 Nærtstående parter

Grundlag

Klima- og Energiministeriet
Stormgade 2-6
1470 København K

100 % ejer

Bestyrelsen og direktionen

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.

Segmentregnskab 2009

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2009	I alt 2008
Tarifindtægter	2.235	1.314	572	411	848	763	785	247	7.175	4.860
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	562	89							651	1.188
Salg af el fra decentrale anlæg	90	40							130	392
Indtægter fra udlandsforbindelser					468	268			736	1.156
Balancemarked			193	71			14		278	519
Elproduktionstilskud			148	74					222	246
Over-/underdækning	114	-86							28	-27
Øvrige indtægter			9	3	10	5	6		33	67
Bruttoomsætning	3.001	1.357	922	559	1.326	1.036	805	247	9.253	8.401
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.481	-713							-2.194	-2.061
Tilskud til decentrale anlæg	-1.092	-318							-1.410	-523
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-3								-3	-37
Nettilslutning af havmøller	-19	-21							-40	-40
Nettab i opsamlingsnettet	-49	-16							-65	-32
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-53							-130	-130
F&U i effektiv energianvendelse	-15	-10							-25	-20
F&U i vedvarende energi	-15	-10							-25	-25
Sikkerhedsstyrelsen	-32	-22							-54	-51
Afskrivninger immaterielle anlægsaktiver (mindste produktionskapacitet)	-192	-172							-364	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-9	-4							-13	-20
Finansielle poster (netto)	-17	-18							-35	-64
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. i alt	-3.001	-1.357	0	0	0	0	0	0	-4.358	-3.367
Nettoomsætning	0	0	922	559	1.326	1.036	805	247	4.895	5.034
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			33	22	52	24	26	1	158	111
Andre driftsindtægter									0	14
Indtægter i alt	0	0	955	581	1.378	1.060	831	248	5.053	5.159

(fortsættes)

Segmentregnskab 2009 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2009	I alt 2008
Nettab					-199	-98			-297	-407
Specialregulering og modkøb					-13	-1			-14	16
Regulerkraft			-95	-73					-168	-402
Betaling for 132/150 kV-nettet					-311	-237			-548	-571
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-273	-365			-422		-1.060	-1.394
Omkostning ved udenlandske net					-21	-33			-54	-53
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-25	-17			-7		-49	-27
Elproduktionstilskud			-148	-74					-222	-246
Andre eksterne driftsomkostninger			-87	-58	-120	-130	-108	-31	-534	-492
Andre eksterne omkostninger i alt	0	0	-628	-587	-664	-499	-537	-31	-2.946	-3.576
Personaleomkostninger			-85	-57	-75	-43	-83	-10	-353	-321
Omkostninger i alt	0	0	-713	-644	-739	-542	-620	-41	-3.299	-3.897
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	242	-63	639	518	211	207	1.754	1.262
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-22	-11	-244	-301	-207	-108	-893	-762
Resultat af primær drift	0	0	220	-74	395	217	4	99	861	500
Finansielle poster (netto)			-8	-14	-19	-89	-91	-86	-307	-388
Resultat før skat	0	0	212	-88	376	128	-87	13	554	112
Skat af årets resultat			-53	21	-97	19	26	-14	-98	0
Årets resultat	0	0	159	-67	279	147	-61	-1	456	112
Over-/underdækning til indregning i tariffer										
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-305	-161	-57	-218	1.011	-48	321		543	569
Regulering af primosaldo – konsolidering									0	19
Regulering af primosaldo – øvrige									0	-6
Konsolidering af grundkapital					67	38	6		111	-199
Årets bevægelse	-114	86	212	-88	370	153	-119		500	160
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	-419	-75	155	-306	1.448	143	208	0	1.154	543

Akkumuleret over-/underdækning på DKK 1.154 mio. omfatter blandt andet henlagte flaskehalsindtægter efter EF-Forordning 1228/2003 inkl. kapitalisering på i alt DKK 1.368 mio.

