



Halvårsrapport 2009

Koncernregnskab

ENERGINET.DK

Indhold

Hvad er Energinet.dk	1
Koncernoversigt	2
Hoved- og nøgletal	3
Påtegninger	5
Ledelsens beretning	9
Resultatopgørelse	23
Balance	24
Egenkapitalopgørelse	27
Pengestrømsopgørelse	28
Noter	30
Segmentregnskaber	35
Anvendt regnskabspraksis	44

Fotos

Billederne i denne halvårsrapport er fra Energinet.dk's byggeri af Den elektriske Storebæltsforbindelse

Hvad er Energinet.dk

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

Mission

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

Vision

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

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

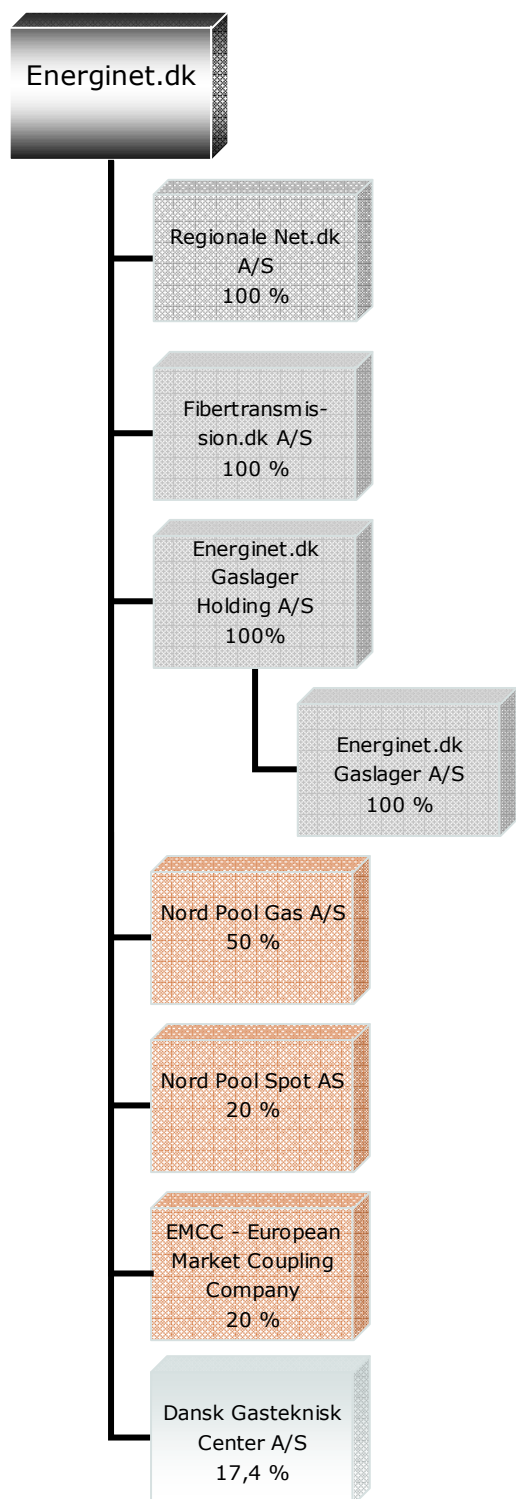
- At opretholde den overordnede forsyningssikkerhed på kort og lang sigt
- At udbygge den overordnede danske infrastruktur
- At skabe objektive og gennemsigtige betingelser for konkurrence og at overvåge, at konkurrencen fungerer
- At gennemføre en sammenhængende og helhedsorienteret planlægning, som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

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

Energinet.dk ejer gastransmissionsnettet og eltransmissionsnettet på 400 kV (kilovolt) niveau og siden 2008 også 132 kV-nettet i Nordsjælland. Virksomheden er medejer af elektriske forbindelser til Norden og Tyskland og disponerer over elnettet over 100 kV. Desuden ejer virksomheden Lille Torup gaslager og har adgang til naturgaslageret i Stenlille.

Et rådgivende interessentforum udpeget af klima- og energiministeren afgiver udtalelser til Energinet.dk's ledelse om virksomhedens overordnede strategier og planer med henblik på at understøtte driften af virksomheden. Energinet.dk har som TSO, Transmissions System Operatør, ansvaret for det overordnede transmissionssystem på el- og gasområdet i Danmark.

Koncernoversigt

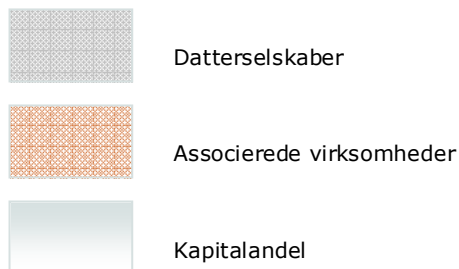


Energinet.dk-koncernens aktiviteter er placeret i en række forskellige selskaber. Væsentligst er ejerskabet og driften af det overordnede gastransmissionsnet og eltransmissionsnet på 400 kV (kilovolt), som er placeret i Energinet.dk samt det regionale net på 132/150 kV som er placeret i Regionale Net.dk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

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

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

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



Hoved- og nøgletal

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	1. halvår 2007	Årsrap- port 2008	Årsrap- port 2007
Resultat					
Bruttoomsætning	4.585	4.555	4.959	8.333	9.382
Nettoomsætning	2.453	2.552	1.921	4.966	4.158
Resultat af primær drift	590	486	447	500	802
Resultat af finansielle poster	-119	-205	-103	-388	-246
Periodens resultat	352	318	460	112	611
Konsolidering af grundkapital	0	131	50	199	144
Balance					
Anlægsaktiver	16.991	17.527	14.559	17.164	15.119
Omsætningsaktiver	2.582	2.098	3.333	2.472	3.754
Balancesum	19.573	19.625	17.892	19.636	18.873
Rentebærende gæld	9.259	9.142	8.941	9.854	8.225
Egenkapital	5.290	5.168	4.096	4.919	4.830
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.335	909	741	990	1.181
Investeringsaktivitet	-444	-1.910	-3.468	-2.591	-2.946
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-418	-358	-1.068	-1.030	-836
Finansieringsaktivitet	-697	501	2.862	939	2.401
Periodens forskydning i likvider	194	-500	135	-662	636
Likvider ved periodens udgang	230	198	197	36	698
Nøgletal i pct. p.a.					
Soliditetsgrad	27	26	23	25	26
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	0,0	3,9	2,9	6,2	4,9
Antal medarbejdere ved periodens udgang	504	490	478	492	481
Nøgletal					
Soliditetsgrad = $\frac{\text{Egenkapital}}{\text{Balancesum}}$					



Påtegninger

Ledelsespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet halvårsrapporten for 2009 for Energinet.dk, omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis for koncernen.

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

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 30. juni 2009 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og koncernens pengestrømme for perioden 1. januar - 30. juni 2009.

Fredericia, den 24. august 2009

I direktionen

Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør

Poul Steen
Divisionsdirektør

Torben Glar Nielsen
Divisionsdirektør

I bestyrelsen

Niels Fog
Formand

Birgitte Kiær Ahring

Birgitte Nielsen

Erik Dahl

Hans Schiøtt

Niels Arne Gadegaard

Peter Møllgaard

Poul Erik Morthorst

Berit Schilling*

Søren Dupont Kristensen*

Carl Erik Madsen*

* Medarbejdervalgte

Erklæring afgivet af intern revisor

Til klima- og energiministeren

Erklæring om review af halvårsrapport

Vi har udført review af halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 30. juni 2009 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis for koncernen.

Ledelsens ansvar for halvårsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Vores ansvar er på grundlag af vores review at udtrykke en konklusion om halvårsrapporten.

Det udførte review

Vi har udført vores review i overensstemmelse med RS 2410, "Review af perioderegnskaber udført af selskabets uafhængige revisor".

Et review af en halvårsrapport omfatter forespørgsler til primært personer med ansvar for økonomi og regnskabsaflæggelse

samt udførelse af analytiske handlinger og andre review-handlinger. Omfanget af et review er betydeligt mindre end revision udført i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og giver derfor mindre sikkerhed for, at vi kan blive bekendt med alle betydelige forhold, som kunne afdækkes ved en revision. Vi har ikke foretaget revision, og som følge heraf udtrykker vi ikke en revisionskonklusion.

Konklusion

Ved det udførte review er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at halvårsrapporten ikke giver et retvisende billede af Energinet.dk koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2009 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme for perioden 1. januar - 30. juni 2009 i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

København, den 24. august 2009

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Carsten Gerner
Statsautoriseret revisor

Jesper Møller Christensen
Statsautoriseret revisor

Erklæring afgivet af ekstern revisor

Til klima- og energiministeren

Erklæring om review af halvårsrapport

Vi har udført review af halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 30. juni 2009 omfattende ledelsespåtegning, ledelsesberetning, resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse, noter samt anvendt regnskabspraksis for koncernen.

Ledelsens ansvar for halvårsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk. Vores ansvar er på grundlag af vores review at udtrykke en konklusion om halvårsrapporten.

Det udførte review

Vi har udført vores review i overensstemmelse med RS 2410, "Review af perioderegnskaber udført af selskabets uafhængige revisor".

Et review af en halvårsrapport omfatter forespørgsler til primært personer med ansvar for økonomi og regnskabsaflæggelse

samt udførelse af analytiske handlinger og andre review-handlinger. Omfanget af et review er betydeligt mindre end revision udført i overensstemmelse med danske revisionsstandarder og giver derfor mindre sikkerhed for, at vi kan blive bekendt med alle betydelige forhold, som kunne afdækkes ved en revision. Vi har ikke foretaget revision, og som følge heraf udtrykker vi ikke en revisionskonklusion.

Konklusion

Ved det udførte review er vi ikke blevet bekendt med forhold, der giver os anledning til at konkludere, at halvårsrapporten ikke giver et retvisende billede af Energinet.dk koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2009 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme for perioden 1. januar - 30. juni 2009 i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov, danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

København, den 24. august 2009

Rigsrevisionen

Henrik Otbo
Rigsrevisor

Edvin Andrée Andersen
Kontorchef



Ledelsens beretning

Energipolitik

Energi- og klimapolitikken ligger højt på både den danske og den internationale dagsorden, og Energinet.dk spiller en central rolle i virkeliggørelsen af de politiske visioner. Både Europa-Kommissionens klima- og energipakke og det danske energiforlig fra februar 2008 er således væsentlige rammer for de opgaver, som Energinet.dk løser.

