



Koncern- årsrapport 2012

Nøgletal

Finansielle nøgletal

Resultatopgørelse		2012	2011	2010	2009	2008
Omsætning	DKK mio.	9.805	7.369	8.480	9.145	8.360
Over- og underdækning	DKK mio.	-988	530	158	-263	316
EBITDA	DKK mio.	1.579	1.615	2.230	1.874	2.032
Resultat før finansielle poster	DKK mio.	620	749	1.086	577	866
Finansielle poster, netto	DKK mio.	-269	-342	-302	-314	-411
Årets resultat	DKK mio.	261	128	695	165	455
Konsolidering af grundkapital	DKK mio.	116	176	154	-111	199
Balance						
Anlægsaktiver	DKK mio.	29.628	19.052	17.423	17.038	17.164
Omsætningsaktiver	DKK mio.	2.692	3.175	2.914	2.591	2.645
Balancesum	DKK mio.	32.320	22.227	20.337	19.629	19.809
Rentebærende gæld, netto	DKK mio.	16.424	10.006	7.995	8.821	9.816
Egenkapital	DKK mio.	5.961	5.669	5.569	5.050	4.864
Pengestrømme						
Driftsaktivitet	DKK mio.	1.686	101	1.937	2.140	990
Investeringsaktivitet	DKK mio.	-8.202	-2.025	-1.103	-1.180	-2.591
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	DKK mio.	-2.731	-2.166	-1.040	-1.056	-1.030
Finansieringsaktivitet	DKK mio.	6.683	1.110	-591	-579	939
Likvider ved årets udgang, netto	DKK mio.	13	-154	660	417	36
Nøgletal						
Soliditetsgrad	%	18	26	27	26	25
Kreditvurdering Standard & Poors	rating	AA	AA	AA	AA	AA+
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	%	3,6	5,5	3,8	-2,0	6,2
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	%	3,4	3,9	4,2	4,8	4,9
EBITDA margin	%	16,1	21,9	26,3	20,5	24,3
Driftslikviditet/gæld	%	10,3	1,0	24,2	24,3	10,1



Ikke finansielle nøgletal

Tariffer		2012	2011	2010	2009	2008
Forbrugstarif i alt (el)	øre/kWh	23,0	15,1	14,8	18,1	10,9
Nettarif (el)	øre/kWh	4,2	4,5	3,5	4,5	3,6
System (el)	øre/kWh	3,4	2,9	2,8	2,9	2,2
PSO (el) (gennemsnitlig for året)	øre/kWh	15,4	7,7	8,6	10,6	5,2
Kapacitetsbetaling (gas)	kr/kWh/h/år	10,54	10,54	10,54	11,54	8,58
Volumenbetaling (gas)	øre/kWh	0,122	0,122	0,122	0,117	0,096
Nødforsyningsbetaling (gas)	øre/kWh	0,360	0,580	0,819	0,712	0,607
Medarbejderforhold						
Antal arbejdsulykker eget personale	pr. mio arb.timer	0,0	2,2	2,3	3,5	6,2
Sygefravær	%	1,7	2,1	2,0	2,3	2,0
Medarbejderomsætning	%	10,6	9,4	6,8	8,4	11,2
Medarbejdere	antal	618	572	544	505	488
Markedsforhold						
Køb på Nord Pool Spot i forhold til forbrug (el)	%	104	95	85	86	92
Salg på Nord Pool Spot i forhold til forbrug (el)	%	63	80	96	75	69
Handlet mængde gas på GTF ift. den forbrugte mængde	%	103	91	62	58	57
Køb og salg på Nord Pool Gas	%	17	9	8	2	0
Forsyningssikkerhed						
Antal afbrydelser i 150/400 kV-nettet (el)	pr. 1000 km	8	6	8	6	10
Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (gas)	%	0	0	0	0	0
Vedvarende energi						
Vindkraftproduktion ift. netto elproduktion	%	35	29	21	20	20
Vedvarende energiproduktion ift. netto elproduktion	%	48	37	34	29	29

For definition af hoved- og nøgletal henvises til koncernregnskabet afsnit om beskrivelse af anvendt regnskabspraksis. Sammenligningstal er ændret som følge af ændring i anvendt regnskabspraksis

Koncernårsrapporten, som i henhold til årsregnskabslovens § 149 er uddrag af virksomhedens årsrapport, indeholder ikke årsregnskabet for moderselskabet Energinet.dk. Årsrapporten for Energinet.dk er udarbejdet i en separat publikation, der kan rekvireres på virksomhedens hjemmeside www.energinet.dk.





Indhold

Ledelsesberetning	6
Forord	6
Virksomheden Energinet.dk	8
Forskning og udvikling	14
Effektiviseringer og værdiskabelse	16
God selskabsledelse	18
Bestyrelse	26
Direktion og Interessentforum	28
Regnskabsberetning	31
Forretningsområder	34
Elsystemet	35
Fremme af miljøvenlig energi – PSO	43
Gassystemet	49
Kommercielle aktiviteter	57
Finansielt koncernregnskab	60
Resultatopgørelse	63
Aktiver	64
Passiver	65
Egenkapitalopgørelse	66
Pengestrømsopgørelse	67
Noter	68
Anvendt regnskabspraksis	84
Påtegninger	94
Ledelsespåtegning	96
Revisionspåtegning afgivet af intern revisor	98
Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor	100

Forord

Danmark står over for et paradigmeskifte på energiområdet. Det blev bekræftet med den energipolitiske aftale i marts 2012, hvor energipolitikken frem mod 2020 blev fastlagt. Aftalen udstikker retningen for rammevilkårene for de nødvendige beslutninger og investeringer frem til 2020.

Energinet.dk ser frem til at være med til at realisere visionerne om et samfund baseret på vedvarende energi og bidrage til, at omstillingen sker effektivt og skaber værdi for det danske samfund.

Høj forsynings sikkerhed på el og gas er Energinet.dk's kerneopgave – i dag, i årene frem til 2020 og videre frem mod 2050.

Det gælder på gasområdet, hvor forsynings sikkerheden påvirkes af faldende gasproduktion i den danske del af Nordsøen. Det gælder på elområdet, hvor forsynings sikkerheden udfordres af, at andelen af den fluktuerende vindkraft skal op på 50 pct. af elforbruget i 2020. Velfungerende internationale markeder er sammen med et veludbygget elnet efter Energinet.dk's overbevisning grundlaget for at fastholde forsynings sikkerheden frem mod 2020 på en samfundsøkonomisk effektiv måde. Derfor er det nødvendigt, at markederne udvikles, og at infrastrukturen udbygges, så Danmark får endnu bedre adgang til markederne i nabolandene.

Udviklingen er i fuld gang. Energinet.dk er ved at lægge sidste hånd på en udbygning af gastransmissionsnettet, som fra efteråret 2013 giver mulighed for at importere mere gas fra Tyskland. Samtidig er virksomheden med til at skabe fundamentet for en grønnere gassektor, som kan bidrage til den samlede energiforsynings sikkerhed på længere sigt. På elområdet er der med et nyt dataopsamlings system skabt et solidt grundlag for at udvikle detailmarkedet. Og endelig forbedres muligheden for at integrere mere vindkraft med en udvidelse af elkapaciteten fra Tyskland op gennem Jylland og videre til Norge.

Behovet for nye elforbindelser mod nord, syd, øst og vest er dog langt større, og derfor har Energinet.dk indledt drøftelser med flere nabo-TSO'er. I begyndelsen af 2013 indgik Energinet.dk og den tyske TSO 50Hertz Transmission GmbH en aftale om at bygge verdens første havbaserede elnet, som på én gang skal slutte de kommende havmøller på Kriegers Flak til elnettet og forbinde de to områder med endnu en elforbindelse. Projektet, som bliver Energinet.dk's hidtil største og mest ambitiøse, skal stå færdigt med udgangen af 2018.

I august 2012 købte Energinet.dk ti regionale transmissionsnet og ejer nu hele det danske eltransmissionsnet. Hermed er der skabt en entydig struktur i energisektoren, som kan styrke samarbejdet om fremtidens energisystem.

Den ambitiøse energipolitik er en stor motivationsfaktor for Energinet.dk's medarbejdere, når ansvaret for udviklingen og driften af el- og gassystemerne skal løftes, nu og i fremtiden. Det gælder også for de 46 nye medarbejdere, som blev budt velkommen i forbindelse med købet af de regionale net. Alle bidrager til, at borgere og erhvervsliv har den tryghed, som et velfungerende og frem-tidssikret energisystem giver.



Ledelses- beretning



Virksomheden Energinet.dk

Energinet.dk skal ikke generere overskud til sin ejer, den danske stat, idet virksomhedens økonomi er underlagt et hvile i sig selv-princip. I stedet skal Energinet.dk skabe samfundsøkonomisk overskud til gavn for borgere og erhvervsliv i Danmark.

Energinet.dk sikrer samfundsøkonomisk overskud ved at gennemføre investeringer i el- og gasnettene, der hviler på samfundsøkonomiske beregninger, ved løbende at sikre at driften af el- og gassystemet effektiviseres og ved at sikre, at el- og gasmarkederne udvikles, så konkurrencen på energi styrkes. Dermed bidrager Energinet.dk til, at det danske samfund styrkes.

Virksomheden

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af den danske stat ved klima-, energi- og bygningsministeren og med egen bestyrelse.

Virksomheden ejer og driver det overordnede el- og gastransmissionsnet og har ansvaret for forsyningssikkerhed og velfungerende markeder på kort og lang sigt. Disse opgaver varetages i forretningsområderne Elsystemet og Gassystemet.

På samfundets vegne har Energinet.dk til opgave at fremme miljøvenlig energi. Disse opgaver varetages i forretningsområdet Fremme af miljøvenlig energi – PSO.

Endelig ejer og driver Energinet.dk to kommercielle virksomheder, Energinet.dk Gaslager A/S og Energinet.dk Associated Activities. Aktiviteterne varetages i forretningsområdet Kommercielle aktiviteter.

Rammevilkår

De overordnede rammer for Energinet.dk's arbejde sættes af energipolitikken i EU og i Danmark.

EU's betydning for energipolitikken

Udviklingen i EU på energiområdet går i retning af mere integrerede markeder i Europa, flere bindende aftaler om fælles energi- og miljøpolitik og mere fælles regulering og koordinering medlemslandene imellem.

Europa-Kommissionen fortsætter den skærpede indsats for at liberalisere de europæiske energimarkeder ved at følge op på medlemslandenes implementering af den tredje liberaliseringspakke og dermed sikre adskillelse mellem produktion, transmission og distribution af energi. Målet er at fremme konkurrencen og effektivisere udnyttelsen af ressourcerne på tværs af grænser ved at sammenkoble de europæiske elmarkeder i 2014.

Centralt for kommissionen står også udbygningen af den europæiske infrastruktur som forudsætning for indpasning af de store mængder vedvarende energi. Med den såkaldte infrastrukturpakke vil det blive nemmere at realisere kommende udlandsforbindelser. Første del af infrastrukturpakken, der blev enighed om i slutningen af 2012, fastsætter kriterierne for udpegningen af projekter, der er centrale for sammenkoblingen af det europæiske energisystem, og giver disse projekter særstatus i form af hurtigere godkendelse.

Den sikkerhedspolitiske udfordring ved, at EU er storimportør af kul, olie og gas, er stærkt medvirkende til, at EU har rettet



Energinet.dk's mission og vision

fokus på omstillingen til vedvarende energikilder. Hertil kommer, at de økonomiske udfordringer i Europa bidrager til fokus på de grønne vækstmuligheder i energisektoren gennem fremme af teknologier til energieffektiviseringer samt produktion og udnyttelse af vedvarende energi. Den økonomiske krise har imidlertid også medvirket til at udfordre EU's ambitionsniveau på energi- og klimaområdet i 2012. Således er der uenighed blandt medlemslandene såvel som centrale dele af den europæiske industri om bl.a. kommissionens forslag til at udvikle og anvende markedet for handel med CO₂-kvoter som drivkraft for investeringer i energieffektivisering og vedvarende energi.

Samtidig er interessen for at udvinde skifergas i Europa øget på baggrund af USA's erfaringer med skifergas. Skifergas har her haft positiv indvirkning på både CO₂-reduktion, omkostninger til energi, beskæftigelse, eksport og national forsyningsikkerhed. I EU er holdningerne til skifergas primært præget af tilbageholdenhed på grund af især de potentielt negative miljøkonsekvenser og store omkostninger til at udvinde skifergas. En massiv udvikling på området inden for EU kan påvirke dagsordenen omkring den grønne energiomstilling, uden det dog er muligt at forudsige konsekvenserne.

Alt andet lige forventes EU's styrkede rolle inden for energipolitikken fortsat at understøtte den nuværende retning i dansk energipolitik, som vil medvirke til en videre udbygning af vedvarende energi, velfungerende energimarkeder samt etableringen af en stærk energiinfrastruktur i Europa. Dermed fortsætter tilvejebringelsen af en fælles europæisk ramme, der understøtter en effektiv anvendelse af energiressourcerne i Europa.

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.



Ny energiaftale sætter fokus på regulering af energisektoren

I marts 2012 indgik regeringen en historisk bred energipolitisk aftale med samtlige af folketingets partier undtagen Liberal Alliance. Aftalen angiver rammerne for dansk energipolitik frem til 2020 og understøtter målet om at omstille det danske energisystem til 100 pct. vedvarende energi i 2050. Energiaftalen er planlagt suppleret med en klimaplan og en klimalov, som vil medvirke til at realisere regeringens målsætning om at reducere CO₂-udledningen med 40 pct. i 2020 i forhold til niveauet i 1990.

Det afgørende ved den energipolitiske udvikling er, at der over de kommende år vil være fokus på at gennemføre tiltag og reguleringsændringer, som medvirker til at realisere målsætningerne om en fuldstændig omstilling af det danske energisystem.

I energiaftalen indgår blandt andet konkrete mål for udbygning af vindkraft, biomasse og hensigtsmæssig udnyttelse og sammentænkning af de eksisterende energisystemer, herunder el, gas og varme. Målsætningerne for udbygningen af vedvarende energi har konsekvenser for Energinet.dk's opgaver i relation til at opretholde forsynings sikkerheden på både kort og lang sigt. I takt med at mere vedvarende energi, herunder vindkraft, indpasses i elsystemet, og der sandsynligvis bliver færre konventionelle kraftværker, skal Energinet.dk finde nye metoder til at opretholde forsynings sikkerheden. Disse forandringer tager Energinet.dk højde for i sin forretningsstrategi, Strategiplan 2012.

www.energinet.dk/strategiplan >>

Frem mod 2020 udbygges havmøller med 1.000 MW i form af Horns Rev 3 på 400 MW og Kriegers Flak på 600 MW. Desuden

er målet, at der frem mod 2020 skal bygges i alt 500 MW kystnære møller fordelt på seks områder og 500 MW nye landmøller. Realiseringen af disse udbygningsplaner betyder, at Danmark når op på knap 6.500 MW vindkraft. Det svarer til, at 50 pct. af det klassiske danske elforbrug i 2020 kan dækkes af vind. For Energinet.dk indebærer udbygningsplanerne opgaver i form af nye anlæg, der skal slutte møllerne til elforsyningsnettet samt helt overordnet planlægning og håndtering af systembalancen i takt med indpasningen af mere vedvarende energi.

Udmøntning af energiaftalen

En væsentlig del af energiaftalens udmøntning består i gennemførelsen af en række analyser over de kommende år, som vil afdække de bedst mulige tilgange til at udnytte systemer og teknologier i samspil med hinanden, således at fremtidens udfordringer både på kort og lang sigt kan imødegås. Det drejer sig blandt andet om analyser af henholdsvis gassystemets rolle, fjernvarmens rolle, anvendelsen af bioenergi og udbygning af elforbindelser til udlandet. Således går flere af aftalens analyser lige til kernen af Energinet.dk's strategi om en effektiv sammentænkning af energisystemerne som central facilitator af energiomstillingen. Energinet.dk bidrager til analyserne, som ventes gennemført frem mod 2014.

Endelig skal et såkaldt reguleringseftersyn, som også omfatter Energinet.dk, analysere og komme med anbefalinger til opgavefordelingen mellem aktørerne i elsektoren, omkostningseffektivitet samt incitamentsstrukturer i forhold til omstillingen af energisystemet og øget konkurrence. Energinet.dk støtter eftersynet og hensigten om fremme af effektivitet på tværs af sektoren med



fokus på rammevilkår og regulering, opgaveportefølje, værktøjer og omkostningseffektivitet. Reguleringseftersynet forventes afsluttet i slutningen af 2014.

Strategiske fokusområder

Visionen, ambitionen og målene for den energipolitiske linje i energiaftalen er enestående i sammenligning med resten af verden. Udmøntningen af energiaftalen vil indebære et radikalt skifte i den måde, vi i Danmark producerer, udnytter og forbruger energi på, og den vil markere en omfattende samfundsforandring.

Det er en omfattende opgave for ikke mindst den danske energisektor at medvirke til at drive den grønne omstilling og tage ansvar over for det danske samfund for, at det lader sig gøre. Det forudsætter fremsynet analyse og planlægning, samfundsøkonomiske vurderinger af tekniske løsninger, regulering, som forløser handlekraft i sektoren, og ikke mindst konstruktiv dialog og samarbejde på tværs af en værdikæde i forandring.

Det er Energinet.dk's overbevisning, at den effektive vej til at nå målet om en grøn omstilling af energisystemet går via en konstant bevægelse mod stadig mere internationale og markedsbaserede tilgange og løsningsmodeller.

Energinet.dk har sat forretningsmæssigt fokus på at understøtte denne udvikling med virksomhedens Strategiplan 2012. Det overordnede strategiske fokus er, at omstillingen til vedvarende energi ikke forringer den i international sammenligning meget høje danske forsyningsikkerhed af el og gas.

Målet er at bidrage til, at omstillingen sker effektivt, og således at den skaber værdi for det danske samfund. Derfor træffer Energinet.dk investeringsbeslutninger på baggrund af samfundsøkonomiske beregninger og sikrer, at driften af el- og gassystemerne gradvist effektiviseres. Endelig skal internationale, markedsbaserede løsninger for handel med systemydelse medvirke til, at forbrugerne får energi til den lavest mulige pris.

Udvikling af grænseoverskridende detailmarkeder for el og gas er et andet centralt mål for Energinet.dk, da sådanne markeder bliver afgørende for, at forbrugerne kan bidrage til fleksibilitet i energisystemerne og dermed medvirke til effektiv udnyttelse af vedvarende energi, herunder vind- og solenergi, som er kendetegnet ved, at produktionsmængden afhænger af vejret.

Gassystemet bliver en central brobygger på vej mod det vedvarende energisystem, da systemet på sigt dels kan bidrage med lagringskapacitet af el, dels kan transportere gasser baseret på vedvarende energi, såkaldte VE-gasser. Derfor har Energinet.dk som mål at udvikle rammerne for, at VE-gasser kan indføres i gastransmissionssystemet, nationalt såvel som internationalt.

Fleksibilitet gennem effektivt samspil mellem varme-, gas-, el- og transportsektoren er afgørende for omstillingen, og på den baggrund vil Energinet.dk bidrage til, at der udvikles nye samarbejds- og forretningsmodeller.

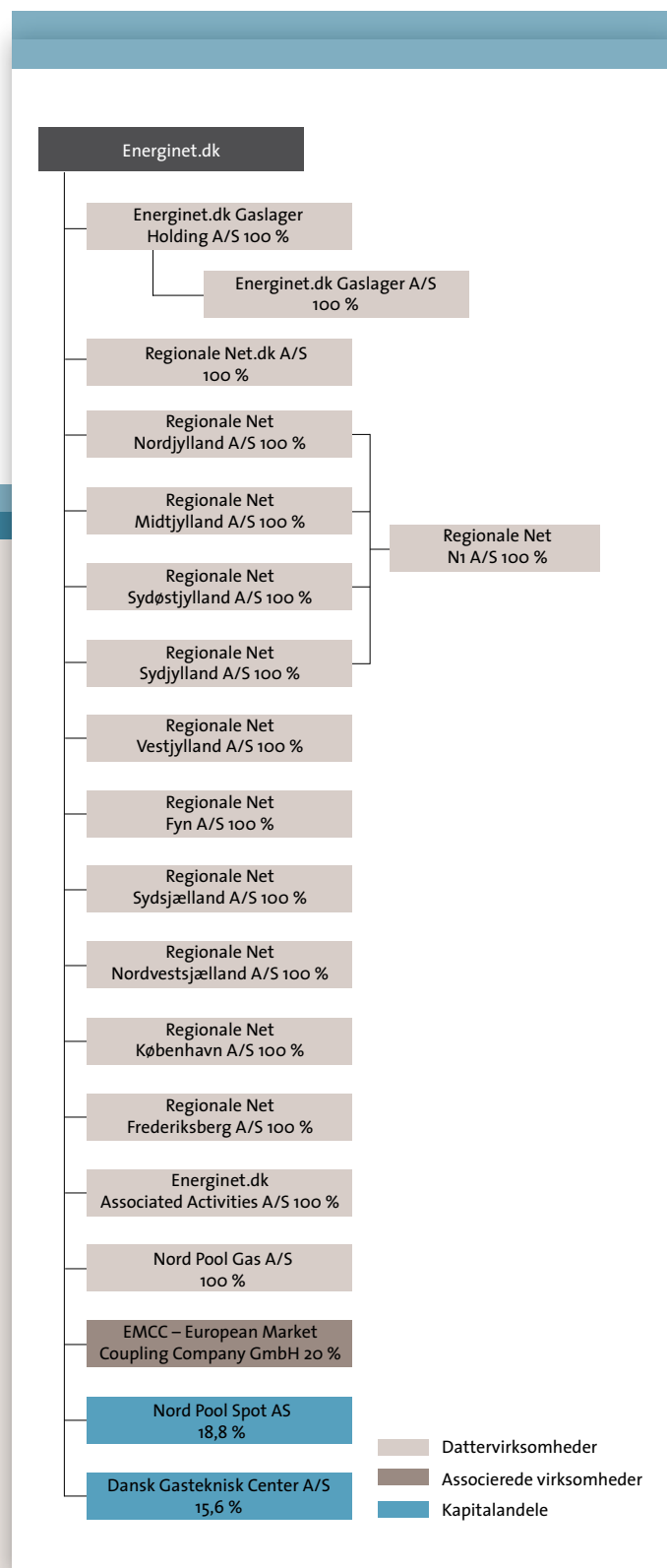
Endelig vil Energinet.dk medvirke til at sikre, at der gennem forskning, udvikling og demonstration inden for energiområdet udvikles løsninger, der understøtter omstillingen til vedvarende energi.

Koncernen

Energinet.dk-koncernens aktiviteter er placeret i en række forskellige selskaber. Væsentligst er ejerskabet og driften af gas-transmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV, som er placeret i Energinet.dk, samt ejerskab og drift af de regionale net på 132 og 150 kV, som er placeret i 12 datterselskaber. I selskabet Nord Pool Gas A/S drives den danske gasbørs.

Desuden omfatter koncernens aktiviteter kommerciel drift af et gaslager i Lille Torup i selskabet Energinet.dk Gaslager A/S, udlejning af fibertransmission og energirådgivning i Energinet.dk Associated Activities A/S.

Aktiviteterne i Energinet.dk-koncernens associerede virksomheder og virksomheder, som Energinet.dk har kapitalandele i, omfatter drift af elbørsen Nord Pool Spot AS og af markedskoblingselskabet EMCC. Aktiviteterne i disse selskaber varetages i samarbejde med andre TSO'er og børsselskaber. I servicevirksomheden Dansk Gasteknisk Center A/S udføres rådgivning m.m. på gasområdet.





Forskning og udvikling

Med målene om en vindkraftandel på 50 pct. af elforbruget i 2020 og med 100 pct. vedvarende energi i hele energisystemet i 2050 står det danske samfund over for en markant og meget kompleks opgave, som kræver nytænkning og nye løsningsmodeller.