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

(fortsættes)

Segmentregnskab 2009 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2009	I alt 2008
Aktiver										
Anlægsaktiver										
Immaterielle anlægsaktiver		442	59	39	71	273	87	226	1.197	1.559
Materielle anlægsaktiver	231		106	98	4.182	5.102	3.943	2.147	15.809	15.571
Finansielle anlægsaktiver			13	14			5		32	34
Anlægsaktiver i alt	231	442	178	151	4.253	5.375	4.035	2.373	17.038	17.164
Omsætningsaktiver										
Varebeholdninger					7	6	53		66	127
Tilgodehavender	665	416	171	114	268	185	268	21	2.108	2.309
Likvide beholdninger	34	22	70	47	78	50	114	2	417	36
Omsætningsaktiver i alt	699	438	241	161	353	241	435	23	2.591	2.472
Aktiver i alt	930	880	419	312	4.606	5.616	4.470	2.396	19.629	19.636
Passiver										
Egenkapital	0	0	122	-239	3.565	1.450	471	27	5.396	4.919
Hensatte forpligtelser	50	28	-26	-42	634	1.036	1.086	544	3.310	3.160
Gældsforpligtelser										
Rentebærende gæld	405	536	152	462	244	2.886	2.762	1.791	9.238	9.854
Øvrige gældsforpligtelser	475	316	171	131	163	244	151	34	1.685	1.703
Gældsforpligtelser i alt	880	852	323	593	407	3.130	2.913	1.825	10.923	11.557
Passiver i alt	930	880	419	312	4.606	5.616	4.470	2.396	19.629	19.636

Segmentregnskab 2008

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008
Tarifindtægter	996	818	455	295	758	598	714	226	4.860
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	1.008	180							1.188
Salg af el fra decentrale anlæg	276	116							392
Indtægter fra udlandsforbindelser					822	334			1.156
Balancemarked			425	82			12		519
Elproduktionstilskud			168	78					246
Over-/underdækning	68	-95							-27
Øvrige indtægter			8	3	10	15	21	10	67
Bruttoomsætning	2.348	1.019	1.056	458	1.590	947	747	236	8.401
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.518	-543							-2.061
Tilskud til decentrale anlæg	-373	-150							-523
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-37								-37
Nettilslutning af havmøller	-19	-21							-40
Nettab i opsamlingsnettet	-27	-5							-32
F&U i miljøvenlig elproduktion	-77	-53							-130
F&U i effektiv energianvendelse	-12	-8							-20
F&U i vedvarende energi	-15	-10							-25
Sikkerhedsstyrelsen	-31	-20							-51
Afskrivninger immaterielle anlægsaktiver (mindste produktionskapacitet)	-192	-172							-364
Øvrige PSO-omkostninger	-15	-5							-20
Finansielle poster (netto)	-32	-32							-64
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion mv. i alt	-2.348	-1.019	0	0	0	0	0	0	-3.367
Nettoomsætning	0	0	1.056	458	1.590	947	747	236	5.034
Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver			17	9	43	23	19		111
Andre driftsindtægter			2	2	6	2	2		14
Indtægter i alt	0	0	1.075	469	1.639	972	768	236	5.159
(fortsættes)									

Segmentregnskab 2008 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008
Nettab					-202	-205			-407
Specialregulering og modkøb					16				16
Regulerkraft			-353	-49					-402
Betaling for 132/150 kV-nettet					-278	-293			-571
Betaling for reserver/lagerkapacitet			-533	-526			-335		-1.394
Omkostning ved udenlandske net					-14	-39			-53
Energitilsynets og Energistyrelsens tilsyn			-16	-9			-2		-27
Elproduktionstilskud			-168	-78					-246
Andre eksterne driftsomkostninger			-52	-35	-114	-121	-121	-49	-492
Andre eksterne omkostninger i alt	0	0	-1.122	-697	-592	-658	-458	-49	-3.576
Personaleomkostninger			-67	-43	-76	-43	-83	-9	-321
Omkostninger i alt	0	0	-1.189	-740	-668	-701	-541	-58	-3.897
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	-114	-271	971	271	227	178	1.262
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			-18	-6	-182	-233	-213	-110	-762
Resultat af primær drift	0	0	-132	-277	789	38	14	68	500
Finansielle poster (netto)			-18	-15	-34	-84	-142	-95	-388
Resultat før skat	0	0	-150	-292	755	-46	-128	-27	112
Skat af årets resultat			37	72	-170	22	31	8	0
Årets resultat	0	0	-113	-220	585	-24	-97	-19	112
Over-/underdækning til indregning i tariffer									
Akkumuleret over-/underdækning, primo	-237	-256	142	87	433	54	346		569
Regulering af primosaldo – konsolidering					16	2	1		19
Regulering af primosaldo – øvrige			-48	-12	-95		149		-6
Konsolidering af grundkapital					-119	-68	-12		-199
Årets bevægelse	-68	95	-151	-293	776	-36	-163		160
Akkumuleret over-/underdækning, ultimo	-305	-161	-57	-218	1.011	-48	321	0	543

