



Halvårsrapport 2016

ENERGINET/DK

Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia

CVR-nr. 28 98 06 71

Forord

Første halvår af 2016 har været begivenhedsrigt for Energinet.dk.

Vigtige arbejdsopgaver har været defineret af den grønne omstilling, som det danske samfund har bedt os forvalte. Aftale om Viking Link mellem Danmark og England blev indgået med engelske National Grid, transformatorplatform til vindmølleparken Horns Rev 3 blev sat på havet, og Engrosmodellen for elmarkedet havde problemfri premiere.

Samarbejde og sammentænkning har fyldt meget i årets første seks måneder. På nationalt niveau var Engrosmodellen for elmarkedet ikke blevet til noget uden tæt og dedikeret samarbejde mellem branchens aktører. På nordisk plan er en vigtig nyskabelse det fællesnordiske kontor i København, Nordic RSC, (Regional Security Coordinator), som er et samarbejde mellem de nordiske landes TSO'er om analyse og drift af det nordiske elsystem. Vi har store forventninger til Nordic RSC, som vil spille en vigtig rolle i vores bestræbelser for at sikre fortsat høj forsyningssikkerhed i et energisystem med mere og mere vedvarende energi.

I første halvår af 2016 underskrev vi papirerne, der skal gøre Energinet.dk til ejer af DONG Energys nuværende gasdistributionsnet. Energinet.dk's ejerskab forventes dog at blive midlertidigt, fordi TSO-opgaven ikke hører naturligt sammen med distribution.

Niels Fog, vores bestyrelsesformand gennem mere end ti år, valgte at træde tilbage i april 2016. Energinet.dk takker Niels Fog for hans store arbejde i spidsen af bestyrelsen i Energinet.dk's formative år. Samtidigt er vi glade for at kunne byde den nye formand for bestyrelsen, Kim Andersen, velkommen – og med ham de øvrige nye bestyrelsesmedlemmer.

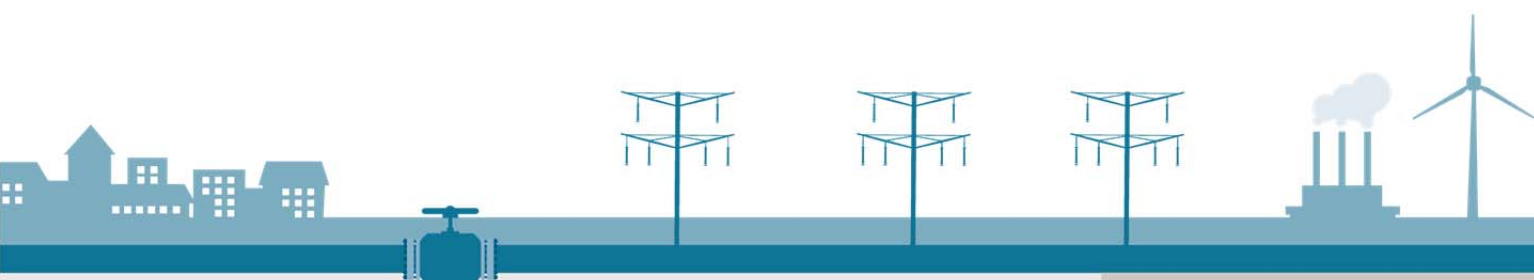
Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør, CEO

Indhold

Energinet.dk.....	4
Strategi og økonomisk styring	5
Transmission.....	6
Systemdrift	8
Markeds- og systemudvikling	10
Forvaltningsopgaver	12
Kommercielle aktiviteter.....	14
God selskabsledelse.....	16
Regnskabsberetning.....	18
Segmentopdelt resultatopgørelse.....	20
Segmentopdelt balance.....	21
Egenkapitalopgørelse	22
Pengestrømsopgørelse	23
Over-/underdækning.....	24
Hoved- og nøgletalsdefinitioner.....	27
Ledelsespåtegning.....	28
Hoved- og nøgletal.....	30

ENERGINET.DK

Energinet.dk skal ikke optjene overskud i virksomheden, men skabe værdi for samfundet.



Energinet.dk er en selvstændig, offentlig virksomhed under Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet. Vi ejer og driver det overordnede el- og naturgasnet i Danmark og har ansvaret for forsynings sikkerheden for el og gas.

