



Elforbruget i et døgn i Danmark

Årsrapport 2013

ENERGINET/DK

Vi forbinder energi og mennesker

Årsrapport 2013

Energinet.dk's årsrapport udkommer kun i en elektronisk version.

Rapporten kan downloades på:

www.energinet.dk/aarsrapport-2013

En engelsk version kan downloades på:

www.energinet.dk/annual-report-2013

Fotos: Maria Tuxen Hedegaard

Indhold

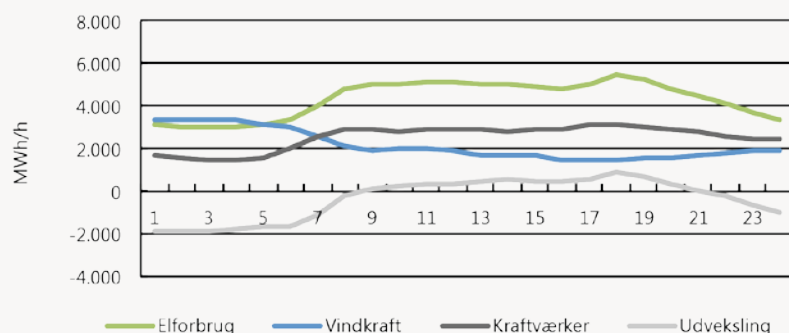
Ledelsesberetning	
Forord	5
Energinet.dk's værdiskabelse	8
Effektivitet skal gå hånd i hånd med værdiskabelse	10
Grøn omstilling og sikker energiforsyning skal følges ad	13
Elforbindelser medvirker til økonomisk bæredygtighed	20
Effektive markeder skal drive grøn omstilling	26
Sammentænkning er svært men nødvendigt	32
God selskabsledelse	37
Bestyrelse	48
Direktion	50
Interessentforum	51
Regnskabsberetning	52
Forretningsområder	54
Finansielt koncernregnskab	70
Resultatopgørelse	71
Aktiver	72
Passiver	73
Egenkapitalopgørelse	74
Pengestrømsopgørelse	76
Noter	77
Anvendt regnskabspraksis	95
Finansielt moderselskabsregnskab	108
Resultatopgørelse	109
Aktiver	110
Passiver	111
Egenkapitalopgørelse	112
Noter	114
Anvendt regnskabspraksis	127
Ledespåtegning	128
Revisionspåtegning afgivet af intern revisor	130
Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor	132
Koncernen	135
Nøgletal	136

Et døgn i Danmark

Billederne i Årsrapport 2013 afspejler danskernes døgnrytme en helt almindelig hverdag, nærmere bestemt tirsdag den 12. november 2013.

Døgnrytmen er afgørende, når Energinet.dk hvert sekund skal skabe balance mellem elforbrug og elproduktion. Derfor ved medarbejderne i Energinet.dk's elkontrolcenter, hvornår vi sætter kaffen over om morgenen, og hvornår vi slukker natlampen om aftenen. De ved, hvornår på døgnet der for alvor er gang i produktionen på landets virksomheder, og de ved, hvornår vi puster ud efter en lang arbejdsdag. De ved også, hvornår vi går i gang med at forberede den varme aftensmad, og at det store flertal er klar med maden kl. 18. Og så ved de, at der stadig er i hvert fald én enkelt udsendelse i fjernsynet, som kan samle nationen, nemlig TV-transmissionen af Dronningens nytårstale kl. 18 den 31. december. Her er der år efter år et lille dyk i elforbruget, som udtryk for at danskerne slukker komfuret og samles om TV'et.

Selv om vigtige samfundsfunktioner fungerer i døgndrift og enkelte virksomheder producerer om natten, er elforbruget i nattetimerne i gennemsnit omkring 40 pct. lavere end i dagtimerne på hverdage i vinterhalvåret. Efter midnat den 12. november var vindhastigheden op til 10 meter i sekundet, så i timerne efter midnat oversteg vindkraftproduktionen elforbruget. Det betød nettoeksport til vores nabolande. Hen ad morgenstunden løjede vinden af, så for at følge med danskernes morgenrutiner og det stigende elforbrug måtte kraftværkerne skruer op for dampen. Fra omkring kl. 8 blev der også hentet forstærkning fra nabolandene. Ved frokosttid faldt forbruget en smule, og igen ved fyraftenstid dykkede elforbruget, dog kun for at tage tilløb til døgnetts højeste elforbrug – kogespidsen, som den kaldes i elverdenen, fordi den afspejler, at det er på det tidspunkt, de fleste danskere laver mad. Herefter faldt elforbruget i takt med, at Danmark gik til ro.



Forord

Danmark har opnået markante resultater i omstillingen til vedvarende energi. Selv om vi ikke er begunstiget med vandkraft til at lægge en solid bund i energisystemet, har vi, samtidig med at vi har skabt grøn vækst, opretholdt en forsyningssikkerhed i verdensklasse. Vi har også holdt omkostningerne til energi på et lavt niveau, når der ses bort fra skatter og afgifter. Vurderingen kommer fra World Economic Forum, som i 2013 placerede Danmark i Europas top på energiområdet og fremhævede den danske energimodel som et eksempel til efterfølgelse.

Når vi i Danmark har knækket koden, er det efter min vurdering blandt andet, fordi de mange aktører i energibranchen har et godt og velfungerende samarbejde. Også den brede tilslutning til mål og midler, såvel politisk som i industrien, er med til at sikre, at Danmark har nået de flotte resultater. Og endelig er den sammenhængende og helhedsorienterede energiplanlægning, som Energinet.dk står for, og sektorens effektivitet i opgaveudførelsen, som i 2013 gav Energinet.dk topkarakter i en europæisk benchmark, væsentlige ingredienser i den danske succes.

Anerkendelsen skal dog ikke blive en sovepude. Derfor spiller Energinet.dk sig proaktivt på banen for at videreudvikle den platform, Danmark står på. Og i erkendelse af, at der skal ske forandringer, har vi engageret os i de energianalyser, som blev besluttet som en del af energiaftalen i 2012. Analyserne skal afklare scenarier og handlemuligheder i lyset af de politiske målsætninger om uafhængighed af fossile brændsler. Sammen med det igangværende eftersyn af energisektorens regulering vil analyserne i 2014 blive grundlaget for anbefalinger til, hvordan vi kan bruge den stærke position som afsæt for yderligere at skærpe sektorens evne til at levere varen. Det bliver der god brug for. For den politisk besluttede grønne omstilling kan ikke realiseres alene ved at fortsætte ad de velkendte veje. I de kommende år skal der kæmpes hårdere for at nå målene. Det mærker vi også i Energinet.dk, blandt andet i bestræbelserne på at realisere vores mål om flere elforbindelser til udlandet. Strategien er rigtig, men den er svær, blandt andet fordi naboerne ofte har større fordele af forbindelser til andre lande end til Danmark. Derfor er det glædeligt, at der nu foreligger en investeringsbeslutning om en elforbindelse mellem Jylland og Holland, som er godkendt af såvel Energinet.dk som TenneT TSO B.V. i Holland.

2013 var også på mange andre måder et godt år for Energinet.dk. Kerneopgaverne blev løst, og til trods for opræk til problemer med gasforsyningen, to kraftige storme og nye vindkraftrekorder forblev forsyningssikkerheden intakt. 2013 var også året, hvor en ny gasledning til Tyskland blev færdig, og hvor arbejdet med at forstærke elnettet i Jylland og videre til Norge nåede planmæssigt fremad. Ligeledes blev der arbejdet videre på at forberede nye havmølleparker og på at kombinere nettilslutningen af de kommende havmøller på Kriegers Flak med en elforbindelse til Tyskland. På markedssiden er især DataHub'en værd at fremhæve som en milepæl i videreudviklingen af detailmarkedet for el.

Energinet.dk's afkast leveres til samfundet i form af høj forsyningssikkerhed og bidrag til den grønne omstilling. Resultaterne dokumenteres i årsrapporten gennem fem kapitler, der beskriver, hvordan Energinet.dk i det forgange år har løst sine vigtigste samfundsopgaver. Resultaterne ville ikke være opnået uden gode samarbejdspartnere og dedikerede medarbejdere. Derfor vil jeg gerne takke for samarbejdet og for den store indsats i 2013.

Peder Østermark Andreasen
Administrerende direktør, CEO

Virksomheden Energinet.dk

Energinet.dk's mission og vision

Energinet.dk arbejder for det danske samfund. Virksomheden skal alene skabe værdi for landets borgere, institutioner og virksomheder, som betaler for Energinet.dk's ydelser gennem tariffer på el- og gasregningen. Energinet.dk skal ikke optjene overskud til sin ejer – den danske stat ved klima-, energi- og bygningsministeren.

Energiens hovedveje

Energinet.dk ejer, driver og bygger de danske el- og gastransmissionsnet, som også knytter Danmark sammen med el- og gassystemerne i vores nabolande.

Sikkerhed for energi

Energinet.dk's kerneydelse er forsyningsikkerhed. Det indebærer, at virksomheden har ansvar for, at det overordnede el- og gassystem er velfungerende, så borgere og virksomheder har sikkerhed for, at de har el og gas i nuet og i fremtiden.

Velfungerende markeder

Energinet.dk har ansvar for at skabe rammerne for velfungerende markeder for el og gas, så både forbrugere og producenter af energi sikres fair priser.

Effektiv omstilling

Energinet.dk bidrager til den grønne omstilling af energisystemet og medvirker til, at omstillingen bliver til gavn for det danske samfund.

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.

Støtte til miljøvenlig energi

På samfundets vegne varetager Energinet.dk en række opgaver, som understøtter den energipolitiske ambition om grøn omstilling. Herunder udbetales støtte til miljøvenlig energi.

Kommercielt drevne selskaber

Energinet.dk har to kommercielt drevne mindre aktiviteter – et gaslager og et selskab, der udlejer fiberkapacitet og sælger rådgivningsydelser.

33,2 PCT.



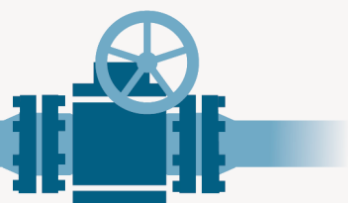
vind i forhold til elforbrug

I 2013 blev, hvad der svarer til 33,2 pct. af elforbruget, dækket af vindkraft. I december var det hele 54,8 pct. Begge dele er nye rekorder.

DKK 4,8 MIA.

i støtte til miljøvenlig energi i 2013

Alle danskere er med til at muliggøre omstillingen til vedvarende energi gennem PSO-ordningen, som administreres af Energinet.dk. I 2013 betalte danskerne DKK 4,8 mia. over elregningen i støtte til miljøvenlig energi.



700.000 M³

naturgas i timen

Med et nyt gasrør er der skabt sikkerhed for gasforsyningen. Gasrøret fordobler transportkapaciteten af naturgas over den dansk-tyske grænse.

Topkarakteren

100

Energinet.dk fik topkarakter i en europæisk benchmark, der sammenligner effektiviteten i 21 eltransmissionsvirksomheder.

99,991 PCT.

af tiden var der strøm

De danske elforbrugere har verdens højeste forsyningsikkerhed, og gennemsnitligt er de kun uden strøm i 45 minutter om året.

Solkraft

13 PCT. 13. JULI

Solcellerne producerer stadig kun en lille del af Danmarks el. Alligevel nåede de kl. 13 den 13. juli 2013 op på at producere, hvad der svarer til 13 pct. af elforbruget.

Anlægsinvestering i 2013

DKK 3,3 MIA.

Energinet.dk investerer massivt i effektiv og sikker energiforsyning i Danmark og skaber derved rammerne for indpasning af vedvarende energi og øget samhandel til gavn for samfundsøkonomien.

Omkostningsprocent

2,5

De senere år har Energinet.dk reduceret driftsomkostningerne i forhold til anlægsværdien til 2,5 pct. i 2013 fra 4,2 pct. i 2010. Målet er 2 pct. i 2020.

Der henvises i øvrigt til den samlede nøgletaloversigt på side 136-137.

Energinet.dk's værdiskabelse



Energinet.dk skaber værdi i det danske samfund ved at drive el- og gassystemerne effektivt og ved at bidrage til, at den grønne omstilling af energisystemet bliver betalbar for det danske samfund.

Energinet.dk kan ikke som fx børsnoterede selskaber dokumentere sin værdiskabelse gennem årsregnskabets bundlinje eller gennem udviklingen i selskabets kursværdi. Energinet.dk's økonomi er baseret på et hvile i sig selv-princip, og derfor skabes værdierne i samfundet. På den baggrund har Energinet.dk i årsrapporten for 2013 valgt at indlede med fem kapitler, der sætter fokus på Energinet.dk's opgaver og arbejde i det forløbne år. Herefter følger de lovbestemte dele af årsrapporten.

Temaet for det første kapitel er Energinet.dk's fokus på at drive el- og gassystemet stadig mere effektivt.

Forsyningsikkerhed er Energinet.dk's kerneopgave, og den er grundlaget for et velfungerende, moderne samfund. Gennem opretholdelse af en forsyningsikkerhed i særklasse yder Energinet.dk et betydeligt bidrag til den danske samfundsøkonomi. Det er temaet for det andet kapitel.

International handel med el og gas bidrager til samfundets velstand. Derfor skaber Energinet.dk værdi gennem investeringer i den nationale og tværnationale infrastrukt-

ur, som muliggør øget energihandel. Det er temaet for det tredje kapitel.

Energinet.dk's bidrag til at udvikle rammerne for detail- og engrosmarkederne for el og gas er med til at skabe værdi for såvel el- og gasforbrugerne som for el- og gasproducenterne. Det er temaet for det fjerde kapitel.

Endelig er der i det femte kapitel fokus på Energinet.dk's arbejde med at planlægge og udvikle fremtidens grønne energisystem.

Effektivitet skal gå hånd i hånd med værdiskabelse



Kl. 07.00

Danskernes elforbrug den 12. november 2013

Energinet.dk har i de senere år haft særligt fokus på at effektivisere driften af el- og gassystemet. Bestræbelserne har ført til en markant reduktion i driftsomkostningerne, og i 2013 dokumenterede en uafhængig analyse, at Energinet.dk har forbedret sin effektivitet og nu ligger i toppen blandt europæiske eltransmissionsvirksomheder – også når det gælder omkostningseffektivitet.

Med en score på 100 pct. – den højst mulige – placerede den europæiske e3GRID2012-benchmark Energinet.dk i den europæiske elite, hvad angår effektivitet. Benchmarket sammenligner 21 transmissionssystemoperatører – TSO'er – på elområdet fra 16 lande. Analysen blev bestilt af de europæiske energiregulatorers samarbejdsorganisation CEER og udarbejdet af tre uafhængige konsulenthuse. Otte TSO'ere fik topkarakteren 100 pct. Den gennemsnitlige effektivitetsscore er 86 pct.

Energinet.dk's placering er et resultat af en målrettet og konsekvent indsats. De seneste års effektiviseringer, herunder årlige driftsbesparelser på over DKK 100 mio., har medvirket til, at Energinet.dk fra at ligge under gennemsnittet i et benchmark fra 2009 nu er blandt de bedste. Ambitionen og forventningerne til de kommende år er at kunne fastholde den nye placering.

Samtidig er ambitionen, at der skal effektiviseres uden at gå på kompromis med målet om at øge samfundsværdien til glæde for forbrugere og producenter.

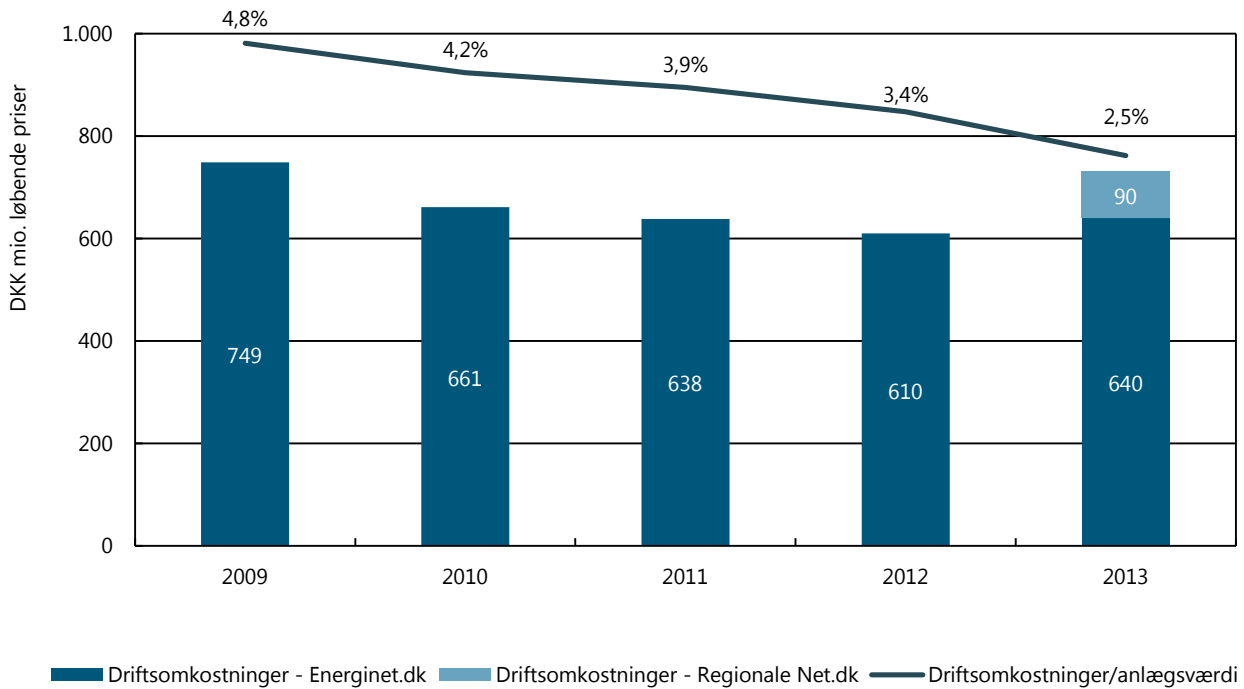
Energinet.dk deltager også i en frivillig, international benchmark på gastransmissionsområdet, GTBI, for løbende at kunne evaluere effektiviteten på gasområdet. I seneste benchmark for 2012 er Energinet.dk placeret blandt de bedste selskaber.

Stordriftsfordele efter overtagelse af de regionale net

Energinet.dk er kendetegnet ved, at anlægsaktiverne udgør en tung post på balancen. Med overtagelsen af de regionale transmissionsnet i 2012 blev anlægsaktiverne øget med DKK 7,5 mia., og den samlede værdi af virksomhedens aktiver udgør ca. DKK 30 mia. Derfor er effektiv drift af aktiverne et centralt indsatsområde.

Virksomhedens effektivitet opgøres som driftsomkostninger i procent af anlæggenes bogførte værdi. Energinet.dk har i de seneste år været i stand til at forfølge målet om at reducere driftsomkostningerne fra 4,8 pct. af anlægsværdien i 2009 til 2,5 pct. i 2013. Målet for de kommende år er at nedbringe driftsomkostningerne yderligere, bl.a. ved stordriftsfordele i forbindelse med overtagelsen af de regionale transmissionsnet, hvilket forventes at kunne realisere årlige effektiviseringer på i

Figur 1: Driftsomkostninger og omkostningsprocent



alt DKK 275 mio. i 2020. Forventningen er derfor, at omkostningsprocenten er nedbragt til ca. 2 pct. i 2020.

Yderligere effektivisering af driften skal opnås ved at optimere og automatisere processer og arbejdsgange gennem en øget anvendelse af Asset Management, procesoptimering og stordriftsfordele i forbindelse med indkøb og udbygning af el- og gasinfrastrukturen.

Nye Asset Management-processer

Energinet.dk's anlægsportefølje har været stærkt stigende i de senere år. Det har givet et stort potentiale for effektivitetsgevinster, da øget volumen giver stordriftsfordele i indkøbsfasen og øget knowhow i anlægsfasen. I 2013 implementerede Energinet.dk nye Asset Management-processer efter standarden PAS55. Standarden tager udgangspunkt i en livscyklusbetragtning og en risikobaseret tilgang til porteføljestyling. Med et øget fokus på de enkelte komponenters performance og tilstand opnås der et bedre overblik som grundlag for at prioritere vedligeholdelses- og investeringsbeslutninger.

Strømlinede design og samlede udbud

Asset Management-systemet og det stigende antal indkøb har i 2013 givet anledning til et løft i virksomhedens indkøbsfunktioner. Ved at indkøbe komponenter på tværs af et øget antal projekter gennem Category Management er målet at opnå bedre aftaler med leverandører.

Et anlægsprojekt medfører typisk en række opgaver med at designe og dimensionere stationer, kabler mv. og indgå i en dialog med leverandører om valg af komponenter. Energinet.dk forventer i årene fremover at kunne opnå væsentlige stordriftsfordele ved at behandle flere anlægsprojekter i samme udviklingsprojekt og udbud. Mulighederne herfor er blevet forbedret ved, at projekter, der tidligere var fordelt over flere regionale selskaber, nu er samlet hos Energinet.dk.

Reserver og nødforsyning

Omkostninger til systemydelse til balancering af elsystemet og nødforsyningsydelser i gassystemet er reduceret i de senere år. Frem til 2015 forventes omkostningerne yderligere reduceret med DKK 150 mio. årligt.

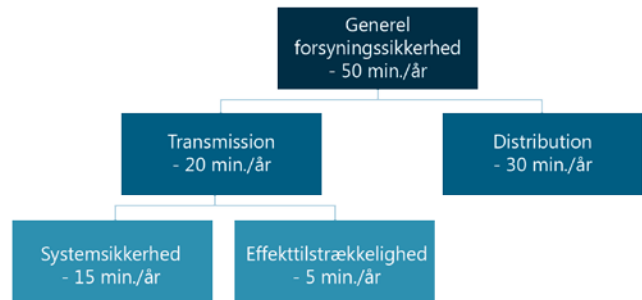
Mindre tab i elnettet sparer penge

I transmissionsnettet går en del af energien tabt under transporten. Energinet.dk's mål er at reducere omkostningerne til nettabet med 15 pct. i 2015 sammenholdt med 2010-niveauet. Det forventes at give en besparelse på DKK 50 mio. årligt. Effektiv drift af udlandsforbindelserne og mere automatiseret styring af eltransmissionsnettet forventes at give en stor del af besparelsen. Investeringerne i automatiseret styring har den korteste tilbagebetalingstid, hvis det sker i forbindelse med anden ombygning. Derfor har disse projekter den højeste prioritet.

Grøn omstilling og sikker energiforsyning skal følges ad



Figur 2: Mål for elforsyningsikkerhed



Antal minutter uden strøm pr. år skal betragtes som et gennemsnit over flere år.

Selv om mere og mere elproduktion bliver afhængig af vind og vejr, og gasproduktionen fra de danske felter i Nordsøen falder, skal vi have strøm i stikkontakten og gas i hannerne nu, i morgen, og også på den frostklare aften i februar 2020, hvor energiforbruget topper, og elproduktionen fra vindmøllerne er begrænset. Det er Energinet.dk's løfte til det danske samfund.

Forsyningsikkerhed er Energinet.dk's kerneopgave. Det er det, virksomhedens medarbejdere både bogstaveligt og billedligt talt holder sig vågne om natten for at levere til det danske samfund – i nuet, i morgen og i årene fremover.

Målet for Energinet.dk er klart: Danske husholdninger og virksomheder må i gennemsnit kun være uden strøm i 50 minutter om året målt over en årrække. Af de 50 minutter må 30 minutter hidrøre fra fejl i distributionsnettet, 15 minutter må stamme fra fejl i transmissionsnettet, mens 5 minutter må skyldes manglende kapacitet i eltransmissionsystemet, jf. figur 2. Dette mål gælder også, når vindkraften – som i sagens natur produceres som vinden blæser – i 2020 dækker, hvad der svarer til halvdelen af Danmarks elforbrug mod 33,2 pct. i 2013, og der er færre kraftværker til at træde til, når vinden løjer af, end der er i dag. Samtidig skal de husholdninger og virksomheder, som anvender gas, trygt kunne stole på, at de har gas til

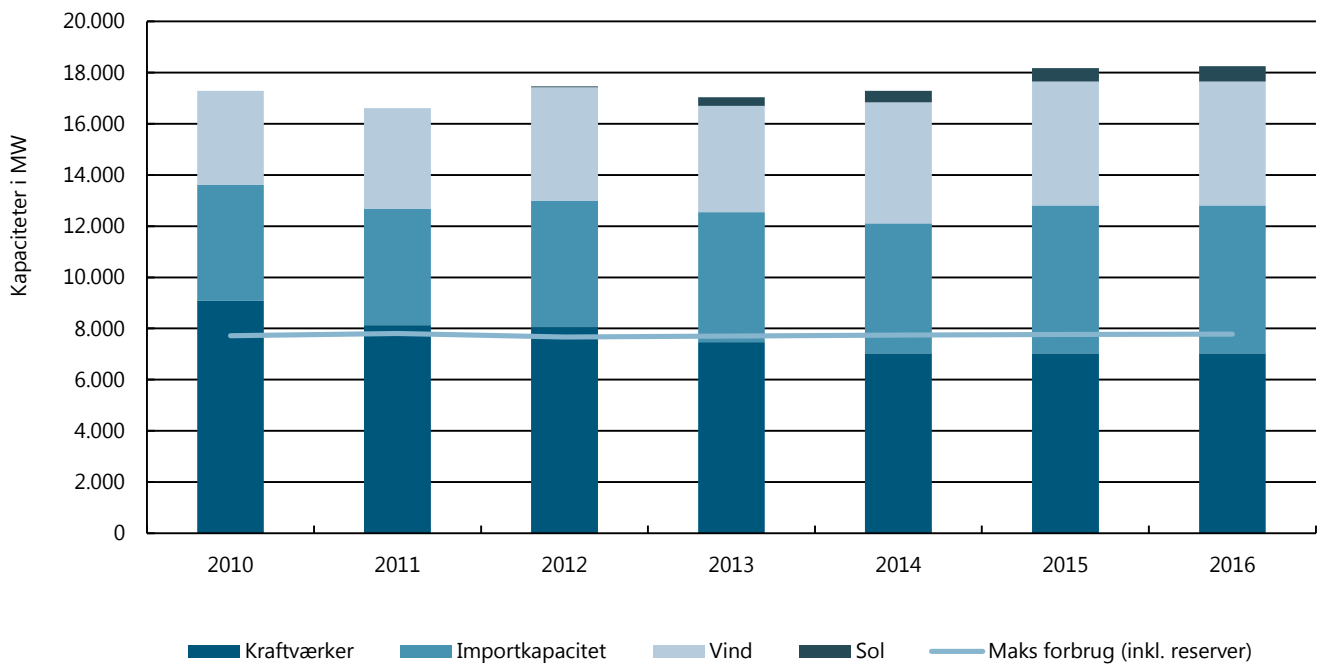
fyret, komfuret og produktionsprocesser, også når gasproduktionen fra de danske felter i Nordsøen ebber ud. Med andre ord skal den grønne omstilling gå hånd i hånd med den i europæisk sammenligning meget høje danske forsyningsikkerhed. Samtidig skal målet nås uden unødige meromkostninger for det danske samfund.