I marts 2009 offentliggjorde Energinet.dk en rapport om sammentænkning af energisystemer med et bud på nogle redskaber til at indfri de energi- og klimapolitiske målsætninger. Rapporten har titlen *Effektiv anvendelse af vindkraftsbaseret el i Danmark - Samspil mellem vindkraft, varmepumper og elbiler*. Energinet.dk's analyser viser, at Danmark kan nå en stor del af sine 2020-mål ved hjælp af varmepumper og elbiler.

Den nye lov om vedvarende energi trådte i kraft 1. januar 2009. Loven skal blandt andet sikre bedre vilkår for ejere af vindmøller og anden vedvarende energi som biogas og biomasse. Blandt de nye regler i loven er der fire ordninger, som Energinet.dk fremover skal administrere. De fire ordninger er en garantiordning til finansiering af forundersøgelser ved opstilling af nye vindmøller, en køberetsordning, hvor naboer til vindmøller får mulighed for at købe andele i nye vindmølleprojekter, en værdisabsordning, som giver naboer mulighed for at få erstatning, hvis nye vindmøller fører til værditab på deres ejendom samt en grøn ordning, hvor kommuner kan søge støtte til initiativer, der kan fremme accepten af vedvarende energi.

El- og gastransmissionsnetenes drift

Driften af el- og gastransmissionsnettet forløb planmæssigt i første halvdel af 2009.

Integrationen af styringen af det øst- og vstdanske elsystem er fuldført, idet overvågning og drift af elsystemet er samlet i et fælles it-system der styres fra KontrolCenteret i Erritsø.

El- og gasmarkedet

De danske engrospriser på el holdt sig i første halvår 2009 på et stabilt niveau efter et andet halvår 2008 med stærkt faldende priser på grund af den globale finanskrisen samt øget produktion af el fra vandkraft. I Vestdanmark var den gennemsnitlige engrospris 27,2 øre/kWh, mens den i Østdanmark var 27,9 øre/kWh. De gennemsnitlige priser for hele 2008 var til sammenligning 42,1 øre/kWh i Vestdanmark og 42,2 øre/kWh i Østdanmark.

Parterne bag EMCC, *European Market Coupling Company* i Hamborg, som Energinet.dk er med-ejer af, besluttede at udskyde markedskoblingen mellem Danmark og Tyskland til tredje kvartal 2009 på grund af nødvendige og mere komplekse IT-tilpasninger i markedskoblingssystemet.

Det danske engrosmarked for handel med gas er i fortsat udvikling, og handlen på NordPool Gas steg i løbet af første halvår 2009 til at udgøre ca. 1,5 pct. af det danske naturgasforbrug.

Eksporten over grænsen ved Ellund var unormal i det meste af marts. Her var der en kommerciel nettoimport fra Tyskland.

Energinet.dk udbød i første halvdel af 2009 kapaciteten på gaslageret i Lille Torup på tre auktioner. En række nye kunder deltog, og Energinet.dk Gaslager fik udsolgt af volumenkapacitet på henholdsvis 1-årige og 3-årige kontrakter.

I juni rejste EU-kommissionen kritik af 25 EU-lande for manglende gennemførelse af reglerne for det indre energimarked for el og gas. Dermed følger Kommissionen op på, om de enkelte medlemslande gennemfører reglerne. Danmark fik kritik i den lettere ende for på enkelte punkter ikke fuldt ud korrekt og til tiden at have gennemført EU-forordninger for elmarkedet og gasmarkedet. Nogle kritikpunkter har Danmark allerede imødekommet, eller skyldes misforståelser, mens andre kritikpunkter skyldes forskellig fortolkning af reglerne. Danmark har svaret på kritikpunkterne og Energinet.dk har medvirket aktivt i denne proces. Energinet.dk arbejder i samarbejde med myndighederne målrettet på at få opfyldt de sidste mangler, og dette vil ske i tæt kontakt med Kommissionen. Nogle af kritikpunkterne kan Danmark dog kun imødekomme i tæt samarbejde med nabolandene.

Energinet.dk har på gassiden forbedret de informationer, der er tilgængelige på online portalen for transportkunderne. Her ligger nu såvel aktuelle som historiske driftsdata, og den enkelte transportkunde kan direkte overvåge sin balance og få adgang til fakturaer og energibalancer mv.

Investeringer

Energinet.dk's investeringsplaner i perioden frem til 2012 beløber sig til 11,1 mia. kr. De store investeringsplaner har medført, at ratingbureauet Standard & Poor's har sat Energinet.dk's rating ned fra AA+ til AA. Det ventes dog ikke at få nævneværdig indflydelse på selskabets finansieringsomkostninger, da der stadig er tale om en meget høj rating.

I forbindelse med EU's økonomiske genopretningsplan på 3,98 mia. euro har Energinet.dk søgt om økonomisk støtte til tre projekter. Dels til at forstærke gastransmissionsnettet mod udlandet med henblik på understøttelse af forsyningssikkerheden. Dels ved etablering af en elektrisk forbindelse med arbejdsnavnet Cobra mellem Danmark og Holland sammen med det hollandske systemansvarlige selskab TenneT. Og endelig ved at etablere et offshore elnet ved Kriegers Flak i Østersøen sammen med de systemansvarlige selskaber Vattenfall Europe Transmission i Tyskland og Svenska Kraftnät i Sverige. Kommissionen ventes at være færdig med at vurdere ansøgningerne i midten af oktober.

I første halvår af 2009 fortsatte Energinet.dk byggeriet af flere eltransmissionsanlæg, mens andre kom et skridt nærmere byggefasen.

I juni gennemførte Miljøcenter Århus og Miljøcenter Odense første offentlighedsfase i VVM-proceduren omkring etableringen af en ny og kraftigere 400 kV luftledningsforbindelse mellem Kassø i Sønderjylland og Tjele ved Viborg. Den skal erstatte den eksisterende luftledning på strækningen. Den nye ledning gør det bl.a. muligt at få markant mere vindkraft ind i elsystemet.

De politiske partier bag Energi-aftalen fra februar 2008 gav i april deres opbakning til planerne om dels af at forskønne 400 kV nettet på seks udvalgte strækninger, dels at kabellægge eltransmissionsnettene på 132 og 150 kV inden 2030.

Energinet.dk er sammen med de regionale miljøcentre i gang med at planlægge, hvordan forskønnelsen af 400 kV-nettet skal udføres, og sammen med de regionale netselskaber arbejder Energinet.dk på en plan for at kabellægge 132 og 150 kV-nettet.

På Den elektriske Storebæltsforbindelse, som skal være klar til drift i anden halvdel af 2010, fortsatte opførelsen af de to omformerstationer i henholdsvis Fraugde på Fyn og Herslev på Sjælland. De to landkabler er lagt i jorden, og i sommermånederne er søkablerne lagt ud.

Arbejdet med at planlægge en udbygning af elforbindelsen mellem Jylland og Norge fortsætter. Udbygningen er aftalt mellem norske Statnett og Energinet.dk, og under forudsætning af en investeringsbeslutning planlægges den nye Skagerrak-forbindelse i drift med udgangen af 2014. Den skal bl.a. være med til at sikre indpasning af markant mere vindkraft i Danmark og øge forsyningssikkerheden.

I april 2009 indgik Energinet.dk og det hollandske systemansvarlige selskab TenneT en formel samarbejdsaftale om at fortsætte forberedelserne til at kunne etablere en elektrisk forbindelse mellem Danmark og Holland. Forbindelsen, der kaldes Cobra, skal sikre indpasning af mere vedvarende energi i både det hollandske og det danske elsystem samt øge for-

syningssikkerheden. Desuden vil kablet være med til at øge konkurrencen på de nordvest-europæiske elmarkeder. Forbindelsen til Holland planlægges i drift i 2016 under forudsætning af, at der træffes investeringsbeslutning.

De tekniske anlæg til at føre strømmen i land fra den nye havvindmøllepark Horns Rev 2 ud for Esbjerg blev som planlagt sat i drift i april, og de første møller i parken begyndte at producere strøm til elnettet kort efter. Havmølleparken er fortsat under opførelse. Der blev i juni fundet fejl på mufferne på landkablet, og det betød en kortvarig afbrydelse af nettilslutningen til de nye vindmøller, som er under opførelse på havet.

Byggeriet af de tekniske anlæg, som skal forbinde havmølleparken Rødsand 2 syd for Lolland med elnettet fortsatte, og i juli 2009 blev fundamentet til transformerplatformen sat ned på havbunden. Selve transformerplatformen installeres i december 2009.

Danmarks største havmøllepark skal bygges mellem Djursland og Anholt. Energistyrelsen har sendt parken i udbud, mens Energinet.dk har fået ansvar for forundersøgelser, herunder VVM. Desuden skal Energinet.dk inden udgangen af 2012 etablere nettilslutningen af havmøllerne. Budgettet for nettilslutningen på 1,25 mia. DKK er godkendt af bestyrelsen, og den første offentlighedsfase i forbindelse med VVM-processen blev gennemført i marts og april.

Energinet.dk og de systemansvarlige virksomheder Vattenfall Europe Transmission i Tyskland og Svenska Kraftnät i Sverige offentliggjorde i maj 2009 en international forundersøgelse af

mulighederne for at placere et internationalt elnet og havvindmølleparker ved Kriegers Flak i Østersøen. Rapporten viser, at det både er teknisk muligt og at projektet er økonomisk attraktivt at kombinere ilandføringen af strøm fra nye tyske, svenske og danske havvindmølleparker ved Kriegers Flak med en elektrisk udvekslingsforbindelse mellem de tre lande. Det vil sige en kombineret løsning frem for separate, nationale løsninger. Energistyrelsen er i øjeblikket ved at opdatere den såkaldte havvindmølle-rapport, som skal danne grundlag for en eventuel politisk beslutning om at etablere danske havvindmølleparker ved Kriegers Flak.

På gassiden gennemfører Energinet.dk i 2009 en såkaldt open season-proces, hvor markedet spørges om behovet for ny infrastruktur. Det er en proces, som anbefales af de europæiske regulatorer, og som benyttes i en lang række europæiske lande. Open season er en tofaset udbudsmodel, som giver markedsaktørerne mulighed for at byde ind på lange transportkontrakter på nyetablering af transportkapacitet. Energinet.dk etablerer kapaciteten, hvis efterspørgslen er tilstrækkelig stor, og hvis Energinet.dk's egen planlægning viser et grundlag herfor og endelig under forudsætning af politisk godkendelse. Den første, uforpligtende budfase blev afsluttet i april med syv bud, som i sig selv kvalificerer en udbygning af kapaciteten fra den dansk-tyske grænse og nordpå. Den anden og forpligtende udbudsfase gennemføres i andet halvår af 2009.