Et af Energinet.dk's væsentlige bidrag til at løse opgaven og samtidig sikre, at energiforsyningskvaliteten bibeholdes på den økonomisk mest effektive måde, er at medvirke til, at der sættes intensivt på at udvikle og modne fleksible og intelligente løsninger, der kan hjælpe energisystemet over i den fossilfrie æra. Indsatsen skal understøtte, at energisystemet baseres på vedvarende energi via effektiv anvendelse af energi, elektrificering inden for nye områder som transport og opvarmning og ikke mindst en sammentænkning af hele energisystemet, hvor store mængder fluktuerende vedvarende energi styres på en intelligent måde.

Energinet.dk's støtte til ekstern forskning, udvikling og demonstration gennem de PSO-finansierede forskningsprogrammer spiller en afgørende rolle i udviklingen. Programmerne er med til at sikre, at der udvikles nye teknologiske løsninger til at udnytte sol, biomasse, geotermi og til at konvertere energien mellem el-, gas- og varmesystemerne. Årligt afsættes i alt DKK 155 mio. til støtte til forskning, udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig elproduktion og til små VE-teknologier, herunder solceller, bølgekraft og biomasseforgasning.

Også Energinet.dk's egne udviklingsaktiviteter bidrager til omstillingen af energisystemet. Aktiviteterne udføres sammen

med såvel danske som udenlandske partnere og forskningsinstitutioner, ligesom Energinet.dk samarbejder med flere europæiske organisationer bl.a. den europæiske TSO-samarbejdsorganisation ENTSO-E om at formulere og prioritere indsatsen. Gennem samarbejde åbnes mulighed for at finde løsninger, der passer til de danske udfordringer, samtidig med at mulighederne for eksport af danske løsninger forbedres.

Smart Grid

Udviklingen af Smart Grid – fremtidens grønne, fleksible og intelligente elsystem – er ud fra en samfundsøkonomisk betragtning den optimale metode til at etablere et elsystem, som er baseret på vedvarende energikilder. På den baggrund er Energinet.dk stærkt involveret i at udvikle Smart Grid og har bl.a. via deltagelsen i Klima-, Energi- og Bygningsministeriets Smart Grid Netværk været med til at udfærdige en række anbefalinger til, hvordan Smart Grid udvikles og implementeres i Danmark. I forlængelse heraf har Energinet.dk og brancheorganisationen Dansk Energi i 2012 arbejdet videre med tre centrale anbefalinger. Den første drejer sig om et fælles koncept for styring af elsystemet i 2020, som skaber rammerne for, at alle aktører fra elproducenter til forbrugere kan skabe merværdi gennem fleksibilitet i forbrug og produktion og samtidig bidrage til et stabilt elnet. Da aktørernes roller og kommunikationsbehov i et intelligent elsystem vil være anderledes end i dag, har de to parter anbefalet en dansk informationsmodel for formidling af data mellem aktørerne i elsektoren. Endelig er der udarbejdet en roadmap, som beskriver de tiltag, som netselskaberne skal igangsætte for at realisere et Smart Grid i 2020.



Tabel 1: Omkostninger til forskning og udvikling

DKK mio.	2012	2011
PSO støtteprogrammer:		
ForskEl	130	130
ForskVE	25	25
Energibesparelser og optimering	25	25
Øvrigt:		
Større projekter i Elsystemet og Gassystemet *	73	84
I alt	253	264

*) Defineret som større udviklingsprojekter i driften og under anlæg

Ofte forbindes Smart Grid med eldistributionssystemet, men Energinet.dk fokuserer også på, at transmissionssystemet får et stigende behov for intelligent styring og automatisering i takt med, at andelen af fluktuerende vindkraft stiger, mens andelen af styrbare kraftværker falder. For at sikre de nyeste og mest omkostningseffektive løsninger samarbejdes der i ENTSO-E, i EU-projekter og med danske forskningsinstitutioner.

Et stort og ambitiøst Smart Grid-projekt, som Energinet.dk har taget initiativ til, er EcoGrid EU, et EU-støttet demonstrationsprojekt. Projektet foregår på Bornholm og er en prototype på det fremtidige danske elsystem med 50 pct. vedvarende energi. Det primære formål med projektet er at demonstrere effektiv drift af et elsystem med omfattende integration af mange forskellige og fluktuerende vedvarende energikilder. Blandt andet udvikles og demonstreres nye markedsløsninger. Projektet har deltagere fra 14 danske og internationale forskningsmiljøer og industripartnere, ligesom mindst 2.000 privatkunder vil deltage med fleksibelt elforbrug. Energinet.dk er en central partner i projektet. Projektet blev indledt i foråret 2011 og varer til 2015. Samlet har projektet en budgetramme på EUR 21 mio., hvoraf EU finansierer halvdelen.

Et grønt gassystem

I fremtidens energisystem kan gassystemet komme til at spille en helt central rolle for forsyningssikkerheden i elsystemet. Det skyldes, at gassystemet i kraft af de store muligheder for at gemme energien i gaslagre kan levere en meget stor del af den fleksibilitet, som bliver nødvendig, når hovedparten af energien kommer fra anlæg, der producerer "som vinden blæser". Samtidig kan gassystemet blive en vigtig transportør af VE-gasser.

På den baggrund vil Energinet.dk i de kommende år fokusere på at støtte projekter, der demonstrerer teknologier, som kan bidrage til at balancere elsystemet ved at anvende gassystemet og dermed være med til at opretholde elforsyningssikkerheden på længere sigt. Det første demonstrationsprojekt forventes igangsat i 2013. Yderligere vil Energinet.dk medvirke til, at der igangsættes demonstrationsprojekter inden for VE-gasser til det eksisterende naturgassystem eller nye anvendelser af gas i eksempelvis transportsektoren.

Effektiviseringer og værdiskabelse

Effektivisering

Energinet.dk har som målsætning at bidrage til en effektiv omstilling af det danske el- og gassystem og dermed sikre el- og gasforbrugerne stabile tariffer. Det er virksomhedens mål at sikre en fortsat effektivitetsforbedring af driften, en udbygning af infrastrukturen baseret på, hvad der giver samfundsøkonomisk overskud, og ikke mindst sikre markedsbaserede løsninger på engros- og detailmarkedet for el- og gasforsyning.

Forbedringer i effektiviteten indgår i Energinet.dk's strategiplan 2012-2015 og indgår også i energiaftalen fra marts 2012.

Realiserede effektiviseringer

Energinet.dk måler sin driftseffektivitet ved at sammenholde de omkostninger, der medgår til drift og administration af virksomhedens infrastrukturanlæg med størrelsen af infrastrukturen målt ved den regnskabsmæssige værdi af aktiverne (driftsomkostninger i pct. af anlæggenes bogførte værdier).

Omkostningerne til drift og administration i forhold til anlægsaktiverne er fra 2009 til 2012 reduceret fra 4,8 pct. til 3,4 pct. Det svarer til en effektivisering på ca. DKK 250 mio. Målet er at reducere omkostningsprocenten til 2,5 i 2020. Omkostninger til at opretholde den daglige balance i el- og gassystemet er reduceret med ca. DKK 225 mio. i perioden 2009 til 2012. Det er sket ved hjælp af en række initiativer for køb af reserver på elmarkedet og genforhandling af nødforsyningsydelse for gastransmission.

Siden 2009 er de samlede årlige omkostninger således via effektivitetsforbedringer reduceret med knap DKK 500 mio. Dette er

i overensstemmelse med de målsætninger, Energinet.dk har sat sig for at realisere.

Effektiviseringsmål frem mod 2020

I forbindelse med energiaftalen fra marts 2012 blev der besluttet en række tiltag, som frem mod 2020 skal stabilisere el- og gastarifferne. Nettoeffekten af tiltagene på tarifgrundlaget er fastlagt til DKK 1.085 mio. i 2020, stigende fra DKK 339 mio. i 2012. De såkaldte billiggørelsestiltag er fordelt på seks fokusområder, jf. tabel 2, side 17.

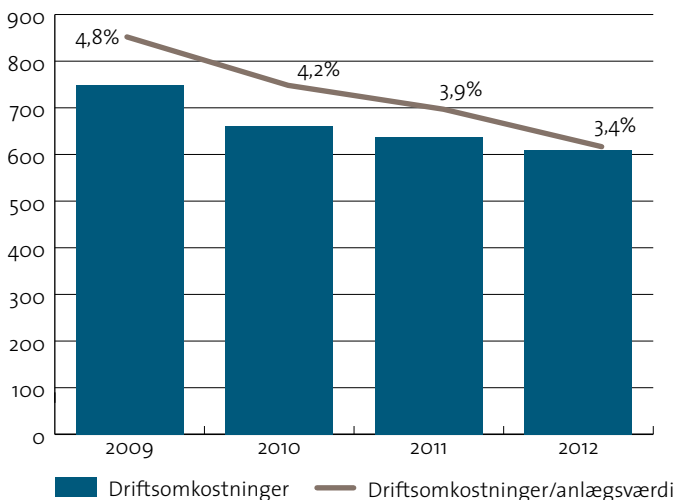
En reduktion af omkostningerne via målrettede effektiviserings tiltag skal sikre en samlet besparelse på DKK 690 mio. i forhold til 2011 (tiltag 2, 3 og 4). De øvrige billiggørelsestiltag, svarende til DKK 395 mio., opnås ved at fremrykke udbetaling af opsparede flaskehalsindtægter, udskyde en del af kabelhandlingsplanen, det vil sige kabellægning af dele af eltransmissionsnettet, og revurdere anlægsaktivernes levetid (tiltag 1, 5 og 6).

Energinet.dk købte 20. august 2012 ti regionale eltransmissions selskaber for en samlet sum på DKK 5,7 mia. og er nu ejer af hele det danske eltransmissionsnet. Overtagelsen forventes at kunne realisere årlige besparelser og effektiviseringer på DKK 59 mio. i 2015, stigende til DKK 200 mio. i 2020.

Målet om at effektivisere energiomkostninger på DKK 250 mio. i 2020 skal nås ved yderligere besparelser på omkostninger til at balancere el- og gassystemerne. Midlet er først og fremmest øget konkurrence på de ydelser, som Energinet.dk indkøber for at sikre balancen i systemerne.

Figur 1: Driftsomkostninger 2009-2012 ekskl. regionale net (DKK 50 mio.)

DKK mio. løbende priser



Tabel 2: Nettoeffekt af billiggørelsestiltag på tarifgrundlaget

DKK mio. (2012 priser)	2020
1. Hurtigere udbetaling af opsparede flaskehalsindtægter	-190
2. Køb af regionale net	-200
3. Effektivisering af energiomkostninger	-250
4. Effektivisering af driftsomkostninger	-240
5. Forlængelse af afskrivningsperioden vedr. materielle anlægsaktiver	-75
6. Delvis udskydelse af kabelhandlingsplanen	-130
Samlet forventet effekt af billiggørelsestiltag	-1.085

Kilde: Energiaftalen 2012

Effektivisering af driften i Energinet.dk, såvel den administrative drift som drift og vedligeholdelse af anlæg, skal opnås ved at optimere og automatisere processer og arbejds gange gennem en øget anvendelse af asset management, en højere grad af procesoptimering, samt gennem stordriftsfordele i forbindelse med opkøb og udbygning af el- og gasinfrastrukturen.

Den samlede priseffekt af billiggørelsestiltagene vil betyde, at net- og systemtariffen for el i 2020 i faste priser alt andet lige kan fastholdes på 2012-niveau, selv om der i perioden frem til 2020 skal investeres ca. DKK 28 mia. primært i ny eltransmissionskapacitet i forbindelse med udbygning af vedvarende energi. Gastariffen vil kun stige beskedent til trods for et forventet fald i gasforbruget på 20 pct. og investeringer i ny gastransmissionskapacitet, der er nødvendiggjort af den faldende produktion fra Nordsøen.

Benchmark

Energinet.dk deltager i internationale benchmarkmålinger inden for el- og gastransmission. Det gælder GTBI på gasområdet samt E3Grid og ITOMS på elområdet. Formålet med disse benchmarks er at sammenligne virksomhedens effektivitet med tilsvarende TSO-virksomheder. Den strategiske målsætning er at være blandt de 20 pct. bedste i 2015, når der måles på virksomhedens omkostningseffektivitet.

Benchmarks måler omkostningsniveauet til drift og nødvendige investeringer i forhold til det fysiske transmissionsnets størrelse. Forskelle i opgaveporteføljen mellem de forskellige TSO-virksomheder kan vanskeliggøre konkrete sammenligninger.

Undersøgelserne giver dog et billede af, hvor effektiv virksomheden er i forhold til tilsvarende virksomheder i udlandet. Målingerne har desuden som formål at overføre værdifuld viden mellem transmissionsvirksomhederne, så de kan blive bedre og mere effektive.

I andet halvår 2012 har de europæiske nationale regulatorer via ACER (EU's Agency for the Cooperation of Energy Regulators) igangsat den omfattende E3Grid-benchmark for TSO-virksomhederne på elområdet. Resultaterne forventes offentliggjort medio 2013. Den seneste E3Grid-benchmark er tilbage fra 2008.

Værdiskabelse

Størstedelen af de infrastrukturinvesteringer, som Energinet.dk gennemfører, sker på baggrund af politiske tiltag og samfundsmæssig nytteværdi. Investeringer i fx udlandsforbindelser til Energinet.dk's nabolande er en forudsætning for en effektiv omstilling til vedvarende energi og en opbygning af et velfungerende internationalt marked.

Via en langsigtet planlægning arbejder Energinet.dk målrettet på at gennemføre de udbygninger af det indenlandske net og forbindelser til udlandet, som er samfundsmæssigt lønsomme. Investeringerne i infrastrukturen vil sikre en bedre regional energiudveksling og markedsintegration, som vil give producenter gevinster i form af bedre afsætningsmuligheder og forbrugere prisgevinster som følge af større markeder med øget konkurrence. Energinet.dk har løbende fokus på at dokumentere de samfundsmæssige gevinster, som infrastrukturudbygningen bidrager med.

God selskabsledelse

Rammerne for selskabsledelse i Energinet.dk udgøres af myndighedskrav, gældende børsregler i Danmark, de danske anbefalinger for god selskabsledelse samt Energinet.dk's egne interne regler. Ledelsesværdierne er i overensstemmelse med principperne for god selskabsledelse og danner grundlaget for den interne ledelsesmodel.

Ledelsesstruktur

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af klima-, energi- og bygningsministeren. 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 i bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk.

Energinet.dk står til ansvar for virksomhedens resultater over for ejeren. Energinet.dk søger løbende gennem interne kontroller og uafhængig revision at give de mest korrekte, fyldestgørende og pålidelige oplysninger i virksomhedens rapportering. Rapporteringen bidrager til, at ejeren kan vurdere resultaterne af bestyrelsens og ledelsens handlinger.

Energinet.dk's ledelsesstruktur består af bestyrelsen og direktionen. De to organer er uafhængige af hinanden, og ingen personer er medlem af dem begge.

Ledelsens uafhængighed

Energinet.dk er certificeret som ejerskabsadskilt transmissions-systemoperatør (TSO) for el og gas, i overensstemmelse med de nye el- og gasdirektiver, der i Danmark er implementeret via

elforsyningsloven og naturgasforsyningsloven. Uafhængighedskravene gælder både for Energinet.dk som sådan og for de enkelte personer, der bestrider ledelseshverv for Energinet.dk. I forbindelse hermed har bestyrelsen og direktionen derfor underskrevet tro og love-erklæringer, der garanterer den personlige uafhængighed.

Bestyrelse

Bestyrelsen fastlægger på ejerens vegne den overordnede strategi og medvirker aktivt til at udvikle virksomheden. Bestyrelsen fører tilsyn med direktionens beslutninger og dispositioner. Bestyrelsen består af 11 medlemmer, hvoraf otte er udpeget af klima-, energi- og bygningsministeren og tre er valgt af medarbejderne. De medarbejdervalgte bestyrelsesmedlemmer vælges for fire år ad gangen og har samme rettigheder, pligter og ansvar som de øvrige bestyrelsesmedlemmer.

Der blev afholdt otte bestyrelsesmøder i 2012. For at sikre, at bestyrelsen er tilstrækkeligt velinformeret om Energinet.dk's drift, deltager direktionen i bestyrelsesmøderne og har taleret, men ikke stemmeret. Direktionen deltager dog ikke under punkter, der er forbeholdt bestyrelsens interne drøftelse ved møderne.

Bestyrelsens selvevaluering

Bestyrelsen har siden 2009 foretaget en årlig selvevaluering via anonyme spørgeskemaer, hvor der scores på en skala fra 1-5. Selvevalueringen omhandler emner som arbejdsklima og samarbejde i bestyrelsen, samarbejdet med direktionen, bestyrelsens kompetencer samt bestyrelsesarbejdets generelle tilrettelæggelse, herunder formandens effektivitet i mødeledelsen.



Tabel 3: Aflønningens sammensætning

	Koncern- direktion	Bestyrelse	Interessent- forum
Fast grundløn	Ja	Ja	Ja
Kontantbaseret bonusordning	Nej	Nej	Nej
Aktiebaseret incitamentsordning	Nej	Nej	Nej
Fratrædelsesgodtgørelse	12 mdr.	Nej	Nej
Pension	0-15 %	Nej	Nej
Vederlag for komitearbejde og ad hoc-opgaver	Nej	Ja	Nej
Rejsegodtgørelser *)	Ja	Ja	Ja
Andre ydelser	Ja	Nej	Nej

*) refunderes efter regning

I 2012 var resultatet en samlet score på 4,6, hvilket er på samme niveau som i 2011 og lidt over niveauet i 2009 på 4,5. I alle tre år har scoren således ligget på et meget højt niveau.

Bestyrelsens samlede kompetenceprofil dækker følgende områder:

- Strategi og forretningsudvikling
- Virksomhedsledelse
- Finans, økonomi og risikostyring
- Reguleringsforhold
- Organisationsforhold
- Forbrugerforhold
- Konkurrenceforhold
- Forskningsmiljøer
- Sektorkendskab
- Energisystemer, nationalt og internationalt
- Specifikt kendskab til det danske el- og gassystem

Virksomhedens daglige ledelse

Bestyrelsen har overdraget ansvaret for Energinet.dk's daglige drift til direktionen, som består af den administrerende direktør og to divisionsdirektører. Direktionens ansvar omfatter virksomhedens organisation samt fordeling af ressourcer, fastlæggelse og implementering af strategier og politikker, retning og mål samt rettidig rapportering og information til bestyrelsen, ejeren og Energinet.dk's interessenter. Bestyrelsen udpeger direktørerne, fastlægger deres aflønning og fører tilsyn med deres indsats.

Ejerens rolle og samspil med selskabsledelsen

Der afholdes kvartalsvise møder mellem klima-, energi- og bygningsministeren og bestyrelsens formand og evt. andre bestyrelsesmedlemmer samt medlemmer af direktionen. Det er afgørende for Energinet.dk, at ejeren løbende orienteres om virksomhedens aktuelle drift samt de fremtidige udfordringer, som virksomheden står overfor.

Interessentforum

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

Aflønning af koncernledelsen og bestyrelsen

Det er en forudsætning for opfyldelsen af Energinet.dk's strategi og mål, at virksomheden kan tiltrække og fastholde dygtige og motiverede medarbejdere og ledere. Dette opnås bl.a. gennem ansættelses- og kompensationsvilkår på markeds-mæssigt niveau.

Aflønning af koncernledelsen

Bestyrelsesformanden fremsætter forslag om koncerndirektørernes aflønning, som derefter skal godkendes af bestyrelsen. Aflønningen sammenholdes hvert år med niveauet i tilsvarende større danske virksomheder, og aflønningen vurderes desuden i forhold til tilsvarende stillinger i sammenlignelige virksomheder.

Tabel 4: Koncerndirektionens aflønning

DKK mio.	Fast løn	Pension	Andre ydelser	I alt
Peder Ø. Andreasen	2,9	0,4	0,1	3,4
Torben Glar Nielsen	1,7	0,3	0,1	2,1
Torben Thyregod	2,0	0,0	0,1	2,1
Koncerndirektionen i alt	6,6	0,7	0,3	7,6

Koncerndirektørernes aflønning består af en fast grundløn, et pensionsbidrag og samme ydelser som øvrige ledende medarbejdere, dog ikke bonusordninger. Pensionsbidraget kan konverteres til fast løn.

Energinet.dk kan opsigse direktører med 12 måneders varsel, mens direktører kan opsiges deres stilling i Energinet.dk med seks måneders varsel.

Aflønning af bestyrelsen

Vederlaget til bestyrelsen omfatter et fast basisvederlag. For formanden udgør vederlaget DKK 400.000 årligt og for øvrige medlemmer DKK 125.000 årligt. Vederlaget fastsættes af virksomhedens ejer.

Udgifter, fx til rejser og ophold i forbindelse med bestyrelsesmøder samt relevant uddannelse, refunderes efter regning. Der udbetales herudover ikke godtgørelser.

Aflønning af Interessentforum

Formanden modtager et årligt honorar på DKK 35.000. Øvrige medlemmer honoreres ikke.

Transaktioner med nærtstående parter

Et bestyrelsesmedlem har modtaget DKK 33.000 for konsulent-ydelser i forbindelse med et konkret forskningsprojekt, og et direktionsmedlem har modtaget DKK 150.000 for afregning for vindmøllestrøm fra sin privatejede vindmølle efter gældende lovgivning. Der har herudover ikke været transaktioner med nærtstående parter.

Kontrolmiljø

Ekstern revision

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

Bestyrelsen aflægger årsrapporten for Energinet.dk. Rigsrevisor rapporterer som revisor i Energinet.dk til bestyrelsen. 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-, energi- og bygningsministeren til udtalelse.

Intern revision

Den interne revision i Energinet.dk varetages af en statsautoriseret revisor, der tillige reviderer virksomhedens datterselskaber. Den nærmere fastlæggelse af den interne revisions opgaver samt forholdet til rigsrevisor sker ved aftale i henhold til rigsrevisorlovens § 9.

På baggrund af en udbudsproces er revisionsfirmaet PwC valgt til at udføre den interne revision. Rigsrevisor fører tilsyn med den interne revision.

Risikostyring og internt kontrolmiljø

Energinet.dk har forretningsprocesser, der sikrer overblik over de strategiske, driftsmæssige og projektmæssige risikofaktorer samt tilsikrer, at risici håndteres således, at Energinet.dk når de fastsatte målsætninger for risikostyring. Direktionen har ansvaret for at sikre en systematisk, integreret proces til løbende risikovurdering og udstikker den overordnede strategi for den



løbende risikostyring herunder tilser, at risikostyringen understøtter det samlede interne kontrolmiljø.

I gennem en aktiv og dynamisk risikostyring ønskes risici styret proaktivt for at sikre virksomhedens effektive drift og beskytte medarbejdere, aktiver og omdømme.

Det betyder, at Energinet.dk:

- anvender et effektivt og integreret risikostyringssystem, samtidig med at den forretningsmæssige fleksibilitet bevares
- identificerer og vurderer væsentlige risici, der er forbundet med virksomheden
- overvåger, styrer og begrænser risici

Direktionen orienterer kvartalsvist bestyrelsen om status og udvikling inden for de væsentligste risici.

I 2012 har Energinet.dk arbejdet videre med forankringen af Risk Management tilgangen efter "The COSO Framework for Enterprise Risk Management". Dette arbejde er medvirkende til at udvikle modenheden af det samlede kontrolmiljø for Energinet.dk, og indsatsen fortsætter i de kommende år. Der samarbejdes på nordisk plan med Statnett og Svenska Kraftnät, hvor der også sker lignende udviklinger af Risk Management funktionen.