Danmark i top tre

Antallet og varigheden af strømafbrydelser som følge af de to kraftige stormvejr i 2013 var begrænset målt i forhold til stormen i 1999. Hovedparten af afbrydelserne skyldtes fejl i distributionsnetterne, men under stormen i oktober betød fejl i Energinet.dk's net to lidt større, kortvarige afbrydelser.

De to storme vil næppe røre ved Danmarks placering i Europas top, hvad angår forsyningsikkerhed. I gennemsnit har de danske elforbrugere i perioden mellem 2002 og 2012 været uden strøm i 45 minutter om året. Sagt med andre ord har der været strøm i stikkontakten i 99,991 pct. af tiden. Hermed er Danmark sammen med Holland og Tyskland i toppen, hvad angår elforsyningsikkerhed. Af de 45 minutter skyldes de 35 minutter fejl i distributionsnetterne (under 100 kV), mens de 10 minutter kan tilskrives fejl i transmissionsnetterne (over 100 kV), som Energinet.dk ejer og driver.

Figur 3: Den danske effektbalance 2010-2016



Danmark er afhængig af udlandet

Ansvar for elforsyningsikkerheden indebærer bl.a., at Energinet.dk skal sikre, at der er tilstrækkelig kapacitet i elsystemet også på den vindstille, frostkolde vinteraften, hvor elforbruget er højt og vindkraftproduktionen lav.

Det nuværende elsystem rummer tilstrækkelig produktionskapacitet og stærke elektriske udlandsforbindelser til, at den høje forsyningsikkerhed kan opretholdes. I 2013 passerede Danmark imidlertid en symbolsk grænse, idet den danske kraftværkskapacitet ikke længere er tilstrækkelig til at dække elforbruget i situationer med meget højt elforbrug og vindstille. Vindmøller og solceller indgår ikke, da deres produktion er vejrafhængig, jf. figur 3.

I de senere år er driftsøkonomien for kraftværkerne blevet udfordret af faldende engrospriser på el i Norden og i Tyskland. Det har ført til, at flere kraftværker er blevet taget ud af drift og således kun kan startes efter længere tids forberedelse. Det betyder, at Danmark nu er afhængig af at importere el fra udlandet i visse situationer.

Energinet.dk mener ikke, at dette i sig selv er problematisk. For at opretholde forsyningsikkerheden er det dog nødvendigt med det rigtige forhold mellem indenlandsk produktionskapacitet, udlandsforbindelser og fleksibelt elforbrug og elproduktion. Derfor arbejder Energinet.dk for at sikre økonomiske incitamenter til at opretholde

den ønskede kapacitet i produktionsapparatet og fleksibilitet i elforbruget. (Læs mere i afsnittet, Effektive markeder skal drive grøn omstilling, på side 26.) Samtidig er det helt afgørende, at Øst- og Vestdanmark ikke bliver ensidigt afhængig af import fra ét naboland. Derfor er Energinet.dk's mål, at der fra hver af de to landsdele er elektriske forbindelser til flere nabolande. (Læs mere i afsnittet, Elforbindelser medvirker til økonomisk bæredygtighed, på side 20).

Afhængigheden af udlandet kræver et vågent øje med udviklingen i nabolandenes effektbalance, som er et udtryk for forholdet mellem det maksimale elforbrug inklusive reserver og kapaciteten på kraftværker. På den baggrund vurderer Energinet.dk løbende udviklingen både gennem TSO'ernes europæiske samarbejdsorganisation på elområdet ENTSO-E og sammen med de enkelte nabolandes TSO'er. I årene fremover forventes overskud på effektbalancen i regionen omkring Danmark.

Større marked – billigere forsyningsikkerhed

Også når det gælder de værktøjer, som Energinet.dk indkøber for at opretholde forsyningsikkerheden i nettet, spiller det internationale marked en stadig større rolle. I 2011 udarbejdede Energinet.dk en strategi for systemydelse, som er betegnelsen for værktøjerne, der anvendes til at sikre balancen i elsystemet, håndtere driftsforstyrrelser og sikre elkvaliteten.

Solceller på lystavlen

Centralt i strategien er at udvikle internationale markeder for ydelserne for at sikre omkostningseffektive indkøb, samtidig med at de danske aktører gives mulighed for at afsætte systemydelser på et større marked.

Initiativerne i strategien er godt på vej til at blive realiseret. Sammen med TSO'en i Sverige har Energinet.dk etableret et fælles marked for visse reserver, og i 2014 forventes det, at der bliver etableret et tilsvarende marked for Danmark, Tyskland, Holland og Schweiz. Også for andre typer systemydelser er der dannet fælles nordiske og europæiske markeder, og Energinet.dk har taget skridt til, at udviklingen henimod større markeder for systemydelser fortsættes.

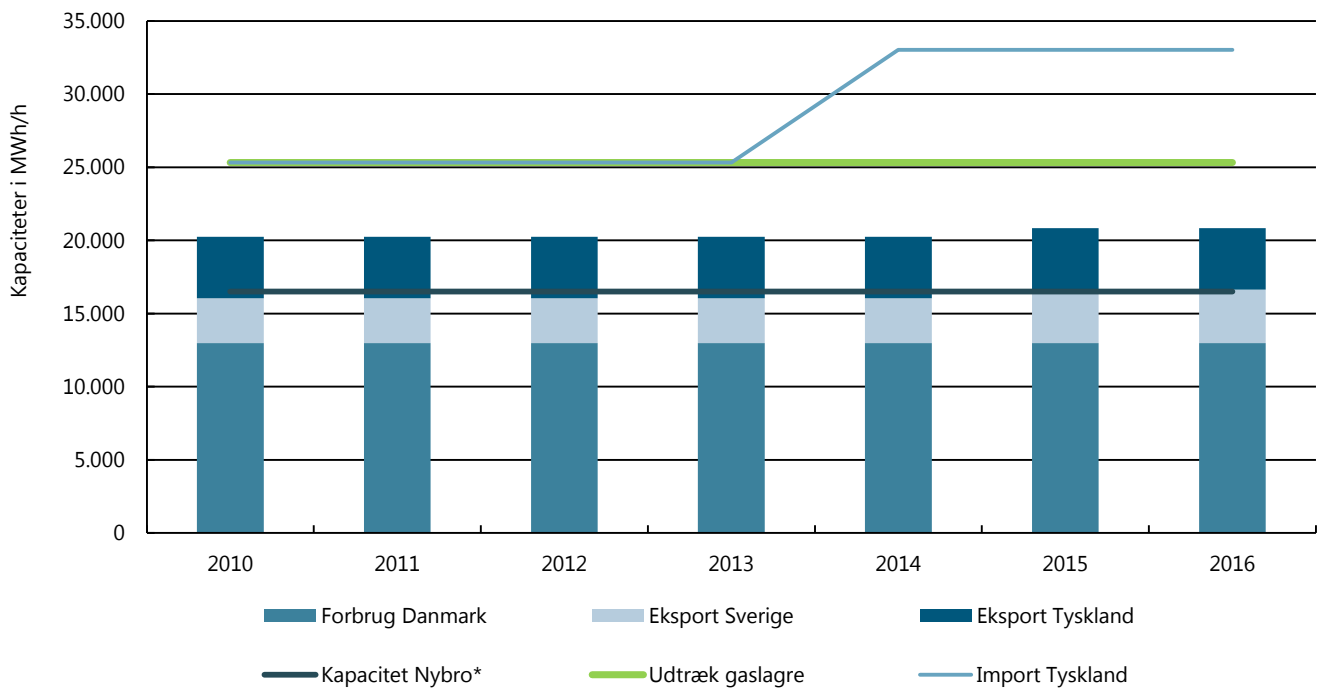
Samarbejde fremmer forsyningsikkerheden

Det er ikke alene i Danmark, at elsystemet skal kunne håndtere meget mere vindenergi og dermed mere svingende elproduktion. Samme tendens ses hos vores sydlige naboer. Og da de europæiske lande er tæt forbundne med stærke elektriske kabler og ledninger, kan fejl i ét lands elsystem forplante sig til andre lande. Det er en del af baggrunden for, at Danmark i mange år haft et tæt samarbejde med de øvrige nordiske lande om driften af elsystemerne i Norden – et samarbejde som er under stadig udvikling. I 2013 indtrådte Energinet.dk også i det europæiske samarbejde TSC, The Transmission System Operator Security Cooperation. TSC styrker overvågnin-

Mange danske tage er i de seneste par år blevet beklædt med solceller. I alt var der ved udgangen af 2013 installeret næsten 89.000 solcelleanlæg, hvilket svarer til tæt på 560 MW. Selv om solcellerne stadig udgør en lille del af den danske elproduktionskapacitet, kan de på en solrig sommerdag med relativt lavt elforbrug producere en stor del af elforbruget. Det stod klart, da solcellerne den 13. juli ved 13-tiden nåede op på at producere, hvad der svarer til 13 pct. af det samlede elforbrug. Det er medvirkende til, at Energinet.dk i 2013 indførte en prognose for solcellernes elproduktion baseret på vejrsudsigter og måledata. Med prognosen er der mindre behov for at anvende dyre værktøjer til at regulere elsystemets balance.

gen af de sammenhængende elsystemer og dermed systemsikkerheden på elområdet, mens ansvaret for driften af elsystemerne fortsat ligger hos de enkelte TSO'er. Forventningen er, at samarbejdet kan få samme omfang som det nordiske samarbejde, og at det dermed vil medvirke til at skabe en solid basis for forsyningsikkerheden i det fremtidige VE-baserede elsystem i Danmark.

Figur 4: Det danske gastransmissionssystem 2010-2016



* Kapaciteten i terminalen i Nybro er væsentlig højere end de gasmængder, som i dag kan leveres fra i Nordsøen

Nye anlæg støtter elsystemet

Forsyningsikkerhed i elsystemet forudsætter også, at der er anlæg, som kan levere såkaldte systembærende egenskaber, fx regulering af den elektriske spænding.

Traditionelt er det kraftværker, som leverer disse tjenester, men med færre kraftværker og færre driftstimer på de tilbageværende værker har Energinet.dk beregnet, at det samfundsøkonomisk er billigere at installere komponenter, som kun kan regulere spændingen, end at betale kraftværkerne for at køre, når der ikke er behov for energien. På den baggrund har Energinet.dk indkøbt tre anlæg, såkaldte synkronkompensatorer, som installeres på omformerstationer på Fyn og på Sjælland inden udgangen af 2014. Kompensatorerne estimeres at give en årlig nettobesparelse for samfundsøkonomien på DKK 11 mio. i deres levetid.

Nyt gasrør sikrer gasforsyning

- I dag bygger vi ikke kun en bro til det europæiske gasmarked. Vi bygger også en bro til en grønnere fremtid, sagde daværende klima-, energi- og bygningsminister, Martin Lidegaard, da han i efteråret 2013 foretog den officielle indvielse af Energinet.dk's kompressorstation i Egtved og nye gasledning mellem Egtved og Ellund ved den dansk-tyske grænse.

Med udbygningen kan Danmark få større mængder gas, ikke bare fra Tyskland, men også fra Norge, Rusland og en række andre lande. Dermed sikres de danske gaskunder stabil og konkurrencedygtig forsyning, efterhånden som gasproduktionen fra Nordsøen klinger af. På længere sigt kan ledningen desuden bruges til transport af biogas og andre grønne gasser og dermed medvirke til den grønne omstilling.

Udbygningen vil dog først kunne udnyttes fuldt ud efter 2015, når en udbygning af det nordtyske system bliver sat i drift. Forsyningsituationen forventes derfor at blive anspændt i årene 2014-2015. Energinet.dk forventer dog, at de nuværende forøgede muligheder for fysiske leverancer fra Tyskland i kombination med leverancer fra de danske gaslagre er tilstrækkelige til at håndtere de pressede forsyningssituationer til Danmark og Sverige, der må forventes i perioden.

Orkan testede elsystemet

Selv om orkanen den 28. oktober 2013 og stormen den 5. december gav voldsomme udsving i vindkraftproduktionen, lykkedes det Energinet.dk at styre elsystemet igennem elementernes rasen uden større strømafbrydelser. Orkanen var dog tæt på at give problemer i det sjællandske elsystem.

To ting er sikkert, når en orkan rammer Danmark: I takt med at en orkan nærmer sig, vil vindkraftproduktionen stige til et niveau, som ligger langt over gennemsnittet. Dernæst er der risiko for, at vindkraftproduktionen i løbet af kort tid styrtdykker, for når vinden kommer op omkring 25 meter i sekundet, stopper vindmøllerne af sikkerhedshensyn. Selv om vinden ikke er ens over hele landet, giver stormvejr altså voldsomme udsving i elproduktionen i et elsystem med så meget vindkraft som det danske.

Udsvingene kan til en vis grad forudsiges, så derfor omlagde Energinet.dk før orkanens og stormens ankomst driften af elsystemet. Såvel de store kraftværker som de elektriske udlandsforbindelser blev bragt i et sikkert driftsområde, så der var plads til både at skrue op og ned for produktionen og for udvekslingen i takt med, at produktionen fra vindmøllerne varierede voldsomt. Alligevel gav orkanen problemer.

På Fyn betød en lille lokal strømafbrydelse, at elforsyningen til Energinet.dk's omformerstation ved Odense blev afbrudt. Det satte en stopper for den elektriske Storebæltsforbindelse, som sendte vindkraftproduktion til Sjælland. Ca. tre kvarter senere betød udfald af en 132 kV-ledning i Nordsjælland, at elforbindelsen mellem Sjælland og Tyskland blev afbrudt. Dermed stoppede importen fra syd. Med manglende elimport fra Vestdanmark og fra Tyskland kunne det blive kritisk for elforsyningen på Sjælland, for der var ikke mulighed for at dække "hullet" ved at skrue op for produktionen på de sjællandske kraftværker. Dermed var der risiko for effektbrist, som det kaldes, når balancen mellem elproduktion og import på den ene side og elforbrug plus den foreskrevne sikkerhedsmargin på den anden side ikke kan opretholdes. Det var baggrunden for, at Energinet.dk forberedte de sjællandske netselskaber på, at det kunne blive nødvendigt at sænke elforbruget ved at afbryde strømmen til dele af kunderne på Sjælland. Det lykkedes dog Energinet.dk's teknikere at få gang i den elektriske Storebæltsforbindelse, så der igen kunne sendes strøm til Sjælland. Dermed drev faren for effektbrist på Sjælland over.

Koldt forår gav problemer for gassystemet

To gange i foråret 2013 opstod der risiko for, at Energinet.dk måtte trække i nødbremsen og lukke for forsyningen til de største gasforbrugere for at opretholde forsyningen til husstande, hospitaler og mindre virksomheder, der ikke har alternativer til gassen.

Den 18. marts 2013 måtte Energinet.dk for første gang i naturgassystemets historie udsende en advarsel til gasmarkedet – en såkaldt Early Warning, som signalerer, at det danske gasmarked er på vej ned på et kritisk niveau. Ekstraordinært koldt vejr og dermed højt gasforbrug havde tæret på gaslagrene. Samtidig var leverancerne fra den danske del af Nordsøen lidt mindre end forventet. Ydermere var der udsigt til, at kulden og dermed det for årstiden høje gasforbrug fortsatte. Dermed var der risiko for, at lagrene ville være tømte i april 2013. Heldigvis opfangede aktørerne på gasmarkedet signalerne i advarslen, og da leverancerne fra Nordsøen begyndte at stige igen, kunne advarslen afblæses den 27. marts.

Men allerede i slutningen af april opstod der problemer igen. Mærsk Oil & Gas, der står for 90 pct. af den samlede danske gasproduktion, meddelte den 27. april, at man forventede at afbryde produktionen på Tyra-plattformen i seks dage på grund af reparationer. Dagen efter meddelte Stenlille Gaslager, at tekniske problemer ville begrænse muligheden for at hente gas på lageret i de næste tre til fire dage. Da gaslagrene efter den kritiske marts måned var ved at være tømte, så Energinet.dk ingen anden udvej end at udsende endnu en Early Warning den 29. april. Gaslageret kom op på fuld styrke igen efter planen, men på Tyra-plattformen opstod der komplikationer, som medførte, at forsyningen fra Nordsøen reelt var afbrudt i 10 dage – den længste periode uden gas fra Nordsøen til dato. Gasbeholdningen på lagrene dykkede mod det niveau, som Energinet.dk er forpligtet til at have i reserve, og Energinet.dk overvejede at skærpe advarslen. Forsyningen fra Nordsøen nåede dog at blive normaliseret, og efter nogle dage med stabil forsyning blev advarslen ophævet.

Ingen gaskunder har anfægtet Energinet.dk's vurdering af forsyningssituationen, men mange store kunder udtrykte behov for en uddybning af den nødforsyningsforordning, som er grundlaget for, at de kan få afbrudt gassen i krisesituationer. Det har ført til, at Energinet.dk har taget initiativ til et mødeforum for alle virksomheder med et højt gasforbrug. Desuden arbejdes der på at forbedre den løbende information til de store gaskunder.

Elforbindelser medvirker til økonomisk bæredygtighed



Elektriske forbindelser til nabolandene – og dermed muligheder for at handle el på kryds og tværs af grænserne – er en vigtig del af grundlaget for en grøn omstilling uden unødvendige ekstraregninger for det danske samfund. Derfor har Energinet.dk et mål om flere elforbindelser til udlandet. Målet er ambitiøst, for der er mange sten, som skal ryddes af vejen, før anlægsarbejdet kan sættes i gang.

I 1915 fik Danmark sin første elektriske forbindelse til udlandet, da der blev lagt et med nutidens øjne ganske lille søkabel i Øresund. Begrundelsen for kablet var klar: - Det selskab, for hvilket jeg er Leder, er kommet til det Resultat, at det vil være billigere for os at faa vores Elektricitet fra Sverige end selv at fremstille den, udtalte det danske elselskabs direktør til dagbladet Politiken (her citeret fra Elektricitetens Århundrede, bd. 1). Kablet skulle altså forsyne private hjem og virksomheder i Nordsjælland med billig svensk vandkraft og hjælpe industrialiseringen fremad.

Siden er Danmark gradvist blevet koblet tættere og tættere til vores nabolande med elektriske kabler og luftledninger – ikke alene for at få adgang til billig vandkraft, men også for at kunne afsætte strøm til Norden og Tyskland, når dansk produceret strøm var mest konkurrencedygtig. Tilsammen har elforbindelserne bidraget til Danmarks forvandling fra landbrugssamfund til industrisam-

fund og videre til videnssamfund. Og samtidig har de medvirket til, at danske virksomheder og borgere har haft en meget høj for-syningssikkerhed.

Handel skaber værdi

Elforbindelser til vores naboer er forudsætningen for velfungerende elmarkeder, og de er med til at sikre, at den grønne omstilling ikke bliver unødigt dyr. Med andre ord medvirker handel med el hen over grænserne til, at virksomheder og husstande får strøm til en konkurrencedygtig pris og sikrer samtidig, at elproducenterne får den højest mulige pris for deres vare. Dermed er elektriske udlandsforbindelser med til at forhindre, at vindkraften afsættes til meget lave priser, når der er meget af den, og sikrer forsyningssikkerheden, når der er for lidt.

Når Energinet.dk beslutter at bygge nye udlandsforbindelser, sker det på baggrund af beregninger af de samfundsøkonomiske gevinster, som kan genereres over forbindelsernes levetid. Desuden arbejder Energinet.dk på at blive i stand til at estimere den faktiske nytte af udlandsforbindelser ved at måle på en række indikatorer.

EU-opbakning til fire danske elforbindelser

For at bidrage til, at den grønne omstilling bliver økonomisk bæredygtig, har Energinet.dk som mål at bygge flere nye udlandsforbindelser inden 2020.

Overskud på elforbindelser

I 2013 fik Energinet.dk EU's opbakning til fire elektriske udlandsforbindelser. Det skete i forbindelse med, at Europa-Kommissionen udpegede omkring 250 prioriterede infrastrukturprojekter, de såkaldte PCI-projekter (Projects of Common Interest), der skal binde Europa tættere sammen på el- og gasområdet. PCI-projekterne er centrale for sammenkoblingen af det europæiske energisystem og får en række særlige rettigheder, der skal sikre en hurtig og effektiv gennemførelse. PCI-projekterne får herudover mulighed for at søge økonomisk støtte via en ny EU-støttemekanisme.

De elforbindelser, der vedrører Danmark, går mellem Sjælland og Tyskland og mellem Jylland og Holland. Desuden er to forbindelser mellem Jylland og Tyskland med på listen. Det drejer sig dels om en opgradering af to eksisterende forbindelser på den østlige side af grænsen, dels om en ny forbindelse på den vestlige side. Mens opgraderingen af den østlige forbindelse kan stå færdig i 2019, er forventningen, at den nye forbindelse på vestkysten kan være klar til drift i 2022. Realiseringen af de to projekter er afhængige af, at elnettet i det nordlige Tyskland udbygges. Derfor samarbejder Energinet.dk med den tyske TSO, TenneT TSO GmbH, om at vurdere planerne for udbygningen af det interne elnet i Tyskland.

Når Energinet.dk vurderer en elforbindelses gevinst for samfundet indgår især nettogevinsten for elforbrugere eller elproducenter, flaskehalsindtægter og forbindelsens værdi for forsyningssikkerheden. Er disse gevinster større end omkostninger til investering og drift af forbindelsen, er der samfundsøkonomisk overskud.

Forbrugere på markedet med de højeste omkostninger til elproduktion vil opleve et fald i elpriserne, der er større end det fald i indtjeningen, som elproducenterne vil opleve. Omvendt på markedet med de lave produktionsomkostninger.

Havmøllepark kombineres med udlandsforbindelse

Sammen med den tyske TSO 50 Hertz Transmission GmbH arbejder Energinet.dk på at etablere en udlandsforbindelse mellem Sjælland og Tyskland. Målet er at bygge et anlæg, som både slutter kommende havmøller til elnettet og fungerer som elforbindelse mellem de to lande. Den primære opgave for kablerne til Danmark bliver at overføre strømmen fra de danske havmøller, men i de timer, hvor møllerne står helt eller delvist stille, bliver den overskydende kapacitet på elforbindelsen

stillet til rådighed for markedet. Nettilslutningen skal være klar i 2018.

EU har bevilget DKK 1,1 mia. til projektet fra den økonomiske genopretningsplan for energiområdet.

Fornyelse af kabel til Sverige

For at sikre, at den nuværende transportkapacitet mellem Østdanmark og Sverige kan opretholdes, har Energinet.dk indledt et samarbejde med E.ON Sverige AB om at udskifte de mere end 50 år gamle 132 kV-kabler i Øresund. Oprindeligt ønskede Energinet.dk at anlægge en ny 400 kV-forbindelse mellem Amager og Malmø som erstatning for de udtjente 132 kV-kabler i den nordlige ende af Øresund. Forbindelsen skulle være drevet som et 132 kV-kabel, indtil en eventuel udbygning af det interne svenske elnet var realiseret. Denne plan måtte imidlertid opgives, da Svenska Kraftnät ikke kunne godkende investeringen.

Nærmere målet

I slutningen af 2013 besluttede Energinet.dk og den hollandske TSO, TenneT TSO B.V., at bygge et kabel på 700 MW mellem Holland og Vestdanmark. Projektet er bevilget tilskud fra EU's "European Energy Programme for Recovery" på DKK 650 mio.