Planerne om en naturgasledning fra Norge til Sverige og Danmark, det såkaldte Skanled-projekt, blev indstillet i april. Parterne bag projektet, herunder Energinet.dk, besluttede at indstille projektet på grund af den øgede kommercielle

risiko samtidig med, at den globale økonomiske udvikling har medført usikkerhed omkring efterspørgslen på naturgas. Dermed er også Energinet.dk's planer om at anlægge en ny naturgasledning fra Sæby til Egtved indstillet, ligesom naturgasledningen mellem Polen og Danmark, Baltic Pipe, er sat i bero. Energinet.dk ser nu på mulighederne for at importere gas via Tyskland, som også skal dække en potentielt stigende efterspørgsel efter gas i Sverige, som forsynes fra Danmark. Desuden planlægger Energinet.dk at forbedre, at Danmark kan importere gas fra Polen, som er ved at bygge en LNG-terminal til flydende gas.

Arbejdet med at udvide gaslageret i Lille Torup følger planerne, som bl.a. omfatter en lang række miljømæssige undersøgelser. Det ventes, at Miljøcenter Århus offentliggør en VVM-rapport og gennemfører en offentlig høringsfase i andet halvår af 2009.

Forskning og udvikling

På opdrag fra klima- og energiministeren har Energinet.dk taget initiativ til at få en uafhængig, ekstern evaluering af det forbrugerfinansierede energiforskningsprogram ForskEL. Programmet har i de seneste 11 år ydet mere end 1,2 mia. kr. i støtte til forskning i teknologier til miljøvenlig produktion af el.

Forskningsprogrammet administreres af Energinet.dk, og programmet har årligt 130 mio. kr. til energiforskning. Evalueringen omfatter perioden 1998-2008, hvor der er gennemført ca. 250 forskningsprojekter. Der er i øjeblikket ca. 140 igangværende projekter. Evalueringen er foretaget af Alexandra Instituttet A/S, afdeling for forretningsforståelse, og instituttets konkluderer, at ForskEL i høj grad bidrager til udviklingen af miljøvenlig elproduktionsteknologier, og at ForskEL lykkes i sin

ambition om at være understøttende for innovationen inden for en række forskelligartede energiteknologier og -ressourcer. Institutet konkluderer desuden, at Energinet.dk er fagligt kompetent til at varetage ansvaret for forskningsprogrammet, og at programmet bidrager til skabelsen af stærke vidensmiljøer samt har stor betydning for opfyldelsen af de til en hver tid gældende politiske målsætninger på området. Alexandra Instituttet giver i sin evaluering en række anbefalinger til, hvordan ForskEL-programmet fremadrettet yderligere kan styrkes.

Internationalt samarbejde

Den nye, europæiske samarbejdsorganisation for transmissionssystemansvarlige selskaber (TSO'er) på elområdet, ENTSO-E, blev fuldt operationel den 1. juli 2009. ENTSO-E erstatter bl.a. Nordel, UCTE og ETSO. Energinet.dk er meget aktiv i den nye organisation og varetager flere formandskaber. På gasområdet er den nye europæiske samarbejdsorganisation ENTSO-G ved at blive opbygget.

Social ansvarlighed

Energinet.dk vedtog i januar 2009 en politik for Corporate Social Responsibility, CSR. Politikken har tre fokusområder: Medarbejdernes trivsel og udvikling, klima og miljø samt leverandørkæden. I maj 2009 tilsluttede Energinet.dk sig FN's Global Compact, der er et sæt af værdier baseret på internationalt accepterede principper for virksomheders samfundsmæssige ansvar. Tilslutningen til Global Compact betyder bl.a., at Energinet.dk er forpligtet til at afrapportere den løbende udvikling af CSR-arbejdet. Energinet.dk er endvidere efter den nye regnskabslov forpligtet til at berette om sit CSR-arbejde i årsrapporten.



Regnskabsberetning

Periodens resultat

Periodens resultat udgør 352 mio. DKK efter skat mod et overskud på 318 mio. DKK for første halvår 2008. Periodens resultat disponeres på egenkapitalen under posten over-/underdækninger.

Periodens resultat før skat er 471 mio. DKK. Dette er 92 mio. DKK mindre end forventet. Årsagen til det faldende resultat skal primært findes i lavere tarifindtægter på 139 mio. DKK samt faldende indtægter fra udlandsforbindelser på 187 mio. DKK. Omkostninger til køb af reservekapacitet og systemtjenester er derimod faldet med 115 mio. DKK samtidig med, at omkostninger til køb af regulerkraft og nettab er faldet med 138 mio. DKK.

Grundprincipper for Energinet.dk's økonomi

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

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

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

Energitilsynet udmelder kvartårligt forrentningen af virksomhedens grundkapital. Denne forrentning kan reguleres til den forrentning, som er nødvendig for en effektiv drift henset til kapitalbehovet, blandt andet som følge af investeringer.

For første halvår 2009 er der indregnet en konsolidering af egenkapitalen på 0 mio. DKK. Dette skyldes, at forrentningsprocenten i første halvår af 2009 har været negativ grundet en negativ inflation som følge af den finansielle ustabilitet. Energinet.dk forventer ikke, at forrentningsprocenten for året i væsentlig grad vil overstige 0 %. Konsolidering påbegyndes igen, når forrentningsprocenten bliver positiv.

For første halvår 2009 er der realiseret en overdækning på 535 mio. DKK fra net- og systemaktiviteterne, som indregnes i kommende tariffen. Overdækningen fordeler sig med 417 mio. DKK i Vestdanmark og 118 mio. DKK i Østdanmark. Den store overdækning i Vestdanmark kan primært tilskrives en henlæggelse af samkøringsindtægter til brug for fremtidige investeringer i infrastrukturanlæg. Herudover er der realiseret en underdækning vedrørende naturgas-transmission på 66 mio. DKK, som modregnes i tidligere års oparbejdede overdækning.

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

Energitilsynet har pålagt Energinet.dk at korrigere metode for beregning af tariffen således, at afskrivninger på 52 mio. DKK som

knytter sig til reetableringsforpligtelser på anlæg, som var etableret før 2005, ikke indregnes i tariffen i kommende år, men derimod i året for reetablering. Energinet.dk vil fremadrettet efterleve denne udmelding.

Bruttoomsætning

Energinet.dk's bruttoomsætning udgjorde 4.585 mio. DKK i 1. halvår 2009, hvilket svarer til en stigning på 30 mio. DKK eller 1 % i forhold til 1. halvår 2008. Stigningen kan primært henføres til stigninger i tarifindtægterne på 829 mio. DKK inkl. over-/underdækning fra PSO (Public Service Obligation).

Derimod er indtægter fra salg af el faldet med 557 mio. DKK og indtægter fra udlandsforbindelser (samkøringsindtægter) med 254 mio. DKK. Indtægter fra balancemarkedet er desuden faldet med 102 mio. DKK.

De stigende tarifindtægter skyldes primært højere PSO-tariffer i 1. halvår 2009 i forhold til samme periode i 2008.

Ud af de samlede samkøringsindtægter på 352 mio. DKK i 1. halvår 2009 er henlagt 182 mio. DKK til brug for fremtidige udbygninger af infrastrukturen for el med henblik på fremtidig reduktion af flaskehalser i el-nettet. I 1. halvår af 2008 blev 150 mio. DKK af samkøringsindtægter henlagt.

Indtægter fra salg af el er faldet markant fra 956 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 399 mio. DKK i samme periode i 2009. Dette fald skyldes hovedsageligt, at markedsprisen på el har været lavere i 2009. En væsentlig andel af ændringen kan dog også henføres til ændringer i produktionsmængder, da en række producenter har valgt at overgå til afregning efter markedsprisen.

Bruttoomsætning for koncernen (beløb i mio. DKK)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Tarifindtægter	3.264	2.435	4.860	7.291
Salg af el	399	956	1.580	1.315
Indtægter fra udlandsforbindelser	352	606	1.156	897
Balancemarked	159	261	519	273
Over- /underdækning fra PSO	196	23	-27	-410
Elproduktionstilskud	130	153	246	0
Øvrige indtægter (inkl. koncernelimineringer)	85	121	-1	16
Bruttoomsætning i alt	4.585	4.555	8.333	9.382

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er steget fra 2.003 mio. DKK i første halvår 2008 til 2.132 mio. DKK i 1. halvår 2009. Stigningen på 129 mio. DKK fordeler sig med en stigning på 357 mio. DKK i tilskud til decentrale anlæg og et fald på 225 mio. DKK i tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg

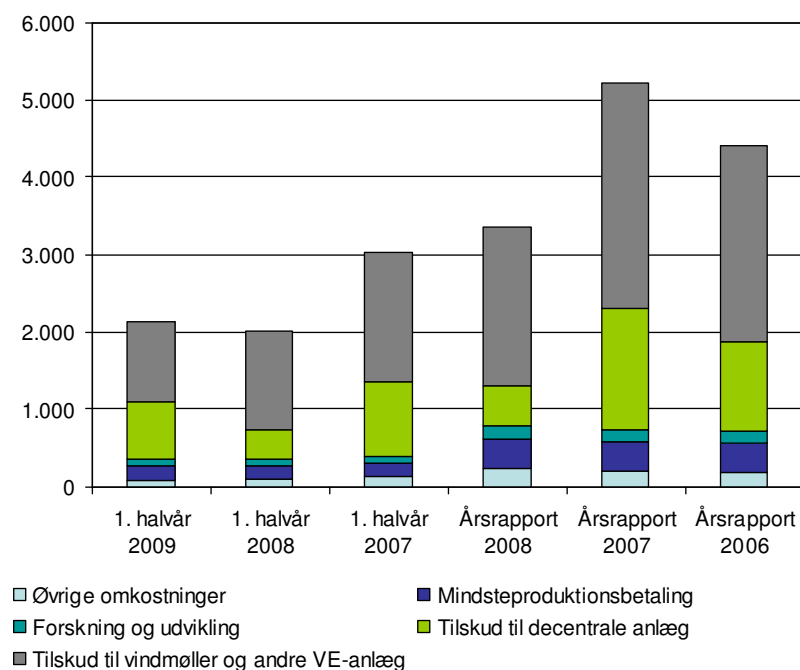
samt et fald på 3 mio. DKK i øvrige omkostninger. Stigningen kan primært henføres til de lave markedspriser på el i 1. halvår 2009 i forhold til året før. Som følge af de faldende priser på spotmarkedet har Energinet.dk i 1. halvår af 2009 udbetalt et væsentlig større tilskud til elproducenterne. Dette skyldes aftalen om en garanteret mindstepris på den producerede el

til producenterne, hvor Energinet.dk herefter afholder omkostninger svarende til differencen mellem spotprisen og mindsteprisen.