Internt revisionsudvalg

Energinet.dk har etableret et internt revisionsudvalg, der skal styrke regnskabsaflæggelsen og det interne kontrolmiljø. Det interne revisionsudvalg refererer til direktionen, og den forret-

ningsinterne revision refererer til det interne revisionsudvalg. Udvalget godkender kommissorium, revisionsplan og budget for den forretningsinterne revision. Derudover har udvalget til opgave at overvåge regnskabsaflæggelsen, det interne kontrolmiljø, den lovpligtige revision af årsregnskabet, revisors uafhængighed i forhold til virksomheden samt andre emner efter anmodning fra koncernledelsen.

Ledelsen i Energinet.dk sikrer via det interne revisionsudvalg og den forretningsinterne revision en løbende opfølgning på det interne kontrolmiljø. I 2012 er der afholdt fem møder i det interne revisionsudvalg, hvor der er fulgt op på gennemførte tiltag inden for hovedområderne:

- Etablering af en Enterprise Risk Management funktion efter COSO ERM-framework med fokus på risikoanalyser og risikostyring.
- Etablering af en målrettet understøttelse af kontrolmiljøet for den finansielle rapportering.
- Gennemførelse af forretningsintern revision inden for udvalgte operationelle forretningsprocesser.

Bestyrelsen vurderer årligt behovet for at styrke organiseringen omkring det interne kontrolmiljø. Det er bestyrelsens vurdering, at den nuværende organisering er betryggende for fortsat at sikre et effektivt kontrolmiljø.

Praksis for god selskabsledelse

Selskabsledelse er et emne, som virksomhedens bestyrelse fortløbende behandler med udgangspunkt i virksomheden, ydre ram-



mer, historie m.m. God selskabsledelse er en dynamisk proces, hvor ledelsen løbende vurderer, om der er behov for ændringer.

De gældende anbefalinger for god selskabsledelse er fra 2011. Energinet.dk skal efter § 11 i lov om Energinet.dk følge samme regler, som gælder for statslige aktieselskaber omkring årsregnskabslovens krav til regnskabsaflæggelsen. Efter årsregnskabsloven skal statslige aktieselskaber tilsvarende følge samme regler for krav til god selskabsledelse, som gælder for børsnoterede virksomheder. I § 18 i vedtægterne for Energinet.dk har bestyrelsen bestemt, at Energinet.dk skal følge de regler NASDAQ OMX Copenhagen A/S (Københavns Fondsbørs) i øvrigt stiller til regnskabsaflæggelse for børsnoterede virksomheder.

NASDAQ OMX Copenhagen A/S har i deres regelsæt for Danmark ved brev af 26. september 2011 valgt kodeks for god selskabsledelse som defineret af "Komitéen for god Selskabsledelse". Energinet.dk følger hovedparten af disse. Blandt andet på grund af Energinet.dk's ejerstruktur er enkelte områder i anbefalingerne ikke relevante for virksomheden. Derfor følges anbefalingerne ikke på følgende områder:

- Offentliggørelse af kvartalsrapporter
- Nedsættelse af faste ledelsesudvalg og egentligt revisionsudvalg
- Fastsættelse af aldersgrænse for bestyrelsesmedlemmer
- Udpegning af en næstformand i bestyrelsen

Energinet.dk har desuden beskrevet virksomhedens efterlevelse af samt begrundelser for afvigelser fra de danske anbefalinger

for god selskabsledelse i henhold til årsregnskabslovens § 107 b. [www.energinet.dk/selskabsledelse >>](http://www.energinet.dk/selskabsledelse)

Komitéen for god Selskabsledelse har den 7. januar 2013 offentliggjort forslag til reviderede anbefalinger for god selskabsledelse. Energinet.dk er ved at vurdere konsekvenserne af de reviderede anbefalinger.

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 (PIO) med henblik på at imødegå diskriminerende adfærd i relation til transmissionsvirksomhed og systemansvarlig virksomhed vedrørende el- og gasforsyningen og offentliggør en årsberetning for programmerne. [www.energinet.dk/kvalitetsledelse >>](http://www.energinet.dk/kvalitetsledelse)

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.

Kommunikationspolitikken 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 gennem-sigtigt om sine aktiviteter.

Whistleblower-ordning

Energinet.dk har etableret en whistleblower-ordning, således at mistanke om mulige overtrædelser af etiske retningslinjer og økonomisk svindel kan indberettes anonymt af medarbejdere eller andre interessenter.

Whistleblower-ordningen, der er etableret via en ekstern leverandør og godkendt af Datatilsynet trådte i kraft 1. august 2012.

Der er i efteråret 2012 modtaget én henvendelse, som er behandlet og afsluttet uden yderligere følger.

CSR – Energinet.dk's samfundsansvar

Det overordnede mål for såvel Energinet.dk's CSR-aktiviteter som strategiske opgaver er at understøtte og facilitere den grønne omstilling af Danmarks energiforsyning. På den ene side ønskes dette opnået gennem fokus på bæredygtighed i virksomhedens egen drift, på den anden side gennem fokus på samfundsøkonomiske effektive løsninger på forsyningssikkerhed på såvel kort som lang sigt. Det lader sig gøre i kraft af dels højt kvalificerede og motiverede medarbejdere, dels gennem dialog og samarbejde med det omkringliggende samfund – borgere, myndigheder og andre aktører i energibranchen.

I virksomheden arbejdes der på alle niveauer for, at Danmark som samfund anvender mere vedvarende energi og dermed bidrager til at løse globale energi- og klimaudfordringer.

Samtidig hersker der i Energinet.dk en bevidsthed om, at virksomheden gennem sine aktiviteter direkte påvirker mennesker, landskab og energitilførsel til samfundet. Virksomheden er ansvarlig for forsyningssikkerheden, opfører og driver store energi-anlæg, som påvirker det danske landskab, transporterer el og gas gennem ledninger, kabler og rør i henholdsvis luften og i jorden og køber omfattende materiel hos en bred vifte af leverandører.

Gennem arbejdet med samfundsansvar, CSR, har Energinet.dk som ambition at sikre, at der på tværs af virksomhedens aktiviteter er fokus på og opstilles mål for at bidrage direkte til koncernstrategiens målsætninger om at understøtte omstillingen til vedvarende energi. Hermed sikres samtidig et forretningsorienteret fokus på virksomhedens arbejde med sociale, etiske og miljømæssige forhold, og dermed opretholdelsen af en ansvarlig praksis og adfærd.

Principper, mål og resultater

Energinet.dk's arbejde med samfundsansvar tager afsæt i FN Global Compact's ti principper, som virksomheden tilsluttede sig i 2009. Arbejdet understøttes af en række politikker for virksomhedens adfærd og principper, som relaterer sig til menneskerettigheder, arbejdstagerrettigheder, miljø og antikorrruption.

Der identificeres årligt relevante CSR-mål og -projekter, som er med til at omsætte virksomhedens samfundsansvar til metode og resultater inden for især de ovennævnte områder.



Energinet.dk's CSR-indsats måles ud fra tre omdrejningspunkter:

- Bidraget til den grønne omstilling gennem såvel fokus på bæredygtighed i egen drift som i udtænkningen og planlægningen af fremtidens VE-baserede energisystem
- Fokus på at skabe samfundsmæssig værdi gennem samfundsøkonomisk omkostningseffektivitet og opgaveløsning med fokus på mest mulig gavn for flest mulige borgere
- Fokus på medarbejdernes trivsel og borgernes interesser.

Energinet.dk rapporterer årligt om sine fremskridt i CSR-arbejdet i en rapport til FN Global Compact. Heri beskrives resultaterne.

[www.energinet.dk/csr >>](http://www.energinet.dk/csr)

Miljørapportering

Energinet.dk offentliggør hvert år en lovpligtig miljørapport, der opgør udledningerne af miljø- og klimaskadelige stoffer fra el- og kraftvarmeproduktionen i Danmark. Indbefattet er den årlige miljødeklaration for el, som er en opgørelse af miljøpåvirkningen ved forbrug af én kWh el. Dertil kommer en 10-års prognose for, hvorledes udledningerne vil udvikle sig. Udover rapporteringen af elsektorens miljøpåvirkninger omfatter rapporten en opgørelse over Energinet.dk's egne miljøpåvirkninger ved driften af transmissionssystemerne for el og naturgas samt en miljødeklaration for el.

Miljørapporten publiceres den 1. maj hvert år, mens miljødeklarationen offentliggøres den 1. marts.

[www.energinet.dk/miljorapport >>](http://www.energinet.dk/miljorapport)

Sikkerhed og arbejdsmiljø

I 2012 har arbejdsmiljøorganisationen arbejdet efter den arbejdsplan, som blev opstillet ultimo 2011 på baggrund af Arbejdstilsynets regler om organisering af arbejdsmiljøarbejdet.

I 2012 har der ikke været anmeldelsespligtige arbejdsulykker blandt egne medarbejdere. I 2010 og 2011 var der årligt tre anmeldelsespligtige arbejdsulykker, hvilket også er meget lavt i forhold til øvrige danske virksomheder.

I 2011 registrerede Energinet.dk for første gang antallet af eksterne konsulenter, leverandørers og entreprenørers anmeldelsespligtige arbejdsulykker, der er sket på Energinet.dk's anlæg eller bygninger. I 2011 blev der registreret tre og i 2012 to anmeldelsespligtige arbejdsulykker. Alle er blevet undersøgt i samarbejde med entreprenørerne, og der er iværksat nødvendige korrigerende tiltag. Det vurderes, at ingen af ulykkerne medfører varige mén, ligesom det med tilfredshed kan konstateres, at hverken højspænding eller gas er årsagen til nogen af ulykkerne.

I forbindelse med det stigende aktivitetsniveau på anlægsprojekter vil der fortsat være stort fokus på bygherrens lovpligtige koordinering af arbejdsmiljøet på byggepladserne. I den forbindelse er der løbende fokus på effektivisering og optimering af de anvendte ledelsessystemer, således at der til stadighed er høj fokus på arbejdsmiljø på byggepladserne.



Bestyrelse

Bestyrelsen fra venstre: Carl Erik Madsen, Per Sørensen, Hans Simonsen, Poul Erik Morthorst, Birgitte Kiær Ahring, Niels Fog, Anne Broeng, Peter Møllgaard, Louise Overvad Jensen, Hanne Søndergaard, Jess Bernt Jensen

Bestyrelsen

Niels Fog, formand

Cand.merc. og købmand
Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008, 2010 og 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- 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 BRF Holding A/S

Anne Broeng

Cand.oecon., koncerndirektør og CFO, PFA Pension
Indtrådt som ministerudpeget i 2010 og genudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Koncerndirektør og CFO i PFA Pension, forsikringsaktieselskab
- Bestyrelsesformand i PFA Kapitalforvaltning, fondsmæglerselskab A/S
- Bestyrelsesmedlem i Bikubenfonden, VKR Holding A/S, PFA Professionel Forening, PFA Portefølje Administration A/S, PFA Ejendomme A/S samt PFA Invest International A/S med syv tilhørende datterselskaber

Birgitte Kiær Ahring

Cand.scient. i biologi, ph.d., professor i bioteknologi på Aalborg Universitet

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008, 2010 og 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand og direktør i BioContractors A/S

Hanne Søndergaard

Vicedirektør, Arla Foods UK

Indtrådt som ministerudpeget i 2010 og genudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i Annelise og Tage Søndergaards Fond, Ejendomsselskabet af 2/1 1989 Esbjerg samt Tage Søndergaard Holding A/S

Per Sørensen

Ingeniør, HD

Indtrådt som ministerudpeget i 2010 og genudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i Horsens Vand A/S, Delpro Holding A/S og B4F S.M.B.A.



Hans Simonsen

Ingeniør, HD

Indtrådt som ministerudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i Investeringselskabet af 30. marts 2009 A/S
- Bestyrelsesmedlem i Folker A/S

Peter Møllgaard

Cand.polit., ph.d., professor i industriøkonomi på CBS i København

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008, 2010 og 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Poul Erik Morthorst

Cand.oecon., professor, DTU Management Engineering, Risø

Indtrådt som ministerudpeget i 2005, genudpeget i 2007, 2008, 2010 og 2012.

Udpegningsperioden udløber 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Carl Erik Madsen

Elektroniktekniker, relætekniker i Eltransmission

Indtrådt som medarbejdervalgt i 2007, genvalgt i 2011.

Valgperioden udløber 23. august 2015.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Jess Bernt Jensen

Chefkonsulent, Gasmarked

Indtrådt som medarbejdervalgt i 2011. Valgperioden udløber 23. august 2015.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Louise Overvad Jensen

Ingeniør, Systemdrift

Indtrådt som medarbejdervalgt i 2011. Udtrådt af bestyrelsen 28. februar 2013.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Berit Schilling

Afregningskoordinator, Elmarked

Indtrådt som medarbejdervalgt 1. marts 2013. Valgperioden udløber 23. august 2015. Tidligere medlem af bestyrelsen fra 24. august 2007 til 23. august 2011.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Direktion og Interessentforum

Direktionen

Peder Ø. Andreasen, administrerende direktør

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i 14 af Energinet.dk's helejede datterselskaber

Torben Thyregod, divisionsdirektør, CFO

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i 15 af Energinet.dk's helejede datterselskaber
- Direktør i Torben Thyregod Holding ApS og dets tre datterselskaber
- Bestyrelsesmedlem i Airport Terminal A ApS og i dets holding-selskab, TOKE Holding ApS samt i Grapevine ApS

Torben Glar Nielsen, divisionsdirektør

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand i et af Energinet.dk's helejede datterselskaber
- Bestyrelsesmedlem i to af Energinet.dk's helejede datterselskaber

Interessentforum

Formand

Birgit W. Nørgaard, Bestyrelsesmedlem i bl.a. EU DP og DTU

Medlemmer

Allan Kjersgaard, konsulent, Dansk Affaldsforening
Asbjørn Bjerre, direktør, Danmarks Vindmølleforening
Birgitte Sloth, prodekan, professor, Københavns Universitet
Birte Holst Jørgensen, vicedirektør, DTU Management Engineering
Charlotte Søndergren, afdelingschef, Dansk Energi
Ellen Margrethe Basse, professor, dr. jur., Århus Universitet
Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen af Danske Kraftvarmeværker
Frede Hvelplund, professor, Institut for Samfundsudvikling og Planlægning, Aalborg Universitet
Heidi Rønne Møller, konsulent, LO
Ingeborg Ørbech, konsulent, DI
Jacob Østergaard, professor, centerleder, Institut for Elektroteknologi, DTU
Jan Ingwersen, direktør, DONG Energy Markets
Janne Wichard Henriksen, klimapolitisk medarbejder, Danmarks Naturfredningsforening
Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrug & Fødevarer
Kim Mortensen, direktør, Dansk Fjernvarme
Klaus Winther, kraftværkschef, Fynsværket, Vattenfall Danmark
Knud Sloth, direktør, Forsyningsvirksomhedernes forvaltning, Aalborg Kommune
Lotte Holmberg Rasmussen, civilingeniør, Neas Energy
Marianne Eriksen, adm. direktør, Norenergi
Michael Mikkelsen, adm. direktør, Scanenergi
Susanne Juhl, adm. direktør, HMN Naturgas I/S
Svend Erik Jensen, Forbrugerrådet



Regnskabs- beretning



Årets resultat udgør et overskud på DKK 261 mio. efter skat mod et overskud i 2011 på DKK 128 mio. Årets resultat er på niveau med forventningen og anses for tilfredsstillende. Årets resultat fordeler sig således mellem forretningsområderne:

Table 5: Årets resultat fordelt på forretningsområder

DKK mio.	El-systemet	Miljøvenlig energi – PSO	Gas-systemet	Kommerciel aktivitet	Elimineringer	Årsrapport 2012	Årsrapport 2011
Tarifindtægter	2.562	5.121	447	0	0	8.130	5.765
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	0	277	0	0	0	277	456
Salg af el fra decentrale anlæg	0	87	0	0	0	87	130
Flaskehalsindtægter	856	0	0	0	0	856	623
Gebyr for balancering af elsystemet	131	0	0	0	0	131	50
Elproduktionstilskud	86	0	0	0	0	86	110
Øvrige indtægter	45	0	30	208	-45	238	235
Omsætning	3.680	5.485	477	208	-45	9.805	7.369
Over-/underdækning	-487	-466	-35	0	0	-988	530
Tilskud fra EU	2	0	314	0	0	316	221
Andre driftsindtægter	0	0	0	9	0	9	141
Indtægter i alt	3.195	5.019	756	217	-45	9.142	8.261
Tilskud til energiproduktion	-86	-3.763	0	0	0	-3.849	-2.634
Køb af el	0	-801	0	0	0	-801	-881
Støtte til forskning og udvikling	0	-180	0	0	0	-180	-186
Øvrige PSO-omkostninger	0	-225	0	0	0	-225	-209
Kompensation af nettab	-358	0	0	0	0	-358	-361
Køb af regulerkraft	-104	0	0	0	0	-104	27
Betaling for 132/150 kV-nettet	-234	0	0	0	0	-234	-538
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-879	0	-204	0	45	-1.038	-1.136
Omkostning ved udenlandske net	-60	0	0	0	0	-60	-42
Betaling for tilsyn	-48	0	-6	0	0	-54	-48
Andre eksterne driftsomkostninger	-248	0	-42	-31	0	-321	-318
Eksterne omkostninger i alt	-2.017	-4.969	-252	-31	45	-7.224	-6.326
Personaleomkostninger	-247	0	-83	-9	0	-339	-320
Omkostninger i alt	-2.264	-4.969	-335	-40	45	-7.563	-6.646
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-703	-29	-118	-109	0	-959	-866
Resultat af primær drift	228	21	303	68	0	620	749
Finansielle poster (netto)	-143	-21	-51	-54	0	-269	-342
Resultat før skat	85	0	252	14	0	351	407
Skat af årets resultat	-20	0	-60	-10	0	-90	-279
Årets resultat	65	0	192	4	0	261	128



Energinet.dk er med undtagelse af de kommercielle aktiviteter underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle forretningsområder. Princippet medfører, at årets resultat alene består af en lovbestemt kapitalisering af grundkapitalen, resultat af kommercielle aktiviteter samt øvrige reguleringer, som ikke indregnes i kommende års tariffer hos forbrugerne. Energinet.dk sikrer denne reguleringsmæssige balance via de løbende udmeldte tariffer.

Midlertidige forskelle mellem indtægter og omkostninger betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne – også kaldet over-/underdækning – og vil derfor ikke påvirke årets resultat, men blot være en periodemæssig likviditetsforskydning mellem årene, afhængig af forskellen mellem de afholdte omkostninger og de opkrævede tariffer.

Energinet.dk overtog den 20. august 2012 ti regionale transmissionsselskaber og et tilhørende administrationselskab. De overtagne selskaber er overgået til hvile i sig selv-princippet pr. 1. januar 2012. Købet har ikke påvirket tarifferne i 2012. Det skyldes, at Energinet.dk's hidtidige betaling for at have nettene til rådighed er bortfaldet pr. 20. august 2012 og erstattet af andre eksterne driftsomkostninger, personaleomkostninger, finansiering, afskrivninger m.v.

Der er primært tale om overtagelse af materielle anlægsaktiver. Der er i forbindelse med overdragelsen foretaget en købesumsallokering af merværdier. Allokeringen af merværdier er sket til de overtagne materielle anlægsaktiver, og den samlede regnskabsmæssige værdi udgør DKK 7.576 mio. Øvrige balanceposter er

konsolideret ind i koncernbalancen til de regnskabsmæssige værdier pr. overtagelsesdatoen tilpasset til Energinet.dk's anvendte regnskabsmæssige skøn og praksis. Der henvises til note 21.

Driftsresultaterne og omkostningerne for Energinet.dk's fire forretningsområder er kommenteret i de efterfølgende afsnit af regnskabsberetningen.

Resultatet for 2012 udgør i alt DKK 261 mio. efter skat, som følge af en konsolidering af grundkapitalen på DKK 116 mio. og EU-tilskud fra EU's Recovery fond på i alt DKK 238 mio. efter skat. Årets henlæggelser fra flaskehalsindtægter til fremtidige investeringer påvirker netto med DKK -33 mio. Endelig er resultatet for 2012 påvirket af øvrige forhold på DKK -60 mio. herunder reguleringer i udskudt skat og andre forhold, som ikke påvirker tarifferne. Sammenholdt med 2011 er der sket en stigning i de modtagne EU-tilskud, mens nettohenlæggelsen fra flaskehalsindtægter og konsolidering af grundkapitalen har været mindre.

Kommentarer til øvrige regnskabsposter

Følgende regnskabsposter er ikke kommenteret i de følgende afsnit om forretningsområderne:

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat udgør DKK 90 mio., hvilket svarer til en effektiv skatteprocent på 26 pct. Energinet.dk har i 2012 betalt DKK 158 mio. i skat. Herudover er der modtaget DKK 82 mio. retur, som følge af en anmodning om genoptagelse af årene 2008-2010 vedrørende beskatning af over- og underdækninger. Årets betalte skatter udgør herefter DKK 76 mio.



Gældsforpligtelser og finansielle forhold

Den rentebærende gæld i koncernen er steget med DKK 6.418 mio. fra DKK 10.006 mio. i 2011 til DKK 16.424 mio. i 2012. Stigningen skyldes hovedsageligt køb af de regionale transmissionselskaber samt øget investeringsaktivitet.

Ved årets start var 30 pct. af den rentebærende gæld variabelt forrentet, mens andelen ved årets udgang var nedbragt til under 10 pct. Gældsforøgelsen i Energinet.dk i 2012 er sket gennem optagelse af fastforrentede lån med lang løbetid. Herved er varigheden på den rentebærende gæld øget fra 4,43 år i 2011 til 8,54 år i 2012. Årsagen til dette er, at Energinet.dk i foråret 2012 har introduceret varighedsmål som styrende finansielt risikomål. Dette betyder, at der skal være en sammenhæng mellem varigheden på de samlede aktiver og varigheden på de samlede passiver. Risikomålet skal være opfyldt mellem 75 pct. og 100 pct. Ved årets udgang var målopfyldelsen 81 pct.

Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld i koncernen var i 2012 2,17 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2011 3,45 pct.

Pengestrømsopgørelse

Årets ændring i likvider udgør en stigning på DKK 167 mio., hvor pengestrømme fra driftsaktivitet udgør DKK 1.686 mio. i 2012 mod DKK 101 mio. i 2011.

Årets stigning i pengestrømme skyldes primært, at underdækningen i Elsystemet og PSO-segmentet er reduceret væsentligt, samt at de betalte skatter i 2012 er væsentlige lavere end i 2011.

De samlede investeringer udgør DKK 8.202 mio., hvoraf købet af de regionale transmissionselskaber udgør DKK 5.657 mio.

Pengestrømme fra finansieringsaktivitet udgør DKK 6.683 mio. Der er i årets løb optaget nye lån i Danmarks Nationalbank for i alt DKK 7.942 mio.

Forventninger til 2013

Energinet.dk-koncernen forventer i 2013 et omkostningsniveau på niveau med 2012. Der henvises i øvrigt til beskrivelsen under forretningsområderne.

Der forventes et stigende investeringsniveau i 2013 som følge af en række større anlægsinvesteringer i el- og gassystemet. De samlede investeringer forventes at blive i niveauet DKK 4 mia. mod realiseret DKK 2,8 mia. i 2012.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

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 2012 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.

Forretnings- områder





Elsystemet

Energinet.dk ejer, driver og udbygger det danske eltransmissionsnet – elektricitetens motorveje – og elektriske forbindelser til udlandet, p.t. Sverige, Norge og Tyskland. Det er virksomhedens opgave at sørge for forsynings sikkerheden på elområdet, et velfungerende elmarked, og at indpasningen af vedvarende energi sker på en omkostningseffektiv måde.

Elforbrugerne betaler for disse ydelser gennem net- og systemtariffer.