Kablet vil give et solidt samfundsøkonomisk overskud for både Danmark og Holland. I Danmark er overskuddet især baseret på, at de danske elproducenter får forbedret adgang til det kontinentaleuropæiske marked, hvor elpriserne generelt er højere end i Danmark. Omvendt betyder kabelforbindelsen, at de danske forbrugeres elregning stiger. Det estimeres, at den samfundsøkonomiske værdi af de forbedrede afsætningsmuligheder overstiger de ulemper, som forbrugerne får i form af højere elpriser.

Under forudsætning af, at investeringen godkendes af de nationale myndigheder i Holland og Danmark, er forventningen, at kablet kan være klar til drift i 2019.

Kabel til England står højt på ønskesedlen

England er et andet af de lande, som Energinet.dk gerne vil knyttes tættere til gennem etableringen af et kabel i Nordsøen. Ligesom Danmark forventer England, at behovet for elektrisk udlandskapacitet stiger som følge af udbygning med vedvarende energi og faldet i antallet af konventionelle kraftværker. Foreløbige analyser viser, at en sammenkobling af de to lande vil give overskud på samfundsøkonomien. Kablet kom et skridt videre, da Energinet.dk og den engelske TSO, National Grid, i efteråret 2013 underskrev en samarbejdsaftale. Aftalen bygger videre på en hensigtserklæring fra maj 2012 og indebærer, at en fælles styregruppe undersøger potentialet for den fælles elforbindelse. Der er dog endnu stor usik-

kerhed om, hvorvidt kablet kan realiseres, da det kun er muligt, hvis der sker ændringer i den regulering, som National Grid er underlagt.

Jysk elmotorvej får ekstra spor

Stærke elektriske udlandsforbindelser er ikke i sig selv en garanti for uhindret samhandel. Også udbygning af de interne elnet i Europa er en forudsætning for øget handel over grænserne. Det er baggrunden for, at Energinet.dk er i fuld gang med at forstærke den elektriske rygrad i Jylland mellem Kassø ved grænsen til Tyskland og Tjele ved Viborg, så den får en kapacitet, der er ca. tre gange højere end kapaciteten på den eksisterende ledning. Den nye ledning skal også muliggøre tilslutning af flere havmølleparker og nødvendige omstruktureringer i underliggende elnet. Ved udgangen af 2013 var to tredjedel af den 180 km lange strækning sat i drift som planlagt, og den resterende del af det nye ledningsanlæg tages i brug i 2014.

Interne flaskehalse begrænser nytten

Mens det interne danske elnet således snart er klar til nye elektriske udlandsforbindelser, ser Energinet.dk med stor bekymring på den manglende netudbygning i nabolandene, især i Nordtyskland, hvor flaskehalse reducerer den kapacitet, der er til rådighed for handel hen over grænsen til Danmark. Flaskehalsene betyder en markant forringelse af samfundsnyttens på de dansk-tyske elforbin-

delser. Derfor ser Energinet.dk frem til, at Tyskland begynder at realisere den plan for udbygning af elnettet, som blev offentliggjort i 2012.

Også på Danmarks næste udlandsforbindelse – Skagerak 4 mellem Jylland og Norge, som sættes i drift i slutningen af 2014 – vil der frem til 2018 i visse situationer være begrænset importkapacitet som følge af interne netbegrænsninger i Norge. Energinet.dk samarbejder med Statnett SF om at finde den mest hensigtsmæssige håndtering af begrænsningerne, så skadevirkningen på markedet minimeres.

Overskud for samfund eller ejer

Forskelle mellem de europæiske TSO'ers økonomiske regulering er en af de faktorer, som gør de elektriske udlandsforbindelsers vej fra idé til realisering lang og stenet.

Energinet.dk's mål om 2.000 MW nye udlandsforbindelser frem mod 2020 er overordentligt ambitiøst, for det tager lang tid fra parterne mødes første gang, til de kan træffe en investeringsbeslutning og gå i gang med anlægsarbejdet.

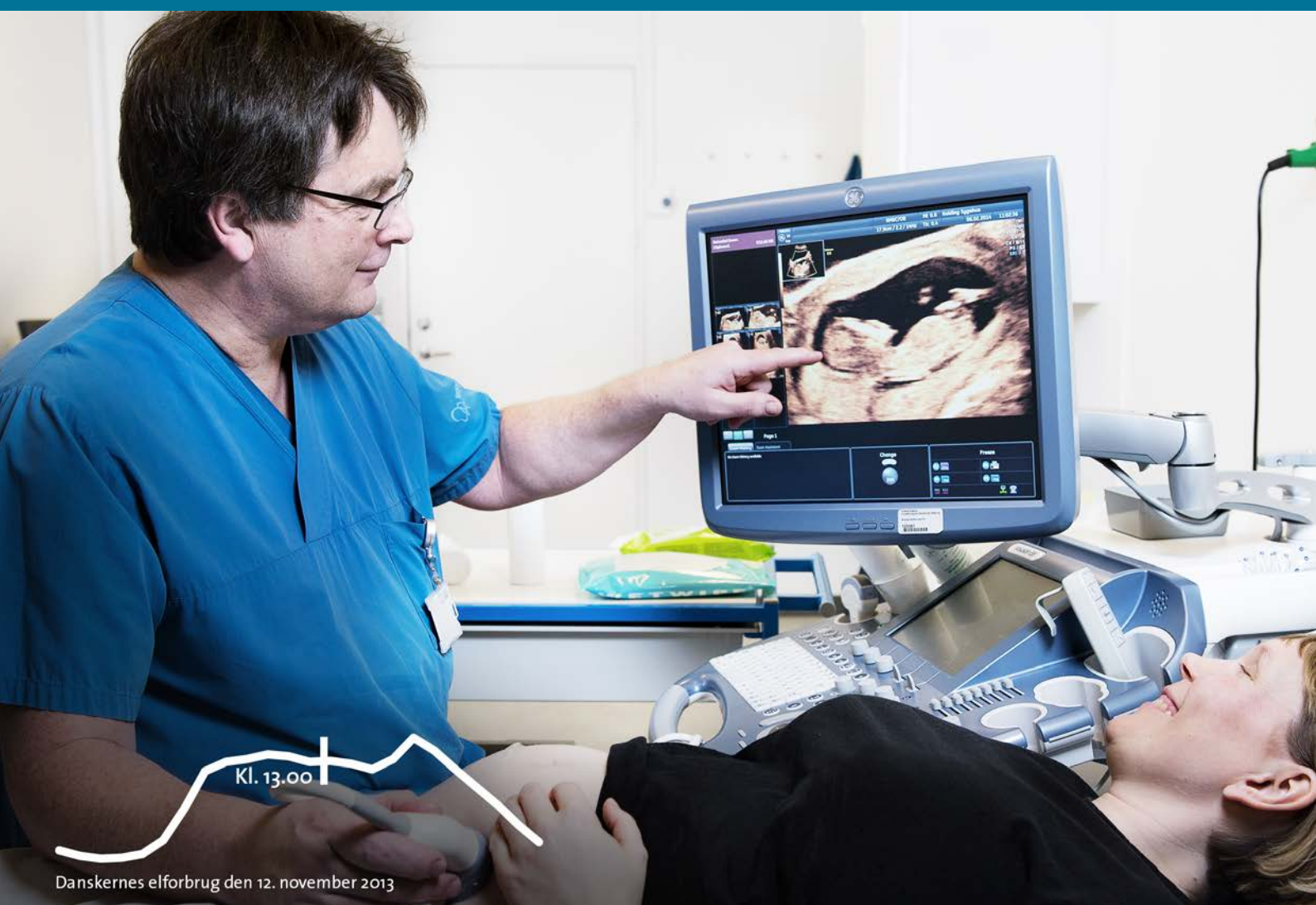
En væsentlig årsag til den langsommelige proces er, at det er meget vanskeligt at forudsige, hvordan en investering, som rækker omkring 30 år ud i tiden, betaler sig hjem. For hvordan udvikler energipolitikken sig, hvor mange vindmøller og kraftværker bliver der bygget, hvor meget regner det i Norden, hvordan udvikler markedet for elektriske komponenter sig, og hvor mange andre udlandsforbindelser bliver der etableret i regionen, for blot at nævne nogle af de faktorer, som har indflydelse på, hvor meget et kabel mellem to lande kan tjene ind i dets levetid.

Når det gælder elektriske udlandsforbindelser, er der også en helt særlig udfordring. For de europæiske TSO'er er underlagt meget forskellige reguleringer. Mens Energinet.dk er underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip, er flere af Danmarks nabo-TSO'er i større eller mindre grad kommercielle virksomheder, som løber en økonomisk risiko og forventes at generere økonomisk overskud til deres ejere, hvad enten det er staten eller private investorer.

Når Energinet.dk udarbejder en business case på en elforbindelse, er det alene en positiv samfundsøkonomi, der er afgørende for investeringsbeslutningen.

Disse forskelle i regulering er en alvorlig bremseklovs for udviklingen af det europæiske energimarked, og de er baggrunden for, at den danske klima-, energi- og bygningsminister i 2012 tog initiativ til en nordeuropæisk energidialog kaldet NEED. Målet for dialogen er at reducere de barrierer, som landenes forskelligartede reguleringer giver anledning til. I dialogen deltager ministre og embedsmænd fra en række nordeuropæiske lande.

Effektive markeder skal drive grøn omstilling



Velfungerende markeder for el og gas er en af de vigtigste nøgler til en betalbar grøn omstilling. Et af Energinet.dk's ansvarsområder er derfor at sikre, at såvel engrosmarkederne for de professionelle aktører som detailmarkederne for forbrugerne fortsat udvikles. Med idriftsættelsen af DataHub'en i 2013 blev grundstenen til et mere velfungerende eldetailmarked lagt. Der er dog stadig et stykke vej at tilbagelægge, før der er basis for at høste de store samfundsøkonomiske gevinster, der ligger gemt i dette marked.

Alle danske elforbrugere har nu i 10 år haft mulighed for frit at skifte elleverandør. Alligevel er der lang vej igen, før der bliver samme dynamik på elmarkedet som fx på telemarkedet.

Den manglende dynamik er til stor skade for samfundet, konkluderede Konkurrencestyrelsen i 2011. På kort sigt går vi glip af en potentiel samfundsøkonomisk gevinst på DKK 440 mio. årligt, og på længere sigt er tabet endnu større. Det er baggrunden for, at Elreguleringsudvalget i 2013 kom med en række anbefalinger til at ændre reguleringen på detailmarkedet, herunder at afskaffe forsyningspligten.

DataHub sikrer enkle leverandørskift

I 2013 lykkedes det at få taget et vigtigt skridt mod en øget konkurrence på detailmarkedet. Energinet.dk kunne sammen med aktørerne i elbranchen i marts blænde op for elmarkedets nye DataHub, der samler al information om kundernes elforbrug et uafhængigt sted. DataHub'en gør det både lettere for kunderne at skifte elleverandør og lettere for leverandørerne at skabe nye og bedre produkter, der er tilpasset kunderne. Målet er således at skabe gennemsigtighed og sænke barriererne på det danske detailmarked og samtidig skabe grobund for, at forbrugerne kan drage nytte af de spirende Smart Grid-teknologier.

DataHub'en er et kompliceret system med en stor mængde data, som skal spille sammen med aktørerne på det danske elmarked – i alt 130 elhandelsselskaber og elnetselskaber. Selve DataHub'ens funktionalitet har stort set været som forventet, men i begyndelsen var der nogle indkøringsproblemer. Set i forhold til systemets størrelse og kompleksitet har problemerne dog ikke været større, end man kunne forvente.

Energinet.dk arbejder mod, at der på sigt også etableres detailmarkeder på tværs af landegrænser. I 2013 indgik norske Statnett og Energinet.dk et samarbejde om at undersøge muligheden for en fælles norsk-dansk DataHub.

Vejen mod én samlet elregning

Yderligere udvikling af detailmarkedet går via den såkaldte engrosmodel, som skal sikre, at kunder, der skifter leverandør, kun modtager én regning. Med den nuværende markedsmodel får forbrugere, der skifter elleverandør både en regning fra elleverandøren og fra netselskabet. Med engrosmodellen skal forbrugeren kun afregne med elleverandøren, der også opkræver net- og systemtariffer for netselskaberne og Energinet.dk. Modellen kan sammenlignes med den model, vi kender fra telebranchen, hvor forbrugeren kun har kontakt med sin teleleverandør og ikke skal forholde sig til telenettet.

Med engrosmodellen bliver elleverandørerne de centrale aktører på markedet i forhold til forbrugerne. Det forventes, at engrosmodellen vil give elleverandørerne incitament til øget konkurrence om kunderne, og at den efter en periode også vil medføre besparelser for forbrugerne.

Den oprindelige deadline for at indføre engrosmodellen var oktober 2014, men det har vist sig, at opgaven med at implementere engrosmodellen er mere kompleks end først antaget. På baggrund af en analyse foretaget af Energistyrelsen, Dansk Energi og Energinet.dk besluttede klima-, energi- og bygningsministeren i samråd med forligskredsen derfor at fremsætte et lovforslag om at udskyde implementeringen af engrosmodellen til okto-

ber 2015. En eventuel ændret regulering af forsyningspligten vil ligeledes få virkning fra dette tidspunkt.

Timeafregning skal give fleksibilitet

Store elforbrugere er i dag afregnet på timebasis, hvorved de har incitament til at indrette deres forbrug efter variationerne i elprisen. For at give mindre forbrugere samme mulighed er der behov for en enkel timebaseret afregningsmodel. Derfor har Energinet.dk i samarbejde med Dansk Energi udarbejdet et forslag til en såkaldt tredje afregningsgruppe (flexafregning), hvor målet er en ægte timeafregning for små og mellemstore forbrugere. Flexafregning er først planlagt til at træde i kraft efter engrosmodellens indførelse. Timeafregning er grundlaget for fleksibelt forbrug, som kan medvirke til at skabe balance mellem forbrug og produktion i fremtidens energiforsyning, hvor en større andel af strømmen kommer fra fluktuerende energikilder.

Markedsmodel er under pres

På engrosmarkedet for el giver harmoniseringen af de europæiske energimarkeder og de stigende mængder fluktuerende energi fra sol og vind i elsystemet et behov for en ny markedsmodel og ændrede forretningsmodeller for elmarkedets aktører. Den nuværende markedsmodel har på længere sigt svært ved at sikre tilstrækkelige økonomiske incitamentter til at opretholde den ønskede kapacitet og fleksibilitet i produktionsapparatet. Således

oplever de danske kraftværker et stigende pres som følge af konkurrencen fra vindmøller med meget lave marginalomkostninger.

I 2013 gav disse forhold anledning til debat om den danske effektbalance. Debatten tydeliggør de afgørende politiske valg i de kommende år både nationalt og europæisk. Energinet.dk vil undersøge muligheden for nye markedselementer, der kan skabe mere langsigtede incitamenter til at sikre tilstrækkelig effekt – i form af enten produktionskapacitet eller fleksibelt, afbrydeligt elforbrug. Energinet.dk har derfor taget initiativ til dialog med aktørerne omkring mulighederne for at udvikle nye markedsmodeller.

For Energinet.dk er det afgørende, at mekanismer til at sikre tilstrækkelig kapacitet understøtter den langsigtede udvikling, hvor den grønne omstilling stiller krav om sammentænkning og fleksibilitet på tværs af grænserne. Det er Energinet.dk's tilgang, at udfordringerne skal løses med en stærk europæisk infrastruktur og tilpassede markedsmodeller.

Energinet.dk har i 2013 med valget af Energinet.dk's administrerende direktør, Peder Ø. Andreasen, til bestyrelsen i ENTSO-E og med direktør Torben Brabo til bestyrelsen i ENTSG – TSO'ernes europæiske samarbejdsor-

ganisation på gasområdet - valgt at engagere sig yderligere i udviklingen af det europæiske samarbejde.

Priskobling sikrer optimal energiudnyttelse

Både for den elhandel, der finder sted døgnet før driftsdøgnet (day-ahead-markedet) og for den, der finder sted i driftsdøgnet (intraday-markedet) er der igangsat nordvesteuropæiske markedskoblingsprojekter. Energinet.dk har sammen med TSO'er og elbørser i Nordvesteuropa i 2013 udviklet en model for priskobling fra Finland i nord til Frankrig i syd, der for day-ahead-markedet er implementeret i februar 2014. Med priskoblingsprojektet forventer Energinet.dk at kunne sikre en optimal udveksling af energi på tværs af prisområder. Projektet er endnu en milepæl mod et styrket europæisk samarbejde.

Det særlige ved priskobling er, at der kun skal være én prisberegning for hele Europa. Priskobling sikrer samfundsøkonomisk korrekte udvekslinger på udlandsforbindelserne og mindsker risiko for fejlregninger.

Priskoblingsprojekterne har været forbundet med store udfordringer. På intraday-markedet har markedskoblingen mødt størst modstand, hvilket blandt andet skyldes modstridende kommercielle interesser blandt de deltagende børser. Derfor har det været en stor udfordring at vælge en leverandør til det systemmæssige fundament for koblingen af markederne.

Et andet centralt element i den europæiske markedsintegration er arbejdet med at udarbejde bindende europæiske markeds-, system- og driftsregler (Network Codes) på el- og gasområdet. På gasområdet er der allerede implementeret to nye regelværker, og to mere er på vej. På elområdet er udarbejdelsen af nye markedsregler godt i gang, og de første regler var i 2013 på vej igennem den beslutningsproces i EU, der skal gøre dem til en bindende europæisk lovgivning. Den første Network Code, der forventes vedtaget, er regler for fastsættelse af transmissionskapacitet mellem landene og for day-ahead- og intraday-markedet.

Energinet.dk deltager både i udviklingen af Network Codes gennem ENTSO-E og ENTSOG og i formidlingen af disse til de danske markedsaktører.

Fysiske transmissionsrettigheder

Energinet.dk og den tyske TSO, TenneT TSO GmbH, udbyder i dag fysiske transmissionsrettigheder i form af års- og månedskapacitet på elforbindelserne mellem Vestdanmark og Tyskland. Sammen med TSO'en i det nordøstlige Tyskland, 50Hertz Transmission GmbH, indførte Energinet.dk den 1. januar 2014 ligeledes fysiske transmissionsrettigheder på elforbindelsen mellem Østdanmark og Tyskland. Initiativet forventes at forbedre markedsaktørernes prissikringsmuligheder i Østdanmark, idet der ligesom i Vestdanmark åbnes for brug af det tyske

finansielle marked til prissikring i Danmark. Energinet.dk har ligeledes igangsat en godkendelsesproces med Energitilsynet omkring gennemførelse af et pilotprojekt med fysiske transmissionsrettigheder på den elektriske Storebæltsforbindelse.

Transmissionsrettighederne sælges gennem auktionshuset, CASC EU (Capacity Allocation Service Company). Energinet.dk indtrådte den 1. oktober 2013 i ejerskabet af selskabet sammen med en lang række andre TSO'er.

Endnu et godt år for gasbørs

Det danske gasmarked var tidligere præget af få store aktører og høje adgangsbarrierer for potentielle nye aktører. Energinet.dk's rolle som TSO har traditionelt været at være garanten for en stabil gasforsyning. I de senere år har Energinet.dk's rolle i højere grad bevæget sig mod at være markedsfacilitator, der sikrer aktørerne optimale handelsbetingelser.

Gasbørsen Gaspoint Nordic, tidligere Nord Pool Gas, har i 2013 haft endnu et godt år med vækst i omsætningen på ca. 20 pct., der følger efter den markante fremgang på 72 pct. i 2012.

Målet er, at Gaspoint Nordic skal fastholde og udvikle sin position som det nordiske omdrejningspunkt for gashandel og markedsudvikling. Målet er at skabe bedre

konkurrence og gennemsigtighed i et lukket gasmarked, der i årtier har været præget af lange forsyningsaftaler og komplicerede prisformler.

Energinet.dk er ejer af gasbørsen og ser denne som et vigtigt redskab til at styrke konkurrencen på gasmarkedet.

Antallet af registrerede transportkunder hos Energinet.dk stiger fortsat. Energinet.dk har nu over 30 registrerede kunder. Det er dog kun lidt over halvdelen af de registrerede kunder, som er aktive på markedet. Det forventes, at flere af de nyregistrerede kunder bliver aktive inden for det næste år.

Gas på tværs af grænserne

I juni 2013 indgik Energinet.dk en aftale med det tyske selskab Open Grid Europe, som muliggør køb af "bundled capacity" og dermed mulighed for at sende gas fra Danmark til Tyskland og den anden vej uden at skulle lave to transportaftaler – én på hver side af grænsen. Aftalen er helt i tråd med EU's ønsker om at skabe et mere åbent og grænseoverskridende marked for gas.

Energinet.dk havde i forvejen en lignende aftale med et andet tysk selskab Gasunie Deutschland. Dermed er der nu en dansk aftale med begge de tyske gastransmissionselskaber.

I 2012 dannede Energinet.dk sammen med 18 andre europæiske transmissionsselskaber firmaet PRISMA European Capacity Platform. Det skal gøre det lettere for gassen at flyde på tværs af de europæiske grænser. PRISMA udbyder kapacitet via auktioner og sælger kapaciteten i gasrørene til højstbydende. Med muligheden for at købe bundlet kapacitet er forhindringer ved landegrænser fejlet af vejen, så gas kan flyde frit over store afstande og grænser.

Sammentænkning er svært men nødvendigt



Energinet.dk har i 2013 bidraget til vigtige, nationale analyser, der lægger sporene mod fremtidens energisystem. Samtidig er demonstrationsprojekter klar til at blive testet i virkeligheden. Sammentænkning af el, gas, varme og transport er nøglen til fremtidens forsyningssikkerhed, men det er svært og forbundet med en del usikkerhed. Teknologier, der endnu ikke er opfundet eller afprøvet, og mange udefrakommende faktorer afgør, hvordan, hvor hurtigt, og til hvilken pris nye vedvarende energikilder kan blive indført.

Forskere, ingeniører og andre, der arbejder med brint, biogas og bølgeenergi arbejder hårdt på at finde ud af, hvordan fremtidens energisystem skal se ud. Nogle af løsningerne kender vi i dag, andre skal vi først opfinde og afprøve. Men hvordan ved vi, om vi når Folketingets mål og bliver uafhængige af fossile brændsler i 2050? Hvordan ved vi, om vi kan opretholde forsyningssikkerheden, når vi ikke ved, hvor vi skal ende? Hvordan kan vi være sikre på, at forskning og demonstrationsprojekter finder de løsninger, vi har brug for om næsten 40 år – og om løsningerne er robuste og rentable?

I 1976 tænkte Danmark på kernekraft

For 37 år siden kiggede Danmark også langt ud i fremtiden. I 1976 kom landets første officielle energiplan, og dengang lød forudsigelserne bl.a. på, at der i perioden

1985-1999 ville blive bygget seks kernekraftværker. Det bedste skøn var også, at vedvarende energi i 1985 ville udgøre fire pct. af energiforbruget.

Det stiller naturligvis spørgsmålet: Var vi dårlige til at planlægge energisystemet i 1976? Nej, faktisk blev der ramt rigtigt på mange punkter, bl.a. med udbygning af det landsdækkende naturgasnet og de mange lokale fjernvarmenet. Men det 37 år gamle eksempel viser, at det er svært – nogle gange umuligt – at se så langt fremad. Der kan ske teknologiske tigerspring og tilbagefald. Politiske vinde kan blæse i nye retninger, og ukendte døre kan åbne sig.

For få år siden troede mange herhjemme – inklusive Energinet.dk – at der i dag ville køre mange tusinde elbiler rundt på de danske veje og bidrage til at gøre elforbruget mere fleksibelt. Det skete ikke. Omvendt havde ingen forudset, at private solcelleanlæg på ét eneste år ville blive så billige og populære, at de nu bidrager med knap to pct. af vores samlede elforbrug.

Sammentænkning bliver afgørende

Danmark står midt i en brydningstid, hvor vi ikke på forhånd kan give alle svarene på fremtidens udfordringer. Men mens der stadig er usikkerhed på store og væsentlige områder, ligger det fast, at sammentænkning af el-, gas- og varmesystemet bliver en helt afgørende brik i

realiseringen af et energisystem baseret på vedvarende energi.

Især lagring af den stigende mængde vindenergi bliver en stor udfordring. Frem mod 2020 næsten fordobles vindenergien, og op mod 2050 kan der blive tale om en seksdobling, så hvordan gemmer vi bedst og billigst vinden til de dage, det ikke blæser?

Vigtige analyser om fremtidens energisystem

I 2013 har Energinet.dk især på to fronter bidraget til sammentænkning af fremtidens energisystem.

For det første har Energinet.dk lavet en række analyser, der bidrager til at vise, hvordan el, varme, gas og transport kan tænkes sammen, når vi skal bruge flere og flere vedvarende energier.

Med Folketingets energiaftale fra marts 2012 blev Energi-styrelsen bedt om at analysere og vise, hvordan den grønne omstilling realiseres. Analyserne udpeger retnin-gen mod, at Danmark bliver fossilfri i 2050.

Frem mod 2020 kan den planlagte fordobling af vind-energien indpasses i det energisystem, vi kender i dag, når infrastrukturen udbygges. Men på lidt længere sigt – når olie, kul og naturgas gradvist udfases – er det ikke nok at tænke i de velkendte baner.

Derfor har Energinet.dk blandt andet bidraget med ud-dybende analyser af, hvilke konsekvenser de politiske målsætninger får for elforsyningssikkerheden og sam-fundsøkonomien, og hvordan det samlede energisystem kan se ud i 2025, 2035 og 2050.