Nettoomsætning

Nettoomsætningen udgør den samlede omsætning i Energinet.dk når PSO-aktiviteterne ikke medregnes.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion fordelt på omkostningselementer i mio. DKK.



Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger udgør 1.336 mio. DKK i første halvår af 2009, hvilket er et fald på 298 mio. DKK eller 18 % i forhold til 2008.

Faldet skyldes primært faldende omkostninger til køb af el samt reservekapacitet og systemtjenester. Omkostningerne hertil er faldet med 330 mio. DKK, hvilket primært er grundet den lave markedspris på el.

Herimod er omkostninger til køb af lagerkapacitet og nødforsyning steget med 87 mio. DKK. Med henblik på øget fleksibilitet omkring nødforsyningsberedskabet på naturgasområdet, valgte Energinet.dk i efteråret 2007 at introducere et nyt afbrydelighedskoncept. Konceptet henvender sig til store naturgaskunder, som mod betaling, lader deres forbrug være afbrydelig i en eventuel nødsituation.

Konceptet er løbende blevet udviklet, med øget fleksibilitet til følge. Med et øget nødforsyningsberedskab er omkostninger hertil ligeledes steget.

Der er udbetalt 130 mio. DKK som elproduktionstilskud til naturgasbaserede og affaldsbaserede decentrale kraftvarmeværker. I 1. halvår af 2008 var omkostningerne hertil på 153 mio. DKK.

Modsat er der sket et fald på 36 mio. DKK til rådighedsbetaling for 132/150 kV-nettet, svarende til et fald på 13 %.

Andre eksterne omkostninger (beløb i mio. DKK)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Køb af el	206	331	793	434
Køb af lager og nødforsyning	241	154	335	216
Køb af reservekapacitet og systemtjenester	286	491	1.059	821
Rådighedsbetaling for 132/150 kV nettet	241	277	571	634
Omkostninger til udenlandske net	22	20	53	47
Elproduktionstilskud	130	153	246	0
Øvrige eksterne omkostninger (inkl. elimineringer)	210	208	441	432
Andre eksterne omkostninger i alt	1.336	1.634	3.498	2.584

Personaleomkostninger

Energinet.dk's personaleomkostninger er steget med 16 mio. DKK. Der er i 1. halvår 2009 realiseret 179 mio. DKK mod 163 mio. DKK i samme periode af 2008. 7 mio. kr. af stigningen skyldes et øget antal af medarbejdere, 9 mio. kr. skyldes generel lønstigning.

Stigningen i antal medarbejdere skyldes aktivitetsudvidelser i koncernen primært som følge af øgede anlægsinvesteringer på elområdet samt sikring af energiforsyning på gasområdet.

Periodens afskrivninger

Årets afskrivninger er steget fra 324 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 420 mio. DKK i 1. halvår 2009. Stigningen på 96 mio. DKK dækker over øgede afskrivninger forårsaget af udvidelsen af aktiviteter på

det regionale transmissionsnet i nordsjælland på 59 mio. DKK. Herudover er mølletilslutningen af Horns Rev II sat i drift i maj måned.

I efteråret 2008 blev afskrivningerne på Kontek-kablet intensive, fordi afskrivningsperioden blev reduceret fra år 2012 til år 2010. Dette skyldes, at der er opstået yderligere lækager på kablet, hvorfor det er besluttet, at der vil ske udskiftning af kablet i 2010.

Finansielle poster

Finansielle poster inkl. dagsværdireguleringer udgjorde i 1. halvår 2009 119 mio. DKK mod 205 mio. DKK for samme periode i 2008. Faldet på 86 mio. DKK skyldes dels et generelt faldende renteniveau samt realisering af positive kursreguleringer på 70 mio. DKK.

Der er sket et markant skift i det generelle renteniveau udtrykt dels ved markedsrenter og ved officielle referencerenter. Eksempelvis er 3 måneders CIBOR rente faldet fra 4,9 % ved årets begyndelse til 2,2 % ved udgangen af 1. halvår 2009.

Energinet.dk har profiteret af det faldende renteniveau ved den løbende refinansiering af den variable gæld. Derudover har det faldende renteniveau betydet, at Energinet.dk har valgt at omlægge eller nedlukke en del af de eksisterende renteswaps og derved realisere en positiv kursgevinst på 70 mio. DKK. Som følge af den ændrede sammensætning af renteswaps, er en større andel af Energinet.dk's lån nu fastforrentet.

Skat af periodens resultat

Skat af periodens resultat udgør 119 mio. DKK. Periodens resultat fordeler sig på en betalbar skat på 31 mio. DKK og en regulering på udskudte skatteforpligtelser på 88 mio. DKK.

Med vedtagelse af lov L213 tilbage i 2007 blev Energinet.dk's skattesituation væsentlig forringet. Dette som følge af rentefradragsbegrænsninger samt ændring af skattemæssige afskrivningsmuligheder. Lovindgrebet vil også i fremtiden have betydelig indflydelse på Energinet.dk's aktuelle skatteforpligtelser til opkrævning via tariffærne for såvel el som gas.

Balancen

Energinet.dk's balancesum er faldet fra 19.625 mio. DKK i 2008 til 19.573 mio. DKK ved udgangen af 1. halvår 2009.

Aktiver

Faldet i aktiver skyldes primært et fald i anlægsaktiver. Anlægsaktiver er faldet fra 17.527 mio. DKK til 16.991 mio. DKK svarende til 536 mio. DKK. Faldet kan primært tilskrives afskrivninger på rettigheder til mindsteproduktionskapacitet og infrastruktur anlæg. Investeringerne i nettilslutningen af Horns Rev II udgjorde i 1. halvår af 2009 en væsentlig andel af periodens tilgang på anlægsaktiver.

Tilgodehavende fra salg og tjenesteydelser er faldet fra 405 mio. DKK ved udgangen 2008 til 154 mio. DKK ved udgangen af 1. halvår 2009. Forskydningen skyldes primært ændrede betalingsstrømme omkring balancedagen.

Herudover er andre tilgodehavender steget fra 1.681 mio. DKK pr. 31. december 2008 til 2.053 mio. DKK pr. 30. juni 2009. Stigningen skyldes dels en forøgelse af underdækningen fra PSO fra 466 mio. DKK til 662 mio. DKK samt en forøgelse af tilgodehavende fra salg af

Horns Rev II fra 107 mio. DKK til 280 mio. DKK.

Egenkapital

Egenkapitalen er forøget med 371 mio. DKK fra 4.919 mio. DKK ved udgangen af 2008 til 5.290 mio. DKK pr. 30. juni 2009.

Af periodens resultat for 1. halvår er indregnet en forrentning af grundkapitalen på 0 mio. DKK. Dette skyldes, at inflationen for 1. halvår af 2009 har været negativ.

Forrentningen indregnes som en del af selskabets kapital med henblik på opretholdelse af grundkapitalens realværdi.

Gæld og finansielle forhold

Gældsforpligtelser er faldet fra 11.066 mio. DKK pr. 30. juni 2008 til 10.984 mio. DKK pr. 30. juni 2009, hvilket er et marginalt fald på 82 mio. DKK.

Pr. 30. juni 2009 var den rentebærende nettogæld efter omlægning på 8,7 mia. DKK. Heraf er 21 % af den rentebærende gæld variabelt forrentet. Den variabelt forrentede gæld var fordelt med 0,6 mia. DKK på variable lån (heraf 0,5 mia. DKK omlagt til EUR via valutaswaps) og 1,2 mia. DKK på Commercial Papers (CP). Energinet.dk har valgt at øge andelen af fastforrentet gæld i forventning om stigende renter på sigt. Faldet i det generelle renteniveau har nedbragt den gennemsnitlige effektive lånerente på den rentebærende gæld til 2,45 % for 1. halvår 2009 (eksklusiv kursreguleringer). Til sammenligning var den effektive lånerente på den rentebærende gæld i hele 2008 5,05 %.

Den 9. juli 2009 valgte det anerkendte ratingbureau Standard & Poor's at nedjustere Energinet.dk's rating fra AA+ til AA. Nedjusteringen er begrundet i selskabets omfattende fremtidige investeringsprogram med deraf følgende

øget gældsætning. Ratingen har ingen betydning for selskabets muligheder for at opnå lån via Danmarks Nationalbank eller på prisfastsættelsen på disse lån. Den faldende rating får derimod betydning ved eventuel sikkerhedsstillelse i forbindelse med aftaler om finansielle instrumenter. Energinet.dk indgår kun aftaler om finansielle instrumenter med modparter med en kreditvurdering på minimum AA- fra to anerkendte ratingbureauer. Virksomheden anvender herudover Credit Support Annex (CSA) ved etablering af finansielle aftaler. I CSA udveksles der løbende sikkerhedsstillelse afhængigt af parternes kreditvurdering. Nedjusteringen til AA betyder, at Energinet.dk fremover skal stille sikkerhed overfor finansielle modparter, såfremt disses eksponering på Energinet.dk i form af positiv markedsværdi overstiger 40 mio. EUR. Til sammenligning var grænsen ved AA+ 50 mio. EUR.

Pengestrømsopgørelse

1. halvårs ændring i likvider udgør en stigning på 194 mio. DKK i forhold til et fald på 500 mio. DKK i 1. halvår 2008.

Halvårets væsentligste likviditetsændringer stammer fra positive pengestrømme fra driftsaktivitet på 1.335 mio. DKK. Koncernens investeringsaktivitet har medført et likviditetstræk på 444 mio. DKK for 1. halvår 2009.

De væsentligste investeringer i 1. halvår er etablering af nettilslutning af Horns Rev II samt etablering af den elektroniske storebæltsforbindelse.

Ved udgangen af 1. halvår 2009, har Energinet.dk uudnyttede likviditetsfaciliteter på 3.433 mio. DKK. De tilgængelige faciliteter vurderes tilstrækkelige i forhold til imødekommende af det fremtidige investeringsbehov.