Energinet.dk's elanlæg

Ca. 4.900 km luftledninger
Ca. 1.600 km sø- og landkabler
177 stationer
9 elforbindelser til udlandet

Forretningsområdet i tal

Omsætning 2012:	DKK 3.680 mio. (2011: DKK 3.391 mio.)
Anlægsaktiver ultimo 2012:	DKK 22.053 mio. (2011: DKK 12.082 mio.)

Forretningsområdet

Sikker forsyning

Et stabilt og velfungerende elsystem er en væsentlig del af fundamentet for et moderne samfund. Derfor er fastholdelse af en høj forsyningssikkerhed et centralt strategisk mål for Energinet.dk.

Den høje forsyningssikkerhed opretholdes især gennem effektiv, daglig drift af elsystemet, optimeret vedligeholdelse og udbygning af eltransmissionsnettet, samarbejde med nabolandenes TSO'er og køb af systemydelse til hvert sekund døgnet rundt at skabe balance mellem elforbrug og elproduktion.

Velfungerende elmarked

Velfungerende, internationale engros- og detailmarkeder for el er forudsætningen for, at danske husholdninger, virksomheder og institutioner kan købe el til priser baseret på ægte og fair konkurrence, og de er forudsætningen for en omkostningseffektiv omstilling af energisystemet. På den baggrund arbejder Energinet.dk bl.a. gennem ENTSO-E på at udvikle og tilpasse markedsdesignet og på at udvikle et grænseoverskridende detailmarked, som muliggør, at forbrugerne kan bidrage til at skabe fleksibilitet og effektivitet i energisystemet.

Fremtidens elsystem

Energinet.dk understøtter aktivt en effektiv omstilling til et elsystem med 50 pct. vedvarende energi i 2020 og på længere sigt et energisystem baseret på 100 pct. vedvarende energi. Gennem bl.a. helhedsorienteret planlægning, samfundsøkonomiske investeringer i elinfrastrukturen, internationalt samarbejde

og forsknings-, udviklings- og demonstrationsprojekter arbejder Energinet.dk på at udvikle et fleksibelt energisystem, der effektivt og på tværs af el-, gas-, varme- og transportsektorerne kan integrere den vedvarende energi.

Begivenheder og investeringer i 2012

Forsyningssikkerhed

Ligesom i de foregående mange år leverede Energinet.dk i 2012 en i international sammenhæng høj forsyningssikkerhed til elforbrugerne. Dette til trods for, at elforsyningen til Bornholm kortvarigt blev afbrudt 1. juledag, da søkablet mellem Sverige og Bornholm blev beskadiget af et skibssanker. Det lokale elselskab Østkraft genoprettede hurtigt elforsyningen og stod for at producere al strøm til bornholmerne, indtil søkablet var færdigrepareret.

De grundlæggende forudsætninger for forsyningssikkerheden er, at der er balance mellem elforbrug og elproduktion, at driftsforstyrrelser kan afhjælpes, og at elkvaliteten er i orden. I den daglige drift sikrer Energinet.dk dette ved hjælp af systemydelser, som bl.a. består af forskellige former for reserver, der købes hos elproducenterne. Energinet.dk har som strategisk målsætning, at indkøb af systemydelser skal foregå på større, internationale konkurrencemarkeder for at sikre, at samfundets omkostninger til forsyningssikkerhed bliver så lave som muligt. Herved sikres samtidig, at de danske leverandører af systemydelser får en bedre mulighed for at afsætte disse ydelser. Målsætningen er i gang med at blive realiseret. Bl.a. har den svenske TSO, Svenska Kraftnät og Energinet.dk i juli 2012 etableret et fælles marked for visse reserver. I 2012 traf Energitilsynet en afgørelse, som



Figur 2: Oversigt over de transmissionsselskaber, som Energinet.dk har overtaget



kan lægge hindringer i vejen for et effektivt drevet dansk elsystem. Tilsynet besluttede, at Energinet.dk's reservation af en del af kapaciteten til handel i driftsdøgnet på den elektriske Storebæltsforbindelse skal ophøre fra 1. januar 2013. Energinet.dk har anket afgørelsen, da muligheden for at reservere kapacitet på elforbindelser mellem landsdele og mellem nabolande er en væsentlig del af grundlaget for effektive markeder for systemydelser.

Tilstrækkelig kapacitet

Tilstrækkelig elektrisk kapacitet på produktionsanlæg og elforbindelser til udlandet er en fundamental forudsætning for forsyningssikkerheden. Derfor vurderer Energinet.dk løbende, om der er behov for ny infrastruktur og/eller nye markedsmæssige incitamenter til at opretholde den nødvendige produktionskapacitet på danske kraftværker.

Øst- og Vestdanmark kan i visse situationer kun dække behovet for elektrisk effekt ved at importere fra nabolandene. Sådanne situationer vil der blive flere af i fremtiden, idet flere konventionelle kraftværker forventes at blive urentable og lukke på grund af konkurrence fra vedvarende energi. I Vestdanmark er der mulighed for at importere fra både Norge, Sverige og Tyskland i de få situationer, hvor import er nødvendig for at kunne dække effektbehovet. I Østdanmark er forsyningssikkerheden mindre robust end i Vestdanmark. Landsdelen er oftere afhængig af naboer til at dække effektbehovet og har ikke den samme kapacitet til import som Vestdanmark. Uden større importkapacitet fra kontinentet eller Vestdanmark forventes Østdanmark frem mod 2020 at blive afhængig af import fra Sverige til

at dække elforbruget, når det er højest. Det er Energinet.dk's vurdering, at en sådan ensidig afhængighed af et naboland giver en sårbar forsyningssituation. Indtil idriftsættelse af en ny elforbindelse til Tyskland via de kommende havmølleparker på Kriegers Flak vil Energinet.dk derfor holde skarpt øje med effektivitetssituationen.

Integration af regionale net

Hidtil har Energinet.dk alene ejet og drevet det danske 400 kV-net og siden 2008 132 kV-nettet i Nordsjælland. I sommeren 2012 blev Energinet.dk ejer af hele det danske eltransmissionsnet, idet virksomheden købte Danmarks ti regionale transmissionsnet på 132 kV og 150 kV for en samlet pris på DKK 5,7 mia. Selskaberne har hidtil været ejet af tilsammen 41 andelselskaber og kommuner.

Nettene drives i dag i separate datterselskaber, som forventes fusioneret med Energinet.dk i 2013.

Handlen opfyldte det politiske ønske om, at el- og gastransmissionsnettene i Danmark skal være i offentligt eje for at sikre alle lige adgang til nettet og ejermæssig adskillelse af produktion, transport og salg af energi. Ejerskiftet får direkte betydning for husholdninger og virksomheder, som samlet vil realisere årlige besparelser på elregningen på DKK 59 mio. i 2015 stigende til DKK 200 mio. i 2020.

Energinet.dk er i gang med at integrere driften af 132 kV og 150 kV-nettene, og overvågning og styring af fire af de regionale net foretages allerede fra Energinet.dk's kontrolrum, ligesom Energi-

Tabel 6: Energinet.dk's samlede transmissionsnet efter overtagelsen af de regionale net

	Energinet.dk inkl. Regionale Net.dk	Nye regionale net	I alt
Stationer (stk.)	58	119	177
Transformere (stk.)	132	238	370
Felter (stk.)	472	595	1.067
Luftledning (km)	2.073	2.834	4.907
Kabler (km)	1.115	533	1.648

Tabel 7: Væsentlige igangværende anlægsprojekter i Elsystemet

DKK mio.	Realiseret før 2012	Realiseret 2012	Realiseret total	Realiseres efter 2012	Total budget	Forventet idriftsættelse
Ny 400 kV-forbindelse, Kassø-Tjele	409	913	1.322	1.633	2.955	2014
Søkabel til Norge, Skagerrak 4	325	290	615	1.197	1.812	2015

net.dk har integreret de administrative processer for disse selskaber. Når de regionale net er fuldt integrerede, har Energinet.dk ansvaret for ca. dobbelt så mange elanlæg som i 2011, jf. tabel 6.

I forbindelse med overtagelsen af selskaberne har Energinet.dk samtidig sagt velkommen til 46 medarbejdere fra administratonselskabet N1. Medarbejderne er med til at sikre den fortsatte drift og integration af aktiviteterne i de regionale net.

Det danske elmarked

I 2012 var det danske engrosmarked for el præget af rigeligt vand til de norske og svenske vandkraftværker og stabil drift på de svenske kernekraftværker. Det gav faldende engrospriser på el, således at den gennemsnitlige pris i Vestdanmark i 2012 endte på 27,0 øre/kWh, mens den i Østdanmark var 27,6 øre/kWh. I 2011 var priserne 35,7 øre/kWh i Vestdanmark og 36,8 øre/kWh i Østdanmark.

Mens engrosmarkedet for el generelt er velfungerende, er der betydelige samfundsøkonomiske potentialer i at udvikle detailmarkedet. Et vigtigt skridt i retning af et effektivt detailmarked blev taget, da Energinet.dk i marts 2013 satte første version af et dataopsamlingsystem – en såkaldt datahub – i drift. Forventningen er, at DataHubben kan blive et vigtigt bidrag til at udvikle effektive og på længere sigt også grænseoverskridende detailmarkeder. DataHubben, som Energinet.dk har udviklet sammen med aktørerne på det danske elmarked, vil i den første version understøtte leverandørskift, mens den næste version, som planlægges i drift i 2014, forventes at give elhandelsvirk-

somhederne større incitament til at konkurrere om kunderne. DataHubben har vakt stor interesse i Danmarks nabolande, og Energinet.dk håber, at den danske løsning kan fungere som model for udvikling af et harmoniseret nordisk detailmarked.

Det europæiske elmarked

Europæisk samarbejde er afgørende for at opnå velfungerende markeder og sikre nødvendig udbygning af nettet, høj forsyningssikkerhed og integration af mere vedvarende energi. Et centralt mål er et fælles elmarked for hele EU. På regionalt plan er sammenkoblingen af markederne allerede i fuld gang, og i slutningen af 2013 implementeres en permanent sammenkobling af spotmarkederne i Norden og i det central- og vesteuropæiske område, kaldet CWE. Sammenkoblingen vil sikre en effektiv udnyttelse af områdets eltransmissionsnet. Ligeledes arbejdes der på et fælles marked i Norden og CWE for handel med el i driftsdøgnet, såkaldt intradayhandel.

Udbygning af infrastrukturen

En omkostningseffektiv omstilling til vedvarende energi kræver et stærkt indenlandsk eltransmissionsnet og solide elektriske forbindelser til nabolandene, som sikrer, at elektriciteten fra de vedvarende og ofte fluktuerende energikilder kan afsættes i et sammenhængende europæisk marked dér, hvor værdien er størst. Energinet.dk arbejder målrettet på at gennemføre de udbygninger af det indenlandske og transnationale eltransmissionsnet, som samfundsøkonomisk er lønsomme. Frem til 2020 er Energinet.dk's mål at udbygge de elektriske udlandsforbindelser med op til 2.000 MW. I dag har Energinet.dk en eksportkapacitet på udlandsforbindelserne på 6.640 MW.



Tabel 8: Hovedtal i Elsystemet

DKK mio.	2012	2011	2010	2009	2008
Resultatopgørelse					
Omsætning	3.680	3.391	3.674	3.843	4.051
Årets over-/underdækning*	-487	-13	455	-365	366
Resultat af primær drift	228	340	775	365	743
Resultat af finansielle poster	-143	-155	-105	-102	-110
Årets resultat	65	-36	650	153	594
Balance					
Anlægsaktiver	22.053	12.082	10.560	9.957	9.290
Omsætningsaktiver	1.183	1.671	1.426	1.064	1.205
Akk. over-/underdækning	6	468	263	-192	173
Balancesum	23.236	13.753	11.986	11.021	10.495
Rentebærende gæld	11.768	5.533	3.693	3.744	3.895
Egenkapital	5.237	5.148	5.202	4.706	4.539
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (øre pr. kWh)	7,6	7,4	6,3	7,4	5,9

*) + = underdækning, - = overdækning

EU deler Energinet.dk's vision for udbygningen af det europæiske elnet, og med EU's infrastrukturpakke forventer Energinet.dk, at det vil blive nemmere at realisere kommende udlandsforbindelser. Første del af infrastrukturpakken, der blev enighed om i slutningen af 2012, fastsætter kriterierne for udpegning af projekter, der er centrale for sammenkoblingen af det europæiske energisystem, og giver disse projekter særstatus i form af hurtigere godkendelse. De udpegede projekter får efter al sandsynlighed også mulighed for at søge om økonomisk støtte fra EU.

Videreudbygningen af den danske elinfrastruktur er begyndt. Mod nord er transportkapaciteten til Norge ved at blive udvidet, idet Energinet.dk sammen med den norske systemansvarlige virksomhed Statnett anlægger et ekstra kabel, Skagerrak 4, der sættes i drift i 2014. Mellem Jylland og Tyskland er kapaciteten øget i 2012, og endelig udbygges den indenlandske elforbindelse mellem Kassø ved Aabenraa og Tjele ved Viborg. Byggeriet blev indledt i begyndelsen af 2012 og forventes afsluttet i 2014. Med disse opgraderinger etableres en bred elektrisk motorvej mellem Norge og Tyskland via Danmark, hvilket er af afgørende betydning for integrationen af store mængder vindkraft i Danmark.

Efter planen kommer den næste udvidelse af transportkapaciteten til nabolandene til at ske på grænsen mellem Jylland og Tyskland, hvor en eksisterende 220 kV-forbindelse opgraderes til 400 kV i 2016. Den næste nye elforbindelse bygges mellem Sjælland og Tyskland. I begyndelsen af 2013 indgik Energinet.dk og den tyske TSO 50Hertz Transmission GmbH en aftale om at anlægge en elforbindelse, som er kombineret med nettilslut-

ningsanlæg til havmølleparker på Kriegers Flak i Østersøen. Således bliver Energinet.dk's anlæg til tilslutning af havmøllerne en integreret del af elforbindelsen. Projektet, som forventes klar til drift i slutningen af 2018, bliver banebrydende, og kan blive model for lignende, men langt større projekter i Nordsøen. Anlægsprojektet er bevilget støtte fra EU's genopretningsprogram for energiområdet.

Energinet.dk samarbejder også med tre andre nabo-TSO'er om mulig udbygning med nye elforbindelser. Mod syd planlægges i samarbejde med den hollandske TSO TenneT en elforbindelse – COBRACable – mellem Holland og Jylland. Med en forventet investeringsbeslutning i 2014 kan forbindelsen tidligst sættes i drift i 2018. De samme parter er desuden ved at analysere mulighederne for yderligere forøgelse af transportkapaciteten mellem Jylland og Tyskland. Mod vest undersøger Energinet.dk sammen med engelske National Grid muligheden for et kabel til England, og endelig er der igangsat analyser af en ny elforbindelse mod øst mellem Sjælland og Sverige.

Tilslutning af havmølleparker

Når der bygges nye havmølleparker, er det Energinet.dk's opgave at opføre de anlæg, som kan transportere elektriciteten ind i elnettet på land.

I sommeren 2012 stod ilandføringsanlægget til Anholt Havmøllepark klar til at transportere strømmen fra den 400 MW store havmøllepark ind i det eksisterende elnet. Anlægget til DKK 1,1 mia. blev gennemført inden for budgettet og til tiden.

Tabel 9: Omsætning i Elsystemet

DKK mio.	2012	2011
Tarifindtægter	2.562	2.555
Flaskehalsindtægter	856	623
Elproduktionstilskud	86	110
Øvrige indtægter	176	103
Omsætning i alt	3.680	3.391

Tabel 10: Omkostninger i elsystemet

DKK mio.	2012	2011
Betaling for reserver/lagerkapacitet	879	922
Betaling for 132/150 kV-nettet	234	538
Køb af el (regulerkraft og nettab)	462	334
Tilskud til vedvarende energiproduktion	86	109
Omkostninger vedr. udenlandske net og betaling for tilsyn	108	79
Andre eksterne driftsomkostninger	248	252
Personaleomkostninger	247	230
Omkostninger i alt	2.264	2.464

Energinet.dk har desuden igangsat forberedelserne til de to næste store havmølleparker, Horns Rev 3 i Nordsøen og Kriegers Flak i Østersøen. Ifølge energiaftalen skal der desuden etableres 500 MW kystnære havmøller, som skal være i drift senest i 2020. Energinet.dk har fået til opgave at gennemføre diverse forundersøgelser og at bygge de nødvendige nettilslutningsanlæg fra kysten til det eksisterende eltransmissionsnet.

Forskønnelse af elnettet

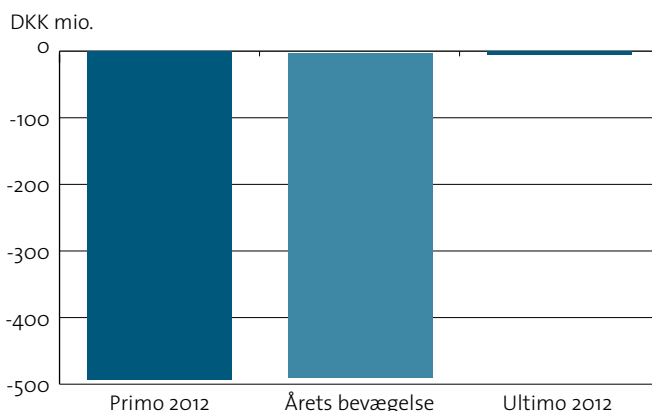
Store dele af transmissionsnettet står foran at blive lagt i jorden. Dels skal hele 132 og 150 kV-nettet erstattes med et nyt kabelbaseret net, dels skal 400 kV-nettet forskønnes i udvalgte områder. Baggrunden er en politisk aftale om retningslinjerne for den fremtidige udbygning af eltransmissionsnettet. Tidsplanen for aftalens realisering blev justeret i det forløbne år i forbindelse med forårets energiaftale og den nye solcelleordning, som blev vedtaget i slutningen af året. Det betyder, at såvel kabellægningen som forskønnelsen af 400 kV-nettet kommer til at strække sig over flere år end oprindeligt planlagt.

I forbindelse med planerne om at kabellægge store dele af elnettet har Energinet.dk igangsat et projekt, hvis primære formål er at udvikle og optimere de tekniske og økonomiske løsninger, som skal anvendes. Projektet har allerede resulteret i, at det er blevet nemmere at finde eventuelle fejl på kabler og dermed billigere at udbedre fejlene. Desuden har projektet givet mulighed for at reducere de elektriske tab.

Finansielt resultat for 2012

Omsætningen i forretningsområdet var i 2012 på DKK 3.680

Figur 3: Udvikling i underdækning



mio., og resultatet efter skat blev et overskud på DKK 65 mio. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Indtægterne stammer hovedsageligt fra tariffer, som opkræves hos forbrugerne, men Energinet.dk realiserer tillige flaskehalsindtægter og øvrige indtægter.

Omsætningen steg med DKK 289 mio. i forhold til 2011. Det skyldes hovedsageligt, at flaskehalsindtægterne var DKK 233 mio. større end i 2011 som følge af øgede prisdifferencer mellem Danmark og de omkringliggende lande. Endvidere steg balancegebyrerne fra 2011 til 2012, hvilket har været medvirkende til en stigning i øvrige indtægter på DKK 73 mio.

På trods af at net- og systemtariffen steg fra 7,4 øre/kWh i 2011 til 7,6 øre/kWh i 2012, er tarifindtægter i 2012 realiseret på niveau med 2011. Dette skyldes, at elforbruget var knap 3 pct. lavere i 2012 end i 2011.

Omkostningerne består hovedsageligt af køb af systemydelse, betaling for rådighed over 132/150 kV-nettet, dækning af nettab samt øvrige driftsomkostninger, jf. tabel 10.

De samlede omkostninger faldt med DKK 200 mio. fra 2011 til 2012, hvilket primært skyldes en reduktion i betaling for 132/150 kV-nettet som følge af købet af de regionale transmissionsnet i sommeren 2012. Denne omkostningsreduktion modsvares af øgede afskrivninger og finansielle omkostninger. Andre eksterne drifts- og personaleomkostninger er ligeledes påvirket af købet af de regionale transmissionsnet.

Omkostningerne til systemydelse i 2012 faldt i forhold til 2011. Dette skyldes hovedsagligt etableringen af et fælles dansk-svensk marked for visse systemydelser.

Den akkumulerede underdækning blev reduceret med DKK 487 mio. fra DKK 493 mio. ultimo 2011 til DKK 6 mio. ultimo 2012.

Fokusområder 2013

Med de kommende udlandsforbindelser og den forventede indenlandske produktionskapacitet vurderer Energinet.dk, at der er tilstrækkelig effekt til at dække behovet for el. Uventede ændringer både nationalt og internationalt kan dog tippe balancen. Energinet.dk vil derfor fortsat nøje følge udviklingen i effektbalancerne i Danmark og nabolandene.

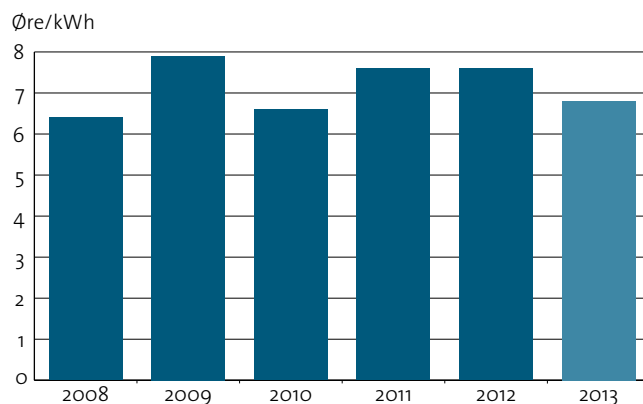
Samtidig vil Energinet.dk fortsat arbejde for, at indkøb af systemydelser kan effektiviseres gennem internationale markeder. Ligeså vil udviklingen af internationale rammer for detailmarkedet være i fokus, idet et sammenhængende europæisk marked er et vigtigt grundlag for, at omstillingen til vedvarende energi kan gennemføres rationelt og uden unødige omkostninger for forbrugerne.

Energinet.dk vil i 2013 fortsætte investeringerne i ny elinfrastruktur, som dels skal forbedre mulighederne for at udveksle el mellem landene i Nordeuropa, dels skal integrere Danmarks nye havmølleparker med elnettet.

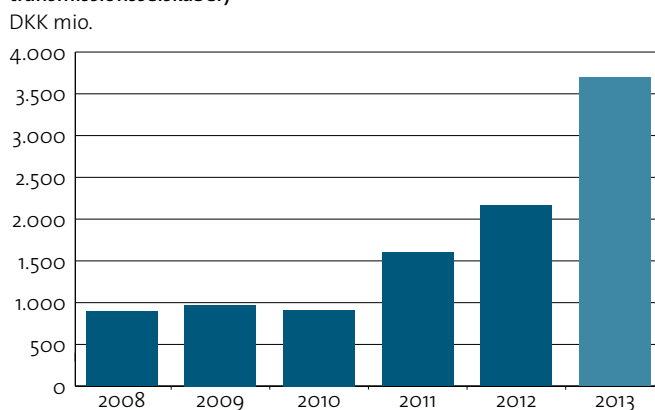
Forventninger til resultat 2013

Det forventes, at det fortsatte arbejde med effektiviseringer er

Figur 4: Udvikling i net- og systemtariffen 2008-2013 (faste 2012-priser)



Figur 5: Årets investeringer 2008-2013 (ekskl. opkøb af de regionale transmissionselskaber)



med til at holde omkostningsniveauet i ro, samtidig med at aktivitetsniveauet udvides.

Omkostninger til systemydelser forventes reduceret, samtidig med at omkostninger til drift og vedligehold falder i forhold til aktiverne.

Hovedsagligt på baggrund af en reduceret akkumuleret underdækning i 2012 som følge af blandt andet effektiviseringer, henlæggelser til fremtidige investeringer samt hvile i sig selv-princippet, blev tariffene samlet reduceret med 0,7 øre pr. kWh til 6,9 øre/kWh for 2013.