Omkostningerne ved 2035-målet, hvor el- og varmesek-toren skal være 100 pct. baseret på vedvarende energi, afhænger meget af udlandets hastighed i omstillingen til vedvarende energi samt prisen på biomasse. Er prisen på biomasse høj, bliver omkostningerne ved 2035-målet store og omvendt.

Mens 2050 er så langt ude i horisonten, at der er god tid, inden nødvendige investeringer skal tages, samt tid til at nye teknologier bliver produceret og brugt i stor skala, er årstallet 2035 for flere dele af energibranchen tæt på. Allerede inden for de kommende år skal der foretages investeringer og træffes beslutninger om brændselsvalg, for at omstillingen kan nås.

Uklarhed og tvivl på kraftværker

Nogle centrale kraftværker oplever lige nu uklarhed og tvivl om, hvilken vej de skal gå. Skal de fortsætte og gen-investere i den produktion, de har i dag, skal de tænke nyt, eller skal de lukke? Oven i kommer usikkerhed om fremtidens støtte til vedvarende energi og ny afgifts-struktur, og flere føler, de står i et vadested.

Energinet.dk's analyser viser, at biomasse er en god og farbar vej at gå, men usikkerheden i branchen øger risikoen for, at nødvendige investeringer ikke bliver foretaget, og at kraftværker tages ud af drift.

Også blandt decentrale kraftvarmeværker er der usikkerhed. Energinet.dk's analyser viser dog, at der stadig vil være tilstrækkeligt mange decentrale kraftvarmeværker i Danmark til at opretholde elforsyningsikkerheden, efter det særlige tilskud til værkernes elproduktion bortfalder i 2018.

Gassystemet er vigtig brobygger

Det er ikke kun herhjemme, at mange forskellige parametre er i spil og med til at definere takten i den danske omstilling til mere vedvarende energi og dermed den sammentænkning, der skal finde sted.

Ud over at de nye teknologier på nogle områder stadig mangler at vise, at de kan afløse fossile brændsler i stor skala, kommer udviklingen i nabolandene og fremtidens brændselspriser også til at få afgørende betydning. Hvis en stor udbygning af det tyske elnet i det næste årti bliver væsentligt forsinket, vil det have store konsekvenser. Det vil ikke være muligt at eksportere den planlagte mængde vindenergi, og det vil være optimalt med en større grad af indenlandsk fleksibelt elforbrug.

De internationale priser på fossile brændsler vil ændre forbrugsmønstre, og det kan eksempelvis få konsekvenser for det gassystem, der er tiltænkt en rolle som brobygger i omstillingen til et nyt energisystem. Både naturgas og på længere sigt VE-gasser kan udjævne svingende produktion fra vindmøller og sæsonudsving. Men hvis naturgas ikke længere er så konkurrencedygtigt, vil kunder falde fra, og der er færre til at betale til gassystemet.

Konkrete demonstrationsprojekter er klar

Trods flere usikkerhedsmomenter var 2013 også året, hvor flere konkrete demonstrationsprojekter rykkede vigtige skridt nærmere. Energinet.dk har i sin strategi for 2012-2015 bl.a. sat mål for at få demonstreret teknologi til konvertering af el til brint ved hjælp af elektrolyse, at få demonstreret VE-gas til transportsektoren og få demonstreret produktion af VE-gas.

Eksempelvis godkendte Energinet.dk's bestyrelse i november det strategiske Power2Gas-projekt og bevilligede DKK 27,6 mio. fra ForskEL-programmet til firmaet Electrochaea.dk ApS. Det har siden 2011 arbejdet sammen med Aarhus Universitets biogasforsøgsstation i Foulum, og et konkret projekt skal nu gennemføres på Avedøre Spildevandscenter.

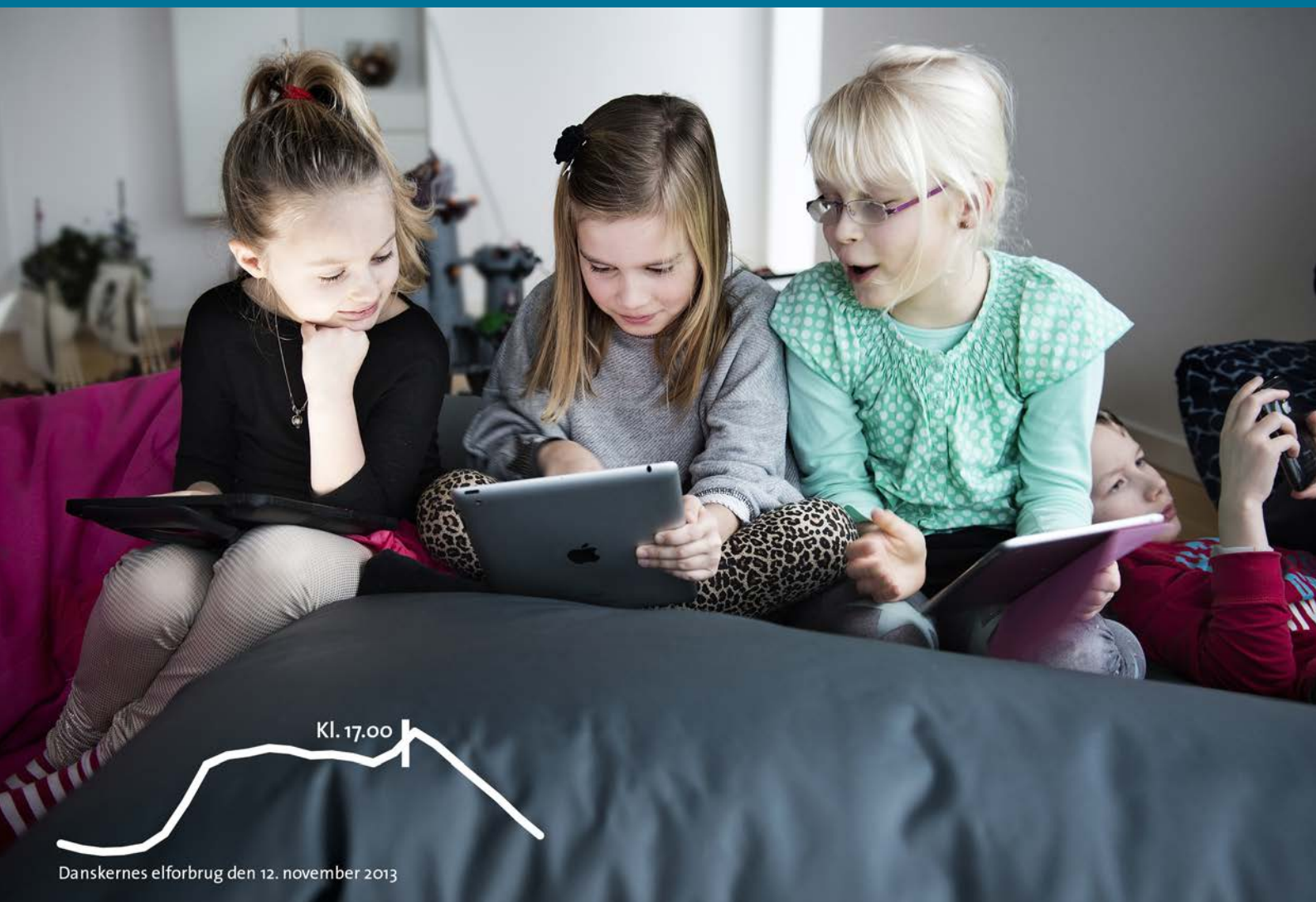
I projektet vil mikroorganismer omdanne brint fra elektrolyse og CO₂ i biogas fra spildevandsslam til metan.

Den opgraderede gas skal sendes ind i HMN Naturgas' net. Det såkaldte P2G BioCat2-projekt vil indeholde et 1 MW elektrolyseanlæg. Anlægget vil være det hidtil største Power-to-Gas-projekt i Danmark og demonstrere, hvordan et elektrolyseanlæg kan bidrage til balancering af elsystemet, og hvordan det i øvrigt kan spille sammen med el- og gassystemet.

Også andre demonstrationsprojekter, der opgraderer gasser, sammentænker energisystemerne og eksperimenterer med at lagre el, er på vej. Og efter EU i slutningen af 2013 godkendte støtte til opgradering af biogas er forventningen, at flere kommercielle aktører vil sende opgraderet biogas fra landbruget ind på gasnettet. Eksempelvis vil E.ON i Vojens lave landets største biogasanlæg – det første på transmissionsnettet.

Derudover er DONG Energy i Kalundborg på vej med et 60 MW halmforgasningsanlæg, der skal levere gas til Asnæsværket.

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 udfører 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 transmissionssystemoperatør (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.

Som følge af Energinet.dk's overtagelse af 10 regionale selskaber i 2012, har Energitilsynet i 2013 foretaget en vurdering af, om overtagelsen medfører behov for en recertificering. Energitilsynet vurderer, at der ikke skal indledes en ny certificeringsprocedure.

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 seks bestyrelsesmøder i 2013. 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.

I 2013 var resultatet en samlet score på 4,6, hvilket er på samme niveau som i 2012. I alle årene har scoren 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, finansdirektøren og den tekniske direktør. 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.

Tabel 1: Aflønningens sammensætning

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

*) refunderes efter regning

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 medarbejdere og ledere

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 markedsfølsomt niveau.

Aflønning af koncerndirektionen

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.

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

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 og er ikke blevet reguleret de seneste seks år.

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

Efter gældende lovgivning har et direktionsmedlem modtaget DKK 147.730 for afregning af vindmøllestrøm fra sin privatejede vindmølle. Et bestyrelsesmedlem har modtaget DKK 20.000 for konsulentytelser i forbindelse med et konkret forskningsprojekt. Derudover har et direktionsmedlem købt en udgået firmabil til DKK 90.000, svarende til markedspris.

Tabel 2: Koncerndirektionens aflønning (DKK mio.)

	Fast løn	Pension	Andre ydelser	I alt
Peder Ø. Andreassen	3,0	0,4	0,1	3,5
Torben Glar Nielsen	1,8	0,3	0,2	2,3
Torben Thyregod	2,0	0,0	0,3	2,3
Koncerndirektionen i alt	6,8	0,7	0,6	8,1

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, så 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.

Igennem en aktiv og dynamisk risikostyring ønskes risici styret proaktivt for at sikre virksomhedens effektive drift og for at 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 2013 har Energinet.dk arbejdet videre med forankringen af Risk Management-tilgangen efter "The COSO Framework for Enterprise Risk Management". Dette ar-

bejde 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.

Internt revisionsudvalg

Energinet.dk har etableret et internt revisionsudvalg, der skal styrke regnskabsaflæggelsen og det interne kontrolmiljø. Det interne revisionsudvalg refererer til finansdirektøren, og den forretningsinterne 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, revisionsvirksomhedens uafhængighed i forhold til virksomheden samt andre emner efter anmodning fra koncerndirektionen.

Ledelsen i Energinet.dk sikrer via det interne revisionsudvalg og den forretningsinterne revision en løbende opfølgning på det interne kontrolmiljø. I 2013 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 risikanalyser og risikostyring.

- Understøttelse af igangværende Asset Management-certificeringsforberedelse efter PAS55-standarden.
- Etablering af en målrettet understøttelse af kontrolmiljøet for den finansielle rapportering.
- Gennemførelse af forretningsintern revision inden for udvalgte operationelle forretningsprocesser.

De interne revisionsudvalgsmøder informerer samtidigt løbende Rigsrevisionen og den interne revision. Den interne revision har vurderet, at modenhedsniveauet for de interne kontroller omkring regnskabsaflæggelsen er styrket yderligere i forhold til 2012.

I 2013 er der i møderne sat mere fokus på at drøfte risici for Energinet.dk. Formålet er, at risici så tidligt som muligt knyttes sammen med behovet for interne kontroller. Dette bidrager til en større værdiskabelse, ved at ledelsen kan styre risici og kontroller mere proaktivt. Kontrolmiljøet kan forberedes, inden en ny aktivitet påbegyndes, eller styringen kan tilpasses, hvis risikobilledet ændrer sig.

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 rammer, 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 maj 2013. 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.

NASDAQ OMX Copenhagen A/S har besluttet at implementere anbefalingerne af maj 2013 i Regler for udstedere af aktier, jf. NASDAQ OMX's brev af 6. maj 2013 til relevante direktioner og bestyrelser. Bestyrelsen i Energinet.dk har i august behandlet de nye anbefalinger og 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 et egentligt revisionsudvalg
- Fastsættelse af aldersgrænse for bestyrelsesmedlemmer
- Udpegning af en næstformand i bestyrelsen

Energinet.dk har beskrevet virksomhedens efterlevelse af samt begrundelser for afvigelser fra de danske anbefalinger for god selskabsledelse i henhold til årsregnskabslovens § 107 b:

[www.energinet.dk/god-selskabsledelse >>](http://www.energinet.dk/god-selskabsledelse)

CSR – Energinet.dk's samfundsansvar

Energinet.dk's arbejde med samfundsansvar tager afsæt i FN Global Compacts 10 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 antikorrupsion.

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 rapporterer om sine fremskridt i CSR-arbejdet gennem den årlige rapportering til FN Global Compact samt på:

www.energinet.dk/csr >>

Principper for arbejdstager- og menneskeret-tigheder

Samfundsansvarlige indkøb

Energinet.dk foretager hvert år indkøb i milliardklassen, og en del af disse indkøb sker på internationale markeder. Energinet.dk ønsker gennem samfundsansvarlige indkøb at medvirke til at sikre, at FN's ti principper respekteres. I forbindelse med udbud skal leverandører bekræfte, at de respekterer disse principper og efterlever Energinet.dk's krav til ansvarlige indkøb.

Energinet.dk foretager løbende en risikovurdering af virksomhedens leverandører og følger om nødvendigt op med audits.

Medarbejderforhold

Energinet.dk har løbende fokus på at sikre ordentlige løn- og arbejdsforhold for virksomhedens medarbejdere. Det er vigtigt for Energinet.dk, at medarbejderne oplever balance mellem arbejds- og familieliv, har en høj arbejdsglæde og udvikler sig fagligt og personligt.

Dette kommer bl.a. til udtryk i virksomhedens sundhedspolitik, fastholdelsespolitik i tilfælde af langvarig sygdom, seniorpolitik og en række andre fordele for medarbejdere i Energinet.dk, herunder sund kost, adgang til fysisk træning og årlige frivillige sundhedstjek. Desuden tilbydes foruden den almindelige barselsorlov for kvinder yderligere 12 uger med fuld løn. Endvidere tilbydes 12 ugers betalt orlov for fædre med børn i alderen 0-5 år.

I 2013 har Energinet.dk haft yderligere fokus på effektivitet og performancekultur blandt medarbejderne i form af performancesamtaler med nærmeste leder minimum hver 14. dag. Fokus har været på anerkendelse af resultater, identifikation af udfordringer og mulige løsninger samt opstilling af mål for den kommende periode.

Sikkerhed og arbejdsmiljø

I 2013 har arbejdsmiljøorganisationen arbejdet efter den arbejdsplan, som blev opstillet ultimo 2012 på baggrund af Arbejdstilsynets regler om organisering af arbejdsmiljøarbejdet. Det har dog vist sig vanskeligt at overholde alle de opstillede mål. Det er der taget hensyn til ved udarbejdelse af arbejdsplanen for 2014.

I 2013 har der været to anmeldelsespligtige arbejdsulykker blandt egne medarbejdere. I 2010, 2011 og 2012 var der henholdsvis tre, tre og nul anmeldelsespligtige ar-

bejdsulykker, 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, i 2012 ni og i 2013 tretten anmeldelsespligtige arbejdsulykker. Alle er blevet undersøgt i samarbejde med entreprenørerne, og der er iværksat nødvendige korrigerende tiltag. Det kan med tilfredshed konstateres, at hverken højspænding eller gas var årsagen til nogen af ulykkerne.

I forbindelse med det stigende aktivitetsniveau på anlægsprojekter vil der fortsat være meget fokus på bygherrens lovpligtige koordinering af arbejdsmiljøet på byggepladserne. I den forbindelse er der løbende fokus på effektivisering og optimering af de anvendte ledelses-systemer, så der til stadighed er høj fokus på arbejdsmiljø på byggepladserne.

Ligestilling og mangfoldighed

Det er Energinet.dk's mål, at kønssammensætningen i lederstillinger og chefspecialiststillinger i 2015 skal afspejle den generelle kønssammensætning i medarbejdergruppen. Det betyder, at 30 pct. af alle ledere skal være kvinder. I 2013 udgjorde andelen 20 pct.

For at nå målet er der løbende fokus på eventuelle usynlige barrierer for kvinders muligheder for at indtage chefpositioner i Energinet.dk, eksempelvis ved at sikre at stillingsopslag signalerer bredt til begge køn. Derudover tilstræbes det, at mindst halvdelen af pladserne på virksomhedens interne talentprogrammer besættes af kvinder.

Energinet.dk ser en styrke i at være en mangfoldig arbejdsplads. Ud over et ønske om medarbejdere af begge køn, tilstræbes også mangfoldighed i alderssammensætning, etnisk baggrund, uddannelsesbaggrund mv.

Ligestilling i bestyrelser mv.

I 2013 trådte et nyt regelsæt i kraft vedrørende ligestilling af det underrepræsenterede køn i virksomhedens ledelse. Regelsættet stiller krav til fastsættelse af måltal og en politik for ligestilling.

Energinet.dk's bestyrelse er undtaget fra reglerne om opstilling af måltal, både for de 3 medarbejdervalgte bestyrelsesmedlemmer og for de 8 medlemmer, som udpeges af klima-, energi- og bygningsministeren. Ministeren skal ved sin udpegnings sørge for, at de ministerudpegede bestyrelsesmedlemmer er kønsmæssigt afbalanceret sammensat. Pt. er den ministerudpegede del af bestyrelsen sammensat af tre kvinder og fem mænd, hvorved den kvindelige andel udgør 37,5 pct.

I virksomhedens datterselskaber har bestyrelserne i dag ikke en kønsmæssig ligestilling, da koncerndirektionen i de fleste tilfælde udgør bestyrelsen og således består af tre mænd. Målet forventes at blive indfriet i 2014.

For virksomhedens øvrige ledelsesniveauer har Energinet.dk opstillet måltal for at opnå en kønsmæssig ligestilling, jf. foregående afsnit.

Principper for miljø og klima

Klimapåvirkninger

Energinet.dk spiller en afgørende rolle i realiseringen af Danmarks målsætninger for omstilling af den danske energiforsyning. Det er virksomhedens tilgang, at den største klimagevinst kan høstes ved at holde fokus på realiseringen af denne omstilling.

Virksomheden har derudover fokus på at nedbringe CO₂-udledningen som følge af virksomhedens drift. Energibesparende projekter prioriteres med mål om at opnå den størst mulige effekt for de investerede ressourcer.

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. Ud over 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. Begge offentliggøres på:

www.energinet.dk/miljorapport >>

Principper for anti-korruption

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.

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 gennemsigtigt om sine aktiviteter.

Whistleblower-ordning

Energinet.dk har etableret en whistleblower-ordning, så 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 2013 ikke modtaget henvendelser.

Bestyrelse

Niels Fog, formand

Cand.merc. og købmand

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

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Formand for bestyrelsen i Datacon A/S
- Bestyrelsesmedlem i BRF Holding A/S

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 den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesformand og direktør i selskabet BioContractors A/S
- Bestyrelsesmedlem i Addition Consulting A/S
- Bestyrelsesformand i CleanVantage LLC

Charlotte Møller

Cand.polit., økonomidirektør, PFA Pension

Indtrådt som ministerudpeget den 1. maj 2013

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem PFA Udbetalingsbank A/S

Hanne Søndergaard

Vicedirektør, Arla Foods UK

Indtrådt som ministerudpeget i 2010 og genudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber den 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 den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

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

Bestyrelsen fra venstre: Peter Møllgaard, Birgitte Kiær Ahring, Carl Erik Madsen, Charlotte Møller, Per Sørensen, Niels Fog, Berit Schilling, Hans Simonsen, Poul Erik Morthorst, Hanne Søndergaard, Jess Bernt Jensen



Hans Simonsen

Ingeniør, HD

Indtrådt som ministerudpeget i 2012.

Udpegningsperioden udløber den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- 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 den 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 den 30. april 2014.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Carl Erik Madsen

Diplomingeniør, Stærkstrøm, Eldrift

Indtrådt som medarbejdervalgt i 2007, genvalgt i 2011.

Valgperioden udløber den 23. august 2015.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Jess Bernt Jensen

Chefkonsulent, Gasmarked

Indtrådt som medarbejdervalgt i 2011.

Valgperioden udløber den 23. august 2015.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Berit Schilling

Afregningskoordinator, Økonomi

Indtrådt som medarbejdervalgt den 1. marts 2013.

Valgperioden udløber den 23. august 2015. Tidligere medlem af bestyrelsen fra den 24. august 2007 til den 23. august 2011.

Øvrige ledelseshverv:

- Ingen

Direktion

Direktionen fra venstre: Torben Glar Nielsen, Peder Ø. Andreasen, Torben Thyregod



Peder Ø. Andreasen, administrerende direktør, CEO

Øvrige ledelseshverv:

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

Torben Thyregod, finansdirektør, CFO

Øvrige ledelseshverv:

- Bestyrelsesmedlem i fem 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 holdingselskab, TOKE Holding ApS samt i Grapevine ApS

Torben Glar Nielsen, teknisk direktør, CTO

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, direktør

Medlemmer

Allan Kjersgaard, specialkonsulent, 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., Aarhus Universitet

Erik Nørregaard Hansen, direktør, Foreningen af Danske Kraftvarmeværker

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

Heidi Rønne Møller, konsulent

Ingeborg Ørbech, konsulent, DI

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

Jan Ingwersen, direktør

Janne Wichard Henriksen, konsulent

Jens Astrup Madsen, energichef, Landbrug & Fødevarer

Kim Mortensen, direktør, Dansk Fjernvarme

Klaus Winther, kraftværkschef, Fynsværket, Vattenfall Danmark

Knud Sloth, direktør

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

Regnskabsberetning

Resultat 2013

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. Energinet.dk sikrer denne reguleringsmæssige balance via løbende tilpasning af tarifferne for PSO (Public Service Obligations), El- og Gassystemet.

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 periode-mæssig likviditetsforskydning mellem årene, afhængig af forskellen mellem de afholdte omkostninger og de opkrævede tariffer.

Resultatet for 2013 udgør i alt DKK 37 mio. efter skat, bl.a. som følge af modtagne EU-tilskud på i alt DKK 95 mio. efter skat. De henlagte flaskehalsindtægter til fremtidige investeringer påvirkes af årets henlæggelse samt en tilbageførelse til forbrugerne som følge af Energiaftalen fra 2012. Nettoeffekten af henlæggelsen påvirker resultatet med DKK -4 mio. Endelig er resultatet for 2013 påvirket af øvrige forhold på DKK -54 mio. herunder nedskrivning af aktiver i Energinet.dk Gaslager A/S med DKK 500 mio. og modsatrettede reguleringer i udskudt

Årets resultat udgør et overskud på DKK 37 mio. efter skat mod et overskud i 2012 på DKK 261 mio.

Resultatet er påvirket af to modsatrettede forhold. Årets resultat er positivt påvirket af en regulering af udskudt skat som følge af Folketingets vedtagelse af vækstpakken den 27. juni 2013, hvor det er besluttet gradvist at nedsætte selskabsskatteprocenten fra 25 pct. til 22 pct. i 2016. Denne nedsættelse påvirker positivt med DKK 398 mio.

Årets resultat er negativt påvirket af en nedskrivning af virksomhedens aktiver i Energinet.dk Gaslager A/S. Som følge af et presset marked og deraf faldende omsætning er der foretaget en nedskrivning på DKK 500 mio.

skat på DKK 354 mio. og andre forhold med DKK 92 mio.

Sammenholdt med 2012 er resultatet ud over nedskrivningen og ændringen af skatteprocenten påvirket af et fald i de modtagne EU-tilskud som følge af færdiggørelse af den EU-støttede gaskompressor i Egtved.

Driftsresultaterne, påvirkningen på tarifferne og omkostningerne for Energinet.dk's fire forretningsområder er kommenteret i de efterfølgende afsnit.