Forventninger til 2. halvår 2009

Forventningerne til 2. halvår 2009 bygger på finansielle vurderinger af hvert enkelt forretningsområde. Oplysninger om fremtiden er dog i sagens natur forbundet med væsentlig usikkerhed.

Energinet.dk-koncernen forventer et positivt resultat før skat for 2. halvår 2008 på ca. 180 mio. DKK. Overskuddet skal dække forventet henlæggelse af samkøringsindtægter på 250 mio. DKK samt hel eller delvis afvikling af tidligere perioders over-/underdækning.

Begivenheder efter halvårets udløb

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2009 samt af resultatet af koncernens aktiviteter.

Forretningsområder

I henhold til Lov om Energinet.dk og bekendtgørelse om økonomisk regulering af Energinet.dk skal Energinet.dk udarbejde regnskaber for elektricitets- og naturgasrelaterede aktiviteter, foruden separate

tarifområder i henhold til elforsyningsloven.

For de elektricitetsrelaterede aktiviteter udarbejdes der segmentregnskaber for PSO-segmentet samt net- og systemsegmentet. For de naturgasrelaterede aktiviteter udarbejdes der regnskaber for transmissionssegmentet og lagersegmentet.

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost fordelingsmetode", hvor "Activity-based Costing-metoder" anvendes som fordelingsprincip for indtægter og omkostninger.

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

Hvad angår den regnskabsmæssige fordeling af henholdsvis aktiver og passiver, er denne så vidt muligt foretaget ud fra konkrete registre-

ringer. Hvor dette ikke er tilfældet, er fordeling foretaget på baggrund af fordelingsnøgler, som baserer sig på historiske data.

Udviklingen i forretningsområder i 1. halvår 2009 er kommenteret nedenfor. De fulde segmentregnskaber fremgår af regnskabet umiddelbart efter noterne sidst i rapporten.

Energinet.dk har for elaktiviteterne en samlet underdækning for halvåret i PSO-segmentet på 196 mio. DKK og en samlet overdækning på net- og systemsegmenterne på 535 mio. DKK til indregning i kommende tariffer. Underdækningerne til indregning i kommende tariffer fra gastransmission er 66 mio. DKK.

Af overskuddet for 1. halvår 2009 på 352 mio. DKK anvendes ingen midler til konsolidering af grundkapitalen.

Net- og systemsegment

Beløb i mio. DKK (hoved- og nøgletal)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Resultatopgørelse:				
Bruttoomsætning	1.968	2.083	4.051	3.164
Nettoomsætning	1.968	2.083	4.051	3.164
Resultat før af- og nedskrivninger	825	576	857	804
Resultat af primær drift	570	415	418	496
Resultat af finansielle poster	-47	-84	-151	-93
Periodens resultat	398	340	228	320
Balance:				
Anlægsaktiver	9.502	9.309	9.291	6.669
Omsætningsaktiver	1.037	673	1.032	1.887
Balancesum	10.539	9.982	10.323	8.556
Rentebærende gæld	3.701	3.364	3.895	2.210
Egenkapital	4.776	4.496	4.366	4.154

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

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

Omsætningen er steget fra 1.933 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 1.968 mio. DKK i 1. halvår af 2009. Stigningen på 35 mio. DKK skyldes primært øgede tarifindtægter på 265 mio. DKK.

Omsætningen er derimod faldet på grund af faldende indtægter fra udlandsforbindelserne. Indtægterne er faldet fra 606 mio. DKK i 2008 til 352 mio. DKK i 2009. Omsætningen er ligeledes faldet på grund af et fald på 93 mio. DKK i indtæg-

terne fra balancemarkedet. Den faldende omkostning, kan tilskrives de lave markedspriser for el.

Omkostninger i net- og systemsegmentet dækker primært køb af regulerkraft, reservekapaciteter, systemtjenester, køb til dækning af nettab samt drift og vedligehold af elnettet på 132/150 og 400 kV spændingsniveau. De samlede omkostninger til disse aktiviteter udgør 733 mio. DKK i 1. halvår 2009 mod 1.097 mio. DKK i 1. halvår 2008. Dette er et fald på 364 mio. DKK svarende til 33 %.

For at opretholde de fysiske balancer i elnettet udligner Energinet.dk afvigelserne mellem de balanceansvarliges aktørplaner og deres faktiske forbrug/produktion. Denne udligning foregår i praksis ved, at Energinet.dk køber regulerkraft og formidler den videre til de aktører, der er i ubalance. Energinet.dk har i 1. halvår 2009 købt regulerkraft for 82 mio. DKK mod 161 mio. DKK i samme periode i 2008. Dette er et fald på 79 mio. DKK, som primært kan tilskrives, at en lavere elpris har forårsaget lavere omkostninger til køb af regulerkraft. For at kunne sikre den tekniske kvalitet og systemsikkerheden er

det nødvendigt, at Energinet.dk har reservekapacitet stillet til rådighed. I første halvår af 2009 var de samlede omkostninger på 286 mio. DKK i forhold til 491 mio. DKK i 1. halvår 2008. Faldet på 205 mio. DKK skyldes, at prisen for reserver har været lavere i 2009, primært på grund af lavere omkostninger til tvangskørsel. Tvangskørsel dækker de centrale kraftværkers omkostninger, når de af hensyn til forsyningssikkerheden er tvunget til at køre i perioder med lave priser, hvor de ellers ikke ville køre.

Driftsomkostninger i systemsegmentet indeholder en fordeling af de samlede driftsomkostninger for koncernen hidrørende systemansvaret samt PSO-aktiviteter. De samlede omkostninger til drifts- og administration udgør 299 mio. DKK.

Finansieringsomkostninger er faldet fra 108 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 47 mio. DKK i 1. halvår 2009. De faldende finansielle omkostninger i dette segment skyldes primært, at der løbende foretages henlæggelser af flaskehalsindtægter til fremtidige udbygninger. Der er ved udgangen af 1. halvår 2009 henlagt samlet 1.159 mio. DKK. Herudover har ren-

teniveut være langt lavere i 1. halvår 2009 end i 1. halvår 2008 grundet den globale finansielle situation.

I forbindelse med overtagelse af transmissionsnettet fra DONG Energy i Nordsjælland, skal Energinet.dk sikre, at eventuelle kortvarige prisudsving som følge af over-

tagelsen ikke pålægges forbrugerne via tariffene. I den forbindelse er resultatet af aktiviteten for 1. halvår 2009 opgjort til -11 mio. DKK. Beløbet er overført til egenkapitalen under posten "Over-/underdækning". Beløbet indregnes dog ikke i kommende tariffier. Når der som forventet i en periode

fremover vil fremkomme overskud vedrørende aktiviteten, modregnes disse heri. Når forbrugerne opnår en konstant prisfordel som følge af overtagelsen, vil prisreduktionen blive indregnet i tariffierne og dermed komme forbrugerne til gode.

PSO-segment

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Resultatopgørelse:				
Bruttoomsætning	2.132	2.003	3.367	5.224
Nettoomsætning	0	0	0	0
Resultat før af- og nedskrivninger	0	0	0	0
Resultat af primær drift	0	0	0	0
Resultat af finansielle poster	0	0	0	0
Periodens resultat	0	0	0	0
Balance:				
Anlægsaktiver	994	1.301	1.089	1.482
Omsætningsaktiver	1.173	851	1.041	1.033
Balancesum	2.167	2.152	2.130	2.515
Rentebærende gæld	1.240	1.308	1.304	1.280
Egenkapital	0	0	0	0

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

Omsætningen er steget fra 2.003 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 2.132 mio. DKK i 1. halvår 2009. Stigningen på 129 mio. DKK skyldes hovedsageligt stigende tariffier i 2009 i forhold til 2008. Tarifindtægterne

er steget fra 1.024 mio. DKK i 2008 til 1.537 mio. DKK i 2009.

Herimod er der solgt strøm for 399 mio. DKK i 1. halvår af 2009 mod 956 mio. DKK i samme periode 2008. Faldet kan primært tilskrives de lavere elpriser i perioden.

Omkostninger til miljøvenlig elproduktion er tilsvarende steget med 129 mio. DKK fra 1. halvår 2008 til 1. halvår 2009. Stigningen skyldes højere omkostninger til tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg på 225 mio. DKK og højere omkost-

ninger til tilskud til decentrale anlæg på 357 mio. DKK.

Herudover er der mindre afvigelser på finansielle poster, som er faldet fra 26 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 13 mio. DKK i 1. halvår 2009. Faldet skyldes faldende lånerenter. Modsat er den akkumulerede underdækning i PSO-segmenterne steget fra 516 mio. DKK ved udgangen af 1. halvår af 2008 til 662 mio. DKK ved udgangen af 1. halvår 2009.

Gastransmission

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Resultatopgørelse:				
Bruttoomsætning	415	376	747	826
Nettoomsætning	415	376	747	826
Resultat før af- og nedskrivninger	95	136	227	461
Resultat af primær drift	-15	29	14	250
Resultat af finansielle poster	-29	-74	-142	-116
Periodens resultat	-33	-21	-97	218
Balance:				
Anlægsaktiver	4.089	4.411	4.344	4.407
Omsætningsaktiver	353	402	383	769
Balancesum	4.442	4.813	4.727	5.176
Rentebærende gæld	2.538	2.510	2.829	2.823
Egenkapital	499	607	525	628

Gastransmissionssegmentet bidrager til at sikre et velfungerende og konkurrencepræget naturgasmarked. Samtidig varetages alle drifts- og vedligeholdelsesopgaver på det overordnede naturgasnet i Danmark. Gastransmissionssegmentet transporterer i det overordnede transmissionsnet al naturgas, der forbruges i Danmark samt den gas, der transporteres mellem Danmark, Tyskland og Sverige.

Omsætningen er steget fra 376 mio. DKK i 1. halvår 2008 til 415 mio. DKK i 1. halvår 2009. Stigningen skyldes øgede transporterede mængder.

Der er afholdt omkostninger til reserve- og lagerkapacitet på 241 mio. DKK i 2009 mod 154 mio. DKK i 2008. Stigningen på 87 mio. DKK skyldes dagsværdiregulering af lagerbeholdning af gas.

Periodens finansieringsudgifter udgør 29 mio. DKK mod 74 mio. DKK for 1. halvår 2008. Faldet på 45 mio. DKK skyldes dels den i perioden faldende markedsrente samt positive dagsværdireguleringer.