Akkumuleret over-/underdækning på DKK 543 mio. omfatter bl.a. henlagte flaskehalsindtægter efter EF-Forordning 1228/2003 inkl. kapitalisering på i alt DKK 956 mio.

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

(fortsættes)

Segmentregnskab 2008 (fortsat)

Beløb i DKK mio.	PSO Vest	PSO Øst	System Vest	System Øst	Net Vest	Net Øst	Gas- trans- mission	Gas- lager	I alt 2008
Aktiver									
Anlægsaktiver									
Immaterielle anlægsaktiver	195	638	36	26	88	281	65	230	1.559
Materielle anlægsaktiver	256		177	106	3.718	4.830	4.274	2.210	15.571
Finansielle anlægsaktiver			14	15			5		34
Anlægsaktiver i alt	451	638	227	147	3.806	5.111	4.344	2.440	17.164
Omsætningsaktiver									
Varebeholdninger					7	6	114		127
Tilgodehavender	708	330	187	114	468	229	259	14	2.309
Likvide beholdninger	2	1	5	3	8	5	10	2	36
Omsætningsaktiver i alt	710	331	192	117	483	240	383	16	2.472
Aktiver i alt	1.161	969	419	264	4.289	5.351	4.727	2.456	19.636
Passiver									
Egenkapital	0	0	-36	-173	3.280	1.295	525	28	4.919
Hensatte forpligtelser	141	128	94	94	208	730	1.203	562	3.160
Gældsforpligtelser									
Rentebærende gæld	711	593	207	220	567	2.901	2.829	1.826	9.854
Øvrige gældsforpligtelser	309	248	154	123	234	425	170	40	1.703
Gældsforpligtelser i alt	1.020	841	361	343	801	3.326	2.999	1.866	11.557
Passiver i alt	1.161	969	419	264	4.289	5.351	4.727	2.456	19.636



Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar – 31. december 2009 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

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

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2008.

Der er i 2009 påbegyndt forsknings- og udviklingsprojekter. Anvendt regnskabspraksis er suppleret med beskrivelse af de gældende regler for området i henhold til årsregnskabsloven. Der henvises i øvrigt til de relevante afsnit.

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 neden for.

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 interne dispositioner.

Ved køb af nye virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, hvorefter de nytilkøbte virksomheders identificerede aktiver og forpligtelser måles til dagsværdi på erhvervestidspunktet. Der tages hensyn til skatteeffekten af de foretagne omvurderinger.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsesværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid, dog maksimalt 20 år. Negative forskelsbeløb (negativ goodwill), der modsvarer en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i resultatop-

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

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet, og når Energinet.dk opnår bestemmende indflydelse over 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 kur-

sen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen eller indregning i seneste årsrapport indregnes i resultatopgørelsen 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 balancerposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske dattervirksomheders egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurs samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurser 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 transmission af elektricitet og naturgas og relaterede serviceydelser. Der foretages indregning i resultatopgørelsen, hvis 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 mv.

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver

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

Under andre eksterne omkostninger og personaleomkostninger indregnes forsk-

nings- og udviklingsomkostninger, der ikke opfylder kriterierne for aktivering.

Af- og nedskrivninger

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

Resultat i dattervirksomheder og associerede virksomheder

I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte dattervirksomheders og associerede virksomheders resultat før skat efter eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill. Andel i de enkelte dattervirksomheders og 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 rentekomkostninger, kursgevinster og kurstab 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 er sambeskattet med danske koncernforbundne virksomheder. Selskabet fungerer som administratonselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales til Energinet.dk. Den aktuelle danske selskabsskat fordeles fortsat 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 her- til, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

De sambeskattede virksomheder indgår i acontoskatteordningen. Tillæg, fradrag og godtgørelser vedrørende skattebeta- lingen indgår i finansielle poster.