Værdiskabelse

Energinet.dk's økonomi skal hvile i sig selv. Tre løfter til samfundet – høj forsynings sikkerhed, effektiv omstilling og sundt investeringsklima – er vores målestok for succes og udtryk for den værdi, vi skaber for forbrugerne, energisektoren og samfundet som helhed.

Aktiviteter

Energinet.dk's opgaver er kategoriseret i fem aktivitetsområder med hver sine konkrete mål, der understøtter de tre løfter.

I løbet af det næste halve år ændrer Energinet.dk sin opgaveportefølje. Energinet.dk overtager pr. 30. september 2016 DONG Gas Distribution A/S, mens forvaltningsopgaverne vedr. miljøvenlig energi flytter til Esbjerg pr. 1. januar 2017.

TRE LØFTER

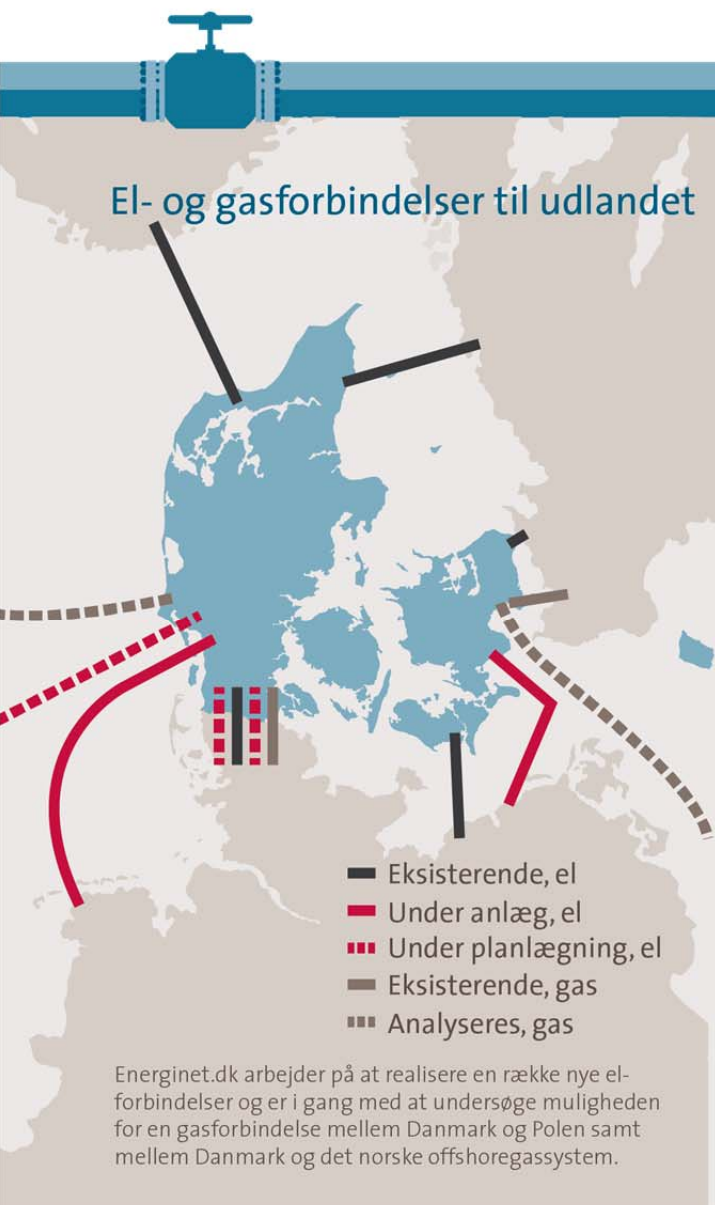
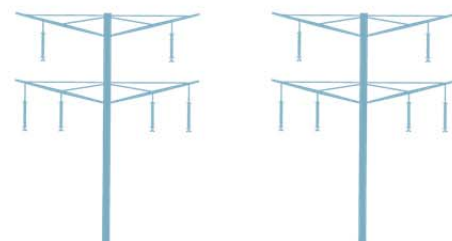
Energinet.dk har afgivet tre løfter til det danske samfund, som vi gerne vil måles på.