Investeringsniveauet vil fortsat være højt i de kommende år. Fra et niveau på DKK 900 mio. i årene 2008-2010 forventer Energinet.dk at investere ca. DKK 3,7 mia. i forretningsområdet Elsystemet i 2013, jf. figur 5.

Forretnings- områder



Fremme af miljøvenlig energi – PSO

På samfundets vegne varetager Energinet.dk en række lovbestemte opgaver, som primært skal udmønte den energipolitiske ambition om at styrke den miljøvenlige energi. PSO – public service obligations – kaldes opgaverne.

Elforbrugerne betaler for disse ydelser over PSO-tariffen.

Forretningsområdet i tal

Omsætning 2012:	DKK 5.485 mio. (2011: DKK 3.187 mio.)
Anlægsaktiver ultimo 2012:	DKK 466 mio. (2011: DKK 503 mio.)
Tilskud til miljøvenlig energi mv.:	
Tilskud til vedvarende energiproduktion	DKK 3.763 mio. (2011: DKK 2.525 mio.)
Køb af el	DKK 801 mio. (2011: DKK 881 mio.)
Tilskud til forskning og udvikling	DKK 180 mio. (2011: DKK 186 mio.)
Øvrige PSO-omkostninger	DKK 225 mio. (2011: DKK 209 mio.)

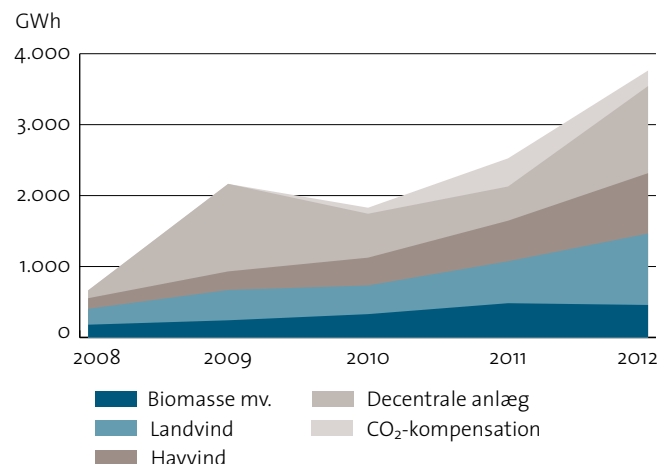
Tabel 11: Tilskud til vedvarende energiproduktion

DKK mio.	2012	2011
Tilskud til landvind	1.007	591
Tilskud til havvind	851	572
Tilskud til anden VE-produktion	458	483
Grundbeløb til decentrale anlæg	1.228	482
CO ₂ -kompensation	219	397
Total	3.763	2.525

Tabel 12: Tilskud til aftagepligtig el

DKK mio.	2012	2011
Køb af aftagepligtig el	801	881
Salg af aftagepligtig el på Nord Pool Spot	364	586
Tilskud til aftagepligtig el	437	295

Figur 6: Udvikling i tilskud til vedvarende energiproduktion 2008-2012



Forretningsområdet

For at muliggøre omstillingen til vedvarende energi skal Energinet.dk efter lovgivningen yde økonomisk støtte til miljøvenlig elproduktion, som ikke kan klare sig på markedsvilkår, og støtte forskning og udvikling inden for miljøvenlige elteknologier og energieffektivisering. Desuden er der en række mindre områder, som modtager støtte.

Tilskud til miljøvenlig elproduktion og salg af el

Energinet.dk yder støtte til el produceret på vindmøller og andre vedvarende energianlæg, til decentrale kraftvarmeværker, som fyrer med affald, naturgas, biogas eller biomasse og til centrale kraftvarmeværker, som fyrer med biomasse. Energinet.dk udbetaler endvidere kompensation til decentrale værker, som har betalt CO₂-afgifter af brændsler til elproduktion.

Hovedparten af støtten er udformet på en måde, så elproducenterne er sikret en fast afregningspris, der således ikke afhænger af den aktuelle markedspris. Det betyder, at støttens størrelse følger engrosprisen på el – jo højere elpris, jo lavere støtte og omvendt.

Støtten udbetales fortrinsvis som direkte tilskud – ”Tilskud til miljøvenlig elproduktion”. Større decentrale kraftvarmeanlæg og affaldsfyrede værker modtager et produktionsuafhængigt grundbeløb i PSO-tilskud. Beløbet afhænger af markedsprisen. For andre værker og de fleste vindmøller beregnes tilskuddene som forskellen mellem den garanterede afregningspris og engrosprisen på el eller består af faste pristillæg pr. kWh. En mindre del af støtten udbetales som indirekte tilskud – ”Køb af af-

tagepligtig el”. Her aftager Energinet.dk elproduktionen til en garanteret pris og sælger den på elbørsen.

Tilskud til forskning og udvikling

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.

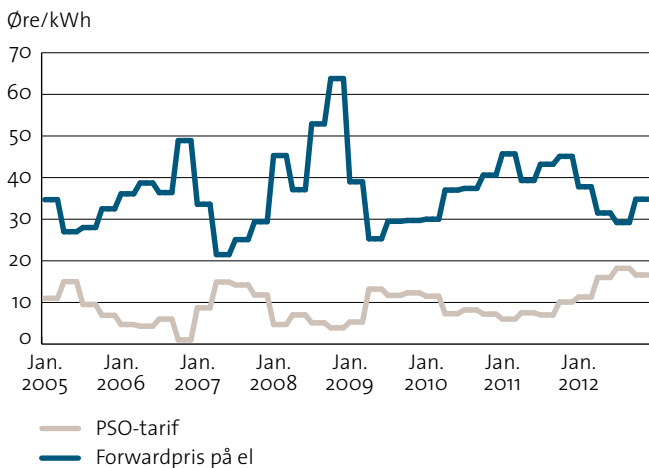
Foruden ForskEL administrerer Energinet.dk ForskVE-programmet, som er en støtteordning til udbredelse af solceller, bølgekraft og bioforgasning på DKK 25 mio. om året.

Hvert år fastlægger klima-, energi- og bygningsministeren indsatsområderne for den PSO-finansierede forskning og udvikling efter indstilling fra Energinet.dk. De projekter, som ansøger om støtte, opnår støtte på baggrund af en faglig evaluering af et eksternt, internationalt ekspertpanel og af Energinet.dk. Desuden koordineres ansøgningerne med Det Strategiske Forskningsråd samt med Energistyrelsens og Dansk Energis energiforskningsprogrammer.

I udbuddene til forskning og udvikling for 2013 er der lagt vægt på de strategiske indsatsområder Smart Grid og samspil mellem el-, gas- varme og transportsystemerne.

Rigsrevisionen har i 2012 igangsat en undersøgelse af konkurrenceudsatte forskningsmidler til energiforskning. ForskEL-programmet er blandt de fire programmer, der undersøges. Energinet.dk er i dialog med Rigsrevisionen og bidrager til at afdække området. Arbejdet afsluttes i maj 2013.

Figur 7: Sammenhæng mellem PSO-tariffen og elprisen



Øvrig støtte

Energinet.dk betaler en lovbestemt årlig støtte på DKK 60 mio. til Sikkerhedsstyrelsen og yder desuden tilskud til nettilslutning af miljøvenlige elproduktionsanlæg. Endelig opkræver Energinet.dk DKK 25 mio. årligt til et forsknings- og udviklingsprogram for energibesparelser og energioptimering, som administreres af Dansk Energi.

Energinet.dk administrerer fire ordninger under Lov om fremme af vedvarende energi, som skal sikre opsætningen af vindmøller på landjorden. Det drejer sig om en garantiordning, en grøn ordning, en køberetsordning og en værditabsordning. I 2012 har Energinet.dk behandlet 21 vindmølleprojekter under ordningerne med en samlet effekt på 341 MW. Det er en tredjedel færre MW end i 2011.

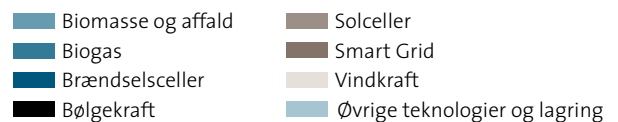
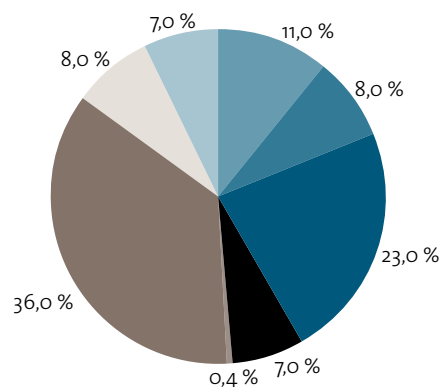
Begivenheder i 2012

Energinet.dk har siden 2010 administreret støtteordningen til fremme af små private elproducerende anlæg, der er baseret på vedvarende energi, de såkaldte mikroanlæg. Denne ordning omfatter solcelleanlæg. Interessen for især solceller har været markant siden 2011, og ved udgangen af 2012 var der registreret 61.687 private anlæg med en samlet effekt på 333 MW.

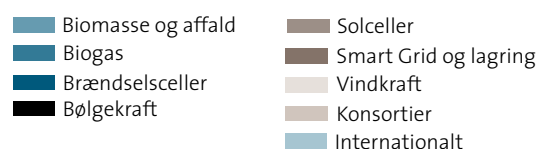
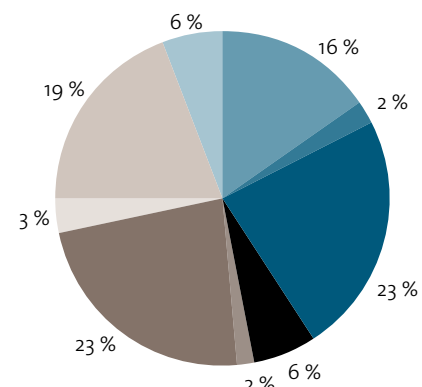
Solcelleordningen blev ændret i december 2012, da regeringen vedtog nye regler for solcelleanlæg. Ændringen medførte bl.a., at nye solcelleanlæg idriftsat under de nye regler, ikke længere er omfattet af en årsbaseret nettoafregning.

Figur 8: Fordeling af ForskEL-støtte

2013



2012



Tabel 13: Hovedtal i Fremme af miljøvenlig energi

DKK mio.	2012	2011	2010	2009	2008
Omsætning	5.485	3.187	3.766	4.330	3.394
Årets over-/underdækning*	-466	696	-190	28	-27
Balance					
Anlægsaktiver	466	503	493	673	1.089
Omsætningsaktiver	1.028	1.350	859	1.147	1.041
Akk. over-/underdækning	385	876	304	494	466
Balancesum	1.494	1.853	1.352	1.820	2.130
Rentebærende gæld	590	979	941	941	1.304
Egenkapital	0	0	0	0	0
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (gennemsnitlig for året) øre/kWh	15,4	7,7	8,6	10,6	5,2

*) + = underdækning, - = overdækning

Finansielt resultat for 2012

Omsætningen i forretningsområdet var i 2012 på DKK 5.485 mio. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Omsætningen stammer hovedsageligt fra tarifindtægter samt indtægter fra salg af miljøvenlig elproduktion fra vindmøller og decentrale kraftvarmeværker.

Omsætningen steg samlet med DKK 2.298 mio. i forhold til 2011, hvilket hovedsageligt skyldes stigende tariffer for at dække øgede tilskud til vedvarende energiproduktion som følge af lave markedspriser på el. Modsat faldt omsætningen fra salg af aftagepligtig elproduktion dels som følge af de lave markedspriser, dels som følge af at mange anlæg er overgået til at sælge el på markedsvilkår.

I 2012 udbetalte Energinet.dk i alt DKK 3.763 mio. i tilskud til produktion af miljøvenlig energi mod DKK 2.525 mio. i 2011. Stigningen på DKK 1.238 mio. skyldes primært 23 pct. lavere markedspriser for el i 2012 i forhold til 2011. Dette gælder specielt decentrale anlæg, der modtager grundbeløb, og hvis tilskud alene er afhængig af markedsprisen for el. Alene disse anlæg er tildelt DKK 749 mio. mere i tilskud i 2012 i forhold til 2011 som følge af markedspriserne. Endvidere medførte nyttilsluttede land- og havmøller øgede tilskud.

Modsat er køb af aftagepligtig el faldet med DKK 80 mio. som følge af, at mange anlæg er overgået til markedsvilkår.

Øvrige omkostninger og støtte til forskning og udvikling steg samlet set med DKK 10 mio. i 2012 i forhold til 2011. Stigningen skyldes hovedsageligt, at Energinet.dk via de fire ordninger under Lov om fremme af vedvarende energi har udbetalt DKK 6 mio. mere end i 2011. Endvidere har Energinet.dk haft større omkostninger til nettab i opsamlingsnettet for vindmøller.

For at nedbringe den akkumulerede underdækning primo året har Energinet.dk i 2012 indregnet en fjerdedel af den akkumulerede underdækning i de kvartalsvise PSO-tariffer. Herved faldt underdækningen med DKK 466 mio. i løbet af året, hvilket medførte, at den akkumulerede underdækning ved udgangen af 2012 udgjorde DKK 385 mio.

Forventninger til resultat 2013

Tilskuddet til vindmøller forventes at stige i forhold til 2012, dels fordi der forventes større elproduktion fra nye landmøller, der modtager et fast tilskud på 25 øre/kWh, dels fordi Anholt Havvindmøllepark bliver fuldt idriftsat i løbet af foråret 2013.

Modsat forventes lavere tilskud til aftagepligtige vindmøller, da de overgår til markedsvilkår. Dette medfører, at vindmøllerne ikke længere modtager tilskud fra Energinet.dk.

I 2013 forventes en gennemsnitlig markedspris på el på 29,8 øre/kWh, hvilket medfører en forventning om en gennemsnitlig PSO-tarif på 17,4 øre/kWh.

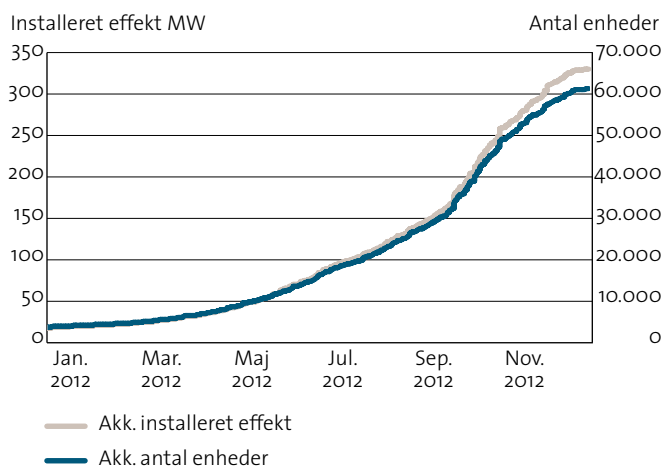
Tabel 14: Omsætning i Fremme af miljøvenlig energi

DKK mio.	2012	2011
Tarifindtægter	5.121	2.601
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	277	456
Salg af el fra decentrale værker	87	130
Omsætning i alt	5.485	3.187

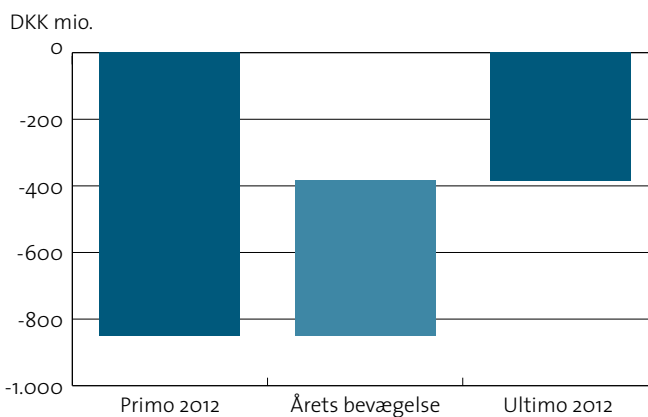
Tabel 15: Omkostninger i Fremme af miljøvenlig energi

DKK mio.	2012	2011
Tilskud til vedvarende energiproduktion	3.763	2.525
Køb af el (aftagepligtig køb af el)	801	881
Støtte til forskning og udvikling	180	186
Øvrige PSO-omkostninger	225	209
Omsætning i alt	4.969	3.801

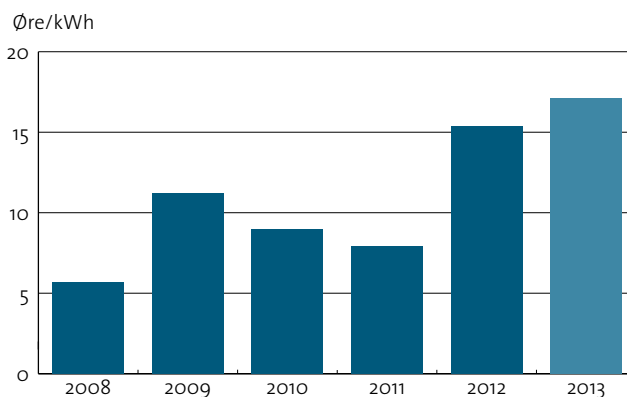
Figur 9: Udvikling i antal installerede solcelleanlæg 2012



Figur 10: Udvikling i underdækning



Figur 11: Udvikling i gennemsnitlig PSO-tarif 2008-2013 (faste 2012-priser)



Forretnings- områder





Gassystemet

Energinet.dk ejer, driver og udbygger det danske gastransmissionsnet og gasforbindelserne til Sverige og Tyskland.

Det er virksomhedens opgave at sørge for, at gastransmissionsnettet står til rådighed for de kommercielle aktører, at kapaciteten er tilstrækkelig til at sikre gasforsyningen til de danske forbrugere, og at gasmarkedet er velfungerende.

Gasforbrugerne betaler for disse ydelser gennem gastariffer.

Energinet.dk's gasanlæg

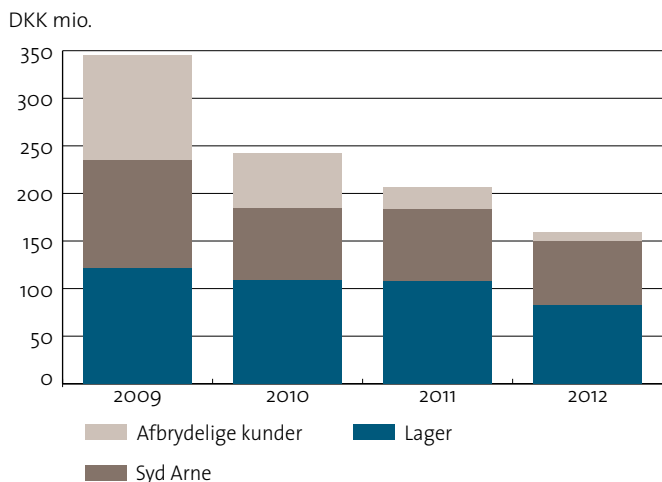
Ca. 860 km gasledning
46 måler- og regulatorstationer

Forretningsområdet i tal

Omsætning 2012:	DKK 477 mio. (2011: DKK 628 mio.)
Anlægsaktiver ultimo 2012:	DKK 5.169 mio. (2011: DKK 4.260 mio.)



Figur 12: Omkostninger til nødforsyning i Gassystemet



Forretningsområdet

Sikker forsyning

Forsyningssikkerhed er en kerneopgave for Energinet.dk, der har ansvar for, at der altid er tilstrækkelig mulighed for at transportere gas til alle danske gasforbrugere og for at sikre transport af gas gennem Danmark til vores nabolande.

Den langsigtede forsyningssikkerhed tilvejebringes ved omlægninger af og ud-bygning med gasinfrastruktur i takt med, at de danske gasreserver reduceres. Således blev der i 2010 skabt mulighed for at importere gas fra Tyskland. Den daglige forsyningssikkerhed opretholdes gennem effektiv drift af gassystemet, optimeret vedligeholdelse af gastransmissionsnettet og gennem løbende sam-arbejde med nabolandenes TSO'er.

Velfungerende marked

Velfungerende, internationale gasmarkeder er forudsætningen for, at danske husholdninger, virksomheder, kraftværker og institutioner kan købe gas til priser baseret på ægte og fair konkurrence. På den baggrund arbejder Energinet.dk konstant på at udvikle og tilpasse markedsdesignet. En meget stor del af arbejdet foregår som samarbejdsprojekter i ENTSO – den europæiske samarbejdsorganisation for TSO'er på gasområdet. Således sker markedsudviklingen i stigende grad mellem flere lande samtidig, og nye regler er i stigende grad harmoniserede. Det sker for at sikre, at rammerne for de fremtidige regionale og internationale gasmarkeder bliver til gavn for Danmark og danske gasforbrugere. I Danmark sker udviklingen af gasmarkedet i åben dialog mellem Energinet.dk, de nationale myndigheder og de kommercielle aktører på gasmarkedet.

Fremtidens gassystem

Energinet.dk skal på samme tid håndtere driften af gassystemet og sikre tilstrækkelig kapacitet i gastransmissionssystemet. Gasinfrastrukturen skal derfor understøtte, at der kan hentes naturgas fra andre kilder end Nordsøen bl.a. ved import fra Tyskland. På længere sigt kommer gassystemet til at spille en vigtig rolle i omstillingen af hele energisystemet til et system baseret på vedvarende energi, hvor grønne gasser i stigende grad vil blive produceret og forbrugt.

Begivenheder og investeringer i 2012

Forsyningssikkerhed

En relativt varm vinter og stabile gaspriser betød, at 2012 blev et forholdsvis roligt år for gasmarkedet, bortset fra nogle uger i februar, hvor store dele af Europa var ramt af ekstremt koldt vejr. Gaspriserne var derfor generelt høje, og forsyningssituationen i det centrale Europa var tilspidset. 2012 bød heller ikke på de store forsyningssikkerhedsmæssige udfordringer i driften af det danske transmissionssystem.

I september 2012 medførte en hændelse i Nordsøen, at gasproduktionen stoppede i fem dage. På baggrund af tidligere analyser af gasforbruget og anvendelse af de andre forsyningskilder, lod Energinet.dk gasmarkedet selv håndtere forsyningssituationen. Tidligere ville en lignende situation have givet anledning til, at Energinet.dk iværksatte ekstra tiltag for at opretholde gasforsyningen. Det blev ikke nødvendigt denne gang, og det velfungerende marked agerede effektivt på de informationer, der løbende blev udsendt.



Tabel 16: Væsentlige anlægsprojekter i Gassystemet

DKK mio.	Realiseret før 2012	Realiseret 2012	Realiseret total	Realiseres efter 2012	Total budget	Forventet idriftsættelse
Infrastruktur Ellund-Egtved	426	673	1.099	582	1.681	2013

Energinet.dk overtager ansvaret for at levere gas til alle danske forbrugere i nødforsyningsituationer, hvor der er alvorlige svigt i forsyningerne af naturgas til Danmark som regel i kombination med ekstremt lave temperaturer og højt gasforbrug. Leverancerne i nødforsyningsituationer kommer fra de to danske naturgaslagre i Lille Torup og Stenlille, fra Syd Arne-ledningen i Nordsøen og gennem import fra Tyskland. Desuden har Energinet.dk indgået kontrakter med de største gasforbrugere om, at de afbryder eller begrænser deres gasforbrug i de omtalte situationer med kort varsel.

Energinet.dk arbejder løbende med at optimere strategien for indkøb af nødforsyningsværktøjer for at sikre, at kapaciteten købes, hvor den er billigst. Det har resulteret i, at omkostningerne til nødforsyning er faldet for tredje år i træk, jf. figur 12.