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojek- ter og software. Anlæg under udførelse opgøres til kostpris.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet an- skaffelsen indtil det tidspunkt, hvor ak- tivet er klar til brug. For egne fremstil- lede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn- forbrug. Endvidere indregnes finansie- ringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen.

Rettigheder omfatter opkrævningsret- tigheder vedrørende systemtjenester, transitaftaler og havvindmølletilslutnin- ger mv.

Udviklingsprojekter, der er klart define- rede og identificerbare, hvor den tek- niske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig ud- viklingsmulighed i virksomheden kan påvises, og hvor det er hensigten at an- vende projektet, indregnes som immate- rielle anlægsaktiver, hvis der er tilstræk- kelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække ud- viklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kri- terierne for indregning i balancen, ind- regnes som omkostninger i resultatop- gørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes.

Aktiverede immaterielle anlægsaktiver måles til kostpris med fradrag af akku- mulerede af- og nedskrivninger eller til genindvindingsværdi, hvis denne er la-

vere. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på føl- gende vurdering af aktivernes forven- tede brugstider:

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

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

Immaterielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Fortjeneste og tab ved afhændelse op- gøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgs- tidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resul- tatopgørelsen under "Andre driftsind- tægter" eller "Andre eksterne omkost- ninger".

Materielle anlægsaktiver

Materielle anlægsaktiver måles til kost- pris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Materielle anlægsaktiver under udfø- relse måles til kostpris. Omfattende værdiforøgende forandringer og for- bedringer på materielle anlægsaktiver indregnes som aktiv.

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet an- skaffelsen indtil det tidspunkt, hvor ak- tivet er klar til brug. For egne fremstil- lede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materia- ler, komponenter, underleverandører og lønforbrug. Endvidere indregnes finan- sieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes om- kostninger til reetablering som en del af kostprisen.

Der foretages lineære afskrivninger over den forventede brugstid baseret på føl- gende vurdering af aktivernes forven- tede brugstider:

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-50 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 vedli- geholdelseeftersyn indregnes i anskaf- felsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, det vil sige perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige an- skaffelse af det materielle anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestids- punktet regnskabsmæssigt behand- les som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, hvis denne er la- vere end den regnskabsmæssige værdi.

Forudbetaling på ikke-leverede materi- elle anlægsaktiver aktiveres.

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

Fortjeneste eller tab ved afhændelse el- ler skrotning af et materielt anlægsak- tiv opgøres som forskellen mellem salgs- pris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger, og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet.

Fortjeneste eller tab indregnes i resul- tatopgørelsen under "Andre driftsind-

tægter” eller ”Andre eksterne omkostninger”.

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i datter- 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 datter 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.

Nettoposkrivning af kapitalandele i associerede virksomheder overføres under egenkapitalen til ”Over-/underdækninger” efter den indre værdis metode i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Lagerbeholdninger måles til kostpris eller nettorealisationsværdien, hvor denne er lavere.

Nettorealisationsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektivere 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 af-

holdte forudbetalte omkostninger, herunder betalinger vedrørende brugsret til den tyske del af Kontek.

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 fastsat af Energitilsynet.

Over-/underdækning

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

Herudover indeholder posten resultater fra datterselskaber, reguleringer i udskudte skatteforpligtelser og dagsværdireguleringer af de sikringsinstrumenter, som regnskabsmæssigt føres direkte på egenkapitalen.

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk 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, forudsat at forpligtelsen kan opgøres pålideligt. Posten består primært af reetableringsforpligtelser som følge af bortskaffelse af materielle anlægsaktiver.

Selskabsskat og udskudt skat

Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet.dk som administrations-selskab 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.

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

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

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, så forskellen mellem provenu og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden under finansielle poster.

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

Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år, herunder forudbetaling fra salg af rettigheder på Kontek-forbindelsen.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser omfatter forhold eller situationer, der eksisterer på balancetidspunktet, men hvis regnskabsmæssige virkning ikke kan opgøres endeligt, før

udfaldet af en eller flere usikre fremtidige begivenheder bliver kendt.

Pengestrømsopgørelse

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

Pengestrømme fra driftsaktiviteter

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

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

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

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter omfatter afdrag og optagelse af kort- og langfristet gæld hos real- og kreditinstitutter.