Segmentopdelt resultatopgørelse	El- systemet	Miljø- venlig energi - PSO	Gas- systemet	Kommer- ciel aktivitet	Elimine- ringer	Års- rapport 2013	Års- rapport 2012
DKK mio.							
Tarifindtægter	2.366	5.734	351	0	0	8.451	8.130
Salg af el fra vindmøller og øvr. VE-anlæg	0	215	0	0	0	215	277
Salg af el fra decentrale anlæg	0	78	0	0	0	78	87
Flaskehalsindtægter	601	0	0	0	0	601	856
Gebyr for balancering af elsystemet	164	0	0	0	0	164	131
Elproduktionstilskud	48	0	0	0	0	48	86
Øvrige indtægter	40	0	57	179	-59	217	238
Omsætning	3.219	6.027	408	179	-59	9.774	9.805
Over-/underdækning	-150	-143	97	0	0	-196	-988
Tilskud fra EU	0	0	130	0	0	130	316
Andre driftsindtægter	0	0	44	10	0	54	9
Indtægter i alt	3.069	5.884	679	189	-59	9.762	9.142
Tilskud til energiproduktion	-48	-4.762	0	0	0	-4.810	-3.849
Køb af el	0	-648	0	0	0	-648	-801
Støtte til forskning og udvikling	0	-179	0	0	0	-179	-180
Øvrige energiomkostninger	0	-239	-2	-10	0	-251	-225
Kompensation af nettab	-153	0	0	0	0	-153	-358
Køb af regulerkraft	-101	0	0	0	0	-101	-104
Betaling for 132/150 kV-nettet	0	0	0	0	0	0	-234
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-704	0	-165	0	46	-823	-1.038
Omkostning ved udenlandske net	-50	0	0	0	0	-50	-60
Betaling for tilsyn	-53	0	-8	0	0	-61	-54
Andre eksterne driftsomkostninger	-327	0	-46	-33	0	-406	-321
Eksterne omkostninger i alt	-1.436	-5.828	-221	-43	46	-7.482	-7.224
Personaleomkostninger	-232	0	-84	-8	0	-324	-339
Omkostninger i alt	-1.668	-5.828	-305	-51	46	-7.806	-7.563
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-1.039	-31	-144	-709	13	-1.910	-959
Resultat af primær drift	362	25	230	-571	0	46	620
Finansielle poster (netto)	-358	-25	-120	74	0	-429	-269
Resultat før skat	4	0	110	-497	0	-383	351
Skat af periodens resultat	215	0	59	146	0	420	-90
Årets resultat	219	0	169	-351	0	37	261

Forretningsområder



Elsystemet

Årets investeringer

Energinet.dk har fortsat det ekspansive investeringsprogram i 2013 med henblik på facilitering af morgendagens udfordringer ved indpasning af stadig mere vedvarende energi. Energinet.dk har haft anlægsinvesteringer for DKK 3.239 mio. i 2013, og hovedparten af investeringerne er relateret til Elsystemet. De største enkeltinvesteringer er udbygningen af 400 kV-nettet fra Kassø i Sønderjylland til Tjele ved Viborg med DKK 897 mio. og udbygningen med et nyt elkabel til Norge, Skagerrak 4, til DKK 481 mio. i 2013. Begge disse projekter færdiggøres i 2014.

I marts 2013 satte Energinet.dk sammen med 130 elnet- og elhandelsselskaber den såkaldte DataHub i drift. DataHub'en er en fælles datacentral, som samler alle oplysninger om danskernes elforbrug ét sted. Derved skabes muligheden for yderligere konkurrence på detailmarkedet. Investeringen udgjorde samlet DKK 116 mio. DataHub'en skal suppleres af engrosmodellen, som bl.a. betyder, at kundekontakten overtages af elhandelsselskaber, og netselskaberne – herunder Energinet.dk – bliver underleverandør til elhandelsselskaberne. Elhandelsselskaberne varetager fremadrettet den samlede fakturering til kunderne. Engrosmodellen ventes at træde i kraft oktober 2015.

Energinet.dk ejer, driver og udbygger det danske el-transmissionsnet – elektricitetens motorveje – og elektriske forbindelser til udlandet, pt. Sverige, Norge og Tyskland.

Det er virksomhedens opgave at sørge for forsyningssikkerheden 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. 1.900 km sø- og landkabler

185 transformerstationer

9 elforbindelser til udlandet

Finansielt resultat

Omsætningen i forretningsområdet var i 2013 på DKK 3.219 mio., og resultatet efter skat blev et overskud på DKK 219 mio. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip, hvor årets eventuelle over-/underdækning tilbagebetales/opkræves det følgende år. Den akkumulerede overdækning ved udgangen af 2013 er

Tabel 3: Elsystemet

DKK mio.	2013	2012	2011	2010	2009
Resultatopgørelse					
Omsætning	3.219	3.680	3.391	3.674	3.843
Årets over-/underdækning*	-150	-487	-13	455	-365
Resultat af primær drift	362	228	340	775	365
Resultat af finansielle poster	-358	-143	-155	-105	-102
Årets resultat	219	65	-36	650	153
Balance					
Anlægsaktiver	24.602	22.053	12.082	10.560	9.957
Balancesum	25.896	23.236	13.753	11.986	11.021
Akk. over-/underdækning	-144	6	468	263	-192
Egenkapital	5.434	5.237	5.148	5.202	4.706
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (øre pr. kWh)	6,9	7,6	7,4	6,3	7,4

*) + = underdækning, - = overdækning. Der henvises i øvrigt til note 1, hvor omkostninger mv. er specificeret.

DKK 144 mio., svarende til 0,4 øre/kWh i net- og systemtariffen.

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

Omsætningen faldt med DKK 461 mio. i forhold til 2012. Det skyldes hovedsageligt en reduktion af net- og systemtariffen fra 7,6 øre/kWh til 6,9 øre/kWh. Tidligere års akkumulerede underdækning blev inddækket i 2012, hvorfor tariffen blev nedsat i 2013. Flaskehalsindtægterne var DKK 255 mio. mindre end i 2012 som følge af reducerede prisdifferencer mellem Danmark og de øvrige nordiske lande. Øgede prisforskelle mod Tyskland modvirker dog en del af effekten.

Omkostningerne består hovedsageligt af køb af systemydelse, dækning af nettab samt øvrige driftsomkostninger.

Omkostningerne til nettab var ekstraordinært lave i 2013. Det skyldes en korrektion af nettabet på Sjælland for perioden 2007-2013, hvor forbruget under en transformerstation ved en fejl ikke var blevet indmeldt til Energinet.dk af en netvirksomhed.

Indtil overtagelsen af de regionale transmissionselskaber i august 2012 har Energinet.dk ydet rådighedsbetaling for de regionale transmissionsnet. Denne rådighedsbetaling er helt bortfaldet og erstattet af øgede afskrivninger og finansielle omkostninger. Andre eksterne drifts- og personaleomkostninger er ligeledes påvirket af købet af de regionale transmissionsnet.

Omkostningerne til systemydelse er realiseret DKK 175 mio. under 2012-niveauet. Dette skyldes hovedsagligt lave tvangskørselsomkostninger.

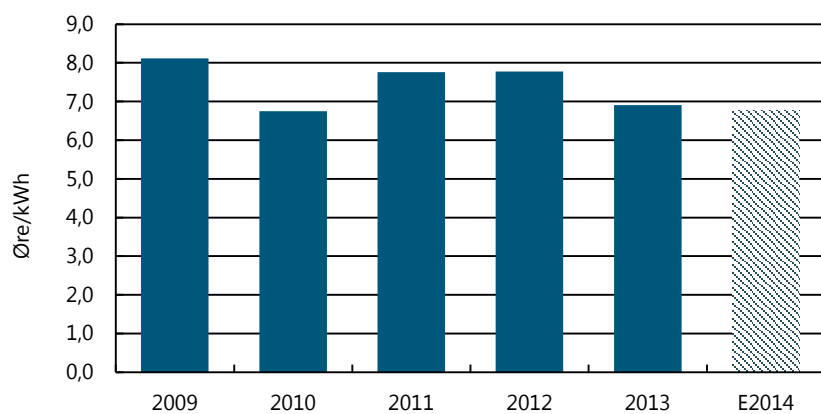
Forventninger til resultat 2014

Det forventes, at det fortsatte arbejde med effektiviseringer er med til at holde omkostningsniveauet i ro, samtidig med at aktivitetsniveauet udvides.

Net- og systemtariffen er fastholdt på 6,9 øre/kWh i 2014, og de samlede tarifindtægter ventes at ligge på samme niveau som i 2013.

Omkostningerne til systemydelse forventes i 2014 at udgøre DKK 683 mio. svarende til et fald på DKK 21 mio. i forhold til 2013, mens omkostningerne til nettab i 2014 skønnes på niveau med omkostningerne i 2013, når der ses bort fra den ekstraordinære betaling fra en netvirksomhed.

Figur 5: Udvikling i net- og systemtariffen (2013-priser)



Investeringsniveauet fortsætter på et højt niveau i de kommende år. Energinet.dk forventer, at investeringsniveauet i forretningsområdet Elsystemet i 2014 vil udgøre ca. DKK 3.000 mio., hvilket er på niveau med investeringsniveauet i 2013.

Forretningsområder

Fremme af miljøvenlig energi - PSO

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.

Tilskuddene til vedvarende energi og decentral kraftvarmeproduktion er udformet, så hovedparten af producenterne er sikret en fast pris (indtægt), der er uafhængig af den aktuelle markedspris.

Energinet.dk udbetaler tilskuddet på tre forskellige måder:

1. Energinet.dk køber elproduktionen til en garanteret pris og sælger den derefter på Nord Pool Spot. Underskuddet indgår i PSO-omkostningerne. Denne afregningsform omfatter størstedelen af vindmøllerne og de små decentrale kraftvarmeværker.
2. Energinet.dk udbetaler et tilskud, som afhænger af markedsprisen på el. Tilskuddet svarer til forskellen mellem en fastlagt afregningspris og markedsprisen på elbørsen, Nord Pool Spot. Denne afregningsform omfatter de kraftværksejede vindmøller og øvrige anlæg til produktion af vedvarende energi.

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.

3. Energinet.dk supplerer indtægten op til et garanteret provenu hos producenter, der selv sælger deres elproduktion på markedet. Det vil sige, at de får et fast månedligt tilskud, som varierer med markedsprisen på el. Denne afregningsform omfatter de store, decentrale kraftvarmeværker.

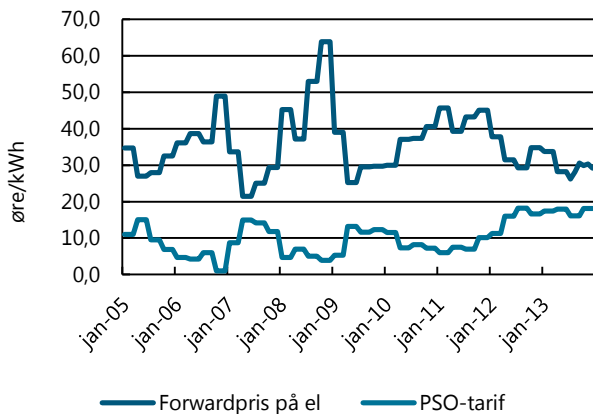
I de fleste tilfælde varierer størrelsen af tilskuddet med variationerne i markedsprisen på el, jf. figur 6.

Tilskud til forskning og udvikling

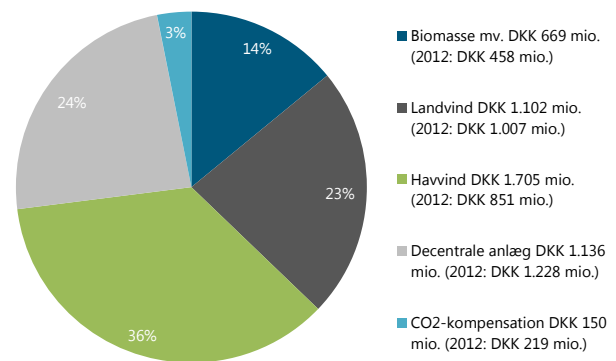
Energinet.dk råder over en politisk fastsat ramme på DKK 130 mio. årligt til at støtte forskning, udvikling og demonstration af teknologier til miljøvenlig elproduktion. Programmet kaldes ForskEL.

Foruden ForskEL administrerer Energinet.dk ForskVE-programmet, som er en støtteordning til udbredelse af

Figur 6: Sammenhæng mellem PSO-tarif og forwardpris på el



Figur 7: Tilskud til miljøvenlig elproduktion



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 hovedparten af støtten gået til Smart Grid, solceller og brændselsceller.

Rigsrevisionen afsluttede i 2013 en undersøgelse af konkurrenceudsatte forskningsmidler til energiforskning. ForskEL-programmet var et blandt fire programmer, som blev undersøgt. I forhold til Energinet.dk har undersøgelsen afledt enkelte administrative ændringer, som nu er implementeret. Rigsrevisionen har kvitteret for, at programmerne under Klima-, Energi- og Bygningsministeriet (EUDP, ForskEL, ForskVE og Elforsk) har gennemført en større samordning og harmonisering af de administrative procedurer.

Rigsrevisionen har samtidig anbefalet, at det overvejes at udarbejde en samlet strategi for dansk energiforskning i relation til at bidrage til indfrielse af de energipolitiske mål, samt at programmerne sætter konkrete mål og indfører effektmålinger.

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:

1. Garantifonden, som giver lokale vindmøllelaug/initiativgrupper mulighed for at få en garanti til brug for optagelse af lån til finansiering af forundersøgelser i forbindelse med nye vindmølleprojekter.
2. Grøn ordning, som giver kommuner, hvori der opstilles nye vindmøller, mulighed for at søge tilskud til forskellige typer af anlægsarbejder samt kulturelle og informative aktiviteter i lokale foreninger m.v.
3. Værditabsordningen, som giver naboer til planlagte vindmøller mulighed for at få erstatning, hvis deres

Tabel 4: PSO

DKK mio.	2013	2012	2011	2010	2009
Resultatopgørelse					
Omsætning	6.027	5.485	3.187	3.766	4.330
Årets over-/underdækning*	-143	-466	696	-190	28
Balance					
Anlægsaktiver	436	466	503	493	673
Balancesum	1.875	1.494	1.853	1.352	1.820
Akk. over-/underdækning	242	385	876	304	494
Egenkapital	0	0	0	0	0
Øvrige finansielle nøgletal					
Tarif (gennemsnitlig for perioden) øre/pr. kWh	17,4	15,4	7,7	8,6	10,6

*) + = underdækning, - = overdækning. Der henvises i øvrigt til note 1, hvor omkostninger mv. er specificeret.

ejendom må forventes at falde i værdi som følge af opstillingen af de nye vindmøller.

4. Køberetsordningen, som giver lokale borgere mulighed for at købe andele i kommende vindmølleprojekter.

Finansielt resultat

Omsætningen i forretningsområdet var i 2013 på DKK 6.027 mio. Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip, hvor årets eventuelle over-/underdækning tilbagebetales/opkræves det følgende år. Den akkumulerede underdækning ved udgangen af 2013 er DKK 242 mio., svarende til 0,7 øre/kWh i PSO-tariffen.

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

Omsætningen steg samlet med DKK 542 mio. i forhold til 2012, hvilket hovedsageligt skyldes stigende tariffer for at dække øgede tilskud til vedvarende energiproduktion som følge af fortsat lave markedspriser på el. Lavere produktion, primært som følge af forsinkede nettilslutninger og mindre vind end i et normalår, medfører dog reducerede PSO-omkostninger, der til dels modsvarer dette.

I 2013 udbetalte Energinet.dk i alt DKK 4.762 mio. i tilskud til produktion af miljøvenlig energi mod DKK 3.763 mio. i 2012. Stigningen på DKK 999 mio. skyldes primært tilskud til havvindmøller, hvor Anholt Havmøllepark indgår med fuld effekt fra september 2013.

Herudover godkendte EU i november 2013 en forhøjelse af støtten til biogas med 36 øre/kWh med tilbagevirkende kraft fra den 1. juli 2012, hvilket øgede PSO-støtteomkostningerne med DKK 215 mio.

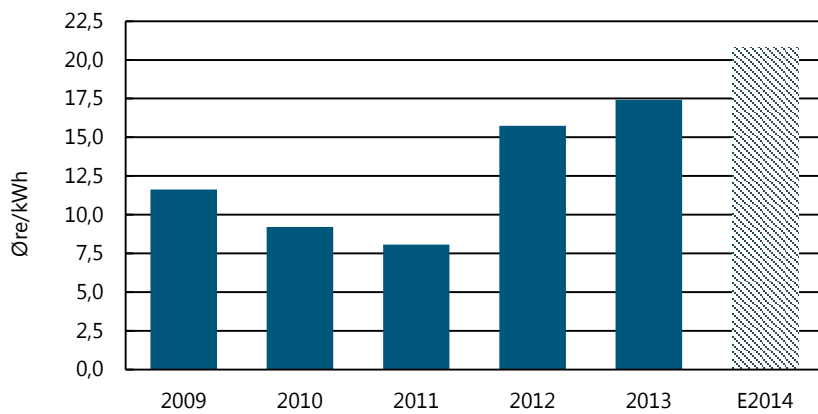
Øvrige omkostninger og støtte til forskning og udvikling er på niveau med 2012. Energinet.dk har haft mindre omkostninger til nettab i opsamlingsnettet for vindmøller, men dette modsvarer af øgede omkostninger til nettilslutning af vindmøller og decentrale anlæg.

Forventninger til resultat 2014

Forventningen om lavere elspotpriser i 2014 medfører en stigning i PSO-tilskud til vindmøller. Der er dels tale om tilgang af nye vindmøller på land, dels helårseffekten fra Anholt Havmøllepark, der blev idriftsat september 2013.

De forventede lavere elspotpriser i 2014 betyder tillige et øget tilskud til decentrale anlæg på grundbeløb. Modsat betyder de lavere priser, at køb af el fra anlæg på treleds-tarif forventes at falde marginalt.

Figur 8: Udvikling i den gennemsnitlige PSO-tarif (2013-priser)



I 2014 forventes en gennemsnitlig markedspris på el på 26,1 øre/kWh, hvilket medfører en forventning om en gennemsnitlig PSO-tarif på 20,8 øre/kWh.

Forretningsområder

Gassystemet

Årets investeringer

Med deltagelse af bl.a. EU's generaldirektør for energi samt den danske klima-, energi- og bygningsminister blev kompressorstationen i Egtved og gasrøret fra Ellund til Egtved officielt sat i drift i september 2013. Investeringerne i 2013 beløb sig til DKK 290 mio., og der er i alt investeret DKK 1,4 mia. fra 2009 frem til 2013.

Idriftsættelsen af kompressorstationen og gasrøret har medført en meget høj grad af forsyningssikkerhed for det danske og svenske gasmarked.

Finansielt resultat

Forretningsområdet drives ud fra et hvile i sig selv-princip, hvor årets eventuelle over-/underdækning tilbagebetales/opkræves det følgende år. Den samlede overdækning svarer imidlertid til mere end ét års omsætning, og efter aftale med Energitilsynet vil overdækningen blive nedbragt via tariffbetalingerne over de kommende år.

Den akkumulerede overdækning var DKK 543 mio. ultimo 2012, hvorfor Energinet.dk i 2013 nedsatte gastarifferne med henblik på at nedbringe overdækningen. Som følge heraf faldt omsætningen fra DKK 477 mio. i 2012 til DKK 408 mio. i 2013, og den akkumulerede overdækning blev ved udgangen af 2013 reduceret til DKK 446 mio.

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. 954 km gasledning

1 kompressorstation

46 måler- og regulatorstationer

Tarifindtægterne faldt fra DKK 447 mio. i 2012 til DKK 351 mio. i 2013, da transporttarifferne samlet set blev nedsat for at afvikle overdækningen. Endvidere skyldes indtægtsnedgangen en nedgang i eksporten til Tyskland samt et fald i det danske naturgasforbrug, hvilket yderligere har medført et fald i indtægterne.

Tabel 5: Gassystemet

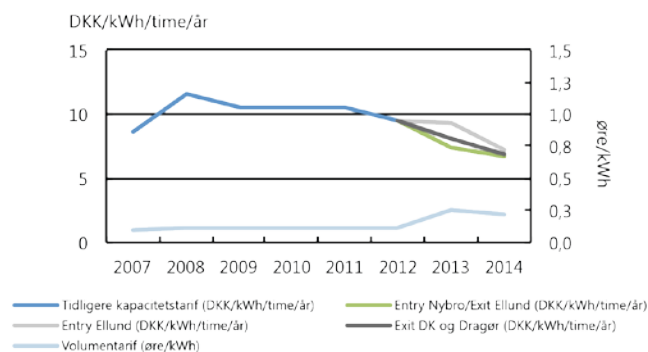
DKK mio.	2013	2012	2011	2010	2009
Resultatopgørelse					
Omsætning	408	477	628	881	805
Årets over-/underdækning*	97	-35	-153	-107	74
Resultat af primær drift	230	303	274	180	78
Resultat af finansielle poster	-120	-51	-88	-89	-91
Årets resultat	169	192	146	36	13
Balance					
Anlægsaktiver	5.400	5.169	4.260	4.073	4.035
Balancesum	6.198	5.625	4.691	4.664	4.470
Akk. over-/underdækning	-446	-543	-508	-261	-154
Egenkapital	861	692	499	353	317
Øvrige finansielle nøgletal					
Kapacitetsbetaling, DKK/kWh/time/år	9,48	10,54	10,54	10,54	11,54
Volumenbetaling, øre/kWh	0,11	0,12	0,12	0,12	0,12
Nødforsyningsbetaling, øre/kWh	0,36	0,36	0,58	0,82	0,71

*) + = underdækning, - = overdækning. Der henvises i øvrigt til note 1, hvor omkostninger mv. er specificeret.

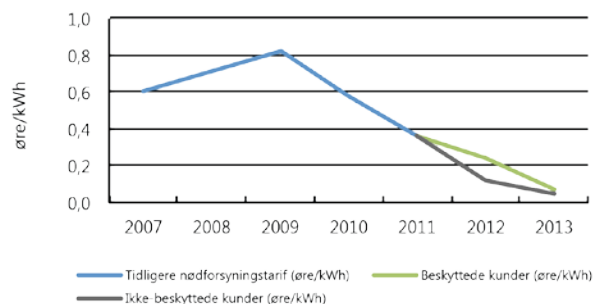
EU-tilskud er faldet i forhold til 2012, hvilket skyldes, at Energinet.dk i 2013 har færdiggjort udbygningen af gastransmissionsnettet mellem Ellund og Egtved. Den modtagne støtte fra EU's økonomiske genopretningsprogram er derfor reduceret fra DKK 314 mio. i 2012 til DKK 130 mio. i 2013.

Omkostningerne til lager- og nødforsyningsydelser er faldet fra DKK 201 mio. i 2012 til DKK 139 mio. i 2013. Faldet på DKK 62 mio. skyldes primært faldende omkostninger som følge af billigere nødforsyningsaftaler med nordsøproducenterne.

Figur 9: Udvikling i gastransporttariffer



Figur 10: Udvikling i nødforsyningstariffer



Tariffer

Indtil etableringen af kompressorstationen og gasrøret mod Tyskland havde Energinet.dk fastsat en ensartet tarif for at transportere gas i Danmark. Som følge af udbygningen af den nye infrastruktur var det nødvendigt at indføre differentierede gastariffer med henblik på at imødekomme kundernes ønsker til tariffer, der i højere grad afspejler anvendelsen af den nye infrastruktur.

Den 1. oktober 2013 trådte nye differentierede transporttariffer i kraft, jf. figur 9. Tarifferne vil som hidtil være baseret på en volumen- og en kapacitetstarif, men i modsætning til tidligere vil der nu være tre kapacitetstariffer i stedet for en.

Fremover vil kapacitetstariffen være opdelt i en tarif, der dækker de historiske investeringer i gastransmissionssystemet, en tarif der dækker den nye investering i gasrøret til Tyskland, samt en tarif der dækker investeringen i kompressorstationen.

Forholdet mellem kapacitets- og volumentariffen er i denne forbindelse tillige ændret. Hvor forholdet mellem disse tidligere var fast, er det ændret, så kapacitetstariffen nu dækker investeringsomkostningerne, mens volumentariffen kun dækker de variable omkostninger ved brug af gassystemet. Denne ændring medfører, at volu-

mentariffen stiger i forhold til tidligere, mens kapacitetstarifferne falder.

Det nye princip for transporttarifferne vil løbende blive evalueret.

Forventninger til resultat 2014

Tarifindtægterne for 2014 forventes at falde i forhold til 2013, da der primo 2013 er realiseret en akkumuleret overdækning, der i de kommende år vil blive betalt tilbage til forbrugerne.

Forretningsområder

Kommercielle aktiviteter

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 gaslagre og det af DONG Energy A/S ejede gaslager i Stenlille, såvel som med andre typer af fleksibilitetsleverandører i det nordvesteuropæiske gasmarked. Energinet.dk Gaslager A/S sælger kapaciteten på lageret på auktioner og First Come First Served (FCFS). Gassen opbevares i syv underjordiske hulrum, såkaldte kaverner, som er udskyllet i områdets salthorst.

Gaslageret er væsentligt for at opretholde forsyningssikkerheden på gasområdet i Danmark og Sverige, ligesom adgang til lagerkapacitet er en forudsætning for et vel fungerende marked.

Investeringer

I 2011 fik gaslageret miljømyndighedernes tilladelse til at genudskylle én ud af syv kaverner med henblik på at vedligeholde de dele af anlægget, der ligger under jordoverfladen. I 2013 blev projektet afsluttet og har, ud over at kavernens levetid er forlænget med 30-40 år, også sikret, at kavernen nu lever op til moderne sikkerhedsstandarder. Den samlede investering beløb sig til DKK 80 mio., hvoraf DKK 10 mio. blev afholdt i 2013.

Energinet.dk ejer og driver to kommercielle virksomheder. Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer kapacitet i optiske fiberkabler og sælger rådgivningsydelser. Virksomhedens gaslageraktiviteter i Lille Torup drives i Energinet.dk Gaslager A/S (100 pct. ejet af Energinet.dk Gaslager Holding A/S).