- 1 Høj forsyningssikkerhed for el og gas – nu og i fremtiden**
Den danske el- og gasforsyningssikkerhed er blandt de bedste i Europa. Energinet.dk garanterer det danske samfund, at forsyningssikkerheden vedbliver med at være på det høje niveau. Med andre ord må den grønne omstilling ikke forringe forsyningssikkerheden.
- 2 Samfundsøkonomisk effektiv omstilling**
Energinet.dk tager ansvar for, at omstillingen af den danske energiforsyning til vedvarende energi sker, samtidig med at den samlede energiregning nu og i fremtiden ikke bliver højere end nødvendigt.
- 3 Sundt investeringsklima i energisektoren**
I de kommende år vil der blive behov for massive investeringer i den samlede energisektor. Energinet.dk vil bidrage til at skabe et sundt investeringsklima, som sikrer aktørerne de bedst mulige forudsætninger for at træffe deres investeringsbeslutninger.

TRANSMISSION

Energinet.dk ejer, driver og udbygger transmissionsnettene for el og gas.



Samlede omkostninger
1. HALVÅR (DKK mia.)



2016:

0,9

2015: 1,0

Omkostningsprocent
1. HALVÅR (%)



2016:

2,2

2015: 2,1

MÅL 2017: 2,0

Effektivisering på
anlægsprojekter (%)



MÅL 2016:

10

MÅL 2017: 15

Energinet.dk sikrer en effektiv drift og udbygning af den overordnede infrastruktur på el- og gasområdet og en åben og lige adgang for alle brugere af nettene.

Etablering og udvikling af transmissionsnettene, så de bidrager til en effektiv grøn omstilling, kræver store investeringer. Omkostningerne til transmissionsaktiviteterne udgør også langt størstedelen af Energinet.dk's samlede omkostninger.

Energinet.dk har en målsætning om, at omstillingen skal gøres så effektiv som muligt for samfundet. Derfor har Energinet.dk opstillet en række målepunkter – de såkaldte Key Performance Indicators (KPI) – med henblik på at vurdere udviklingen i omkostningerne til for eksempel drift og anlægsprojekter.

De væsentligste opgaver under aktiviteten Transmission er planlægning, etablering samt drift og vedligeholdelse af transmissionsnettene, herunder også el- og gasforbindelser til udlandet.



Den grønne omstilling indebærer en række større anlægsinvesteringer med henblik på at sikre forsyningssikkerheden og give afsætningsmuligheder for en stadig stigende elproduktion fra vindmøller.

Ny havmøllepark på vej

I 1. halvår 2016 blev den over 3.000 tons tunge platform for Horns Rev 3 sat på plads, og søkablet, der skal transportere havmøllestrømmen ind i elnettet, blev trukket på land. Horns Rev 3 er den tredje havmøllepark ud for vestkysten nær Esbjerg. Den bliver den største af de tre havmølleparker med sine 400 MW og vil kunne forsyne ca. 400.000 husstande. Havmølleparken forventes at kunne levere strøm til forbrugerne i 2019.

Nye el- og gasforbindelser til nabolande

Energi-, forsynings- og klimaminister, Lars Christian Lilleholt, har godkendt Energinet.dk's ansøgning om investering i et nyt elkabel, der skal ilandføre strøm fra den kommende danske 600 MW store havmøllepark og forbinde den med tyske havmølleparker på Kriegers Flak i Østersøen.

Gennem Danmark og Tysklands nettilslutningsanlæg fra havmølleparkerne til land skaber det nye kabel dermed én samlet forbindelse mellem det østdanske og tyske elnet. Det nye elkabel skal være klar til at transportere strøm fra havmøllerne den 31. december 2018.

Energinet.dk er endvidere i fuld gang med at etablere en 700 MW elforbindelse mellem Danmark og Holland – COBRACable, der forventes i drift i 2019. Energinet.dk har sammen med den hollandske TSO, TenneT B.V., forhandlet og underskrevet leverandørkontrakter på kabel og konverterstationer, hvilket har resulteret i betydelige besparelser.