På baggrund af en EU-forordning om naturgasforsyningsikkerhed trådte en ny nødforsyningsmodel for det danske gasmarked i kraft den 1. oktober 2012. Modellen udmønter forordningens principper om beskyttelse af sårbare gasforbrugere, regional solidaritet og øget inddragelse af markedsaktører i håndtering af situationer med truende forsyningssvigt. Nødforsyningskonceptet sikrer, at markedet i størst mulig udstrækning regulerer forsyningen til alle kunder under en anstrengt forsyningsituation. Den nye model vil i de kommende år løbende blive tilpasset ændringerne i gasmarkedet i samarbejde med samarbejdspartnere i Sverige og Tyskland.

Det danske gasmarked i 2012

Markedsmæssigt var 2012 relativt udramatisk. Markedet ople-

vede fx ikke afbrud af gasleverancerne fra Tyskland, som det var tilfældet i 2011, og den relativt milde vinter 2011/12 betød rigeligt med gas i markedet. Det medførte, at den danske gaspris i perioder var lavere end i de centraleuropæiske nabolande, som ellers typisk har de laveste priser.

Kulden i slutningen af januar og begyndelsen af februar gav høje gaspriser i Tyskland og Holland. Da prisen i Danmark i høj grad følger priserne i nabomarkedene, steg priserne på Nord Pool Gas også, men der var ikke mangel på gas i Danmark.

Siden gasbørsens etablering er likviditeten gradvist steget, og i 2012 blev der på børsen handlet, hvad der svarer til ca. 18 pct. af det danske gasforbrug, mens andelen i 2011 var på ca. 10 pct. Samtidig voksede antallet af handler tilsvarende. Også på den bilaterale handelsplads GTF var der igen i 2012 en rekord stor handel, og der blev handlet mere gas, end der blev forbrugt i Danmark. Væksten på de to handelspladser vidner om en stadig større modenhed på gasmarkedet.

Udviklingen af det danske gasmarked fortsatte i 2012, da Energinet.dk begyndte at udbyde års- og kvartalsprodukter på auktioner. Auktion af månedsprodukter blev allerede introduceret i slutningen af 2011. Samtlige auktioner i Danmark følger udviklingstendenserne i EU og foregriber det EU-regelsæt for kapacitetsallokering, som inden for kort tid bliver lovbundne krav til alle EU-lande.

I slutningen af 2012 tog Energinet.dk sammen med 18 andre europæiske TSO'er endnu et stort skridt i retning mod et fælles

Tabel 17: Hovedtal i Gassystemet

DKK mio.	2012	2011	2010	2009	2008
Resultatopgørelse					
Omsætning	477	628	881	805	747
Årets over-/underdækning*	-35	-153	-107	74	-23
Resultat af primær drift	303	274	180	78	-9
Resultat af finansielle poster	-51	-88	-89	-91	-142
Årets resultat	192	146	36	13	-120
Balance					
Anlægsaktiver	5.169	4.260	4.073	4.035	4.344
Omsætningsaktiver	456	431	591	435	383
Akk. over-/underdækning	-543	-508	-261	-154	-228
Balancesum	5.625	4.691	4.664	4.470	4.727
Rentebærende gæld	2.676	2.183	2.297	2.762	2.829
Egenkapital	692	499	353	317	297
Øvrige finansielle nøgletal					
Kapacitetsbetaling, DKK/kWh/time/år	10,54	10,54	10,54	11,54	8,58
Volumenbetaling, øre/kWh	0,12	0,12	0,12	0,12	0,10
Nødforsyningsbetaling, øre/kWh	0,36	0,58	0,82	0,71	0,61

*) +=underdækning, -=overdækning

Tabel 18: Indtægter i Gassystemet

DKK mio.	2012	2011
Tarifindtægter	447	609
Øvrige indtægter	30	19
Omsætning i alt	477	628
Over-/underdækning	-35	-153
Tilskud fra EU	314	213
Andre driftsindtægter	0	132
Indtægter i alt	756	820

europæisk gasmarked ved at stifte en fælles kapacitetsplatform som grundlag for salg af transportkapacitet igennem fælles auktioner. Dermed forbinder platformen gasmarkeder i syv lande, og den gør det nemmere at købe gas i et land og sælge det i et andet. Platformen blev taget i drift 1. januar 2013 og forventes på sigt at komme til at dække hele Europa.

Energinet.dk har ansvar for, at der er balance i gassystemet. Ambitionen er, at transportkunderne i så vid udstrækning som muligt selv skal varetage balanceringen og dermed sikre, at kunden målt over et døgn indfører samme mængde gas, som vedkommende tager ud af systemet. På den baggrund tog Energinet.dk i 2012 et første skridt til at ændre afregningen, så den nu følger dagsprisen på Nord Pool Gas. Næste skridt i retning mod en mere effektiv systembalance er at give transportkunderne flere data løbende i driftsdøgnet om deres kommercielle status i systemet, så de bliver hjulpet til at undgå ubalancer. Forventningen er, at disse initiativer vil reducere udgifterne til balancerings af gassystemet.

For at øge gennemsigtigheden på gasmarkedet og sikre lige adgang til information, der kan påvirke gasprisen, lancerede Energinet.dk i april 2012 en webportal til deling af markedsinformation, www.gasmarketmessage.dk. Portalen er blevet til i samarbejde med Energitilsynet og en række danske gasaktører og er udviklet på baggrund af EU's såkaldte REMIT-forordning, der trådte i kraft i slutningen af 2011.

Køb af aktier i Nord Pool Gas A/S

I slutningen af 2012 overtog Energinet.dk Nord Pool Spots andel

af gasbørsen Nord Pool Gas og ejer nu børsen 100 pct. Børsen blev etableret i 2007 for at sikre en gennemsigtig og konkurrencepræget markedsplads for gas. Energinet.dk's køb hænger sammen med et ønske om at sikre udviklingen af det nordiske gasmarked.

Udbygning af infrastrukturen

Allerede fra 2013 forventes gasproduktionen fra Nordsøen at falde til under den samlede efterspørgsel fra det dansk-svenske marked. Derfor er udbygningen af gastransmissionssystemet i Syd- og Sønderjylland afgørende for den fremtidige gasforsyning. I foråret 2011 indledte Energinet.dk byggeriet af en kompressorstation på virksomhedens arealer i Egtved. Stationen skal sammen med en dublering af gasrørene fra Egtved til Ellund ved den dansk-tyske grænse muliggøre større import fra Tyskland. Udvidelsen forventes klar til drift i efteråret 2013. De tyske operatører Gasunie Deutschland og Open Grid Europe har taget et første skridt til i 2014 at udvide kapaciteten mod Danmark, så den svarer til knap halvdelen af transmissionskapaciteten på den danske forbindelse.

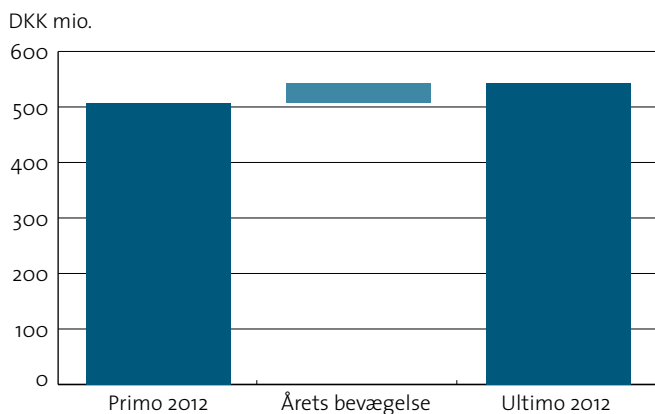
Det danske projekt er bevilget EUR 100 mio. i støtte fra EU's økonomiske genopretningsprogram svarende til knap halvdelen af investeringen.

Finansielt resultat for 2012

Omsætningen faldt fra DKK 628 mio. i 2011 til DKK 477 mio. i 2012. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip.

Tarifindtægterne faldt fra DKK 609 mio. i 2011 til DKK 447 mio. i

Figur 13: Udvikling i overdækning



Tabel 19: Omkostninger i Gassystemet

DKK mio.	2012	2011
Lageromkostninger	42	70
Nødforsyningsomkostninger	159	206
Betaling for tilsyn og afbrydelige kunder	9	11
Andre eksterne driftsomkostninger	42	55
Personaleomkostninger	83	80
Omkostninger i alt	335	422

2012. Indtægtsnedgangen skyldes primært en nedgang i eksporten til Tyskland samt et fald i det danske naturgasforbrug. Endvidere blev nødforsyningsstariffen i lighed med 2011 nedsat i 2012, hvilket yderligere har medført et fald i indtægterne.

EU-tilskud er steget i forhold til 2011, hvilket hovedsageligt skyldes, at Energinet.dk har modtaget støtte fra EU's økonomiske genopretningsprogram Recovery til udbygningen af gastransmissionsnettet mellem Ellund og Egtved på DKK 314 mio.

Omkostningerne til lager- og nødforsyningsydelse er faldet fra DKK 422 mio. i 2011 til DKK 335 mio. i 2012. Faldet på DKK 87 mio. skyldes primært faldende omkostninger som følge af billigere lageraftaler med de danske gaslagre og afbrydelige kunder.

Investeringerne har i 2012 været på over DKK 600 mio., hvilket hovedsageligt vedrører Ellund-Egtved-projektet.

Overdækningen ultimo 2012 beløber sig til DKK 543 mio. mod DKK 508 mio. i 2011.

Stigningen i overdækningen skyldes, at Energinet.dk i 2012 har fået reguleret skattebetalingerne fra tidligere år med DKK 60 mio.

Den samlede overdækning på DKK 543 mio. forventes nedbragt via tarifbetalingerne over de kommende tre år.

Fokusområder 2013

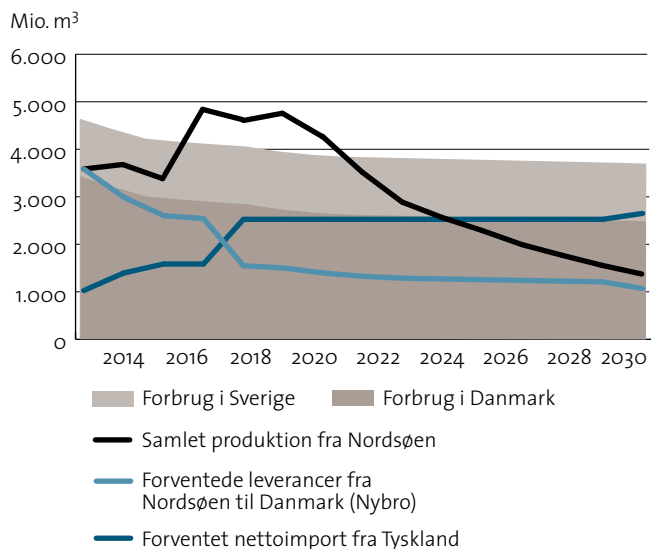
Fastholdelse af den høje forsyningsikkerhed på gasområdet er

et centralt strategisk mål. I 2013-2015 forventes et kraftigt fald i produktionen fra de eksisterende felter i Nordsøen. Energinet.dk forventer dog, at de nuværende muligheder for fysiske leverancer fra Tyskland er tilstrækkelige til at håndtere de kritiske forsyningsituationer i Danmark og Sverige, der kan opstå i perioden.

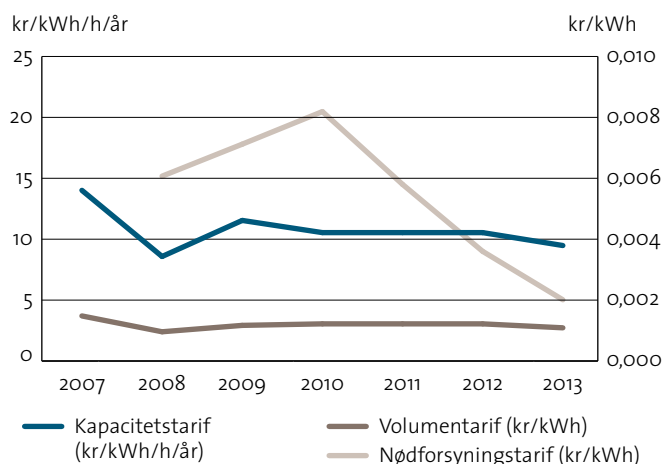
En udbygning af gastransmissionsnettet i Nordtyskland, som i kapacitet svarer til den danske, bliver afgørende for den fremtidige forsyningsituation i Danmark. Det er bekræftet i den europæiske samarbejdsorganisation for TSO'er på gasområdet, ENTSOG's tiårsplan for udviklingen af det europæiske gasnet. Energinet.dk har taget en række initiativer for at fremme dialogen med tyske og hollandske beslutningstagere, og bestræbelserne for at få bekræftet de tyske udvidelsesplaner fortsættes i 2013. Parallelt hermed undersøges alternative løsninger, som fx kan være en fysisk sammenkobling af de danske og norske rørsystemer i Nordsøen.

Energinet.dk har løbende fokus på at effektivisere gastransmissionsforretningen, så kunderne sikres lavest mulige tariffer. På nødforsyningsområdet er der fortsat særligt fokus på at reducere omkostningerne til indkøb af nødforsyningsværktøjer. På markedssiden er Energinet.dk engageret i at præge udviklingen af fælles, bindende regelsæt for det europæiske gasmarked. Reglerne skal medvirke til at styrke konkurrencen og forsyningsikkerheden. Samtidig arbejder Energinet.dk for at sikre, at sammentænkningen af vedvarende energier i Danmark og udviklingen af gasmarkedet i resten af Europa hænger bedst muligt sammen.

Figur 14: Forventet gasforbrug og gasproduktion fra den danske del af Nordsøen 2013-2030



Figur 15: Udvikling i gastransmissionstariffer 2007-2013



Med den nye energiaftale er Danmark godt på vej til at få VE-gas i gasforsyningen, idet aftalen sikrer, at opgraderet biogas, der sendes ind i naturgasnettet, tilskudsmæssigt ligestilles med biogas, der anvendes direkte i kraftvarmeværker. Tilskuddene skal udbetales af Energinet.dk gennem en PSO-ordning, som forventes igangsat i den første halvdel af 2013.

Energinet.dk har taget en lang række initiativer for at forbedre indpasningen af biogas og andre VE-gasser i gassystemet. Foranlediget af henvendelser fra ejere af biogasanlæg undersøger Energinet.dk, hvor i gassystemet opgraderet biogas mest samfundsøkonomisk kan modtages.

Forventninger til resultat 2013

Tarifindtægterne for 2013 forventes at falde i forhold til 2012, da der primo 2013 er realiseret en akkumuleret overdækning, der i de kommende år vil blive betalt tilbage til forbrugerne.

Aktiviteterne på både kompressorstationen i Egtved og gasrøret fra Egtved til Ellund afsluttes i 2013, hvilket medfører, at der tillige i 2013 indregnes indtægter fra EU's genopretningsprogram. Energinet.dk forventer at investere over DKK 400 mio. i Ellund-Egtved-projektet i 2013.



Forretnings- områder





Kommercielle aktiviteter

Energinet.dk ejer og driver to kommercielle virksomheder. Energinet.dk Gaslager A/S driver gaslageret i Lille Torup og sælger kapaciteten på kommercielle vilkår. Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer kapacitet i optiske fiberkabler og sælger rådgivningsydelser.

Energinet.dk's kommercielle aktiviteter

Gaslager: Kapacitet: 425 mio. Nm³

Omsætning 2012: DKK 208 mio.
(2011: DKK 249 mio.)

Anlægsaktiver ultimo 2012: DKK 2.150 mio.
(2011: DKK 2.207 mio.)



Tabel 20: Hovedtal i Kommercielle aktiviteter

DKK mio.	2012	2011	2010	2009	2008
Resultatopgørelse					
Omsætning	208	249	253	251	240
Resultat af primær drift	68	99	97	102	71
Resultat af finansielle poster	-54	-63	-72	-86	-94
Årets resultat	4	18	11	1	-17
Balance					
Anlægsaktiver	2.150	2.207	2.303	2.381	2.449
Omsætningsaktiver	25	3	55	37	27
Balancesum	2.175	2.210	2.359	2.418	2.476
Rentebærende gæld	1.503	1.591	1.724	1.791	1.826
Egenkapital	32	22	35	46	45

Forretningsområdet

Energinet.dk's gaslageraktiviteter

Energinet.dk Gaslager A/S er et 100 pct. ejet datterselskab, som på kommercielle vilkår sælger lagerprodukter på gasmarkedet. Gaslageret ligger i Lille Torup ved Viborg og er i konkurrence med tyske og danske gaslagre, såvel som med andre typer af fleksibilitetsleverandører i gasmarkedet. Gassen opbevares i syv underjordiske hulrum, såkaldte kaverner, som er udskyllet i området salthorst. Gaslageret er væsentligt for at opretholde forsyningsikkerheden på gasområdet, ligesom adgang til lagerkapacitet er en forudsætning for et velfungerende marked.

Energinet.dk Associated Activities

Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer ledig kapacitet i de optiske fiberkabler, som er etableret i forbindelse med Energinet.dk's elektriske luftledninger og kabler. Fiberkablerne anvender Energinet.dk i forbindelse med drift og overvågning af elsystemet. Den kapacitet, som Energinet.dk ikke selv bruger, udlejes på kommercielle vilkår. Desuden udlejes plads til placering af mobilantenner på Energinet.dk's højspændingsmaster.

Selskabet sælger herudover på opfordring af danske industriinteresser energirådgivning i udlandet inden for Energinet.dk's kernekompetencer, det gælder især virksomhedens viden om og erfaring med at integrere vedvarende energi i elsystemet. Opgaverne vedrører typisk overførsel af viden via målrettede projekter eller gennem generel undervisning og træning. Konsulentopgaverne løses i regi af Energinet.dk Associated Activities A/S under navnet Energinet.dk Energy Consultancy A/S (EEC).

Begivenheder og investeringer i 2012

Salg af gaslagerkapacitet

Energinet.dk Gaslager A/S sælger kapaciteten på lageret på auktioner og First Come First Served (FCFS). Ligesom 2011 var 2012 præget af, at der var beskedne sæsonforskelle på gasprisen mellem vinter og sommer. Det betød, at der for andet år i træk ikke blev udsolgt på auktionerne i 1. kvartal på trods af, at ca. 12 pct. af lagerkapaciteten var trukket ud af markedet på grund af renovering af en af kavernerne. Energinet.dk Gaslager A/S fik efterfølgende solgt den resterende salgbare kapacitet på FCFS.

Vedligeholdelse af gaslageret

Energinet.dk Gaslager A/S begyndte i december 2011 at genudskylle én af gaslagerets syv kaverner for at sikre kavernens opmindelige volumen. Samtidig er visse sikkerhedskomponenter blevet udskiftet og rør og komponenter eftersat. Dette er en del af den nødvendige vedligeholdelse af lageret.

Salg af konsulentytelser

Konsulentforretningen har i 2012 løst en række rådgivningsopgaver vedrørende integration af vedvarende energi, bl.a. følgende:

I Sydafrika har EEC sammen med en anden dansk konsulent rådgivet elselskabet ESCOM om tekniske tilslutningsbetingelser (Grid Codes) for elproduktionsanlæg med særlig fokus på vedvarende energi. Der er desuden gennemført workshops og undervisning inden for en række tekniske og markedsmæssige områder. Den sydafrikanske regulatormyndighed NERSA har deltaget i en del af disse aktiviteter.

Tabel 21: Indtægter i Kommercielle aktiviteter

DKK mio.	2012	2011
Energinet.dk Gaslager	204	244
Energinet.dk Associated Activities	13	14
Indtægter i alt	217	258

Tabel 22: Årets resultat i Kommercielle aktiviteter

DKK mio.	Gaslager	Associated Activities
Omsætning	204	4
Andre driftsindtægter	0	9
Omkostninger	-33	-7
Af- og nedskrivninger	-108	-1
Finansielle poster	-54	0
Skat	-9	-1
Årets resultat	0	4

Tabel 23: Resultat af primær drift i Energinet.dk Associated Activities A/S

DKK mio.	2012	2011
Fiberleje	4	4
Antenneleje	1	1
Konsulentvirksomhed	0	-1
Resultat af primær drift	5	4

I Dubai har EEC i samarbejde med udenlandske konsulenter gennemført et projekt om tekniske og økonomiske aspekter ved udbygning med vedvarende energi. Kunden var elseskabet DEWA, og EEC's andel af projektet omhandlede primært pris-sætnings- og afregningsprincipper for vedvarende energi.

I Kina bidrog EEC med rådgivning og videnoverførsel om anvendelse af vindkraftprognoser i den daglige drift af elsystemet samt overordnet teknisk design af offshore platforme til opsamling af havmøllestrøm.

I Uruguay planlægges med en betydelig vindkraftudbygning, og EEC rådgiver i den forbindelse myndigheder og elseskab om, hvorledes elsystemet mest hensigtsmæssigt forberedes til dette.

Finansielt resultat for 2012

Energinet.dk's gaslageraktiviteter

Indtægterne fra lagerydelser blev i 2012 DKK 204 mio., hvilket er DKK 40 mio. mindre end 2011. Nedgangen skyldes dels, at der blev taget kapacitet ud af markedet på grund af vedligeholdelsesprojektet og dels, at der blev solgt kapacitet til lavere priser i forhold til tidligere år på grund af øget konkurrence. Konkurrencen stiger blandt andet som følge af den øgede eksponering mod det tyske marked, der er muliggjort af udbygning af rørinfrastrukturen og kompressorkapacitet nord og syd for den dansk-tyske grænse.

Der er realiseret eksterne omkostninger og personaleomkostninger på DKK 33 mio., hvilket er på samme niveau som i 2011. Resultatet for året udgør DKK 0 mio., hvilket er DKK 16 mio. mindre end i 2011.

Energinet.dk Associated Activities

Den samlede indtægt i Energinet.dk Associated Activities A/S udgjorde i 2012 DKK 13 mio. og består af omsætning vedr. konsulenter på DKK 3 mio. samt lejeindtægter på DKK 10 mio. Indtægterne er på niveau med 2011.

Der er realiseret eksterne omkostninger på DKK 7 mio., hvilket ligeledes er på niveau med 2011.

Resultatet for året er et overskud på DKK 4 mio., hvilket er på samme niveau som i 2011.

Fokusområder 2013

Energinet.dk Gaslager A/S har det seneste år udviklet flere korte produkter og gjort det lettere og hurtigere at købe disse produkter. Energinet.dk Gaslager A/S vil fortsætte udviklingen af disse lagerprodukter i dialog med kunderne og samtidig gøre det endnu lettere og hurtigere at købe disse produkter.