Naturgaslager

Beløb i mio. DKK (hoved og nøgletal)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrapport 2008	Årsrapport 2007
Resultatopgørelse:				
Bruttoomsætning	112	124	236	168
Nettoomsætning	112	124	236	168
Resultat før af- og nedskrivninger	90	98	178	130
Resultat af primær drift	35	42	68	56
Resultat af finansielle poster	-43	-47	-95	-62
Periodens resultat	-13	-1	-19	48
Balance:				
Anlægsaktiver	2.406	2.506	2.440	2.561
Omsætningsaktiver	19	172	16	65
Balancesum	2.425	2.678	2.456	2.626
Rentebærende gæld	1.835	1.960	1.826	1.912
Egenkapital	15	65	28	48

Periodens resultat er på -13 mio. DKK. Resultatet før skat på -8 mio. DKK er på niveau med forventningerne.

I forhold til 1. halvår 2008 er resultatet forringet fra et underskud på 1 mio. DKK til et underskud på 13 mio. DKK. Faldet skyldes primært, at der i 1. halvår af 2008 blev realiseret ekstraordinær omsætning på 12 mio. DKK som følge af dagsværdiregulering af gassalg.

Naturgaslageret er beliggende i Lille Torup og udgør et centralt element i den danske forsyningssikkerhed på naturgasområdet.

Energinet.dk varetager drift og vedligehold af lageranlægget, men har også en væsentlig opgave i håndtering af markedsforholdene for naturgas. Naturgaslageret har i den forbindelse til opgave løbende at udvikle nye lagerprodukter i dialog med kunderne og markedet.

Inspirationen vil blive hentet fra udlandet og andre sektorer. Løbende vil nye mulige tiltag blive vendt med markedets aktører.

I praksis betyder det, at naturgaslagersegmentet arbejder for et vel-fungerende frit gasmarked i Danmark, hvor lagerprodukter udvikles i dialog med kunderne og til konkurrencedygtige priser.



Resultatopgørelse

Beløb i mio. DKK	Note	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Bruttoomsætning		4.585	4.555	8.333
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v.		-2.132	-2.003	-3.367
Nettoomsætning		2.453	2.552	4.966
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg		66	53	111
Andre driftsindtægter		6	2	4
Indtægter i alt		2.525	2.607	5.081
Andre eksterne omkostninger		-1.336	-1.634	-3.498
Personaleomkostninger	1	-179	-163	-321
Omkostninger i alt		-1.515	-1.797	-3.819
Resultat før af- og nedskrivninger		1.010	810	1.262
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	2	-420	-324	-762
Resultat af primær drift		590	486	500
Resultat før skat i associerede virksomheder		-4	-4	-4
Finansielle indtægter		138	92	47
Finansielle omkostninger		-253	-293	-431
Finansielle poster i alt		-119	-205	-388
Resultat før skat		471	281	112
Skat af periodens resultat		-119	37	0
Periodens resultat		352	318	112
Periodens resultat foreslås anvendt således:				
Konsolidering af grundkapitalen		0	131	199
Over-/underdækning		352	187	-87
I alt		352	318	112

Balance – Aktiver

Beløb i mio. DKK	Note	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Immaterielle anlægsaktiver				
Goodwill		455	480	468
Rettigheder		653	1.129	857
Software		179	49	159
Software under opførelse		89	151	75
Immaterielle anlægsaktiver i alt	3	1.376	1.809	1.559
Materielle anlægsaktiver				
Grunde og bygninger		395	366	378
Tekniske anlæg		13.690	13.986	13.370
Anlægsgas		462	379	462
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		82	100	94
Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver		953	843	1.267
Materielle anlægsaktiver i alt	4	15.582	15.674	15.571
Finansielle anlægsaktiver				
Kapitalandele i associerede virksomheder		32	43	33
Andre kapitalandele		1	1	1
Finansielle anlægsaktiver i alt		33	44	34
Anlægsaktiver i alt		16.991	17.527	17.164
Lagerbeholdning		70	132	127
Tilgodehavender				
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		154	311	405
Tilgodehavender hos associerede virksomheder		33	84	183
Selskabsskat		0	0	23
Andre tilgodehavender	5	2.053	1.350	1.681
Periodeafgrænsningsposter		42	23	17
Tilgodehavender i alt		2.282	1.768	2.309
Likvide beholdninger		230	198	36
Omsætningsaktiver i alt		2.582	2.098	2.472
Aktiver i alt		19.573	19.625	19.636

Balance - Passiver

Beløb i mio. DKK	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Egenkapital			
Grundkapital	3.157	3.157	3.157
Konsolidering af grundkapital	615	566	615
Over-/underdækning	1.518	1.445	1.147
Egenkapital i alt	5.290	5.168	4.919
Hensatte forpligtelser			
Udskudte skatteforpligtelser	2.685	2.497	2.597
Hensatte forpligtelser	6 614	894	563
Hensatte forpligtelser i alt	3.299	3.391	3.160
Langfristede gældsforpligtelser			
Gæld til realkreditinstitutter	496	496	496
Gæld til kreditinstitutter	6.733	7.266	6.830
Periodeafgrænsningsposter	56	166	111
Langfristede gældsforpligtelser i alt	7.285	7.928	7.437
Kortfristede gældsforpligtelser			
Kortfristet del af langfristede gældsforpligtelser	796	348	817
Gæld til kreditinstitutter	1.344	1.143	1.819
Leverandører af varer og tjenesteydelser	246	241	192
Gæld til associerede virksomheder	4	0	10
Selskabsskat	3	100	0
Anden gæld	7 1.306	1.306	1.282
Kortfristede gældsforpligtelser	3.699	3.138	4.120
Gældsforpligtelser i alt	10.984	11.066	11.557
Passiver i alt	19.573	19.625	19.636

Note 8: Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Note 9: Nærtstående parter



Egenkapitalopgørelse

Beløb i mio. DKK	Grund-kapital	Konsolidering af grundkapital	Over-/under-dækning	I alt
Egenkapital 1. januar 2008	3.325	435	1.070	4.830
Regulering af tidligere års resultatdisponering	-168	-19	187	0
Periodens resultat		199	-87	112
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			4	4
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-23	-23
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			-4	-4
Egenkapital 31. december 2008	3.157	615	1.147	4.919
Periodens resultat			352	352
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			23	23
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-4	-4
Valutakursregulering af kapitalandele primo			4	4
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			-4	-4
Egenkapital 30. juni 2009	3.157	615	1.518	5.290
		Saldo 1. januar 2009	Periodens bevægelse	Saldo 30. juni 2009
Saldo for over-/underdækning kan specificeres således:				
Over-/underdækning til indregning i tariffer		1.009	469	1.478
Resultat af kommercielle aktiviteter		29	-13	16
Regulering af udskudt skat		131	-93	38
Resultat i Regionale Net.dk A/S		5	-11	-6
Dagsværdiregulering af finansielle instrumenter		-23	19	-4
Valutakursregulering af kapitalandele		-4	0	-4
Over-/underdækning i alt		1.147	371	1.518

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

Posten indeholder 30. juni 2009 en overdækning på DKK 1.478 mio. Heraf udgør DKK 1.159 mio. samkøringsindtægter (inkl. intern forretning til elbrugerne på DKK 85 mio.), der i medfør af EF-forordning 1228 er henlagt til finansiering af den elektriske Storebæltsforbindelse og SK 4, og som vil blive indregnet i tarifferne i takt med afskrivningen af investeringen på disse anlæg. Herudover udgør DKK -59 mio. afskrivning på reetableringsomkostninger vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes. Resterende over-/underdækning på DKK 378 mio. vil blive indregnet i tarifferne i perioden fra 2010 til 2012.

Pengestrømsopgørelse

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Periodens resultat af primær drift	590	336	500
Tilbageførsel af poster uden indflydelse på pengestrømme	-50	80	17
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	621	532	1.166
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	-6	-7	-18
Ændring i varebeholdninger	57	-3	2
Ændring i tilgodehavender	359	765	253
Ændring i forpligtelser	-48	-653	-512
Ændring i akkumuleret underdækning PSO-segment	-196	-23	27
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	1.327	1.027	1.435
Renteindbetalinger	98	53	76
Renteudbetalinger	-78	-150	-462
Pengestrømme fra ordinær drift	1.347	930	1.049
Betalt selskabsskat	-12	-21	-59
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.335	909	990
Investering i dattervirksomheder	0	-2.069	-2.018
Investering i associerede virksomheder	-2	0	-1
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-25	-14	-77
Investering i materielle anlægsaktiver	-418	-358	-1.030
Køb og salg af værdipapirer	0	480	480
Salg af materielle anlægsaktiver	1	51	50
Modtaget udbytte fra associerede virksomheder	0	0	5
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-444	-1.910	-2.591
Provenue ved langfristet låneoptagelse	0	2.622	2.650
Afdrag på langfristede lån	-36	-890	-1.084
Værdiregulering af finansielle instrumenter	-135	-492	-564
Netto kortfristet låneoptagelse/indfrielse	-526	-739	-63
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-697	501	939
Ændring i likvider	194	-500	-662
Likvider 1. januar	36	698	698
Likvider 30. juni / 31. december	230	198	36
Pengestrømsopgørelsen kan ikke direkte udledes af balance og resultatopgørelse.			