I 1. halvår 2016 blev en havbundsundersøgelse igangsat med henblik på at undersøge muligheden for at etablere en 1.400 MW elforbindelse mellem Danmark og England, også kaldet Viking Link. Energinet.dk og den britiske TSO, National Grid plc, forventer at træffe en endelig investeringsbeslutning i 2018.

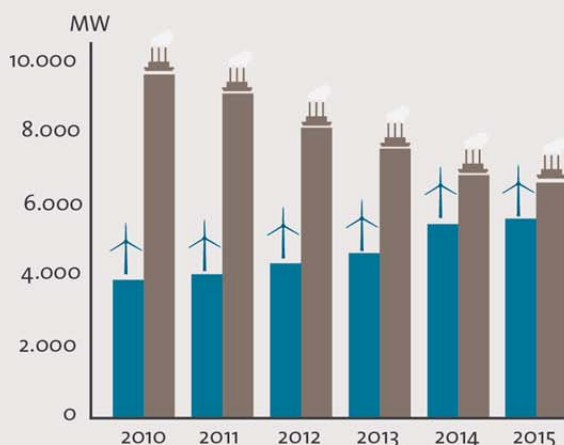
Energinet.dk har sammen med GAZ-SYSTEM S.A. fra Polen iværksat en undersøgelse af mulighederne for at etablere en gasforbindelse mellem Danmark og Polen – kaldet Baltic Pipe. Projektet omfatter rørledninger mellem Danmark og Polen samt en forbindelse mellem det danske gassystem og det norske offshore rørledningssystem.

Baltic Pipe-projektet er optaget på EU's liste over projekter af fælles interesse (Projects of Common Interest – PCI), og Europa-Kommissionen har på den baggrund bevillet økonomisk støtte til gennemførelsen af forundersøgelsen.

SYSTEMDRIFT

Energinet.dk varetager den daglige drift af el- og gassystemet i Danmark for at opretholde forsyningssikkerheden.

Udvikling i kraftværks- og vindmøllekapacitet



Sol og vind (fluktuerende produktion)



Kraftværker (regulerbar produktion)

De lave elpriser i Nordeuropa har presset de konventionelle kraftværker økonomisk, og flere er lukket i de senere år. Det giver nye udfordringer, når Energinet.dk skal skabe balance i elsystemet og opretholde forsyningssikkerheden, uanset om det blæser eller er vindstille.

Samlede omkostninger 1. HALVÅR (DKK mia.)

2016:
0,4
2015: 0,4

Omkostninger til systemydelse el 1. HALVÅR (DKK mio.)

2016:
274
2015: 312

Omkostninger til nødforsyning gas 1. HALVÅR (DKK mio.)

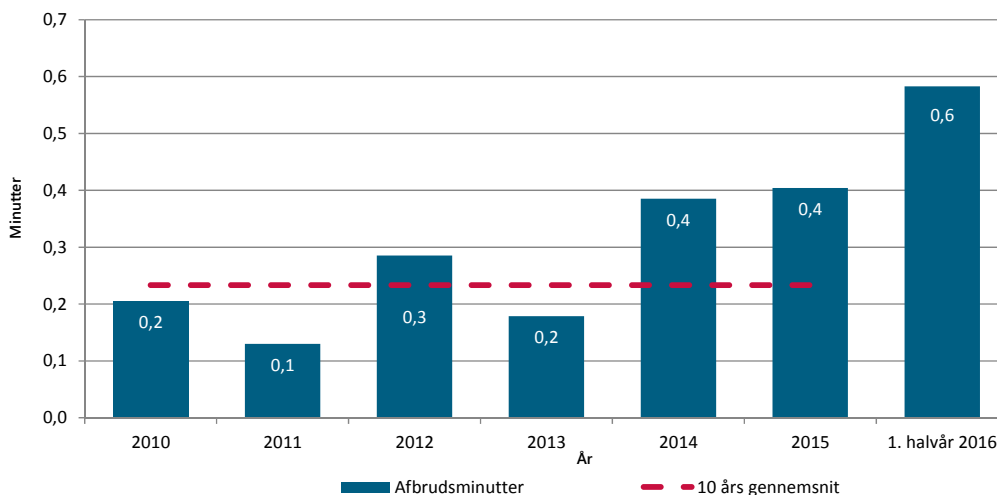
2016:
25
2015: 38

I aktiviteten Systemdrift varetager Energinet.dk den daglige drift af det overordnede el- og gassystem. Driften af elsystemet indebærer, at der konstant skal skabes balance mellem forbrug, produktion og overførsel af elektricitet mellem Danmark og forbundne nabolande. Balancen opretholder Energinet.dk bl.a. gennem indkøb og anvendelse af systemydelse, som er forskellige former for reserver.