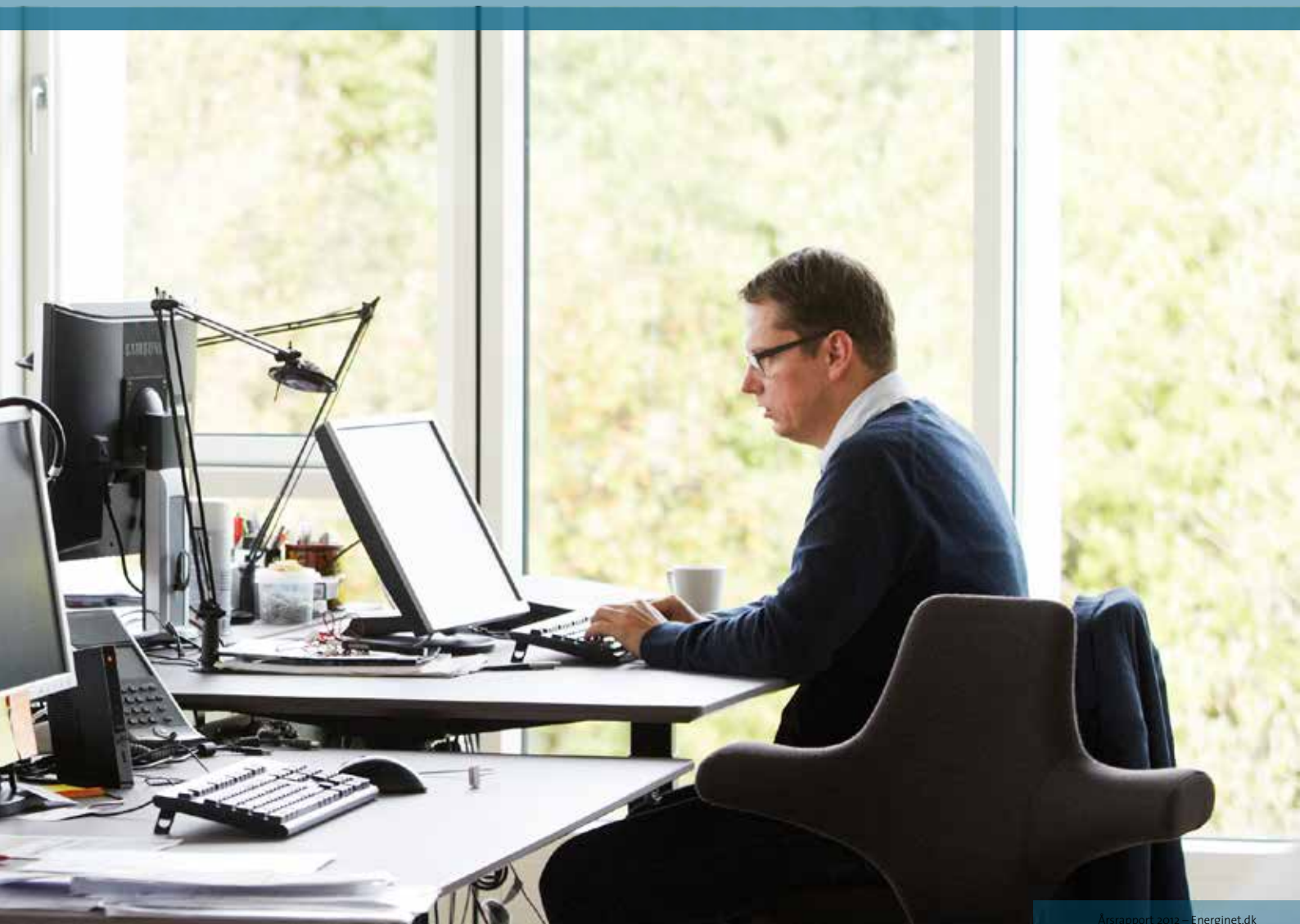
Energinet.dk Associated Activities A/S vil i 2013 styrke konsulentforretningen gennem øget samarbejde med en række danske og udenlandske virksomheder om markedsføring og projektgennemførelse. Der arbejdes med et antal mulige konsulentopgaver i Europa, Afrika, Kina og Sydamerika.

Forventninger til resultat 2013

Resultatet for Energinet.dk Gaslager A/S og Energinet.dk Associated Activities A/S i 2013 forventes at være på niveau med resultatet i 2012.

Finansielt koncern- regnskab





Resultatopgørelse

Note	DKK mio.	2012	2011
	Tarifindtægter, Net & System	2.562	2.555
	Tarifindtægter, PSO	5.121	2.601
	Tarifindtægter, Gastransmission	447	609
	Flaskehalsindtægter	856	623
	Gebyrindtægter for balancering af elsystemet	131	50
	Salg af aftagepligtig el	364	586
	Kommerciel omsætning	163	184
	Øvrig omsætning	161	161
1	Omsætning	9.805	7.369
2	Over-/underdækning *	-988	530
	Tilskud fra EU	316	221
3	Andre driftsindtægter	9	141
	Indtægter i alt	9.142	8.261
	Eksterne omkostninger	-7.224	-6.326
4	Personaleomkostninger	-339	-320
	Omkostninger i alt	-7.563	-6.646
5	Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-959	-866
	Resultat før finansielle poster	620	749
	Resultat efter skat i associerede virksomheder	12	2
6	Finansielle indtægter	54	44
7	Finansielle omkostninger	-334	-388
	Resultat før skat	351	407
8	Skat af årets resultat	-90	-279
	Årets resultat	261	128
	Årets resultat overføres til:		
	Konsolidering af grundkapital	116	176
	Overført til andre reserver	145	-48
	I alt	261	128

*) + = underdækning og - = overdækning

Aktiver

Note	DKK mio.	2012	2011
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Goodwill	373	393
	Rettigheder	51	274
	Software	143	166
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	56	57
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	623	890
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	500	480
	Tekniske anlæg	24.096	14.819
	Anlægs gas	468	458
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	143	118
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	3.759	2.249
10	Materielle anlægsaktiver i alt	28.966	18.124
	Finansielle anlægsaktiver		
	Kapitalandele i associerede virksomheder	2	37
	Andre kapitalandele	37	1
11	Finansielle anlægsaktiver i alt	39	38
	Anlægsaktiver i alt	29.628	19.052
	Lagerbeholdninger	105	80
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	149	323
12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	2	11
19	Selskabsskat	65	65
13	Andre tilgodehavender	1.721	1.341
2	Underdækning	391	1.344
	Periodeafgrænsningsposter	146	11
	Tilgodehavender i alt	2.474	3.095
	Likvide beholdninger	113	0
	Omsætningsaktiver i alt	2.692	3.175
	Aktiver i alt	32.320	22.227

Passiver

Note	DKK mio.	2012	2011
	Egenkapital		
	Grundkapital	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	950	834
	Andre reserver	1.854	1.678
	Egenkapital i alt	5.961	5.669
	Hensatte forpligtelser		
14	Udskudte skatteforpligtelser	3.325	2.362
15	Hensatte forpligtelser	3.417	1.389
	Hensatte forpligtelser i alt	6.742	3.751
	Langfristede gældsforpligtelser		
16	Gæld til kreditinstitutter og realkreditinstitutter	14.444	8.054
17	Periodeafgrænsningsposter	190	331
18	Leasingforpligtelse	64	71
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	14.698	8.456
	Kortfristede gældsforpligtelser		
16	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	1.471	592
17	Kortfristet del af langfristede periodeafgrænsningsposter	141	13
18	Kortfristet del af langfristet leasingforpligtelse	6	6
	Gæld, erhvervsobligationer	522	1.206
	Gæld til kreditinstitutter	100	154
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	368	239
2	Overdækning	543	508
20	Anden gæld	1.768	1.633
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	4.919	4.351
	Gældsforpligtelser i alt	19.617	12.807
	Passiver i alt	32.320	22.227
21	Virksomhedssammenslutninger (køb af virksomheder)		
22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
23	Afledte finansielle instrumenter for koncernen		
24	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
25	Honorar til generalforsamlingsvalgt revisor		
26	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse

DKK mio.	Grundkapital	Konsolidering af grundkapital	Andre reserver	I alt
Egenkapital 1. januar 2011	3.157	658	1.754	5.569
Årets resultat		176	-48	128
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			29	29
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-57	-57
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2011	3.157	834	1.678	5.669
Årets resultat		116	145	261
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			3	3
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			28	28
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2012	3.157	950	1.854	5.961

Andre reserver (netto) er overskud, der i henhold til særlovgivning ikke kan udloddes.

	Saldo 1. januar 2012	Periodens bevægelse	Saldo 31. december 2012
Saldo for andre reserver specificeres således:			
Henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter inkl. kapitalisering	1.490	-33	1.457
Henlagte EU-tilskud	165	238	403
Resultat af kommercielle aktiviteter	61	4	65
Afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005	-100	-21	-121
Urealiserede kursreguleringer, finansielle poster	6	32	38
Regulering af udskudt skat	252	-55	197
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-140	-19	-159
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-57	30	-27
Valutakursregulering af kapitalandele	1	0	1
Andre reserver 31. december 2012	1.678	176	1.854

	Henlagte flaskehalsindtægter	Kapitalisering	Storebæltsforbindelsen	I alt
Saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar 2012	516	54	920	1.490
Årets henlæggelse inkl. kapitalisering	177	15	0	192
Overførsel ved idriftssættelse af anlæg	0	0	0	0
Årets tilbageførsel til tarifgrundlaget	-200	0	-36	-236
Skat	6	-4	9	11
Saldo 31. december 2012	499	65	893	1.457



Pengestrømsopgørelse

Note	DKK mio.	2012	2011
	Årets resultat af primær drift	620	749
	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	959	866
	Tilbageførsel af øvrige poster uden indflydelse på pengestrømme	0	-126
	Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	46	-23
	Ændring i lagerbeholdninger	-17	18
	Ændring i tilgodehavender	-224	108
	Ændring i forpligtelser	-242	149
	Ændring i akkumuleret over-/underdækning	989	-530
	Pengestrømme fra drift før finansielle poster og skat	2.131	1.211
	Renteindbetalinger	32	46
	Renteudbetalinger	-401	-428
	Betalt selskabsskat	-76	-728
	Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.686	101
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-70	-64
	Investering i materielle anlægsaktiver	-2.731	-2.166
	Salg af materielle anlægsaktiver	0	205
	Salg af værdipapirer	249	0
	Udbytte fra associerede virksomheder	10	0
21	Køb af virksomheder	-5.660	0
	Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-8.202	-2.025
	Provenue ved langfristet låneoptagelse	7.942	2.378
	Afdrag på langfristede lån	-575	-1.158
	Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse	-684	-110
	Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	6.683	1.110
	Ændring i likvider	167	-814
	Netto likvider / gæld til kreditinstitutter 1. januar	-154	660
	Netto likvider/gæld til kreditinstitutter 31. december	13	-154

Noter

DKK mio.	El-systemet	Miljøvenlig energi – PSO	Gas-systemet	Kommerciel aktivitet	Elimineringer	Årsrapport 2012	Årsrapport 2011
Note 1							
Segmentfordelt resultatopgørelse							
Tarifindtægter	2.562	5.121	447	0	0	8.130	5.765
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	0	277	0	0	0	277	456
Salg af el fra decentrale anlæg	0	87	0	0	0	87	130
Flaskehalsindtægter	856	0	0	0	0	856	623
Gebyr for balancering af elsystemet	131	0	0	0	0	131	50
Elproduktionstilskud	86	0	0	0	0	86	110
Øvrige indtægter	45	0	30	208	-45	238	235
Omsætning	3.680	5.485	477	208	-45	9.805	7.369
Over-/underdækning	-487	-466	-35	0	0	-988	530
Tilskud fra EU	2	0	314	0	0	316	221
Andre driftsindtægter	0	0	0	9	0	9	141
Indtægter i alt	3.195	5.019	756	217	-45	9.142	8.261
Tilskud til energiproduktion	-86	-3.763	0	0	0	-3.849	-2.634
Køb af el	0	-801	0	0	0	-801	-881
Støtte til forskning og udvikling	0	-180	0	0	0	-180	-186
Øvrige PSO-omkostninger	0	-225	0	0	0	-225	-209
Kompensation af nettab	-358	0	0	0	0	-358	-361
Køb af regulerkraft	-104	0	0	0	0	-104	27
Betaling for 132/150 kV-nettet	-234	0	0	0	0	-234	-538
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-879	0	-204	0	45	-1.038	-1.136
Omkostning ved udenlandske net	-60	0	0	0	0	-60	-42
Betaling for tilsyn	-48	0	-6	0	0	-54	-48
Andre eksterne driftsomkostninger	-248	0	-42	-31	0	-321	-318
Eksterne omkostninger i alt	-2.017	-4.969	-252	-31	45	-7.224	-6.326
Personaleomkostninger	-247	0	-83	-9	0	-339	-320
Omkostninger i alt	-2.264	-4.969	-335	-40	45	-7.563	-6.646
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-703	-29	-118	-109	0	-959	-866
Resultat af primær drift	228	21	303	68	0	620	749
Finansielle poster (netto)	-143	-21	-51	-54	0	-269	-342
Resultat før skat	85	0	252	14	0	351	407
Skat af årets resultat	-20	0	-60	-10	0	-90	-279
Årets resultat	65	0	192	4	0	261	128

(fortsættes) ►



◀ (fortsat)

DKK mio.

	El-systemet	Miljøvenlig energi – PSO	Gas-systemet	Kommerciel aktivitet	Elimineringer	Årsrapport 2012	Årsrapport 2011
Årets resultat	65	0	192	4	0	261	128
Årets over- /underdækning	-487	-466	-35	0	0	-988	530
Årets resultat før over-/underdækning	552	466	227	4	0	1.249	-402
Der er disponeret således:							
Konsolidering af grundkapitalen	109	0	7	0	0	116	176
Andre reserver overført til egenkapitalen							
– Henlagte EU-tilskud	2	0	236	0	0	238	165
– Henlagte flaskehalsindtægter	-33	0	0	0	0	-33	-425
– Øvrige reserver	-13	0	-51	4	0	-60	212
Underdækning til senere indregning i tarifferne	0	0	0	0	0	0	-696
Overdækning til senere indregning i tarifferne	487	466	35	0	0	988	166
I alt	552	466	227	4	0	1.249	-402

Noter

DKK mio.	El-systemet	Miljøvenlig energi – PSO	Gas-systemet	Kommerciel aktivitet	Elimineringer	Årsrapport 2012	Årsrapport 2011
Note 1							
Segmentfordelt balance pr. 31. december 2012							
Anlægsaktiver							
Immaterielle anlægsaktiver	375	244	33	181	-210	623	890
Materielle anlægsaktiver	21.640	222	5.135	1.969	0	28.966	18.124
Finansielle anlægsaktiver	38	0	1	0	0	39	38
Anlægsaktiver i alt	22.053	466	5.169	2.150	-210	29.628	19.052
Omsætningsaktiver							
Lagerbeholdninger	24	0	79	2	0	105	80
Underdækning	6	385	0	0	0	391	1.344
Øvrige tilgodehavender	1.085	627	353	18	0	2.083	1.751
Likvide beholdninger	68	16	24	5	0	113	0
Omsætningsaktiver i alt	1.183	1.028	456	25	0	2.692	3.175
Aktiver i alt	23.236	1.494	5.625	2.175	-210	32.320	22.227
Passiver							
Egenkapital							
Grundkapital	3.016	0	141	0	0	3.157	3.157
Konsolidering af grundkapital	848	0	102	0	0	950	834
Andre reserver	1.373	0	449	32	0	1.854	1.678
Egenkapital	5.237	0	692	32	0	5.961	5.669
Hensatte forpligtelser	4.619	237	1.354	532	0	6.742	3.751
Gældsforpligtelser							
Rentebærende gæld	11.768	590	2.676	1.503	0	16.537	10.006
Overdækning	0	0	543	0	0	543	508
Øvrige gældsforpligtelser	1.612	667	360	108	-210	2.537	2.293
Gældsforpligtelser i alt	13.380	1.257	3.579	1.611	-210	19.617	12.807
Passiver i alt	23.236	1.494	5.625	2.175	-210	32.320	22.227



Note 2

Over-/underdækning

2011	Saldo 1. januar 2011	Regule- ring	Periodens bevæ- gelse	Saldo 31. december 2011
DKK mio.				
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	263	218	-13	468
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet	-261	-94	-153	-508
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Miljøvenlig energi – PSO	304	-124	696	876
Over-/underdækning i alt	306	0	530	836

Over-/underdækning er indregnet således i balancen:

	Tilgode- havender i alt	Kort- fristede gældsfor- pligtelser	I alt
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	468		468
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet		-508	-508
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Miljøvenlig energi – PSO	876		876
Over-/underdækning i alt	1.344	-508	836

2012

	Saldo 1. januar 2012	Regule- ring	Periodens bevæ- gelse	Saldo 31. december 2012
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	468	25	-487	6
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet	-508	0	-35	-543
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Miljøvenlig energi – PSO	876	-25	-466	385
Over-/underdækning i alt	836	0	-988	-152

Over-/underdækning er indregnet således i balancen:

	Tilgode- havender i alt	Kort- fristede gældsfor- pligtelser	I alt
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Elsystemet	6		6
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Gassystemet		-543	-543
Over-/underdækning til indregning i tariffer, Miljøvenlig energi – PSO	385		385
Over-/underdækning i alt	391	-543	-152

Noter

Note	DKK mio.	2012	2011
3	Andre driftsindtægter		
	Avance ved salg af nødgas	0	132
	Øvrige diverse indtægter	9	9
	Andre driftsindtægter i alt	9	141
4	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-395	-361
	Pensioner	-40	-37
	Andre omkostninger til social sikring	-4	-3
	Aktiveret intern tid	100	81
	I alt	-339	-320
	Honorar til bestyrelse	-2	-2
	Vederlag til direktion	-8	-8
	Der henvises til afsnittet "Aflønning af koncernledelse og bestyrelsen" i afsnittet God selskabsledelse, side 18 information.		
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	618	572
5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		
	Goodwill	-24	-25
	Rettigheder	-17	-24
	Software	-89	-92
	Grunde og bygninger	-5	-6
	Tekniske anlæg	-771	-686
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-37	-33
	Nedskrivning/skrotning	-16	0
	I alt	-959	-866
6	Finansielle indtægter		
	Renter af bankindeståender mv.	16	14
	Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer mv.	38	30
	I alt	54	44



Note	DKK mio.	2012	2011
7	Finansielle omkostninger		
	Renter af lån, bankgæld mv.	-313	-299
	Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-73	-52
	Valutakurstab og dagsværdireguleringer mv.	-10	-82
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	62	45
	I alt	-334	-388
8	Skat af årets resultat		
	Årets aktuel skat	-108	-167
	Årets udskudt skat	5	-104
	Aktuel skat vedr. tidligere år	52	-457
	Udskudt skat vedr. tidligere år	-47	459
	I alt	-98	-269
	Årets skat fordeler sig således:		
	Skat af årets resultat	-90	-279
	Skat af egenkapitalbevægelser	-8	10
	I alt	-98	-269
	Afstemning af skatteprocent		
	Selskabsretlig skatteprocent	25 %	25 %
	Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	2 %	44 %
	Regulering af tidligere års skat	-1 %	-1 %
	Effektiv skatteprocent for året	26 %	68 %
	Betalt skat i året	76	728

Noter

Note	DKK mio.	Goodwill	Rettigheder	Software	Anlæg under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
9	Immaterielle anlægsaktiver					
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	493	4.275	617	57	5.442
	Overførsel fra anlæg under udførelse	0	0	66	0	66
	Tilgang i året	4	6	0	-66	-56
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	0	-210	0	0	-210
	Afgang i året	0	-3.875	-93	65	-3.903
	Anskaffelsessum pr. 31. december	497	196	590	56	1.339
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-100	-4.001	-451	0	-4.552
	Årets af- og nedskrivninger	-24	-17	-89	0	-130
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	3.873	93	0	3.966
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-124	-145	-447	0	-716
	Bogført værdi pr. 31. december	373	51	143	56	623

	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægs-gas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
10	Materielle anlægsaktiver					
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	541	24.770	458	2.249	28.315
	Overførsel fra anlæg under udførelse	4	1.512	0	-1.544	0
	Tilgang i året	2	1.092	10	2.765	3.871
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	19	7.444	0	289	7.786
	Afgang i året	0	-286	0	0	-336
	Anskaffelsessum pr. 31. december	566	34.532	468	3.759	39.636
	Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-61	-9.951	0	0	-10.191
	Årets af- og nedskrivninger	-5	-771	0	-37	-813
	Tilbageførte afskrivninger på årets afgang	0	286	0	48	334
	Af- og nedskrivninger pr. 31. december	-66	-10.436	0	0	-10.670
	Bogført værdi pr. 31. december	500	24.096	468	3.759	28.966
	Heraf indgår finansielt leasede aktiver med	0	70	0	0	70

Finansieringsomkostninger på i alt DKK 236 mio. er pr. 31.12.2012 aktiveret under "Anlægsaktiver". Heraf er DKK 62 mio. aktiveret i 2012.



Note	DKK mio.	Kapital- andele i asso- cierede virksom- heder	Andre kapital- andele	Finan- sielle anlægs- aktiver i alt
11	Finansielle anlægsaktiver			
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	66	1	67
	Tilgang i året	0	36	36
	Afgang i året	-63	0	-63
	Anskaffelsessum pr. 31. december	3	37	40
	Værdireguleringer pr. 1. januar	-29	0	-29
	Tilgang i året	0	0	0
	Afgang i året	26	0	26
	Udbetalt udbytte	-10	0	-10
	Årets resultat	12	0	12
	Værdireguleringer pr. 31. december	-1	0	-1
	Bogført værdi pr. 31. december	2	37	39

Kapitalandele i associerede virksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjem- sted	Ejer- andel	Sel- skabs- kapital	Koncern 2012
European Market Coupling Company GmbH	Hamburg (D)	20 %	1,6 EUR	2
I alt				2

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2012.

Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

Andre kapitalandele (andel af indre værdi)

	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Koncern 2012
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hør- holm (DK)	15,6 %	9 DKK	1
Nord Pool Spot AS	Oslo (N)	18,8 %	53 NOK	36
I alt				37

Finansielle anlægsaktiver i alt **39**

Noter

Note	DKK mio.	2012	2011
12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	0	8
	Udlån	2	3
	I alt	2	11
	Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:		
	Under 1 år	0	9
	1-5 år	2	2
	I alt	2	11
13	Andre tilgodehavender		
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	719	656
	Energiafregning	831	538
	Øvrige tilgodehavender	171	147
	I alt	1.721	1.341
	Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
	Under 1 år	1.034	714
	1-5 år	83	4
	Efter 5 år	604	623
	I alt	1.721	1.341



Note	DKK mio.	2012	2011
14	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudt skat pr. 1. januar	2.362	2.717
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	921	0
	Regulering vedrørende tidligere år	46	-459
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-12	104
	Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	8	0
	I alt	3.325	2.362
	Udskudt skat vedrører:		
	Immaterielle anlægsaktiver	60	65
	Materielle anlægsaktiver	4.187	2.825
	Omsætningsaktiver	-31	-34
	Gældsforpligtelser	-891	-494
	I alt	3.325	2.362
	Der er anvendt samme selskabsretlige skatteprocent som oplyst i note 8.		
15	Hensatte forpligtelser		
	Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	1.389	1.158
	Årets hensatte forpligtelser	267	22
	Tilgang i forbindelse med virksomhedsovertagelse	1.192	0
	Ændring i nutidsværdi	570	258
	Årets forbrugte hensatte forpligtelser	-1	-49
	I alt	3.417	1.389
	Reetableringsforpligtelser	3.305	1.323
	Øvrige hensatte forpligtelser	112	66
	I alt	3.417	1.389
	Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	107	66
	1-5 år	41	18
	Efter 5 år	3.269	1.305
	I alt	3.417	1.389

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 2012-priser. 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 revideres en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten. I 2012 har gennemgangen medført en forøgelse af hensættelsen på DKK 570 mio., som kan henføres til et fald i den anvendte diskonteringsfaktor og pristalsregulering. Overtagelse af de regionale transmissionselskaber samt forpligtelser vedrørende nye anlæg udgør DKK 1.459 mio. Pr. 31. december 2012 udgør den samlede reetabligningsforpligtelse DKK 3.305 mio.

Noter

Note	DKK mio.	2012	2011
16	Gæld til kreditinstitutter og realkreditinstitutter		
	Gæld til realkreditinstitutter	112	110
	Gæld til kreditinstitutter	15.803	8.536
	Langfristede lån	15.915	8.646

Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløbsår	2012	
					Regnskabsmæssig værdi	Regnskabsmæssig værdi inkl. swaps
Nationalbanken	1.370	DKK	5	2013	1.396	1.396
Nationalbanken	1.115	DKK	4	2015	1.161	1.128
Nationalbanken	1.490	DKK	4	2017	1.565	1.515
Nationalbanken	500	DKK	4	2019	576	576
Nationalbanken	1.000	DKK	3	2021	1.114	1.114
Nationalbanken	1.000	DKK	1,5	2023	1.012	1.012
Nationalbanken	1.000	DKK	7	2024	1.397	948
Nationalbanken	4.400	DKK	4,5	2039	6.494	6.494
RD	112	DKK	4,33	2036	112	112
DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.088	1.152
Koncern i alt					15.915	15.447

Gældsporteføljen udgør DKK 15.915 mio. Af denne forfalder DKK 1.471 mio. i 2013. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser".