Noter

Note 1: Personaleomkostninger

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Lønninger og gager	-159	-145	-281
Pensioner	-15	-14	-30
Andre omkostninger til social sikring	-1	-1	-3
Honorar til bestyrelse	-1	-1	-2
Vederlag til direktion	-3	-2	-5
I alt	-179	-163	-321

Note 2: Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Goodwill	-13	-6	-18
Rettigheder	-205	-206	-408
- heraf indregnet i posten "omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	182	182	385
Software	-29	-22	-51
Grunde og bygninger	-2	-2	-4
Tekniske anlæg	-360	-284	-660
- heraf indregnet i posten "omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v."	20	26	19
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	-13	-12	-25
I alt	-420	-324	-762

Noter

Note 3: Immaterielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	Goodwill	Rettigheder	Software	Software under udførelse	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	493	4.229	376	75	5.173
Reklassifikation 1. januar	0	0	11	28	39
Korrektion	0	1	0	0	1
Overførsel	0	0	38	-38	0
Tilgang i perioden	0	0	0	24	24
Afgang i perioden	0	0	0	0	0
Anskaffelsessum pr. 30. juni	493	4.230	425	89	5.237
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-25	-3.372	-217	0	-3.614
Periodens af- og nedskrivninger	-13	-205	-29	0	-247
Af- og nedskrivninger pr. 30. juni	-38	-3.577	-246	0	-3.861
Bogført værdi pr. 30. juni	455	653	179	89	1.376
Bogført værdi pr. 31. december 2008	468	857	159	75	1.559

Note 4: Materielle anlægsaktiver

Beløb i mio. DKK	Grunde og bygninger	Tekniske anlæg	Anlægsgas	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse og forudbetaling for materielle anlægsaktiver	Materielle anlægsaktiver i alt
Anskaffelsessum pr. 1. januar	422	21.062	462	195	1.267	23.408
Reklassifikation	19	-30	0	0	-28	-39
Overførsel	0	672	0	0	-672	0
Korrektion	0	6	0	0	0	6
Tilgang i perioden	0	32	0	1	386	419
Afgang i perioden	0	0	0	-1	0	-1
Anskaffelsessum pr. 30. juni	441	21.742	462	195	953	23.793
Af- og nedskrivninger pr. 1. januar	-44	-7.692	0	-101	0	-7.837
Periodens af- og nedskrivninger	-2	-360	0	-13	0	-375
Tilbageførte afskrivninger på periodens afgang	0	0	0	1	0	1
Af- og nedskrivninger pr. 30. juni	-46	-8.052	0	-113	0	-8.211
Bogført værdi pr. 30. juni	395	13.690	462	82	953	15.582
Bogført værdi pr. 31. december 2008	378	13.370	462	94	1.267	15.571

Noter

Note 5: Andre tilgodehavender

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Akkumuleret underdækning PSO-segment*	662	516	466
Markedsværdi af finansielle instrumenter	428	305	465
Energiafregning	584	352	498
Landkabel Horns Rev 2	280	0	107
Øvrige tilgodehavender	99	177	145
I alt	2.053	1.350	1.681

* Akkumuleret underdækning på DKK 662 mio. indeholder afskrivninger på fremtidige omkostninger til reetablering på DKK 23 mio. vedrørende anlæg erhvervet før 1. januar 2005. Afskrivningerne indregnes i tarifferne, når omkostningerne til reetablering afholdes.

Note 6: Hensatte forpligtelser

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Reetableringsforpligtelse	601	870	546
Andre hensatte forpligtelser	13	24	17
I alt	614	894	563

Note 7: Anden gæld

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
PSO F&U tilsagn	345	297	345
Lønrelaterede poster	61	50	54
Markedsværdi af finansielle instrumenter	78	153	135
Skyldige renter	209	186	66
Energiafregning	302	238	298
Øvrig gæld	311	382	384
I alt	1.306	1.306	1.282

Noter

Note 8: Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Energinet.dk kan være forpligtet til at betale op til 1.200 mio. DKK i merpris i 2035 (i 2030-priser) for købet af datterselskabet Energinet.dk Gaslager A/S. En eventuel betaling vil blive udløst, såfremt indtjeningspotentialet af selskabet måtte ændre sig i forhold til den på købstidspunktet (2007) gældende lovgivning.

Energinet.dk har flere uafklarede skattesager ved Landsskatteretten, hvoraf de væsentligste vedrører de skattemæssige værdier af transitaftaler og aftaler om systemtjenester. Efter Energinet.dk's opfattelse vil sagerne blive afgjort til Energinet.dk's fordel, hvilket er indregnet i halvårsrapporten. Skulle Energinet.dk tabe de anlagte skattesager, vil den udskudte skat blive forøget med ca. 150-200 mio. DKK.

Energinet.dk har overtaget aftaler med Statnett, hvor Energinet.dk årligt skal betale 11 mio. NOK frem til 2023 for brug af Skagerrakkablerne. Statnett har forpligtet sig til at vedligeholde udlandsforbindelserne til Norge i samme periode. Energinet.dk skal herudover betale halvdelen af de faktiske driftsomkostninger på kablerne. Aftalerne kan opsiges gensidigt med 5 års varsel.

Energinet.dk har en huslejeforpligtelse vedrørende lejemålet Lautruphøj 7, Ballerup. Forpligtelsen andrager pr. 30. juni 2009 13 mio. DKK.

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

Note 9: Nærtstående parter

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

Grundlag

100 % ejer

Bestyrelsen og direktionen

Ledelseskontrol

Om Energinet.dk-koncernens transaktioner med bestyrelse og direktion henvises til note 1 i halvårsrapporten.

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



Segmentregnskaber

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

Segmentregnskaberne udarbejdes efter en tilpasset "full cost"-

fordelingsmetode, hvor "Activity-based Costing"-metoder anvendes som fordelingsprincip for indtægter og omkostninger.

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

Energinet.dk's koncernregnskab fordelt på separate tarifområder fremgår af de næste sider. Det fremgår, at Energinet.dk for elaktiviteterne har en

samlet underdækning i PSO-puljen på 196 mio. DKK og et samlet overskud på system- og netpuljen på 398 mio. DKK. For gasaktiviteter er der realiseret et underskud på 46 mio. DKK som er fordelt på transmissionsaktiviteter med 33 mio. DKK og lageraktiviteter med 13 mio. DKK.

Nedenstående oversigt viser udvalgte nøgletal fra de efterfølgende segmentregnskaber. Da der ikke er foretaget eliminerings af koncerninterne transaktioner i segmentregnskaberne, kan disse ikke afstemmes til den konsoliderede resultatopgørelse.

Nøgletal for segmenter for 1. halvår 2009

Beløb i mio. DKK	Transmis- sion gas	PSO	Net og system	Gaslager	I alt
Resultat					
Bruttoomsætning	415	2.132	1.968	112	4.627
Nettoomsætning	415	0	1.968	112	2.495
Resultat af primær drift	-15	0	570	35	590
Resultat af finansielle poster	-29	0	-47	-43	-119
Periodens resultat	-33	0	398	-13	352

Segmentregnskab - Gastransmission

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	413	362	714
Balancemarked	-2	9	12
Øvrige indtægter	4	5	21
Nettoomsætning	415	376	747
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	11	10	19
Andre driftsindtægter	0	0	2
Indtægter i alt	426	386	768
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-241	-154	-335
Energitilsynets- og Energistyrelsens tilsyn	-6	0	-2
Andre eksterne omkostninger	-43	-55	-121
Personaleomkostninger	-41	-41	-83
Omkostninger i alt	-331	-250	-541
Resultat før af- og nedskrivninger	95	136	227
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-110	-107	-213
Resultat af primær drift	-15	29	14
Finansielle poster (netto)	-29	-74	-142
Resultat før skat	-44	-45	-128
Skat af periodens resultat	11	24	31
Periodens resultat	-33	-21	-97
Over-/underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	321	346	346
Regulering af primosaldo	0	0	150
Konsolidering af grundkapital	0	0	-12
Periodens bevægelse	-66	-80	-163
Akkumuleret over-/underdækning til indregning i tariffer	255	266	321

Segmentregnskab - Gastransmission

Beløb i mio. DKK	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	66	73	65
Materielle anlægsaktiver	4.016	4.332	4.274
Finansielle anlægsaktiver	7	6	5
Anlægsaktiver i alt	4.089	4.411	4.344
Omsætningsaktiver			
Lagerbeholdning	55	119	114
Tilgodehavender	220	225	259
Likvide beholdninger	78	58	10
Omsætningsaktiver i alt	353	402	383
Aktiver i alt	4.442	4.813	4.727
Passiver			
Egenkapital	499	607	525
Hensatte forpligtelser	1.136	1.354	1.203
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	2.538	2.510	2.829
Øvrige gældsposter	269	342	170
Gældsforpligtelser i alt	2.807	2.852	2.999
Passiver i alt	4.442	4.813	4.727

Segmentregnskab - PSO

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	1.537	1.024	1.814
Salg af el fra vindmøller og andre VE-anlæg	326	700	1.188
Salg af el fra decentrale anlæg	73	256	392
Over-/underdækning	196	23	-27
Bruttoomsætning	2.132	2.003	3.367
Tilskud til vindmøller og andre VE-anlæg	-1.044	-1.269	-2.061
Tilskud til decentrale anlæg	-727	-370	-523
Nettilslutning af vindmøller og decentrale kraftvarmeværker	-6	-5	-37
Nettilslutning af havmøller	-20	-26	-40
Nettab i opsamlingsnettet	-17	-16	-32
F&U i miljøvenlig elproduktion	-65	-65	-130
F&U i effektiv energianvendelse	-13	-13	-20
F&U i vedvarende energi	-13	0	-25
Sikkerhedsstyrelsen	-27	-25	-51
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktiver (mindsteproduktions-kapacitet)	-182	-182	-364
Øvrige PSO-omkostninger	-5	-6	-20
Finansielle poster (netto)	-13	-26	-64
Omkostninger til miljøvenlig elproduktion m.v. ialt	-2.132	-2.003	-3.367
Nettoomsætning	0	0	0
Over-/underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	-466	-493	-493
Periodens bevægelse	-196	-23	27
Akkumuleret over-/underdækning til indregning i tarifferne	-662	-516	-466

Segmentregnskab - PSO

Beløb i mio. DKK	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	679	1.153	833
Materielle anlægsaktiver	315	148	256
Anlægsaktiver i alt	994	1.301	1.089
Omsætningsaktiver			
Tilgodehavender	1.135	834	1.038
Likvide beholdninger	38	17	3
Omsætningsaktiver i alt	1.173	851	1.041
Aktiver i alt	2.167	2.152	2.130
Passiver			
Egenkapital	0	0	0
Hensatte forpligtelser	339	324	269
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	1.240	1.308	1.304
Øvrige gældsposter	588	520	557
Gældsforpligtelser i alt	1.828	1.828	1.861
Passiver i alt	2.167	2.152	2.130