Det overordnede gassystem overvåges døgnet rundt for at opretholde forsyningen. For at sikre, at der er tilstrækkeligt gas i tilfælde af fx svigt i gasleverancerne, har Energinet.dk ansvar for nødforsyningsydelser i forhold til gældende lovgivning.

I 2017 forventer Energinet.dk at reducere omkostningerne til nettab, systemydelse og nødforsyning med DKK 250 mio. målt i forhold til 2012.

Minutter med afbrud i elforsyningen 2010-2015 og 1. halvår 2016 (gennemsnit pr. forbruger)



Risiko for manglende kapacitet i Østdanmark

I 2014 besluttede Energinet.dk at gennemføre et udbud af ekstra kapacitet (strategisk reserve) for at kunne indfri sit løfte om at opretholde den høje forsyningssikkerhed i Østdanmark. Europa-Kommissionen tilkendegav efterfølgende, at udbuddet var i strid med reglerne om statsstøtte, og på baggrund heraf annullerede Energinet.dk udbuddet. Energinet.dk arbejder på at finde en løsning, der skal sikre tilstrækkelig kapacitet i Østdanmark frem til 2019, hvor forbindelsen til Tyskland via Kriegers Flak idriftsættes.

Nordisk RSC kontor i København

De norske, svenske, finske og danske transmissionsselskaber har besluttet at etablere et fælles kontor i København, det såkaldte Nordic RSC (Regional Security Coordinator) eller regionale sikkerhedssamarbejde på eltransmissionsområdet. Det nye nordiske kontor skal løse de opgaver, som er defineret i den kommende EU-forordning; Guideline on System Operation. Opgaverne indebærer bl.a. koordinering af kapacitetsberegninger, afbrydelsesplanlægning og systemsikkerhedsanalyse samt udvikling af fælles netmodeller og prognoser for effekttilstrækkelighed på kort og mellemlangt sigt på tværs af de fire lande. Kontoret vil være fuldt implementeret ved udgangen af 2017 og vil overvejende være bemandet med ansatte fra de fire systemoperatører. Energinet.dk agerer såkaldt værts-TSO i samarbejdet og forestår etableringen samt den løbende drift af kontoret.

Mulig lukning af Tyra-plattformen

Mærsk Olie og Gas A/S udsendte den 4. april 2016 en meddelelse til gasmarkedet om muligt ophør af produktion fra Tyra-plattformen (Tyra Øst og Tyra Vest) med virkning fra den 1. oktober 2018. Dette vil i givet fald medføre, at omkring 90 pct. af den nuværende produktion i Nordsøen ikke vil kunne bringes til det danske marked.

Energinet.dk har i den anledning udsendt information om forsyningssituationen efter en mulig lukning af Tyra-plattformen. Emnet har været præsenteret for danske og svenske interessenter. Det danske gassystem kan modtage gas fra både Nordsøen og fra Tyskland. En lukning af Tyra vil medføre, at den primære forsyningskilde fremadrettet vil være gas fra Tyskland kombineret med de danske gaslagre. Der vil således fortsat være tilstrækkelig kapacitet i gassystemet til at forsyne det danske og svenske gasmarked.

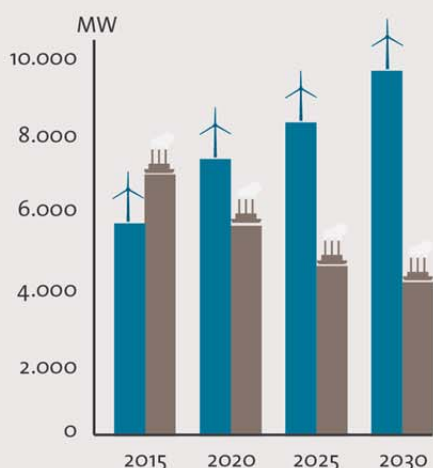
Danske og svenske gaskunder vil med andre ord fortsat kunne få den gas, som de har brug for i normale år, og der skal opstå en ekstrem eller længerevarende vinter, før der kan opstå forsyningsproblemer. Energinet.dk analyserer konsekvenserne ved forskellige udfald og overvejer mulige markeds-mæssige tiltag og kapacitetsoptimeringer, som kan forbedre forsyningssikkerheden efter en nedlukning. Energinet.dk informerer regelmæssigt interessenterne om disse analyser.