	2012	2011
Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:		
Under 1 år	1.471	592
1-5 år	3.026	2.891
Efter 5 år	11.418	5.163
I alt	15.915	8.646

Forfald af lån og tilhørende swaps:	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt
Under 1 år	0	0	1.471	1.471
1-5 år	-83	65	3.026	3.008
Efter 5 år	-604	154	11.418	10.968
I alt	-687	219	15.915	15.447

Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 1.471 mio. Beløbet vedrører lån.



Note	DKK mio.	2012	2011
17	Periodeafgrænsningsposter		
	EU-tilskud	168	175
	Øvrige periodeafgrænsningsposter	163	169
	I alt	331	344
	Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:		
	Under 1 år	141	6
	1-5 år	190	57
	Efter 5 år	0	281
	I alt	331	344
18	Leasingforpligtelse		
	Forfaldstidspunktet for leasingforpligtelse forventes at blive:		
	Under 1 år	6	6
	1-5 år	26	26
	Efter 5 år	38	45
	I alt	70	77
19	Selskabsskat		
	Tilgodehavende selskabsskat 1. januar	65	-40
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	-20	0
	Årets aktuelle skat	-108	-167
	Betalt selskabsskat i året	76	728
	Korrektion vedrørende tidligere år	52	-456
	I alt	65	65
20	Anden gæld		
	Tilsagn om tilskud til forskning og udvikling	449	411
	Lønrelaterede poster	97	80
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	219	187
	Skyldige renter	75	52
	Energiafregning	488	525
	Øvrige	440	378
	I alt	1.768	1.633

Noter

Note	DKK mio.	Nord Pool Gas A/S	Regionale transmissionselskaber	I alt 2012	I alt 2011
	Virksomhedssammenslutninger (køb af virksomheder)				
21	Materielle anlægsaktiver	0	7.576	7.576	0
	Øvrige aktiver	3	596	599	0
	Hensatte forpligtelser	0	-1.740	-1.740	0
	Gældsforpligtelser	-2	-543	-545	0
	Erhvervede nettoaktiver i alt	1	5.890	5.891	0
	Goodwill	4	0	4	0
	Købspris inkl. købsomkostninger	5	5.890	5.895	0
	Likvide beholdninger opkøbt i virksomhed	-2	-233	-235	0
	I alt	3	5.657	5.660	0

Regionale transmissionsselskaber

Energinet.dk har pr. 20. august 2012 erhvervet 100% af aktierne i nedenstående selskaber for DKK 5.709 mio., der tillagt forrentning af købesummen, købsomkostninger og integrationsomkostninger udgør en samlet købesum på i alt DKK 5.890 mio.

Regionale Net Nordjylland A/S

Regionale Net Midtjylland A/S

Regionale Net Sydøstjylland A/S

Regionale Net Sydjylland A/S

Regionale Net Vestjylland A/S

Regionale Net Fyn A/S

Regionale Net Sydsjælland A/S

Regionale Net Nordvestsjælland A/S

Regionale Net København A/S

Regionale Net Frederiksberg A/S

Købet anses for at være én virksomhedsovertagelse.

Energinet.dk har overtaget alle stemmerettigheder i ovennævnte selskaber.

Vederlaget er erlagt kontant, og der er ingen betingede betalinger.

Nord Pool Gas A/S

Energinet.dk har pr. 1. december 2012 erhvervet de resterende 50 % aktier i Nord Pool Gas A/S til en samlet købesum på DKK 5 mio.

22 Sikkerhedsstillelser og pantsætninger

Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på DKK 110 mio. er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedrørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør DKK 5.135 mio. (2011: DKK 4.260 mio.).

Aktiebeholdningen i Energinet.dk Gaslager Holding A/S er stillet til sikkerhed for mellemværende med kreditinstitutter på DKK 1.088 mio. (2011: DKK 1.162 mio.).

Energinet.dk har over for samarbejdspartnere stillet garantier for i alt EUR 42 mio. (2011: EUR 50 mio) og NOK 5 mio. (2011: NOK 5 mio.).



Note DKK mio.

23 Afledte finansielle instrumenter

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

Valutarisici på lån	Lån i valuta	Swap indlån i valuta	Swap indlån i DKK	Swap udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløbsår
SEK	-600	600	522	-517	6	2013
I alt	-600	600	522	-517	6	

Markedsværdi på valutaswapaftaler er DKK 6 mio. og modsvares resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån. Markedsværdien er opført under "Andre tilgodehavender".

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i valuta	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløbsår
NOK	-153	153	-141	152	11	2012-14
SEK	-342	342	-278	293	15	2012-15
I alt			-419	445	26	

Der er indgået valutaterminsforretninger til sikring af valutarisici i kontrakter. Markedsværdien indgår i posten "Andre tilgodehavender".

Markedsværdien af valutaswapaftaler er DKK 26 mio. og er opført under "Andre tilgodehavender".

Renterisici på lån	Nominal	Markeds-værdi	Udløbsår
Fast til variabel	-1.000	604	2024
Variabel til fast	-1.000	-154	2019
Fast til variabel	-500	50	2017
Variabel til fast	-1.088	-65	2015
Fast til variabel	500	33	2015
I alt	-3.088	468	

Markedsværdien af renteswapaftaler er DKK 468 mio., som er fordelt med DKK -219 mio., der er opført under "Anden gæld" og med DKK 687 mio., som er opført under "Andre tilgodehavender".

Noter

Note

24 **Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser**

Energinet.dk er som led i virksomhedens normale aktiviteter part i et antal øvrige retstvister. Enkelte af disse involverer betydelige beløb, men ingen af tvisterne forventes på det nuværende grundlag at få en nævneværdig påvirkning i de kommende regnskabsår.

Energinet.dk 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 indtjeningspotentialer af selskabet måtte ændre sig i forhold til den på købstidspunktet gældende lovgivning.

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 undladte elleverancer i forbindelse med kabelafbrydelser og begrænsninger. Energinet.dk ejer KONTEK-forbindelsen og er derfor blevet inddraget i sagen.

Energinet.dk har husleje-forpligtelser på DKK 14 mio. (2011: DKK 0), heraf forfalder DKK 9 mio. indenfor 1 år og DKK 5 mio. mellem 2 og 5 år. Af den samlede forpligtelse vedrører DKK 11 mio. koncernens datterselskaber og forfalder indenfor 1 år.

Energinet.dk har leasingforpligtelser på DKK 8 mio. (2011: DKK 9 mio.), heraf forfalder DKK 1 mio. inden for 1 år og DKK 7 mio. mellem 1 og 5 år.

25 **Honorar til ekstern revisor**

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.

26 **Nærtstående parter**

Klima-, energi- og bygningsministeren
Stormgade 2-6
1470 København K

Grundlag
100 % ejer

Bestyrelsen og direktionen

Ledelseskontrol

Der henvises til afsnittet "Transaktioner med nærtstående parter" i afsnittet god selskabsledelse, ledelsesaf lønning og ledelse side 18 for yderligere information om aflønning til betyrelse og koncerndirektion.



Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar – 31. december 2012 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

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

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

Ved indregningen og målingen tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden halvårsrapporten 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 erhvervelses tidspunktet. 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 resultatopgørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

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

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

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 kursen på tidspunktet for tilgodehavendets eller gældens opståen og 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 balanceposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske dattervirksomheders egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurser samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurser til balancedagens valutakurser, 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 transaktioner, indregnes direkte på egenkapitalen under "Reserve for sikringstransaktioner". Resultater den forventede fremtidige transaktion i anskaffelse af ikke-finansielle aktiver eller forpligtelser, overføres beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen til kostprisen for aktivet. Resultater den forventede fremtidige transaktion i en indtægt eller en omkostning, overføres beløb, som er udskudt under egenkapitalen, 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.

Resultatopgørelsen

Omsætning

Omsætning omfatter transmission af elektricitet, naturgas og relaterede serviceydelser. Der foretages indregning i resultatop-

gørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

I omsætningen indgår betalinger fra virksomhedens kunder, som virksomheden i henhold til lovgivningen skal opkræve og administrere, og som afregnes til producenterne af miljøvenlig elektricitet. Omsætningen viser således det samlede omfang af de aktiviteter, virksomheden administrerer. Omsætning vises i resultatopgørelsen med fradrag af afgifter og moms.

Over- og underdækning indregnes i resultatopgørelsen som en særskilt korrektionspost til omsætningen.

Tilskud fra EU's Recovery fond

Tilskud fra EU's Recovery fond indregnes i resultatopgørelsen, når tilskuds-betingelserne for modtagelse er opfyldt. Tilskuddene har til formål at sikre genopretning gennem støtte til økonomiske aktiviteter i EU og dermed beskæftigelsen. Tilskuddet disponeres til en bunden reserve på egenkapitalen, som efterfølgende systematisk tilbageføres via kontoen for over- og underdækninger i resultatopgørelsen.

Øvrige EU-tilskud til investeringer indregnes i balancen under periodeafgrænsningsposter og indtægtsføres i takt med afskrivning af de aktiver, som de vedrører.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter indeholder regnskabsposter af sekundær karakter.



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 bestyrelsen og direktionen.

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

Af- og nedskrivninger

Af- og nedskrivninger indeholder periodens 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 efter 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 omkostninger, 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. Virksomheden fungerer som administrationselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales af 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 hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

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

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives efter forretningsområder for el og gas. Segmentoplysningerne følger concernens regnskabspraksis, risici og interne økonomistyring.

Aktiver

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojekter og software. Anlæg under udførelse opgøres til kostpris.

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

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

Udviklingsprojekter, der er klart definerede og identificerbare, hvor den tekniske udnyttelsesgrad, tilstrækkelige ressourcer og en potentiel fremtidig udviklingsmulighed i virksomheden kan påvises, og hvor det er hensigten at anvende projektet, indregnes som immaterielle anlægsaktiver, såfremt der er tilstrækkelig sikkerhed for, at kapitalværdien af den fremtidige indtjening kan dække udviklingsomkostningerne.

Udviklingsprojekter, der ikke opfylder kriterierne for indregning i balancen, indregnes som omkostninger i resultatopgørelsen i takt med, at omkostningerne afholdes.

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

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

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

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

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

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

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

Materielle anlægsaktiver

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



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

Kostprisen omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger direkte tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til brug. For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn. Endvidere indregnes finansieringsomkostninger, der kan henføres til kostprisen. Herudover indregnes omkostninger til reetablering som en del af kostprisen.

For finansielt leasede aktiver opgøres kostprisen på kontraktindgåelsestidspunktet til laveste værdi af aktivernes dagsværdi eller nutidsværdien af de fremtidige minimumsleasingydelse. Ved beregning af nutidsværdien anvendes leasingkontraktens interne rentefod som diskonteringsfaktor.

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

Grunde	Afskrives ikke
Bygninger	20-100 år
Tekniske anlæg	10-60 år
Anlægsgas	Afskrives ikke
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-10 år

Nyanskaffelser med en anskaffelsessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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

Materielle anlægsaktiver nedskrives til genindvindingsværdien, såfremt denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Forudbetaling på ikke-leverede materielle anlægsaktiver aktiveres.

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

Fortjeneste eller tab ved afhændelse eller skrotning af et materielt anlægsaktiv opgøres som forskellen mellem salgspris, med fradrag af nedtagelses-, salgs-, og reetableringsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgs- eller skrotningstidspunktet.

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

Finansielle anlægsaktiver

Kapitalandele i 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 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.

Nettoopskrivning 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 om-

kostninger, der afholdes for at effektuere salget og fastsættes under hensyntagen til omsættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Underdækning

Negative differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for forretningsområderne for henholdsvis el og gas, optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Tilgodehavender

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

Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte forudbetalte omkostninger.

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.



Andre reserver

Andre reserver omfatter henlagte indtægter fra udlandsforbindelser til fremtidige investeringer i fremtidig udbygning af infrastrukturen for el med henblik på reduktion af flaskehalse i elnettet. Henlæggelse sker i henhold til særlig lovgivning herom. Tilskud fra EU's Recovery fond er disponeret til andre reserver.

Herudover indeholder posten resultater fra datterselskaber, dagsværdireguleringer af de sikringsinstrumenter, som opfylder kravene til sikring af fremtidige betalingsstrømme og reguleringer i udskudte skatteforpligtelser til senere indregning i tarifferrne, som regnskabsmæssigt føres direkte på egenkapitalen.

Passiver

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk-koncernen som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgives økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen, forudsat at forpligtelsen kan opgøres pålideligt. Posten består primært af reetableringsforpligtelser til dækning af fremtidige omkostninger til nedbrydning og oprydning efter produktionsanlæg, der ikke længe skal anvendes.

Selskabsskat og udskudt skat

Efter sambeskatningsreglerne overtager Energinet.dk som administrationsselskab hæftelsen for datterselskabernes selskabsskatter over for skattemyndighederne i takt med datterselskabernes betaling af sambeskatningsbidrag.

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af periodens 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 og kontorejendomme 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, således at 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.

Overdækning

Positive differencer mellem realiserede indtægter og summen af nødvendige omkostninger for forretningsområderne for el og gas optages som en særskilt post i balancen til senere indregning i tarifferne.

Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter omfatter modtagne forudbetalinger for indtægter, der skal henføres til efterfølgende år og modtagne EU-tilskud til anlægsprojekter. Tilskuddene indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at der foretages afskrivninger på de anlæg, som tilskuddene vedrører.

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 driftsaktivitet

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

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

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

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

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

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter

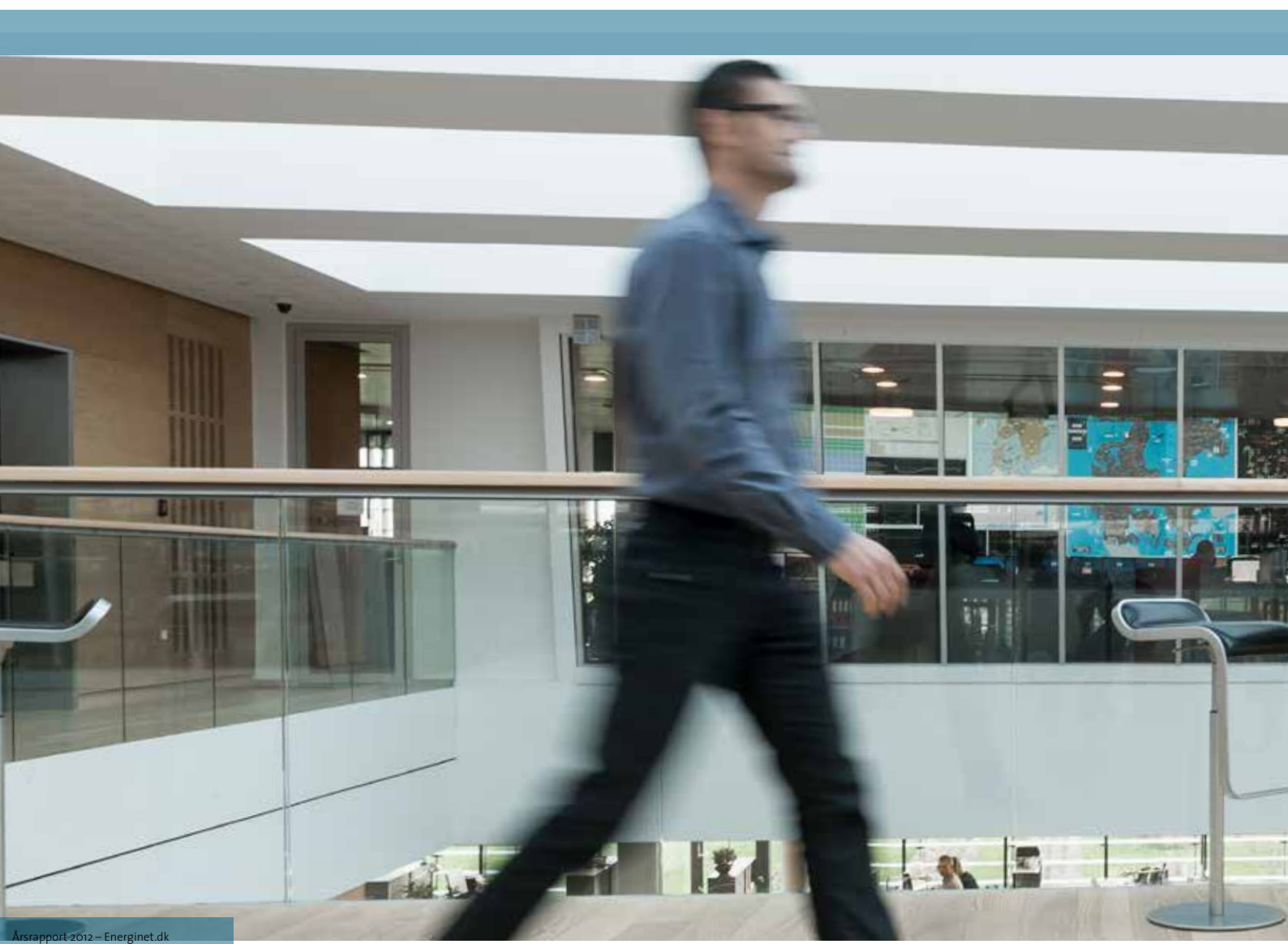
Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter omfatter saldi i kreditinstitutter samt likvide beholdninger.



Hoved- og nøgletalsdefinitioner

EBITDA margin	$\frac{\text{Omsætning}}{\text{EBITDA}} \times 100$	Køb på Nord Pool Spot i forhold til forbrug	$\frac{\text{Volume MWh Buy i DK1+DK2 jf. Nord Pool Spot}}{\text{Volume MWh forbrug i DK1 og DK2}} \times 100$
Driftslikviditet/gæld	$\frac{\text{Driftsaktivitet}}{\text{Rentebærende gæld}} \times 100$	Salg på Nord Pool Spot i forhold til forbrug	$\frac{\text{Volume MWh Sell i DK1+DK2 jf. Nord Pool Spot}}{\text{Volume MWh forbrug i DK1+DK2}} \times 100$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}} \times 100$	Handlet mængde gas på GTF ift. den forbrugte mængde	$\frac{\text{Volume gas handlet på Gas Transfer Facility (GTF)}}{\text{Volume gasforbrug i Danmark}} \times 100$
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	$\frac{\text{Driftsomkostninger}}{\text{Regnskabsmæssig værdi anlægsaktiver primo}} \times 100$	Køb og salg på Nord Pool Gas	$\frac{\text{Volume gas handlet på Nord Pool Gas}}{\text{Volume gasforbrug i Danmark}} \times 100$
Driftsomkostninger	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personaleomkostninger	Antal afbrydelser i 150/400 kV-elnettet	Antal afbrydelser pr. 1.000 km ledning.
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat	Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (gas)	Leveringspunkter ramt af tekniske problemer (%). I et leveringspunkt tilføres/udtages gas fra Energinet.dk's transmissionsnet.
Konsolidering af grundkapital	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.	Vindkraftproduktion ift. netto elproduktion	Opgjort på baggrund af målt produktion af netto elproduktion jf. Energistyrelsens opgørelsesmetoder. For 2012 beregnet af Energinet.dk på foreløbige data.
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	Indeksstigning jf. Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.	Vedvarende energiproduktion ift. netto elproduktion	Opgjort på baggrund af målt produktion af netto elproduktion jf. Energistyrelsens opgørelsesmetoder. For 2012 beregnet af Energinet.dk på foreløbige data.
Antal arbejdsulykker eget personale pr. mio arbejdstimer	Antal uheld med fravær blandt eget personale pr. mio. arbejdstimer jf. Arbejdstilsynets indberetningsregler.		
Medarbejderomsætning	$\frac{(\text{Tilgange} + \text{afgange})/2}{\text{Antal medarbejdere ultimo}} \times 100$		
Medarbejdere	Antal fuldtidsmedarbejdere omregnet efter ATP-metoden		
Sygefravær	$\frac{\text{Antal fraværstimer grundet sygdom}}{\text{Antal normtimer}} \times 100$		

Påtegninger





Koncernårsrapporten – som i henhold til årsregnskabslovens §149 er et uddrag af virksomhedens årsrapport – indeholder ikke årsregnskabet for modervirksomheden, Energinet.dk. Årsregnskabet for modervirksomheden Energinet.dk er udarbejdet i en separat publikation, der kan rekvireres hos Energinet.dk og på www.energinet.dk.

Årsregnskabet for modervirksomheden, Energinet.dk, er en integreret del af den samlede årsrapport. Den samlede årsrapport, inklusiv årsregnskabet for modervirksomheden Energinet.dk, vil blive sendt til Erhvervsstyrelsen.

Følgende påtegninger er afgivet af ledelsen og revisorer til den samlede årsrapport.

Ledespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2012 for Energinet.dk.

Årsrapporten 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 en årsrapport, er tilstrækkelig, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2012 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2012.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens og modervirksomhedens 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 de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med lovgivningen, som gælder for lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til klima-, energi- og bygningsministerens godkendelse.

Fredericia, den 13. marts 2013

I direktionen



Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør



Torben Thyregod
Divisionsdirektør



Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør



I bestyrelsen

Niels Fog
Formand

Anne Broeng

Birgitte Kiær Ahring

Hanne Søndergaard

Hans Simonsen

Per Sørensen

Peter Møllgaard

Poul Erik Morthorst

Carl Erik Madsen*

Jess Bernt Jensen*

Berit Schilling*

* Medarbejdervalgte

Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

Til klima-, energi- og bygningsministeren

Påtegning på koncernregnskabet og årsregnskabet

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Energinet.dk for perioden 1. januar til 31. december 2012, der omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter for såvel koncernen som modervirksomheden samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk.

Ledelsens ansvar for koncernregnskabet og årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et koncernregnskab og årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet og årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning samt god offentlig revisionskik, jf. rigsrevisorloven. Dette

kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om koncernregnskabet og årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandlinger for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i koncernregnskabet og årsregnskabet. De valgte revisionshandlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet og årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige samt den samlede præsentation af koncernregnskabet og årsregnskabet.

Revisionen omfatter desuden en vurdering af, om der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med 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 2012 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter samt koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar-31. december 2012 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk. Det er ligeledes vores opfattelse, at der er etableret forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har i henhold til årsregnskabsloven gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af koncernregnskabet og årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med koncernregnskabet og årsregnskabet.

Fredericia, den 13. marts 2013
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

Jens Otto Damgaard
Statsautoriseret revisor

Brian Christiansen
Statsautoriseret revisor

Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

Til klima-, energi- og bygningsministeren

Påtegning på koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2012. Koncernregnskabet og årsregnskabet omfatter anvendt regnskabspraksis, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter for såvel koncernen som modervirksomheden samt pengestrømsopgørelse for koncernen. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen udarbejdes efter årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk.

Vi betragter med denne påtegning revisionen af årsrapporten for 2012 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 koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt for valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændig-

hederne. Ledelsen har endvidere ansvaret for at udarbejde en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk. Herudover er det ledelsens ansvar, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, 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 god offentlig revisionsetik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. Dette indebærer, at det ved revisionen er efterprøvet, om regnskabet er rigtigt, dvs. uden væsentlige fejl og mangler, og om de dispositioner, der er omfattet af regnskabsaflæggelsen, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

En revision omfatter revisionshandling for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen. De valgte revisionshandling 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 af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede, samt for udarbejdelse



af en ledelsesberetning, der indeholder en retvisende redegørelse. Formålet hermed er at udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens 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 understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med meddelte bevillinger, love og andre forskrifter samt med 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.

Fredericia, den 13. marts 2013
Rigsrevisionen

Lone Strøm
Rigsrevisor

Michael Kubel
Kontorchef

Energinet.dk
Tonne Kjærsvvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

info@energinet.dk
www.energinet.dk

ENERGINET/DK

*Energinet.dk ejer energiens motorveje og er med
til at omstille Danmark til vedvarende energi*