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Segmentoplysninger

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

Bestyrelsesmedlemmernes øvrige ledelseshverv

Niels Fog

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

Birgitte Kiær Ahring

- Bestyrelsesformand og direktør i selskabet BioContractors A/S.

Birgitte Nielsen

- Bestyrelsesmedlem i Finansiell Stabilitet A/S, Arkil A/S, Buy Aid A/S, Faber A/S, Novenco A/S, Storebrand ASA.

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

Medlemmer indtil 31. december 2009

Formand

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

Medlemmer

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 Danske Kraftvarmeværker

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

Heidi Rønne Møller, konsulent, Landsorganisationen i Danmark

Henrik Lilja, energipolitisk medarbejder, Håndværksrådet

Jacob Østergaard, professor, centerleder for Center for Elteknologi, DTU

Janne Wichard Petersen, energimedarbejder, Danmarks Naturfredningsforening

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrug & Fødevarer

Jens Helmer Rasmussen, underdirektør

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Forsyningsvirksomhederne, Aalborg Kommune

Leif Winum, direktør, DONG Energy A/S

Martin Gram, konsulent, Dansk Energi

Michael Mikkelsen, direktør, Scanenergi

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

Peter Hjuler Jensen, programleder, Afdelingen for Vindenergi, Risø

Simon Lodberg, næstformand i FSE, økonomidirektør i Dansk Supermarked

Svend Erik Jensen, forhandlingssekretær, 3F (industrigruppen)

Uffe Rasmussen, bestyrelsesmedlem, Organisationen for Vedvarende Energi

Medlemmer fra 1. januar 2010

Formand

Birgit W. Nørgaard, bestyrelsesmedlem i EUDP og DTU

Medlemmer

Allan Kjersgaard, seniorkonsulent, Renosam

Asbjørn Bjerre, direktør, Danmarks Vindmølleforening

Birgitte Sloth, prodekan, professor, Københavns Universitet

Birthe Holst Jørgensen, seniorforsker, Risø DTU

Camilla Damsø Petersen, konsulent, DI

Charlotte Søndergren, chefkonsulent, Dansk Energi

Ellen Margrethe Basse, professor, dr. jur., Århus Universitet

Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen Danske Kraftvarmeværker

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

Heidi Rønne Møller, konsulent, LO

Jacob Østergaard, professor, centerleder for Institut for Elteknologi, DTU

Jan Ingwersen, direktør, DONG Energy Markets

Janne Wichard Petersen, klimapolitisk medarbejder, Danmarks Naturfredningsforening

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrug & Fødevarer

Jørgen G. Jørgensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Knud Sloth, direktør, Forsyningsvirksomhederne, Aalborg Kommune

Leif Winum, direktør, planlægning og optimering, DONG Energy Power

Lotte Holmberg Rasmussen, civilingeniør, Nordjysk Elhandel

Marianne Eriksen, seniorkonsulent, Nor-energi

Michael Mikkelsen, adm. direktør, Scan-energi

Niels Erik Andersen, adm. direktør, HMN Naturgas I/S

Svend Erik Jensen, forhandlingssekretær 3F (industrigruppen)

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.

Resultatet består af årets konsolidering af grundkapital samt realiserede over-/underdækninger. Årets over-/underdækning består af over-/underdækning til indregning i tarifferne i følgende år samt regulering af udskudte skatteforpligtelser.

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.

Jf. bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk § 11, stk. 4, skal Energitilsynet meddele Energinet.dk om eventuelle korrektioner til den forskel mellem realiserede indtægter og nødvendige omkostninger og forrentning, som Energinet.dk konstaterede.

Ordforklaringer

Afbrydelig nødforsyning

Energinet.dk har indgået aftaler med store gasforbrugere om, at de mod betaling reducerer deres gasforbrug i nødsituationer. Det kan fx være i situationer, hvor der i en periode ikke kan transporteres gas fra Nordsøen.

Aktørplaner

De handler, som balanceansvarlige dagligt foretager på elmarkedet, indrapporteres til Energinet.dk som aktørplaner.

Balanceansvarlige

Virksomheder, der indkøber el på markedet til elleverandører og egne slutkunder og/eller sælger el fra egne produktionsanlæg og øvrige producenter.