Energinet.dk's kommercielle aktiviteter

Gaslager: Kapacitet 425 mio. Nm³

Finansielt resultat

Indtægterne fra lagerydelser blev i 2013 DKK 175 mio., hvilket er DKK 29 mio. mindre end 2012. Nedgangen skyldes, at der blev solgt kapacitet til lavere priser i forhold til tidligere år som følge af en væsentligt ændret konkurrence- og markedssituation. Konkurrencen steg voldsomt i 2013 som følge af den øgede eksponering mod det nordvesteuropæiske marked, der blev muliggjort af etableringen af rørinfrastruktur og kompressor kapacitet nord og syd for den dansk-tyske grænse i løbet af året. På den måde blev lagermarkedet i Danmark en ægte del af det europæiske lagermarked. Dette blev tydeliggjort ved, at der udelukkende blev efterspurgt kapacitet på basis af priser på de nordvesteuropæiske markeder. 100 pct. af kapaciteten for lageråret 2013/14 blev solgt.

Der er realiseret eksterne omkostninger og personaleomkostninger på DKK 43 mio., hvilket er en stigning i forhold til 2012. Stigningen skyldes primært øgede elomkostninger til kompressordrift.

Resultatet for året på DKK -355 mio. er negativt påvirket af en nedskrivning af gaslagerets værdi på DKK 500 mio. Dette opvejes delvist af en regulering af udskudt skat på DKK 69 mio. som følge af ændring af selskabsskatteprocenten fra 25 pct. til 22 pct. i 2016. De finansielle poster er positivt påvirket med DKK 111 mio. med baggrund i en ændret fordeling af tidligere års renter mellem koncernens forretningsområder.

Nedskrivning af gaslagerets værdi

Energinet.dk erhvervede Energinet.dk Gaslager A/S i Lille Torup den 1. maj 2007. Siden overtagelsen er der imidlertid sket en række markedsmæssige ændringer i de centrale forudsætninger, der lå til grund for købet.

For det første blev prisbestemmelsen i 2011 ophævet for Energinet.dk Gaslager A/S i naturgasforsyningsloven i forbindelse med implementering af den tredje liberaliseringspakke fra EU. Dermed blev den hidtidige omkostningsbaserede regulerede prisdannelse for de danske gaslagre afløst af et egentligt markedsprincip, hvorefter lagerydelser sælges til den pris, der kan opnås på et konkurrencepræget marked.

For det andet blev markedskoblingen mellem det dansk/svenske og det nordvesteuropæiske marked forstærket i 2013 i forbindelse med udbygningen af det danske gasnet mod Tyskland. Dette betød, at ikke blot gasmarkederne, men også de relaterede fleksibilitetsmarkeder (defineret som de markeder, hvor gaslagrene opererer), i praksis smeltede sammen hen over den dansk-tyske grænse. For gaslagrene har det betydet yderligere konkurrence, idet gaslagerydelser i det dansk-svenske marked nu ikke længere kan afsættes til en pris, der er højere end den gældende markedspris på det nordvesteuropæiske marked. Prisen på gaslagring i Danmark sættes i dag reelt af de finansielle markeder syd for grænsen.

For det tredje har prisen på fleksibilitet i Europa siden 2011 været betydeligt lavere end de foregående mange år som følge af en række strukturelle, globale og europæiske uhensigtsmæssigheder i markedet. Den nuværende pris ligger omtrent 60-65 pct. under niveauet for de første år efter Energinet.dk's overtagelse af anlægget i Lille Torup.

På baggrund af ovenstående markedsmæssige indikationer har Energinet.dk vurderet, at den forventede indtjening i fremtiden ikke lever op til den budgetterede indtjening. I forlængelse heraf må det konstateres, at værdi-

Tabel 6: Kommercielle aktiviteter

DKK mio.	2013	2012	2011	2010	2009
Resultatopgørelse					
Omsætning	179	208	249	253	251
Resultat af primær drift	-571	68	99	97	102
Resultat af finansielle poster	74	-54	-63	-72	-86
Årets resultat	-351	4	18	11	1
Balance					
Anlægsaktiver	1.473	2.150	2.207	2.303	2.381
Balancesum	1.488	2.175	2.210	2.359	2.418
Egenkapital*	203	532	522	535	546

* Egenkapitalen er i 2013 præsenteret i overensstemmelse med selskabsregnskaberne for datterselskaberne i forretningsområderne. Sammenligningstal er tilpasset.

Der henvises i øvrigt til note 1, hvor omkostninger mv. er specificeret.

en af Energinet.dk Gaslager A/S er faldet i forhold til de oprindelige forudsætninger.

Efterfølgende har en nedskrivningstest vist, at Energinet.dk Gaslager A/S' aktiver skal nedskrives med et beløb på DKK 500 mio. efter skat, hvilket er den primære årsag til årets resultat.

Energinet.dk Associated Activities A/S

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 mobilantennener 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 Energinet.dk's 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).

Konsulentforretningen har i 2013 løst en række rådgivnings- og undervisningsopgaver inden for TSO-området med særlig fokus på tilslutning og integration af vedvarende energi, eksempelvis i Østafrika, hvor Energinet.dk Associated Activities A/S rådgiver EEC East African Power Pool, der er et samarbejde mellem 10 østafrikanske lande om udvikling og drift af et internationalt sammenhængende elsystem.

Finansielt resultat

Den samlede indtægt i Energinet.dk Associated Activities A/S udgjorde i 2013 DKK 14 mio. og består af omsætning vedr. konsulenter på DKK 4 mio. samt lejeindtægter på DKK 10 mio. Indtægterne er på niveau med 2012.

Der er realiseret eksterne omkostninger på DKK 8 mio., hvilket ligeledes er på niveau med 2012.

Resultatet for året er et overskud på DKK 4 mio., hvilket er på samme niveau som i 2012.

Forventninger til resultat 2014

Som følge af en forventning om en reduceret omsætning i Energinet.dk Gaslager A/S forventes resultatet i 2014 at være på ca. DKK 3-5 mio. Resultatet for Energinet.dk Associated Activities A/S forventes i 2014 at være på niveau med resultatet i 2013 (ca. DKK 2-4 mio.).

Øvrige regnskabsposter og forventninger til 2014

Kommentarer til øvrige regnskabsposter

De følgende regnskabsposter er ikke kommenteret i de foregående afsnit om forretningsområderne.

Af- og nedskrivninger på anlægsaktiver

Årets afskrivninger er steget fra DKK 959 mio. i 2012 til DKK 1.910 mio. i 2013. Den primære årsag er en nedskrivning på anlægsaktiverne i gaslageret på DKK 594 mio. Herudover er de opkøbte aktiver i de regionale transmissionsselskaber i modsætning til 2012 med i hele 2013. Dette påvirker med en forøgelse af afskrivningerne på DKK 233 mio. sammenholdt med 2012.

Skat af årets resultat

Skat af årets resultat udgør DKK 420 mio. Skatten af årets resultat er påvirket af vedtagelse af vækstpakken, hvor det er besluttet gradvist at nedsætte selskabsskatteprocenten. Dette indebærer, at Energinet.dk's udskudte skatteforpligtelse bliver reduceret med DKK 398 mio. Den betalte skat i 2013 påvirkes ikke heraf, og dermed sker der ikke umiddelbart en påvirkning af tariffene. Den effektive skatteprocent udgør herefter ca. 6 pct., når der ses bort fra engangsreguleringen som følge af reduktionen af selskabsskatteprocenten.

Gældsforpligtelser og finansielle forhold

Den rentebærende gæld i koncernen er steget med DKK 1.943 mio. fra DKK 16.424 mio. i 2012 til DKK 18.367 mio. i 2013. Stigningen skyldes i al væsentlighed en øget inve-

steringsaktivitet. Energinet.dk har i 2013 reduceret tidligere års oparbejdede underdækning, hvilket har haft en positiv effekt på den samlede rentebærende gæld.

Energinet.dk anvender varighedsmål som styrende finansielt risikomål. Dette betyder, at der skal være en sammenhæng mellem varigheden på aktiverne og varigheden på passiverne. Risikomålet skal være opfyldt mellem 75 pct. og 100 pct. Ved årets start var låneporteføljen sammensat, så varighedsmålet var opfyldt med 85 pct. Ændringer i virksomhedens anlægsaktiver og ændringer i sammensætningen af den rentebærende gæld er hovedårsagerne til, at varighedsmålet ved årets udgang er realiseret med 82 pct.

Den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld i koncernen var i 2013 2,29 pct. Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i 2012 2,17 pct.

Pengestrømsopgørelse

Den samlede likviditetspåvirkning i 2013 udgør et fald på DKK 623 mio.

Pengestrømmene fra driftsaktivitet udgør DKK 1.094 mio. i 2013 mod DKK 1.686 mio. i 2012. Den væsentligste årsag til den mindre positive påvirkning fra driften skal findes i, at ændringen i akkumulerede over- og under-

dækninger ligger på et lavere niveau i 2013. I 2013 havde denne specifikke post et positivt likviditetsbidrag på DKK 196 mio. mod DKK 989 mio. i 2012.

De samlede investeringer udgør netto DKK 3.239 mio. i 2013 mod DKK 8.202 mio. i 2012. I 2012 var tallet påvirket af købet af de regionale transmissionsselskaber til DKK 5.657 mio.

Pengestrømmene fra finansieringsaktivitet udgør DKK 1.522 mio. Der er i årets løb optaget nye lån i Danmarks Nationalbank for i alt DKK 2.028 mio., mens ordinære afdrag og indfrielse udgør DKK 1.445 mio. Virksomhedens kortfristede gæld er steget med DKK 939 mio. som følge af en øget anvendelse af erhvervsobligationer (Commercial Paper-program) og kreditfaciliteter i pengeinstitutter.

Forventninger til 2014

Energinet.dk-koncernen forventer i 2014 et omkostnings- og investeringsniveau som i 2013. Da forretningsområderne drives ud fra et hvile i sig selv-princip, forventes i udgangssituationen et nulresultat svarende til et resultat på DKK -100 mio. til DKK 100 mio. Der henvises i øvrigt til beskrivelsen under forretningsområderne, hvor tarifudviklingen samt resultaterne for de enkelte forretningsområder er uddybet.

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 2013 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter.

Finansielt koncernregnskab



Resultatopgørelse

Note	DKK mio.	2013	2012
	Tarifindtægter, Net & System	2.366	2.562
	Tarifindtægter, PSO	5.734	5.121
	Tarifindtægter, Gastransmission	351	447
	Flaskehalsindtægter	601	856
	Gebyrindtægter for balancering af elsystemet	164	131
	Salg af aftagepligtig el	293	364
	Kommerciel omsætning	133	163
	Øvrig omsætning	132	161
1	Omsætning	9.774	9.805
2	Over-/ underdækning *	-196	-988
	Tilskud fra EU	130	316
3	Andre driftsindtægter	54	9
	Indtægter i alt	9.762	9.142
	Eksterne omkostninger	-7.482	-7.224
4	Personaleomkostninger	-324	-339
	Omkostninger i alt	-7.806	-7.563
5	Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-1.910	-959
	Resultat før finansielle poster	46	620
	Resultat efter skat i associerede virksomheder	1	12
6	Finansielle indtægter	25	54
7	Finansielle omkostninger	-455	-334
	Resultat før skat	-383	351
8	Skat af årets resultat	420	-90
	Årets resultat	37	261
	Årets resultat overføres til:		
	Konsolidering af grundkapital	0	116
	Overført til andre reserver	37	145
	I alt	37	261

*) + = underdækning og - = overdækning

Aktiver

Note	DKK mio.	2013	2012
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Goodwill	184	373
	Rettigheder	47	51
	Software	221	143
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	72	56
9	Immaterielle anlægsaktiver i alt	524	623
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	485	500
	Tekniske anlæg	25.682	24.096
	Anlægsgas	585	468
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	133	143
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	4.262	3.759
10	Materielle anlægsaktiver i alt	31.147	28.966
	Finansielle anlægsaktiver		
	Kapitalandele i associerede virksomheder	3	2
	Andre kapitalandele	40	37
11	Finansielle anlægsaktiver i alt	43	39
	Anlægsaktiver i alt	31.714	29.628
	Lagerbeholdninger	310	105
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	451	149
12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	0	2
20	Selskabsskat	0	65
13	Andre tilgodehavender	1.660	1.721
2	Underdækning	242	391
14	Periodeafgrænsningsposter	325	146
	Tilgodehavender i alt	2.678	2.474
	Likvide beholdninger	35	113
	Omsætningsaktiver i alt	3.023	2.692
	Aktiver i alt	34.737	32.320

Passiver

Note	DKK mio.	2013	2012
	Egenkapital		
	Grundkapital	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	950	950
	Andre reserver	1.891	1.854
	Egenkapital i alt	5.998	5.961
	Hensatte forpligtelser		
15	Udsudte skatteforpligtelser	2.785	3.325
16	Hensatte forpligtelser	4.182	3.417
	Hensatte forpligtelser i alt	6.967	6.742
	Langfristede gældsforpligtelser		
17	Gæld til kredit- & realkreditinstitutter	16.221	14.444
18	Periodeafgrænsningsposter	318	329
19	Leasingforpligtelse	58	64
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	16.597	14.837
	Kortfristede gældsforpligtelser		
17	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	75	1.471
18	Kortfristet del af langfristede periodeafgrænsningsposter	7	2
19	Kortfristet del af langfristet leasingforpligtelse	6	6
	Gæld, erhvervsobligationer	1.461	522
	Gæld til kreditinstitutter	645	100
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	371	368
	Gæld til associerede virksomheder	0	0
2	Overdækning	590	543
21	Anden gæld	2.020	1.768
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	5.175	4.780
	Gældsforpligtelser i alt	21.772	19.617
	Passiver i alt	34.737	32.320
22	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
23	Afledte finansielle instrumenter		
24	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
25	Honorarer til ekstern revisor		
26	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse

DKK mio.	Grund- kapital	Konsoli- dering af grund- kapital	Andre reserver	I alt
Egenkapital 1. januar 2012	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
Årets resultat		0	37	37
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			-28	-28
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			28	28
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2013	3.157	950	1.891	5.998

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

	Saldo 1. januar 2013	Perio- dens be- vægelse	Saldo 31. decem- ber 2013
Saldo for andre reserver specificeres således:			
Henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter inkl. kapitalisering	1.457	-4	1.453
Henlagte EU-tilskud	403	95	498
Resultat af kommercielle aktiviteter	65	-352	-287
Afskrivning på reetableringsomkostninger vedr. anlæg erhvervet før 1. januar 2005	-121	-32	-153
Urealiserede kursreguleringer, finansielle poster	38	-11	27
Regulering af udskudt skat	197	354	551
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-159	-13	-172
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-27	0	-27
Valutakursregulering af kapitalandele	1	0	1
Andre reserver 31. december 2013	1.854	37	1.891

DKK mio.	Henlagte flaske- hals- indtæg- ter	Kapitali- sering	Store- bælts- forbin- delsen	I alt
Saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar 2013	499	65	893	1.457
Periodens henlæggelse inkl. kapitalisering	200	22		222
Overførsel ved idriftsættelse af anlæg				0
Periodens tilbageførsel til tarifgrundlaget	-192		-36	-228
Skat	-2	-5	9	2
Saldo 31. december 2013	505	82	866	1.453

Pengestrømsopgørelse

Note	DKK mio.	2013	2012
	Periodens resultat før finansielle poster	46	620
	Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	-11	0
	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	1.910	959
	Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	-12	46
	Ændring i lagerbeholdninger	-205	-17
	Ændring i tilgodehavender	-417	-224
	Ændring i forpligtelser	135	-242
	Ændring i akkumuleret over-/underdækning	196	989
	Pengestrømme fra drift før finansielle poster	1.642	2.131
	Renteindbetalinger	9	32
	Renteudbetalinger	-511	-401
	Pengestrømme fra ordinær drift	1.140	1.762
	Betalt selskabsskat	-46	-76
	Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.094	1.686
	Investering i immaterielle anlægsaktiver	-67	-70
	Investering i materielle anlægsaktiver	-3.237	-2.731
	Salg af materielle anlægsaktiver	65	0
	Salg af værdipapirer	0	249
	Udbytte fra associerede virksomheder	0	10
	Køb af virksomheder	0	-5.660
	Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-3.239	-8.202
	Provenu ved langfristet låneoptagelse	2.028	7.942
	Afdrag på langfristede lån	-1.445	-575
	Netto kortfristet indfrielse/låneoptagelse	939	-684
	Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	1.522	6.683
	Ændring i likvider	-623	167
	Likvider netto 1. januar	13	-154
	Likvider netto 31. december	-610	13

Noter

Note 1 Segmentopdelte resultatopgørelse	El- systemet	Miljø- venlig energi - PSO	Gas- systemet	Kommer- ciel aktivitet	Elimine- ringer	Års- rapport 2013	Års- rapport 2012
DKK mio.							
Tarifindtægter	2.366	5.734	351	0	0	8.451	8.130
Salg af el fra vindmøller og øvr. VE-anlæg	0	215	0	0	0	215	277
Salg af el fra decentrale anlæg	0	78	0	0	0	78	87
Flaskehalsindtægter	601	0	0	0	0	601	856
Gebyr for balancering af elsystemet	164	0	0	0	0	164	131
Elproduktionstilskud	48	0	0	0	0	48	86
Øvrige indtægter	40	0	57	179	-59	217	238
Omsætning	3.219	6.027	408	179	-59	9.774	9.805
Over-/underdækning	-150	-143	97	0	0	-196	-988
Tilskud fra EU	0	0	130	0	0	130	316
Andre driftsindtægter	0	0	44	10	0	54	9
Indtægter i alt	3.069	5.884	679	189	-59	9.762	9.142
Tilskud til energiproduktion	-48	-4.762	0	0	0	-4.810	-3.849
Køb af el	0	-648	0	0	0	-648	-801
Støtte til forskning og udvikling	0	-179	0	0	0	-179	-180
Øvrige energiomkostninger	0	-239	-2	-10	0	-251	-225
Kompensation af nettab	-153	0	0	0	0	-153	-358
Køb af regulerkraft	-101	0	0	0	0	-101	-104
Betaling for 132/150 kV-nettet	0	0	0	0	0	0	-234
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-704	0	-165	0	46	-823	-1.038
Omkostning ved udenlandske net	-50	0	0	0	0	-50	-60
Betaling for tilsyn	-53	0	-8	0	0	-61	-54
Andre eksterne driftsomkostninger	-327	0	-46	-33	0	-406	-321
Eksterne omkostninger i alt	-1.436	-5.828	-221	-43	46	-7.482	-7.224
Personaleomkostninger	-232	0	-84	-8	0	-324	-339
Omkostninger i alt	-1.668	-5.828	-305	-51	46	-7.806	-7.563
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-1.039	-31	-144	-709	13	-1.910	-959
Resultat af primær drift	362	25	230	-571	0	46	620
Finansielle poster (netto)	-358	-25	-120	74	0	-429	-269
Resultat før skat	4	0	110	-497	0	-383	351
Skat af periodens resultat	215	0	59	146	0	420	-90
Årets resultat	219	0	169	-351	0	37	261

◀(fortsat) DKK mio.	El- systemet	Miljø- venlig energi - PSO	Gas- systemet	Kommer- ciel aktivitet	Elimine- ringer	Års- rapport 2013	Års- rapport 2012
Årets resultat	219	0	169	-351	0	37	261
Årets over-/underdækning	-150	-143	97	0	0	-196	-988
Årets resultat før over-/underdækning	369	143	72	-351	0	233	1.249
Der er disponeret således:							
Konsolidering af grundkapitalen	0	0	0	0	0	0	116
Andre reserver overført til egenkapitalen							
- Henlagte EU-tilskud	-3	0	98	0	0	95	238
- Henlagte flaskehalsindtægter	-4	0	0	0	0	-4	-33
- Regulering af udskudt skat	270	0	84	0	0	354	-55
- Øvrige reserver	-44	0	-13	-351	0	-408	-5
Årets underdækning	0	0	-97	0	0	-97	0
Årets overdækning	150	143	0	0	0	293	988
I alt	369	143	72	-351	0	233	1.249

Note 1								
Segmentopdelt balance		Miljøven-	Gas-	Kommer-	Eli-	Års-	Års-	
DKK mio.	El-	lig energi	systemet	ciel akti-	minerin-	rapport	rapport	
	systemet	- PSO		vitet	ger	2013	2012	
Aktiver								
Anlægsaktiver								
Immaterielle anlægsaktiver	466	229	24	2	-197	524	623	
Materielle anlægsaktiver	24.094	207	5.375	1.471	0	31.147	28.966	
Finansielle anlægsaktiver	42	0	1	0	0	43	39	
Anlægsaktiver i alt	24.602	436	5.400	1.473	-197	31.714	29.628	
Omsætningsaktiver								
Lagerbeholdninger	23	0	287	0	0	310	105	
Underdækning	0	242	0	0	0	242	391	
Øvrige tilgodehavender	1.253	701	505	8	-31	2.436	2.083	
Rentebærende tilgodehavende	0	492	0	0	-492	0	0	
Likvide beholdninger	18	4	6	7	0	35	113	
Omsætningsaktiver i alt	1.294	1.439	798	15	-523	3.023	2.692	
Aktiver i alt	25.896	1.875	6.198	1.488	-720	34.737	32.320	
Passiver								
Egenkapital								
Grundkapital	3.016	0	141	50	-50	3.157	3.157	
Konsolidering af grundkapital	848	0	102	0	0	950	950	
Andre reserver	1.570	0	618	153	-450	1.891	1.854	
Egenkapital	5.434	0	861	203	-500	5.998	5.961	
Hensatte forpligtelser	5.002	278	1.322	365	0	6.967	6.742	
Gældsforpligtelser								
Rentebærende gæld	13.622	0	3.288	839	8	17.757	16.437	
Gæld til kreditinstitutter	402	98	145	0	0	645	100	
Overdækning	144	0	446	0	0	590	543	
Øvrige gældsforpligtelser	1.292	1.499	136	81	-228	2.780	2.537	
Gældsforpligtelser i alt	15.460	1.597	4.015	920	-220	21.772	19.617	
Passiver i alt	25.896	1.875	6.198	1.488	-720	34.737	32.320	

Note 2

Over-/underdækning
2012
DKK mio.

Saldo
1. januar
2012

Regule-
ring

Perio-
dens be-
vægelse

Saldo 31.
decem-
ber 2012

Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:

Elsystemet	468	25	-487	6
Gassystemet	-508	0	-35	-543
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	Kortfri- stede gælds- for- pligtelser	I alt
Elsystemet	6		6
Gassystemet		-543	-543
Miljøvenlig energi - PSO	385		385
Over-/underdækning i alt	391	-543	-152

2013

Saldo
1. januar
2013

Regule-
ring

Perio-
dens be-
vægelse

Saldo 31.
decem-
ber 2013

Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:

Elsystemet	6	0	-150	-144
Gassystemet	-543	0	97	-446
Miljøvenlig energi - PSO	385	0	-143	242
Over-/underdækning i alt	-152	0	-196	-348

Over-/underdækning er indregnet således i balancen:

	Tilgode- havender i alt	Kortfri- stede gælds- for- pligtelser	I alt
Elsystemet		-144	-144
Gassystemet		-446	-446
Miljøvenlig energi - PSO	242		242
Over-/underdækning i alt	242	-590	-348

Note	DKK mio.	2013	2012
3	Andre driftsindtægter		
	Avance ved salg af nødgas	44	0
	Øvrige diverse indtægter	10	9
	Andre driftsindtægter i alt	54	9
4	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-429	-395
	Pensioner	-44	-40
	Andre omkostninger til social sikring	-4	-4
	Aktiveret intern tid	153	100
	I alt	-324	-339
	Honorar til bestyrelse	-2	-2
	Vederlag til direktion	-8	-8
	For yderligere information om aflønning til bestyrelse og koncerndirektion henvises der til afsnittet om god selskabsledelse på side 37.		
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	680	618
5	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		
	Goodwill	-189	-24
	Rettigheder	-4	-17
	Software	-107	-89
	Grunde og bygninger	-6	-5
	Tekniske anlæg	-1.527	-771
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-24	-37
	Nedskrivning/skrotning	-53	-16
	I alt	-1.910	-959
6	Finansielle indtægter		
	Renter af bankindeståender mv.	8	16
	Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer mv.	17	38
	I alt	25	54

Note	DKK mio.	2013	2012
7	Finansielle omkostninger		
	Renter af lån, bankgæld mv.	-408	-313
	Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-117	-73
	Valutakurstab og dagsværdireguleringer mv.	-24	-10
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	94	62
	I alt	-455	-334
8	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-113	-108
	Årets udskudte skat	132	5
	Aktuel skat vedr. tidligere år	2	52
	Udskudt skat vedr. tidligere år	-1	-47
	Udskudt skat ved nedsættelse af selskabsskatteprocent	398	0
	I alt	418	-98
	der fordeler sig således:		
	Skat af årets resultat	420	-90
	Skat af egenkapitalbevægelser	-2	-8
	I alt	418	-98
	Afstemning af skatteprocent		
	Selskabsretlig skatteprocent	25%	25%
	Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	-15%	2%
	Skatteeffekt af nedsættelse af selskabsskatteprocent, primo	103%	0%
	Skatteeffekt af nedsættelse af selskabsskatteprocent, indeværende år	-4%	0%
	Regulering af tidligere års skat	1%	-1%
	Effektiv skatteprocent for året	110%	26%
	Betalt skat i året	46	76

Note	DKK mio.	Goodwill	Ret- tigheder	Software	Software AUU	Imma- terielle anlægs- aktiver i alt
9	Immaterielle anlægsaktiver					
	Anskaffelsessum 1. januar	497	196	590	56	1.339
	Tilgang i året	0	0	0	67	67
	Afgang i året	0	0	-21	0	-21
	Overførsel til/fra andre poster	0	0	190	-51	139
	Øvrige reguleringer	0	-99	0	0	-99
	Anskaffelsessum 31. december	497	97	759	72	1.425
	Af- og nedskrivninger 1. januar	-124	-145	-447	0	-716
	Årets af- og nedskrivninger	-189	-4	-107	0	-300
	Tilbageførelser på årets afgang	0	0	16	0	16
	Øvrige reguleringer	0	99	0	0	99
	Af- og nedskrivninger 31. december	-313	-50	-538	0	-901
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	184	47	221	72	524

Note	DKK mio.	Grunde og byg- ninger	Tekniske anlæg	Anlægs- gas	Andre anlæg	Anlæg under udførelse	Materiel- le an- lægs- aktiver i alt
10	Materielle anlægsaktiver						
	Anskaffelsessum 1. januar	566	34.532	467	311	3.758	39.634
	Tilgang i året	0	566	141	5	3.303	4.015
	Afgang i året	0	-59	-23	-6	-41	-129
	Overførsel til/fra andre poster	-9	2.619	0	10	-2.758	-138
	Øvrige reguleringer	0	-165	0	0	0	-165
	Anskaffelsessum 31. december	557	37.493	585	320	4.262	43.217
	Af- og nedskrivninger 1. januar	-66	-10.436	0	-168	0	-10.670
	Årets af- og nedskrivninger	-6	-1.527	0	-24	0	-1.557
	Tilbageførelser på årets afgang	0	26	0	5	0	31
	Øvrige reguleringer	0	126	0	0	0	126
	Af- og nedskrivninger 31. december	-72	-11.811	0	-187	0	-12.070
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	485	25.682	585	133	4.262	31.147

Finansieringsomkostninger på i alt DKK 330 mio. er aktiveret under "Anlægsaktiver". Heraf er DKK 94 mio. aktiveret i 2013.