Segmentregnskab - Net og System

(Beløb i mio. DKK)	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Resultatopgørelse			
Tarifindtægter	1.314	1.049	2.106
Indtægter fra udlandsforbindelser	352	606	1.156
Balancemarked	159	252	507
Elproduktionstilskud	130	153	246
Øvrige indtægter	13	23	36
Nettoomsætning	1.968	2.083	4.051
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	55	43	92
Andre driftsindtægter	0	2	2
Indtægter i alt	2.023	2.128	4.145
Nettab	-124	-168	-407
Specialregulering og modkøb	0	-1	16
Regulerkraft	-82	-161	-402
Rådighedsbetaling for 132/150 kV-nettet	-241	-277	-571
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-286	-491	-1.059
Omkostninger ved udenlandske net	-22	-20	-53
Energistilsynets og Energistyrelsens tilsyn	-14	-10	-25
Elproduktionstilskud	-130	-153	-246
Andre eksterne omkostninger	-166	-153	-312
Personaleomkostninger	-133	-118	-229
Omkostninger i alt	-1.198	-1.552	-3.288
Resultat før af- og nedskrivninger	825	576	857
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-255	-161	-439
Resultat af primær drift	570	415	418
Finansielle poster (netto)	-47	-84	-151
Resultat før skat	523	331	267
Skat af periodens resultat	-125	9	-39
Periodens resultat	398	340	228
Over-/underdækning til indregning i tarifferne			
Primosaldo	688	716	716
Regulering af primosaldo	0	0	-137
Konsolidering af grundkapital	0	0	-187
Periodens bevægelse	535	118	296
Akkumuleret over-/underdækning, til indregning i tarifferne	1.223	834	688

Segmentregnskab - Net og System

Beløb i mio. DKK	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	401	346	431
Materielle anlægsaktiver	9.075	8.925	8.831
Finansielle anlægsaktiver	26	38	29
Anlægsaktiver i alt	9.502	9.309	9.291
Omsætningsaktiver			
Lagerbeholdning	15	13	13
Tilgodehavender	910	537	998
Likvide beholdninger	112	123	21
Omsætningsaktiver i alt	1.037	673	1.032
Aktiver i alt	10.539	9.982	10.323
Passiver			
Egenkapital	4.776	4.496	4.366
Hensatte forpligtelser	1.286	1.108	1.126
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	3.701	3.364	3.895
Øvrige gældsposter	776	1.014	936
Gældsforpligtelser i alt	4.477	4.378	4.831
Passiver i alt	10.539	9.982	10.323

Segmentregnskab - Naturgaslager

Beløb i mio. DKK	1. halvår 2009	1. halvår 2008	Årsrap- port 2008
Resultatopgørelse			
Salg af lagerkapacitet	112	114	226
Øvrige indtægter	0	10	10
Nettoomsætning	112	124	236
Arbejde udført for egen regning og opført under anlæg	0	0	0
Indtægter i alt	112	124	236
Andre eksterne omkostninger	-17	-22	-49
Personaleomkostninger	-5	-4	-9
Omkostninger i alt	-22	-26	-58
Resultat før af- og nedskrivninger	90	98	178
Af- og nedskrivning på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-55	-56	-110
Resultat af primær drift	35	42	68
Finansielle poster (netto)	-43	-47	-95
Resultat før skat	-8	-5	-27
Skat af periodens resultat	-5	4	8
Periodens resultat	-13	-1	-19
Reserver under over-/underdækning på egenkapital			
Primosaldo	29	48	0
Regulering af primosaldo	0	0	0
Periodens bevægelse	-13	-1	0
Reserver under over-/underdækning på egenkapital	16	47	0

Segmentregnskab - Naturgaslager

Beløb i mio. DKK	30. juni 2009	30. juni 2008	Årsrap- port 2008
Balance			
Aktiver			
Anlægsaktiver			
Immaterielle anlægsaktiver	230	237	230
Materielle anlægsaktiver	2.176	2.269	2.210
Anlægsaktiver i alt	2.406	2.506	2.440
Omsætningsaktiver			
Tilgodehavender	17	172	14
Likvide beholdninger	2	0	2
Omsætningsaktiver i alt	19	172	16
Aktiver i alt	2.425	2.678	2.456
Passiver			
Egenkapital	15	65	28
Hensatte forpligtelser	538	605	562
Gældsforpligtelser			
Rentebærende gæld	1.835	1.960	1.826
Øvrige gældsposter	37	48	40
Gældsforpligtelser i alt	1.872	2.008	1.866
Passiver i alt	2.425	2.678	2.456

Anvendt regnskabspraksis

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden 1. januar - 30. juni 2009 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, gældende danske regnskabsvejledninger og lov om Energinet.dk.

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

Halvårsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2008. Den i årsrapporten omtalte ændring af praksis for den regnskabsmæssige behandling af henlagte samkøringsindtægter er ligeledes tilrettet i sammenligningstallene i halvårsrapporten.

Generelt om indregning og måling

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

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

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

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

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

Koncernregnskabet

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

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

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

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsessværdi og dagsværdi af overtagne, identificerede aktiver og forpligtelser indregnes under immaterielle anlægsaktiver og afskrives systematisk over resultatopgørelsen efter en individuel vurdering af den økonomiske levetid, dog maksimalt 20 år. Negative forskelsbeløb (negativ

goodwill), der modsvarer en forventet ugunstig udvikling i de pågældende virksomheder, indregnes i balancen under "Hensatte forpligtelser" og indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at tabene eller omkostningerne realiseres eller overføres til "Andre hensatte forpligtelser", efterhånden som forpligtelserne bliver aktuelle og kan opgøres pålideligt.

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

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

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

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder medtages i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet, og 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 eller indregning i seneste halvårsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle indtægter og omkostninger.

Ved indregning af udenlandske datter- og associerede virksomheder betragtes disse som selvstændige enheder, hvor resultatopgørelsen omregnes til en gennemsnitlig valutakurs, og balanceposterne omregnes til balancedagens valutakurs. Kursforskelle, opstået ved omregning af udenlandske dattervirksomheders egenkapital ved årets begyndelse til balancedagens valutakurs samt ved omregning af resultatopgørelser fra gennemsnitskurs til balancedagens valutakurs, indregnes direkte på egenkapitalen.

Afledte finansielle instrumenter

Afledte finansielle instrumenter indregnes første gang i balancen til kostpris og måles efterfølgende til dagsværdi. Positive og negative dagsværdier af afledte finansielle instrumenter indgår i "Andre tilgodehavender" henholdsvis "Anden gæld".

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for sikring af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i værdien af det sikrede aktiv eller den sikrede forpligtelse.

Ændringer i dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af fremtidige aktiver eller forpligtelser, indregnes direkte på egenkapitalen. Indtægter og omkostninger vedrørende sådanne sikringstransaktioner overføres fra egenkapitalen ved realisation af det sikrede og indregnes i samme regnskabspost som det sikrede.

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

Resultatopgørelsen Omsætning

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

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

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

Arbejde udført for egen regning og opført under aktiver

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

Andre driftsindtægter

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

Andre eksterne omkostninger

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

Personaleomkostninger

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

Af- og nedskrivninger

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

Resultat i associerede virksomheder

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

Finansielle indtægter og omkostninger

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

Skat af årets resultat

Energinet.dk er sambeskattet med danske koncernforbundne virksomheder. Selskabet fungerer som administrationselskab, hvorved den samlede danske skat for alle koncernforbundne virksomheder betales til Energinet.dk.

Den aktuelle danske selskabsskat fordeles fortsat mellem de sambeskattede virksomheder i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling).

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

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

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Immaterielle anlægsaktiver omfatter goodwill, rettigheder, udviklingsprojekter og software.

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

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

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

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

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt fra tidspunktet for ibrugtagning.

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

Fortjeneste og tab ved afhændelse opgøres som forskellen mellem salgs-

prisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet.

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

Materielle anlægsaktiver

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

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

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

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

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

Nyanskaffelser med en anskaffelses-sum under 100.000 DKK omkostningsføres i anskaffelsesåret.

Anskaffelser i regnskabsåret afskrives forholdsmæssigt efter tidspunktet for ibrugtagning. Udgifter til større vedligeholdelseeftersyn indregnes i anskaffelsesværdien af tekniske anlæg som et separat anlægsaktiv, der afskrives over brugstiden, dvs. perioden frem til næste eftersyn. Ved den oprindelige anskaffelse af det materielle

anlægsaktiv tages ligeledes hensyn til den kortere brugstid af en del af aktivet, hvorfor denne del allerede på anskaffelsestidspunktet regnskabsmæssigt behandles som et separat aktiv med en kortere brugstid og derved afskrivningsperiode.

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

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 anskaffessummen 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, såfremt aktivet forventes afhændet inden udløb. Holdes aktivet til udløb, måles det til amortiseret kostpris. Alle dagsværdireguleringer (bortset fra afdrag) indregnes i resultatopgørelsen.

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

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

Lagerbeholdninger

Lagerbeholdninger består af naturgas, der befinder sig i naturgastransmissionssystemet og på lagerfaciliteter samt komponenter og øvrige tekniske reservedele på lager.

Lagerbeholdninger måles til kostpris eller netto-realisationsværdien, hvor denne er lavere.

Netto-realisationsværdien for lagerbeholdninger opgøres som salgssum med fradrag af færdiggørelsesomkostninger og omkostninger, der afholdes for at effektuere salget og fastsættes under hensyntagen til om sættelighed, ukurans og udvikling i forventet salgspris.

Tilgodehavender

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

Periodeafgrænsningsposter (aktiv)

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

Værdipapirer

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

Egenkapital

Udbytte

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

Grundkapital

Grundkapital er udtryk for nettoværdien af indskudte aktiver og passiver i forbindelse med virksomhedens stif-

telse. Grundkapitalen realværdisikres med en årlig kapitalisering fastsat af Energitilsynet.

Over-/underdækning

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

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

Hensatte forpligtelser

Hensatte forpligtelser indregnes, når Energinet.dk-koncernen som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at der må afgives økonomiske fordele for at indfri forpligtelsen, forudsat at forpligtelsen kan opgøres pålideligt. Posten består primært af reetableringsforpligtelser, som følge af bortskaffelse af materielle anlægsaktiver.

Selskabsskat og udskudt skat

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

Aktuelle skatteforpligtelser og tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst, reguleret for skat af tidligere års skattepligtige indkomster samt for betalte acontoskatter.

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

Der indregnes dog ikke udskudt skat

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

Gældsforpligtelser

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

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

Periodeafgrænsningsposter (passiv)

Periodeafgrænsningsposter består af forudbetaling fra salg af rettigheder på Kontek-forbindelsen.

Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

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

Pengestrømsopgørelse

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

Pengestrømme fra driftsaktivitet

Pengestrømme fra driftsaktiviteten opgøres som resultat af primær drift

reguleret for ikke-likvide driftsposter, finansielle indtægter og omkostninger, betalt selskabsskat og ændring i driftkapitalen.

Pengestrømme fra investeringsaktiviteter

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

Pengestrømme fra finansieringsaktiviteter

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

Likvider

Likvider omfatter likvide beholdninger.

Segmentoplysninger

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