Balancemarked

Balanceansvarlige aktørers afvigelser fra de indmeldte planer skaber ubalancer i det samlede elsystem. Den systemansvarlige virksomhed skaber balance mellem elforbrug og elproduktion i driftsdøgnet ved at købe regulerkraft. Omkostningerne til at købe denne regulerkraft fordeles til de balanceansvarlige aktører i forhold til deres individuelle køb og salg af balancekraft. Betegnelsen "Balancemarked" dækker både over køb af regulerkraft og køb/salg af balancekraft.

Eloverløb

Eloverløb er en betegnelse for, at der produceres mere el, end der forbruges og kan eksporteres. Eloverløb kan ikke forekomme i realiteten, da der altid skal være balance mellem elforbrug og elproduktion, for at elsystemet kan fungere. Derfor kan den systemansvarlige virksomhed beordre kraftværker eller vindmøller stoppet, hvis der er risiko for eloverløb.

Elprisområder

Den nordiske elbørs Nord Pool Spot er inddelt i forskellige elprisområder. Prisområderne er udtryk for, at der kan opstå flaskehalse i eltransmissionsforbindelserne mellem landene eller internt i det enkelte nordiske land. Danmark er inddelt i to prisområder, som er adskilt af Storebælt.

Energi- og effektbalance

Energibalancen er udtryk for, om der over en periode er tilstrækkeligt med brændsler og andre energikilder til de elproducerende anlæg til, at anlæggene kan producere el nok til at dække forbruget. Effektbalancen er udtryk for, om der er tilstrækkeligt med produktionskapacitet til, at elforbruget kan dækkes i de timer, hvor det er højest.

ENTSO-E og ENTSO-G

European Network of Transmission Operators – Electricity/Gas. Samarbejdsorganisationer for de europæiske TSO'er på el- og gasområdet. Organisationernes mål er at bidrage til at udvikle energimarkedene i EU. Derfor samarbejder medlemmerne om en række tekniske og markedsræssige regler for grænseoverskridende energihandel.

Flaskehalsindtægter

Da elektriciteten sælges billigere i lavprisområdet (eksportområdet), end den købes i højprisområdet (importområdet), dannes den såkaldte flaskehalsindtægt. Indtægten tilfalder ejerne af den elektriske udlandsforbindelse, som transporterer importen; i Danmark er det Energinet.dk.

Manuelle opreguleringsreserver

De elproduktionsreserver, som Energinet.dk køber rådighed over, og som er sikkerhed for, at der i driftsdøgnet kan skabes balance mellem elforbrug og elproduktion. Prisen for manuelle opreguleringsreserver fastsættes på en daglig auktion.

Markedskobling

Samarbejde mellem to eller flere elbørser, som sikrer, at strømmen altid løber fra lavprisområde til højprisområde.

Regulerkraft

For at skabe balance mellem på den ene side markedsaktørernes planer for køb og salg af el og på den anden side det faktiske elforbrug og -produktion, køber og sælger Energinet.dk regulerkraft på et særligt nordisk marked for regulerkraft.

Reservekapacitet

Elproduktionskapacitet på kraftværker, som Energinet.dk betaler for at have til rådighed i tilfælde af, at et kraftværk eller en eltransmissionsforbindelse falder ud.

Systemoperatørgas

De gasreserver, som Energinet.dk køber i de to danske gaslagre og bruger til at skabe balance mellem gasforbrug og gasproduktion.

Systemydelse/systemtjenester

Samlebetegnelse for reservekapacitet og regulerkraft på elmarkedet.

Transitkompensation

De lande, som stiller deres eltransmissionsnet til rådighed for transit, modtager kompensation fra de lande, der anvender nettet til transit.

TSO

Forkortelse for "Transmission System Operator". Virksomhed, som er ansvarlig for el- og gassystemets overordnede driftssikkerhed og for varetagelsen af de offentlige forpligtelser. Energinet.dk er et uafhængigt, systemansvarligt transmissionselselskab for Danmark.



Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
Fax 76 24 51 80
info@energinet.dk
www.energinet.dk

Fotos:
Ricky Molloy

Layout og opsætning:
Energinet.dk's kommunikationsafdeling

ISSN 1901-5747 – online-udgave

April 2010



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

info@energinet.dk
www.energinet.dk