Note	DKK mio.	Kapital- an- dele i associe- rede virksom- heder	Andre kapital- andele	Finan- sielle anlægs- aktiver i alt	
11	Finansielle anlægsaktiver				
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	3	37	40	
	Tilgang i året	0	3	3	
	Afgang i året	0	0	0	
	Anskaffelsessum pr. 31. december	3	40	43	
	Værdireguleringer pr. 1. januar	-1	0	-1	
	Tilgang i året	0	0	0	
	Afgang i året	0	0	0	
	Udbetalt udbytte	0	0	0	
	Årets resultat	1	0	1	
	Værdireguleringer pr. 31. december	0	0	0	
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	3	40	43	
	Kapitalandele i associerede virksomheder (andel af indre værdi)				
	Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Koncern 2013
	European Market Coupling Company GmbH	Hamburg (D)	20 %	1,6 EUR	3
	I alt				3
	Andre kapitalandele (andel af indre værdi)				
		Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Koncern 2013
	Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm (DK)	15,6 %	9	1
	Nord Pool Spot AS	Oslo (N)	18,8 %	53 NOK	36
	Capacity Allocation Service Company.eu S.A.	Luxembourg (L)	7,1 %	41 EUR	3
	Prisma European Capacity Platform GMBH	Leipzig (DE)	7,3 %	0 EUR	0
	I alt				40
	Finansielle anlægsaktiver i alt				43

Note	DKK mio.	2013	2012
12	Tilgodehavender hos associerede virksomheder		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	0	0
	Udlån	0	2
	I alt	0	2
	Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:		
	Under 1 år	0	0
	1-5 år	0	2
	I alt	0	2
13	Andre tilgodehavender		
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	545	719
	Energiafregning	997	831
	Øvrige tilgodehavender	118	171
	I alt	1.660	1.721
	Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
	Under 1 år	1.115	1.034
	1-5 år	56	83
	Efter 5 år	489	604
	I alt	1.660	1.721
14	Periodeafgrænsningsposter		
	EU-tilskud	246	115
	Forudbetalinger	79	31
	I alt	325	146
	Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
	Under 1 år	325	146
	1-5 år	0	0
	Efter 5 år	0	0
	I alt	325	146

Note	DKK mio.	2013	2012
15	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudt skat pr. 1. januar	3.325	2.362
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	-11	921
	Regulering vedrørende tidligere år	1	46
	Udskudt skat ved nedsættelse af selskabsskatteprocent	-398	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	-134	-12
	Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	2	8
	I alt	2.785	3.325
	Udskudt skat vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	57	60
	Materielle anlægsaktiver	3.382	4.187
	Omsætningsaktiver	-25	-31
	Gældsforpligtelser	-629	-891
	I alt	2.785	3.325
	Der er anvendt samme selskabsretslig skatteprocent som oplyst i note 8.		
16	Hensatte forpligtelser		
	Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	3.417	1.389
	Årets hensatte forpligtelser	141	267
	Tilgang i forbindelse med virksomhedsovertagelse	0	1.192
	Ændring i nutidsværdi	636	570
	Årets forbrugte hensatte forpligtelser	-12	-1
	I alt	4.182	3.417
	Reetableringsforpligtelser	4.020	3.305
	Øvrige hensatte forpligtelser	162	112
	I alt	4.182	3.417
	Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	167	107
	1-5 år	28	41
	Efter 5 år	3.987	3.269
	I alt	4.182	3.417

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 2013-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 revurderes en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten. I 2013 har gennemgangen medført en forøgelse af hensættelsen på DKK 715 mio., som primært kan henføres til et fald i den anvendte diskonteringsfaktor og pristalsregulering. Pr. 31. december 2013 udgør den samlede reetableringsforpligtelse DKK 4.020 mio.

Note	DKK mio.	2013	2012
17	Gæld til kreditinstitutter og realkreditinstitutter		
	Gæld til realkreditinstitutter	112	112
	Gæld til kreditinstitutter	16.184	15.803
	Langfristede lån	16.296	15.915

Primære finansielle instrumenter 2013

Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi	Regnskabsmæssig værdi inkl. swaps
Nationalbanken	1.115	DKK	4,00	2015	1.151	1.129
Nationalbanken	1.490	DKK	4,00	2017	1.551	1.517
Nationalbanken	500	DKK	4,00	2019	565	565
Nationalbanken	1.000	DKK	3,00	2021	1.102	1.102
Nationalbanken	1.000	DKK	1,50	2023	1.011	1.011
Nationalbanken	2.000	DKK	0,10	2023	2.028	2.028
Nationalbanken	1.000	DKK	7,00	2024	1.328	942
Nationalbanken	4.400	DKK	4,50	2039	6.436	6.436
RD	112	DKK	4,33	2036	112	112
DePfa	1.500	DKK	Variabel	2027	1.012	1.048
Koncern i alt					16.296	15.890

Gældsporteføljen udgør DKK 16.296 mio. Af denne forfalder DKK 75 mio. i 2014. Beløbet er optaget som kortfristede gældsforpligtelser under "Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser".

DKK mio.	2013	2012
Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:		
Under 1 år	75	1.471
1-5 år	3.002	3.026
Efter 5 år	13.219	11.418
I alt	16.296	15.915

DKK mio.	Andre tilgodehavender	Anden gæld	Lån	I alt
Forfald af lån og tilhørende swaps:				
Under 1 år			75	75
1-5 år	-55	36	3.002	2.983
Efter 5 år	-490	104	13.219	12.832
I alt	-545	140	16.296	15.890

Under den kortfristede del af langfristede gældsforpligtelser er indregnet DKK 75 mio. Beløbet vedrører lån.

Note	DKK mio.	2013	2012
18	Periodeafgrænsningsposter		
	EU-tilskud	187	168
	Øvrige periodeafgrænsningsposter	138	163
	I alt	325	331
	Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:		
	Under 1 år	7	2
	1-5 år	171	196
	Efter 5 år	147	133
	I alt	325	331
19	Leasingforpligtelse		
	Forfaldstidspunktet for leasingforpligtelse forventes at blive:		
	Under 1 år	6	6
	1-5 år	26	26
	Efter 5 år	32	38
	I alt	64	70
20	Selskabsskat		
	Skyldig selskabsskat 1. januar	-65	-65
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	0	20
	Årets aktuelle skat	113	108
	Betalt selskabsskat i året	-46	-76
	Korrektion vedrørende tidligere år	-2	-52
	I alt	0	-65
21	Anden gæld		
	Tilsagn om tilskud til forskning og udvikling	452	449
	Lønrelaterede poster	100	97
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	140	219
	Skyldige renter	96	75
	Energiafregning	797	488
	Øvrige	435	440
	I alt	2.020	1.768

22 **Sikkerhedsstillelser og pantsætninger**

Til sikkerhed for gæld til realkreditinstitutter på DKK 112 mio. er der givet pant i grunde, bygninger og produktionsanlæg vedrørende gasaktiviteterne, hvis regnskabsmæssige værdi ultimo året udgør DKK 5.375 mio. (2012: DKK 5.135 mio.)

Aktiebeholdningen i Energinet.dk Gaslager Holding A/S er stillet til sikkerhed for mellemværende med kreditinstitutter på DKK 1.012 mio. (2012: DKK 1.088 mio.)

Energinet.dk har over for samarbejdspartnere stillet garantier for i alt EUR 33 mio. (2012: 42 mio.) og NOK 5 mio. (2012: 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. Der henvises i øvrigt til afsnittet om styring af finansielle risici i regnskabsberetningen. Derudover er der indgået renteswap med henblik på styring af renterisikoen på låneporteføljen.

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån i valuta	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
SEK	-1.750	1.750	1.470	-1.485	-15	2014
I alt	-1.750	1.750	1.470	-1.485	-15	

Markedsværdi på valutaswapaftaler er DKK -15 mio. og modsvares resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån. Markedsværdien er opført under "Anden gæld".

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i valuta	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløb
NOK	-55	55	-52	50	-2	2014
SEK	-210	210	-166	170	4	2014-2015
I alt			-218	220	2	

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

Markedsværdien af valutaswapaftaler er DKK 2 mio. og er opført under "Andre tilgodehavender".

Renterisici på lån	Nominal	Markeds-værdi	Udløbsår
Fast til variabel	-1.000	479	2024
Variabel til fast	-1.000	-104	2019
Variabel til fast	-1.000	11	2024
Fast til variabel	-500	34	2017
Variabel til fast	-1.013	-36	2015
Fast til variabel	500	21	2015
I alt	-4.013	405	

Markedsværdien af renteswapaftaler er DKK 405 mio., som er fordelt med DKK -140 mio., der er opført under "Anden gæld" og med DKK 545 mio., som er opført under "Andre tilgodehavender".

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 (DONG Energy A/S), som har leveret strøm ifølge Kontek-aftalen indtil juli 2006. Der søges tilbagebetaling af betaling for kapacitet og erstatning for unndladede elleverancer i forbindelse med kabelafbrydelser og begrænsninger. Energinet.dk ejer Kontek-forbindelsen og er derfor blevet inddraget i sagen. Sagen er afgjort i Landsretten den 25.10.2013, hvor Energinet.dk blev dømt til at betale DKK 35 mio. i erstatning med tillæg af renter. Sagsøger har valgt at anke dommen til Højesteret.

Energinet.dk har huslejeforpligtelser på DKK 14 mio. (2012: DKK 14 mio.), heraf forfalder DKK 9 mio. inden for 1 år og DKK 5 mio. mellem 2 og 5 år. Af den samlede forpligtelse vedrører DKK 11 mio. koncernens datterselskaber, hvoraf halvdelen forfalder inden for 1 år.

Energinet.dk har leasingforpligtelser på DKK 7 mio. (2012: DKK 8 mio.), heraf forfalder DKK 3 mio. inden for 1 år og DKK 4 mio. mellem 2 og 5 år.

25 Honorarer til ekstern revisor

Rigsrevisionen opkræver ikke honorar for udført revision.

26	Nærtstående parter	Grundlag
	Klima-, Energi- og Bygningsministeriet Stormgade 2-6 1470 København K	100 % ejer
	Bestyrelsen og direktionen For yderligere information om aflønning til bestyrelse og koncerndirektion henvises der til afsnittet om god selskabsledelse på side 37.	Ledelses- kontrol

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2013 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser 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.

Ændring af anvendt regnskabspraksis

Som følge af ophævelsen af de eksisterende regnskabsvejledninger gældende for regnskabsklasse D ændres regnskabspraksis til alene at være baseret på årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk.

Ændringen har ingen effekt på egenkapital, balancesum eller resultatopgørelse.

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når de er sandsynlige og kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Efterfølgende måles

aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

Ved indregningen og målingen tages hensyn til gevinster, tab og risici, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

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

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter modervirksomheden Energinet.dk samt datterselskaber, hvori Energinet.dk råder over mere end 50 pct. af stemmerettighederne. Virksom-

heder, der ikke er datterselskaber, men i hvilke Energinet.dk besidder 20 pct. eller mere af stemmerettighederne og udøver en betydelig indflydelse på disse selskabers driftsmæssige og finansielle ledelse, betragtes som associerede selskaber.

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

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

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

gørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

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

Energinet.dk's kapitalandel i datterselskaber udlignes med datterselskabets regnskabsmæssige indre værdi på anskaffelsestidspunktet (past equity-metoden). Datterselskabernes 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 datterselskaber og associerede selskaber betragtes disse som selvstændige enheder, hvor resultatopgørelsen omregnes til en gennemsnitlig valutakurs, og balanceposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske datterselskabers 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". Resulterer 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. Resulterer 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 resultatopgørelsen, hvis levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og hvis 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 tilskudsbetingelserne for modtagelse er op-

fyldt. 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 associerede virksomheder

I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af de enkelte associerede virksomheders resultat efter skat efter eliminering af intern avance/tab og fradrag af afskrivning på goodwill.

Finansielle indtægter og omkostninger

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

Skat af årets resultat

Energinet.dk er sambeskattet med danske koncernforbundne virksomheder. Selskabet fungerer som 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 poster direkte på egenkapitalen. Den andel af den resultatførte skat, der knytter sig til årets ekstraordinære resultat, henføres hertil, mens den resterende del henføres til årets ordinære resultat.

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

Segmentoplysninger

Segmentoplysninger afgives efter forretningsområder for el og gas. Segmentoplysningerne følger koncernens 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, hvis 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, hvis denne er lavere. Herudover ind-

regnes 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, hvis 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 anskaffessum under DKK 100.000 omkostningsføres i anskaffelsesåret.

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

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

Der foretages nedskrivningstest af materielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved ned-

skrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af et aktiv henholdsvis pengestrømsfrembringende enhed (CGU) overstiger aktivets eller den pengestrømsfrembringende enheds genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for materielle aktiver er den højeste værdi af aktiverens dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de forventede fremtidige nettopengestrømme (kapitalværdi).

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 associerede virksomheder måles efter den indre værdis metode.

Andre kapitalandele og øvrige finansielle anlægsaktiver måles til dagsværdi, hvis 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 omkostninger, 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 tarifferne, 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, hvis forpligtelsen kan opgøres pålideligt.

Hensatte forpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balance-tidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes. Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer Energinet.dk's generelle renteniveau. Forpligtelserne indregnes når disse opstår og reguleres løbende for at afspejle ændringer i prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Da opgørelsen indeholder en række skøn indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

Selskabsskat og udskudt skat

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

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af 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 virksomheds-overtagelser er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på resultat eller skattepligtig indkomst.

Gældsforpligtelser

Gæld til realkreditinstitutter og kreditinstitutter indregnes ved låneoptagelse til det modtagne provenu efter fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes de finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, så forskellen mellem provenu og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden under finansielle poster.

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

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 selskabs-skat og ændring i driftskapitalen.

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

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

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

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

Nettolikvider/gæld til kreditinstitutter

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

Hoved- og nøgletalsdefinitioner

EBITDA margin	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Omsætning}} \times 100$	Køb på Nord Pool Spot i forhold til forbrug	Volume MWh Buy i DK1+DK2 $\frac{\text{jf. Nord Pool Spot} \times 100}{\text{Volume MWh forbrug i DK1 og DK2}}$
Driftslikviditet/gæld	$\frac{\text{Driftsaktivitet}}{\text{Rentebærende gæld}} \times 100$	Salg på Nord Pool Spot i forhold til forbrug	Volume MWh Sell i DK1+DK2 $\frac{\text{jf. Nord Pool Spot} \times 100}{\text{Volume MWh forbrug i DK1 og DK2}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}} \times 100$	Handlet mængde gas på GTF ift. den forbrugte mængde	Volume gas handlet på Gas Transfer Facility (GTF) $\times 100$ Volume gasforbrug i Danmark
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	$\frac{\text{Driftsomkostninger}}{\text{Regnskabsmæssig værdi anlægsaktiver primo}} \times 100$	Køb og salg på Nord Pool Gas	Volume gas handlet på Nord Pool Gas $\times 100$ Volume gasforbrug i Danmark
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.	Nettab (GWh)	Tab på udlandsforbindelser + tab på forbindelser til Læsø og Bornholm + tab på Storebælt. Tab på Skagerrak og Konti-Skan deles ligeligt med hhv. Norge og Sverige.
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	Indeksstigning jf. Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.	SF6-gas udledning ift. i brug (%)	Vægt af SF6-gas efterfyldt/Vægt af SF6-gas i brug $\times 100$.
Antal arbejdsulykker eget personale pr. mio. arbejdstimer	Antal uheld med fravær blandt eget personale pr. mio. arbejdstimer jf. Arbejdstilsynets indberetningsregler.	Gasforbrug på M/R-stationer ift. flow (%)	Gasforbrug på M/R-stationer i Nm ³ / Indenlandsk aftræk i Nm ³ .
Medarbejderomsætning	$\frac{(\text{Tilgange} + \text{afgange})}{2} \times 100$ Antal medarbejdere ultimo	Udledning af naturgas fra transmission ift. flow (%)	Samlet mængde af afblæst naturgas og flared naturgas i Nm ³ / Mængde af naturgas transporteret i transmissionsnettet i Nm ³ .
Medarbejdere	Antal fuldtidsmedarbejdere omregnet efter ATP-metoden	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.
Sygefravær	$\frac{\text{Antal fraværstimer grundet sygdom}}{\text{Antal normtimer}} \times 100$	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.

Finansielt moderselskabsregnskab



Resultatopgørelse

Note	DKK mio.	2013	2012
	Tarifindtægter, Net & System	2.366	2.562
	Tarifindtægter, PSO	5.734	5.121
	Tarifindtægter, Gastransmission	351	447
	Flaskehalsindtægter	602	856
	Gebyrindtægter for balancering af elsystemet	164	131
	Salg af aftagepligtig el	293	364
	Øvrig omsætning	114	152
	Omsætning	9.624	9.632
1	Over-/ underdækning	-196	-988
	Tilskud fra EU	130	316
2	Andre driftsindtægter	55	0
	Indtægter i alt	9.613	8.960
	Eksterne omkostninger	-7.970	-7.414
3	Personaleomkostninger	-313	-326
	Omkostninger i alt	-8.283	-7.740
4	Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-732	-599
	Resultat før finansielle poster	598	622
	Resultat efter skat i dattervirksomheder	-335	-49
	Resultat efter skat i associerede virksomheder	1	12
5	Finansielle indtægter	24	52
6	Finansielle omkostninger	-371	-279
	Resultat før skat	-83	359
7	Skat af årets resultat	120	-98
	Årets resultat	37	261
	Årets resultat overføres til:		
	Konsolidering af grundkapital	0	116
	Nettopskrivning efter indre værdis metode	-334	-37
	Overført til andre reserver	371	182
	I alt	37	261

Aktiver

Note	DKK mio.	2013	2012
	Immaterielle anlægsaktiver		
	Rettigheder	241	258
	Software	223	143
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for immaterielle anlægsaktiver	72	56
8	Immaterielle anlægsaktiver i alt	536	457
	Materielle anlægsaktiver		
	Grunde og bygninger	470	465
	Tekniske anlæg	14.183	12.447
	Anlægsgas	297	196
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	130	113
	Anlæg under udførelse og forudbetalinger for materielle anlægsaktiver	4.103	3.588
9	Materielle anlægsaktiver i alt	19.183	16.809
	Finansielle anlægsaktiver		
	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder	8.054	8.397
	Kapitalandele i associerede virksomheder	3	2
	Andre kapitalandele	40	37
10	Finansielle anlægsaktiver i alt	8.097	8.436
	Anlægsaktiver i alt	27.816	25.702
	Lagerbeholdninger	310	95
	Tilgodehavender		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	434	130
	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	0	548
11	Tilgodehavender hos associerede virksomheder	0	2
19	Selskabsskat	0	65
12	Andre tilgodehavender	1.661	1.689
1	Underdækning	242	391
13	Periodeafgrænsningsposter	325	146
	Tilgodehavender i alt	2.662	2.971
	Likvide beholdninger	26	107
	Omsætningsaktiver i alt	2.998	3.173
	Aktiver i alt	30.814	28.875

Passiver

Note	DKK mio.	2013	2012
	Egenkapital		
	Grundkapital	3.157	3.157
	Konsolidering af grundkapital	950	950
	Nettoopskrivning efter indre værdis metode	0	0
	Andre reserver	1.891	1.854
	Egenkapital i alt	5.998	5.961
	Hensatte forpligtelser		
14	Udsudte skatteforpligtelser	1.401	1.542
15	Hensatte forpligtelser	2.092	1.900
	Hensatte forpligtelser i alt	3.493	3.442
	Langfristede gældsforpligtelser		
16	Gæld til kredit- & realkreditinstitutter	15.284	13.431
17	Periodeafgrænsningsposter	318	324
18	Leasingforpligtelse	58	64
	Langfristede gældsforpligtelser i alt	15.660	13.819
	Kortfristede gældsforpligtelser		
16	Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	0	1.396
17	Kortfristet del af langfristede periodeafgrænsningsposter	7	2
18	Kortfristet del af langfristet leasingforpligtelse	6	6
	Gæld, erhvervsobligationer	1.461	522
	Gæld til kreditinstitutter	644	100
	Leverandører af varer og tjenesteydelser	369	347
	Gæld til tilknyttede selskaber	615	1.062
	Gæld til associerede virksomheder	0	0
1	Overdækning	590	543
20	Anden gæld	1.971	1.675
	Kortfristede gældsforpligtelser i alt	5.663	5.653
	Gældsforpligtelser i alt	21.323	19.472
	Passiver i alt	30.814	28.875
21	Sikkerhedsstillelser og pantsætninger		
22	Afledte finansielle instrumenter		
23	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser		
24	Honorarer til ekstern revisor		
25	Nærtstående parter		

Egenkapitalopgørelse

DKK mio.	Grund- kapital	Konsoli- dering af grund- kapital	Andre reserver	Netto- opskriv- ning ef- ter indre værdis metode	I alt
Egenkapital 1. januar 2012	3.157	834	1.678	0	5.669
Årets resultat		116	182	-37	261
Overførsel			-31	31	0
Værdiregulering sikringsinstrumenter primo			4	54	58
Værdiregulering sikringsinstrumenter ultimo			21	-48	-27
Valutakursregulering kapitalandele primo			-1		-1
Valutakursregulering kapitalandele ultimo			1		1
Egenkapital 31. december 2012	3.157	950	1.854	0	5.961
Årets resultat		0	371	-334	37
Overførsel			-312	312	0
Værdiregulering sikringsinstrumenter primo			-21	48	27
Værdiregulering sikringsinstrumenter ultimo			-1	-26	-27
Valutakursregulering kapitalandele primo			-1	0	-1
Valutakursregulering kapitalandele ultimo			1	0	1
Egenkapital 31. december 2013	3.157	950	1.891	0	5.998

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

	Saldo 1. januar 2013	Perio- dens be- vægelse	Saldo 31. decem- ber 2013
Saldo for andre reserver specificeres således:			
Henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter inkl. kapitalisering	1.457	-4	1.453
Henlagte EU-tilskud	403	95	498
Resultat af kommercielle aktiviteter	65	-352	-287
Afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005	-121	-32	-153
Urealiserede kursreguleringer, finansielle poster	38	-11	27
Regulering af udskudt skat	197	354	551
Resultat i Regionale Net.dk A/S	-159	-13	-172
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter	-27	0	-27
Valutakursregulering af kapitalandele	1	0	1
Andre reserver 31. december 2013	1.854	37	1.891

DKK mio.	Henlagte flaske- hals- indtæg- ter	Kapitali- sering	Store- bælts- forbin- delsen	I alt
Saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter kan specificeres således:				
Saldo 1. januar 2013	499	65	893	1.457
Årets henlæggelse inkl. kapitalisering	200	22		222
Overførsel ved idriftsættelse af anlæg				0
Årets tilbageførsel til tarifgrundlaget	-192		-36	-228
Skat	-2	-5	9	2
Saldo 31. december 2013	505	82	866	1.453

Noter

Note 1

Over-/underdækning 2012 DKK mio.	Saldo 1. januar 2012	Regule- ring	Perio- dens be- vægelse	Saldo 31. decem- ber 2012
--	----------------------------	-----------------	-------------------------------	---------------------------------

Saldo for over- /underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:

Elsystemet	468	25	-487	6
Gassystemet	-508	0	-35	-543
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	Kortfri- stede gælds- for- pligtelser	I alt
Elsystemet	6		6
Gassystemet		-543	-543
Miljøvenlig energi - PSO	385		385
Over-/underdækning i alt	391	-543	-152

2013	Saldo 1. januar 2013	Regule- ring	Perio- dens be- vægelse	Saldo 31. decem- ber 2013
------	----------------------------	-----------------	-------------------------------	---------------------------------

Saldo for over- /underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:

Elsystemet	6	0	-150	-144
Gassystemet	-543	0	97	-446
Miljøvenlig energi - PSO	385	0	-143	242
Over-/underdækning i alt	-152	0	-196	-348

Over-/underdækning er indregnet således i balancen:

	Tilgode- havender i alt	Kortfri- stede gælds- for- pligtelser	I alt
Elsystemet		-144	-144
Gassystemet		-446	-446
Miljøvenlig energi - PSO	242		242
Over-/underdækning i alt	242	-590	-348

Note	DKK mio.	2013	2012
2	Andre driftsindtægter		
	Avance ved salg af nødgas	44	0
	Øvrige diverse indtægter	11	0
	Andre driftsindtægter i alt	55	0
3	Personaleomkostninger		
	Lønninger og gager	-418	-382
	Pensioner	-43	-39
	Andre omkostninger til social sikring	-4	-4
	Aktiveret intern tid	152	98
	I alt	-313	-326
	Honorar til bestyrelse	-2	-2
	Vederlag til direktion	-8	-8
	Der henvises til afsnittet "Ledelsesaf lønning" i afsnittet god selskabsledelse, ledelsesaf lønning og ledelse s. 37 for yderligere information om aflønning til bestyrelse og koncerndirektion.		
	Gennemsnitligt antal beskæftigede	656	588
4	Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver		
	Rettigheder	-16	-15
	Software	-106	-88
	Grunde og bygninger	-5	-4
	Tekniske anlæg	-529	-441
	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-24	-34
	Nedskrivning/skrotning	-52	-17
	I alt	-732	-599
5	Finansielle indtægter		
	Renter af bankindeståender mv.	7	14
	Valutakursgevinster og dagsværdireguleringer mv.	17	38
	I alt	24	52

Note	DKK mio.	2013	2012
6	Finansielle omkostninger		
	Renter af mellemværende med dattervirksomheder	-7	-7
	Renter af lån, bankgæld mv.	-371	-276
	Kapitalisering af hensættelse til reetablering	-63	-48
	Valutakurstab og dagsværdireguleringer mv.	-24	-9
	Aktiverede renter på anlægsprojekter	94	61
	I alt	-371	-279
7	Skat af årets resultat		
	Årets aktuelle skat	-17	-58
	Årets udskudte skat	-45	-52
	Aktuel skat vedr. tidligere år	1	52
	Udskudt skat vedr. tidligere år	-1	-47
	Udskudt skat ved nedsættelse af selskabsskatteprocent	187	0
	I alt	125	-105
	der fordeler sig således:		
	Skat af årets resultat	120	-98
	Skat af egenkapitalbevægelser	5	-7
	I alt	125	-105
	Afstemning af skatteprocent		
	Selskabsretlig skatteprocent	25 %	25 %
	Skatteeffekt af ikke-skattepligtige indtægter og ikke-fradragsberettigede udgifter	5 %	4 %
	Skatteeffekt af nedsættelse af selskabsskatteprocent, primo	-74 %	0 %
	Skatteeffekt af nedsættelse af selskabsskatteprocent, indeværende år	-3 %	0 %
	Regulering af tidligere års skat	-1 %	-2 %
	Effektiv skatteprocent for året	-48 %	27 %
	Betalt skat i året	46	76

Note	DKK mio.	Ret- tigheder	Software	Software AUU	Imma- terielle anlægs- aktiver i alt
8	Immaterielle anlægsaktiver				
	Anskaffelsessum 1. januar	386	569	56	1.011
	Tilgang i året	0	0	67	67
	Afgang i året	0	-21	0	-21
	Overførsel til/fra andre poster	0	190	-51	139
	Øvrige reguleringer	0	0	0	0
	Anskaffelsessum 31. december	386	738	72	1.196
	Af- og nedskrivninger 1. januar	-129	-425	0	-554
	Årets af- og nedskrivninger	-16	-106	0	-122
	Tilbageførelser på årets afgang	0	16	0	16
	Af- og nedskrivninger 31. december	-145	-515	0	-660
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	241	223	72	536

Note	DKK mio.	Grunde og byg- ninger	Tekniske anlæg	Anlægs- gas	Andre anlæg	Anlæg under udførelse	Materiel- le an- lægs- aktiver i alt
9	Materielle anlægsaktiver						
	Anskaffelsessum 1. januar	524	21.221	196	278	3.587	25.806
	Tilgang i året	0	47	123	5	2.978	3.153
	Afgang i året	0	-42	-22	-6	-41	-111
	Overførsel til/fra andre poster	10	2.234	0	38	-2.421	-139
	Øvrige reguleringer	0	0	0	0	0	0
	Anskaffelsessum 31. december	534	23.460	297	315	4.103	28.709
	Af- og nedskrivninger 1. januar	-59	-8.774	0	-166	0	-8.999
	Årets af- og nedskrivninger	-5	-529	0	-24	0	-558
	Tilbageførelser på årets afgang	0	26	0	5	0	31
	Af- og nedskrivninger 31. december	-64	-9.277	0	-185	0	-9.526
	Regnskabsmæssig værdi 31. december	470	14.183	297	130	4.103	19.183

Finansieringsomkostninger på i alt DKK 327 mio. er aktiveret under "Anlægsaktiver". Heraf er DKK 94 mio. aktiveret i 2013.

Note	DKK mio.	Kapital- andele i datter- virk- somhe- der	Kapital- andele i associe- rede virksom- heder	Andre kapital- andele	Finan- sielle anlægs- aktiver i alt
10	Finansielle anlægsaktiver				
	Anskaffelsessum pr. 1. januar	8.478	3	37	8.518
	Tilgang i året	0	0	3	3
	Afgang i året	-29	0	0	-29
	Anskaffelsessum pr. 31. december	8.449	3	40	8.492
	Værdireguleringer pr. 1. januar	-81	-1	0	-82
	Tilgang i året	0	0	0	0
	Afgang i året	0	0	0	0
	Udbetalt udbytte	0	0	0	0
	Årets resultat	-335	1	0	-334
	Egenkapitalreguleringer	21	0	0	21
	Valutakursreguleringer vedr. udenlandske enheder	0	0	0	0
	Værdireguleringer pr. 31. december	-395	0	0	-395
	Regnskabsmæssig værdi pr. 31. december	8.054	3	40	8.097

Kapitalandele i dattervirksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virk- somhed 2013
Energinet.dk Associated Activities A/S	Fredericia	100 %	0,5	31
Energinet.dk Gaslager Holding A/S	Fredericia	100 %	50	172
Regionale Net A/S	Fredericia	100 %	207	7.844
Gaspoint Nordic A/S	Fredericia	100 %	10	7
I alt direkte ejet			268	8.054

Kapitalandele i associerede virksomheder (andel af indre værdi)

Navn	Hjem- sted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virk- somhed 2013
European Market Coupling Company GmbH	Hamburg (D)	20 %	1,6 EUR	3
I alt				3

Der er ingen væsentlige interne avancer eller tab fra samhandel med associerede virksomheder pr. 31. december 2013. Associerede virksomheder er indregnet og målt som selvstændige enheder.

Andre kapitalandele (andel af indre værdi)

	Hjemsted	Ejerandel	Selskabs- kapital	Moder- virk- somhed 2013
Dansk Gasteknisk Center A/S	Hørsholm (DK)	15,6 %	9	1
Nord Pool Spot AS	Oslo (N)	18,8 %	53 NOK	36
Capacity Allocation Service Company.eu S.A.	Luxembourg (L)	7,1 %	41 EUR	3
Prisma European Capacity Platform GMBH	Leipzig (DE)	7,3 %	0 EUR	0
I alt				40

Finansielle anlægsaktiver i alt 8.097

Note	Beløb i DKK mio.	2013	2012
11	Tilgodehavender hos associerede virksomheder		
	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	0	0
	Udlån	0	2
	I alt	0	2
	Forfaldstidspunktet for tilgodehavender hos associerede virksomheder forventes at blive:		
	Under 1 år	0	0
	1-5 år	0	2
	I alt	0	2
12	Andre tilgodehavender		
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	545	719
	Energiafregning	997	831
	Øvrige tilgodehavender	119	139
	I alt	1.661	1.689
	Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
	Under 1 år	1.115	1.002
	1-5 år	56	83
	Efter 5 år	490	604
	I alt	1.661	1.689
13	Periodeafgrænsningsposter		
	EU-tilskud	246	115
	Forudbetalinger	79	31
	I alt	325	146
	Forfaldstidspunktet for andre tilgodehavender forventes at blive:		
	Under 1 år	325	146
	1-5 år	0	0
	Efter 5 år	0	0
	I alt	325	146

Note	Beløb i DKK mio.	2013	2012
14	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudt skat pr. 1. januar	1.542	1.444
	Regulering vedrørende tidligere år	1	47
	Udskudt skat ved nedsættelse af selskabsskatteprocent	-187	0
	Ændring i udskudt skat vedrørende årets resultat	50	44
	Ændring vedrørende sikringsinstrumenter	-5	7
	I alt	1.401	1.542
	Udskudt skat vedrører		
	Immaterielle anlægsaktiver	57	59
	Materielle anlægsaktiver	1.999	2.132
	Omsætningsaktiver	-25	-31
	Gældsforpligtelser	-630	-618
	I alt	1.401	1.542
	Der er anvendt samme selskabsretslig skatteprocent som oplyst i note 8.		
15	Hensatte forpligtelser		
	Hensatte forpligtelser pr. 1. januar	1.900	1.148
	Årets hensatte forpligtelser	141	267
	Ændring i nutidsværdi	63	485
	Årets forbrugte hensatte forpligtelser	-12	0
	I alt	2.092	1.900
	Reetableringsforpligtelser	1.930	1.788
	Øvrige hensatte forpligtelser	162	112
	I alt	2.092	1.900
	Forfaldstidspunktet for hensatte forpligtelser forventes at blive:		
	Under 1 år	167	107
	1-5 år	28	41
	Efter 5 år	1.897	1.752
	I alt	2.092	1.900

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 2013-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 revurderes en gang årligt i forbindelse med udarbejdelse af årsrapporten. I 2013 har gennemgangen medført en forøgelse af hensættelsen på DKK 142 mio., som dels kan henføres til et fald i den anvendte diskonteringsfaktor og pristalsregulering. Pr. 31. december 2013 udgør den samlede reetableringsforpligtelse DKK 1.930 mio.

Note	DKK mio.	2013	2012
16	Gæld til kreditinstitutter og realkreditinstitutter		
	Gæld til realkreditinstitutter	112	112
	Gæld til kreditinstitutter	15.172	14.715
	Langfristede lån	15.284	14.827

Primære finansielle instrumenter 2013

Långiver/type	Hovedstol	Valuta	Nom. rente	Udløb	Regnskabsmæssig værdi	Regnskabsmæssig værdi inkl. swaps
Nationalbanken	1.115	DKK	4,00	2015	1.151	1.129
Nationalbanken	1.490	DKK	4,00	2017	1.551	1.517
Nationalbanken	500	DKK	4,00	2019	565	565
Nationalbanken	1.000	DKK	3,00	2021	1.102	1.102
Nationalbanken	1.000	DKK	1,50	2023	1.011	1.011
Nationalbanken	2.000	DKK	0,10	2023	2.028	2.028
Nationalbanken	1.000	DKK	7,00	2024	1.328	942
Nationalbanken	4.400	DKK	4,50	2039	6.436	6.436
RD	112	DKK	4,33	2036	112	112
	Modervirksomhed i alt				15.284	14.842

Gældsporteføljen udgør DKK 15.284 mio. Af denne forfalder DKK 0 mio. i 2014.

DKK mio.	2013	2012
Den samlede gæld efter omlægning til DKK forfalder i følgende perioder:		
Under 1 år	0	1.396
1-5 år	2.702	2.726
Efter 5 år	12.582	10.705
I alt	15.284	14.827

Forfald af lån og tilhørende swaps:

	Andre tilgode- havender	Anden gæld	Lån	I alt
Under 1 år	0	0	0	0
1-5 år	-55		2.702	2.647
Efter 5 år	-490	104	12.582	12.196
I alt	-545	104	15.284	14.843

Note	Beløb i DKK mio.	2013	2012
17	Periodeafgrænsningsposter		
	EU-tilskud	187	168
	Øvrige periodeafgrænsningsposter	138	158
	I alt	325	326
	Forfaldstidspunktet for periodeafgrænsningsposter forventes at blive:		
	Under 1 år	7	2
	1-5 år	171	191
	Efter 5 år	147	133
	I alt	325	326
18	Leasingforpligtelse		
	Forfaldstidspunktet for leasingforpligtelse forventes at blive:		
	Under 1 år	6	6
	1-5 år	26	26
	Efter 5 år	32	38
	I alt	64	70
19	Selskabsskat		
	Skyldig selskabsskat 1. januar	-65	-65
	Tilgang ved virksomhedsovertagelse	0	20
	Årets aktuelle skat	113	108
	Betalt selskabsskat i året	-46	-76
	Korrektion vedrørende tidligere år	-2	-52
	I alt(- tilgodehavende)	0	-65
20	Anden gæld		
	Tilsagn om tilskud til forskning og udvikling	452	449
	Lønrelaterede poster	98	95
	Markedsværdi af finansielle instrumenter	104	154
	Skyldige renter	90	69
	Energiafregning	797	488
	Øvrige	430	420
	I alt	1.971	1.675

Note

- 21 **Sikkerhedsstillelser og pantsætninger**
Der henvises til note 22 i det finansielle koncernregnskab.

Note DKK mio.

22 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. Der henvises i øvrigt til afsnittet om styring af finansielle risici i regnskabsberetningen. Derudover er der indgået renteswap med henblik på styring af renterisikoen på låneporteføljen. Der henvises i øvrigt til beskrivelsen i ledelsesberetningen.

Valutarisici på lån	Lån i valuta	SWAP indlån i valuta	SWAP indlån i DKK	SWAP udlån i DKK	Markeds-værdi	Udløb
SEK	-1.750	1.750	1.470	-1.485	-15	2014
I alt	-1.750	1.750	1.470	-1.485	-15	

Markedsværdireguleringer på valutaswapaftaler er DKK-15 mio. og modsvares resultatmæssigt af tilsvarende værdireguleringer på de sikrede lån.

Valutarisici på kontrakter og råvarer	Kontrakt i valuta	Termin	Kontrakt i DKK	Termin i DKK	Markeds-værdi	Udløb
NOK	-55	55	-52	50	-2	2014
SEK	-210	210	-166	170	4	2014-2015
I alt			-218	220	2	

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

Markedsværdien af valutaswapaftaler er DKK 2 mio. og er opført under "Andre tilgodehavender".

Renterisici på lån	Nominel	Markeds-værdi	Udløbsår
Fast til variabel	-1.000	479	2024
Variabel til fast	-1.000	-104	2019
Variabel til fast	-1.000	11	2024
Fast til variabel	-500	34	2017
Fast til variabel	500	21	2015
I alt	-3.000	441	

Markedsværdien af renteswapaftaler er DKK 441 mio., som er fordelt med DKK -104 mio., der er opført under "Anden gæld" og med DKK 545 mio., som er opført under "Andre tilgodehavender".

Note	DKK mio.
23	Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser Der henvises til note 24 i det finansielle koncernregnskab.
24	Honorarer til ekstern revisor Der henvises til note 25 i det finansielle koncernregnskab.
25	Nærtstående parter Der henvises til note 26 i det finansielle koncernregnskab.

Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2013 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser 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.

Der henvises til side 95, hvor anvendt regnskabspraksis for Energinet.dk koncernen er beskrevet. Afvigelser i forhold til koncernpraksis er beskrevet nedenfor.

Finansielle anlægsaktiver

I årsregnskabet for moderselskabet indregnes kapitalandele i dattervirksomheder efter den indre værdis metode, dvs. til den forholdsmæssige andel af den regnskabsmæssige indre værdi i disse virksomheder.

Andel af resultat i dattervirksomheder er indregnet i moderselskabets resultatopgørelse.

I moderselskabet henlægges den samlede nettoopskrivning af kapitalandele i dattervirksomheden via overskudsdisponeringen til reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode.

Der foretages nedskrivningstest af finansielle aktiver, når der foreligger indikationer af værdiforringelse. Ved nedskrivningstest sammenholdes genindvindingsværdien med den regnskabsmæssige værdi af det testede aktiv. Et tab ved værdiforringelse indregnes, når den regnskabsmæssige værdi af et aktiv henholdsvis pengestrømsfrembringende enhed (CGU) overstiger aktivets eller den pengestrømsfrembringende enheds genindvindingsværdi.

Genindvindingsværdien for finansielle aktiver er den højeste værdi af aktivernes dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de forventede fremtidige nettopengestrømme (kapitalværdi).

Pengestrømsopgørelse

Der er ikke udarbejdet en særskilt pengestrømsopgørelse for moderselskabet i henhold til årsregnskabslovens § 86. Der henvises til pengestrømsopgørelsen for koncernen i koncernårsrapporten.

Segmentnote

Der gives ikke særskilt segmentoplysninger for moderselskabet. Der henvises til segmentnoten for koncernen i det finansielle koncernregnskab, jf. note 1, side 77.

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for 2013 for Energinet.dk.

Årsrapporten og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, er tilstrækkelige, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens og modervirksomhedens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter og koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013.

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 understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af koncernregnskabet og årsregnskabet, er i overensstemmelse med 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 5. marts 2014

Direktionen



Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør



Torben Thyregod
Finansdirektør, CFO



Torben Glar Nielsen
Teknisk direktør, CTO

Bestyrelsen

Niels Fog
Formand

Birgitte Kiær Ahring

Charlotte Møller

Hanne Søndergaard

Hans Simonsen

Per Sørensen

Peter Møllgaard

Poul Erik Morthorst

Berit Schilling*

Carl Erik Madsen*

Jess Bernt Jensen*

* Medarbejdervalgte

Revisionspåtegning afgivet af intern revisor

Påtegning på koncernregnskabet og årsregnskabet

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for Energinet.dk for perioden 1. januar - 31. december 2013, 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 revisionsetik 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 regnskabs-

mæssige 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 2013 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter samt koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 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 5. marts 2014

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab



Jens Otto Damgaard
Statsautoriseret revisor



Brian Christiansen
Statsautoriseret revisor

Revisionspåtegning afgivet af ekstern revisor

Påtegning på koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen

Vi har revideret koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen for Energinet.dk for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013. 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 2013 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 koncern-

regnskab 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 omstændighederne. 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 revisionskik, jf. lov om revisionen af statens regnskaber m.m. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation. God offentlig revisionskik er baseret på de grundlæggende revisionsprincipper i rigsrevisionernes internationale standarder (ISSAI 100-999).

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 revisionshandling, 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.

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 2013 samt af resultatet af koncernens og modervirksomhedens aktiviteter samt af koncernens pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 i overensstemmelse med årsregnskabsloven og lov om Energinet.dk, samt at ledelsesberetningen indeholder en retvisende redegørelse 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.

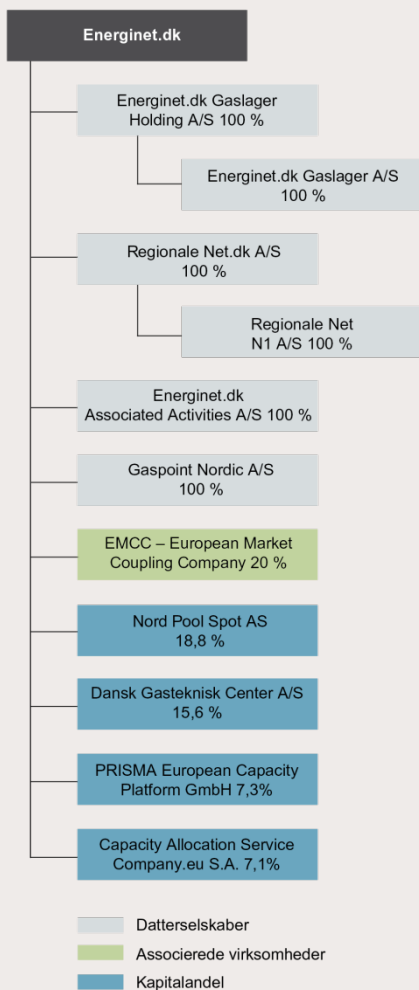
Fredericia, den 5. marts 2014
Rigsrevisionen



Lone Strøm
Rigsrevisor

Tina Møllerup Laigaard
Kontorchef

Koncernen



Nøgletal

FINANSIELLE NØGLETAL		2013	2012	2011	2010	2009
Resultatopgørelse						
Omsætning	DKK mio.	9.774	9.805	7.369	8.480	9.145
Over- og underdækning	DKK mio.	-196	-988	530	158	-263
EBITDA	DKK mio.	1.956	1.579	1.615	2.230	1.874
Resultat før finansielle poster	DKK mio.	46	620	749	1.086	577
Finansielle poster, netto	DKK mio.	-429	-269	-342	-302	-314
Årets resultat	DKK mio.	37	261	128	695	165
Konsolidering af grundkapital	DKK mio.	0	116	176	154	-111
Balance						
Anlægsaktiver	DKK mio.	31.714	29.628	19.052	17.423	17.038
Omsætningsaktiver	DKK mio.	3.023	2.692	3.175	2.914	2.591
Balancesum	DKK mio.	34.737	32.320	22.227	20.337	19.629
Rentebærende gæld, netto	DKK mio.	18.367	16.424	10.006	7.995	8.821
Egenkapital	DKK mio.	5.998	5.961	5.669	5.569	5.050
Pengestrømme						
Driftsaktivitet	DKK mio.	1.094	1.686	101	1.937	2.140
Investeringsaktivitet	DKK mio.	-3.239	-8.202	-2.025	-1.103	-1.180
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	DKK mio.	-3.237	-2.731	-2.166	-1.040	-1.056
Finansieringsaktivitet	DKK mio.	1.522	6.683	1.110	-591	-579
Likvider ved årets udgang, netto	DKK mio.	-610	13	-154	660	417
Nøgletal						
Soliditetsgrad	%	17	18	26	27	26
Kreditvurdering Standard & Poors	Rating	AA	AA	AA	AA	AA
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	%	0,0	3,6	5,5	3,8	-2,0
Omkostningsprocent, Driftsomkostninger	%	2,5	3,4	3,9	4,2	4,8
EBITDA margin	%	20,0	16,1	21,9	26,3	20,5
Driftslikviditet/gæld	%	6,0	10,3	1,0	24,2	24,3

IKKE FINANSIELLE NØGLETAL		2013	2012	2011	2010	2009
Tariffer						
Forbrugstarif i alt (el)	øre/kWh	24,3	23,0	15,1	14,8	18,1
Nettarif (el)	øre/kWh	2,8	4,2	4,5	3,5	4,5
System (el)	øre/kWh	4,1	3,4	2,9	2,8	2,9
PSO (el) (gennemsnitlig for året)	øre/kWh	17,4	15,4	7,7	8,6	10,6
Kapacitetsbetaling (Gas)	kr./kWh/h/år	9,48	10,54	10,54	10,54	11,54
Volumenbetaling (Gas)	øre/kWh	0,109	0,122	0,122	0,122	0,117
Nødforsyningsbetaling (Gas)	øre/kWh		0,360	0,580	0,819	0,712
- Beskyttede kunder	øre/kWh	0,237				
- Ikke-beskyttede kunder	øre/kWh	0,127				
Medarbejderforhold						
	pr. mio.					
Antal arbejdsulykker eget personale	arb. timer	1,6	0,0	2,2	2,3	3,5
Sygefravær	%	1,7	1,7	2,1	2,0	2,3
Medarbejderomsætning	%	10,1	10,6	9,4	6,8	8,4
Medarbejdere	Antal	680	618	572	544	505
Markedsforhold						
Køb på Nord Pool Spot ift. forbrug (el)	%	91	104	95	85	86
Salg på Nord Pool Spot ift. forbrug (el)	%	94	63	80	96	75
Handlet mængde gas på GTF ift. forbrug	%	74	103	91	62	58
Køb og salg på Gaspoint Nordic	%	25	17	9	8	2
Forsyningsikkerhed						
Antal afbrydelser i 150/400 kV-nettet (el)	pr. 1000 km	12	8	6	8	6
Punkter ramt af tekniske problemer (gas)	%	0	0	0	0	0
Miljø						
Nettab	GWh	852	989	980	919	786
SF6-gas udledning i forhold til brug	%	0,3	0,7	1,1	0,9	0,7
Gasforbrug på M/R-stationer i forhold til flow	‰	0,80	0,83	0,76	0,79	0,90
Udledning af naturgas i forhold til flow	‰	0,02	0,01	0,03	0,01	0,01
Vindkraftproduktion ift. elforbrug	%	33	30	28	22	19
VE-produktion ift. netto elproduktion	%	46	48	37	34	29

For definition af hoved- og nøgletal henvises til koncernregnskabet's afsnit om beskrivelse af anvendt regnskabspraksis.

Energinet.dk
Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
CVR-nr. 28980671

info@energinet.dk
www.energinet.dk