MARKEDS- OG SYSTEMUDVIKLING

Energinet.dk udvikler det danske el- og gassystem og de tilhørende markeder.



Fremtidens elproduktionskapacitet



Sol og vind (fluktuerende produktion)



Kraftværker (regulerbar produktion)

Elproduktionen forventes i fremtiden i langt højere grad at komme fra sol og vind end fra kraftvarmeværker.

Samlede omkostninger 1. HALVÅR (DKK mia.)



Andel forbrugere som skiftede elleverandør 1. HALVÅR (%)



Handel på Gaspoint Nordic 1. HALVÅR (%)



Mængde handel på gasbørsen i procent af det danske forbrug.

Samme elpris som udlandet 1. HALVÅR (%)

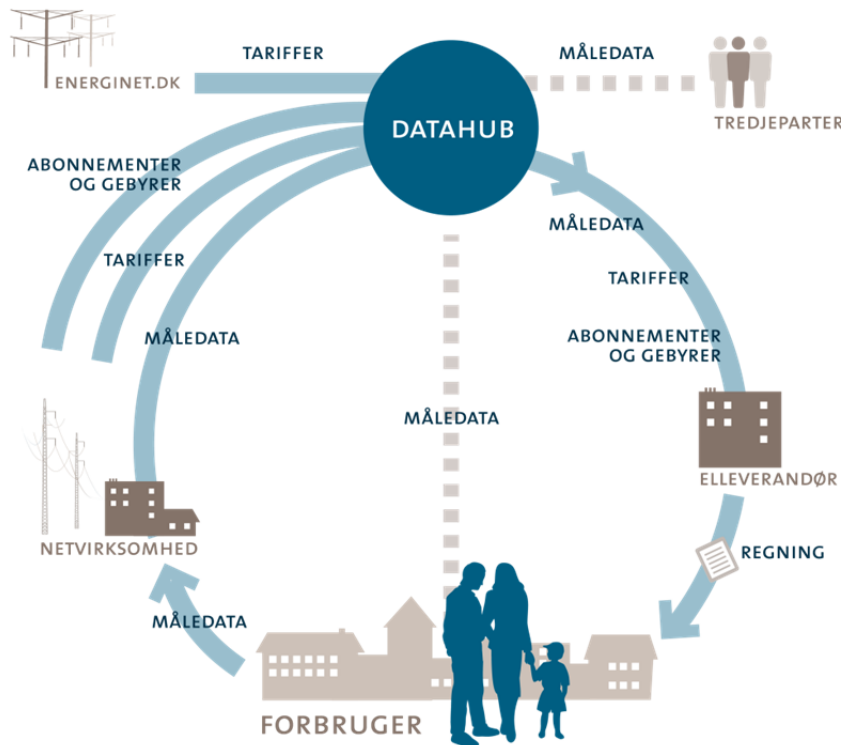
Vestdanmark:	2016:	96
	2015:	89
Østdanmark:	2016:	97
	2015:	94

Andelen af timer, hvor prisen i Danmark er den samme som i et eller flere nabolande.

I aktiviteten Markeds- og systemudvikling overvåger og udvikler Energinet.dk markederne for el og gas for at sikre en velfungerende konkurrence. Målet er bl.a. en endnu tættere integration med vore nabolande ved at skabe fælles markeder og sammenhængende infrastruktur.

Desuden udarbejder Energinet.dk sammenhængende, helhedsorienterede analyser og systemplanlægning af den fremtidige infrastruktur for el og gas. Herigennem bidrager Energinet.dk til udviklingen af et omstillingsparat energisystem, som ikke blot sikrer fortsat høj forsyningssikkerhed, men også effektive og innovative markeder, der understøtter et attraktivt investeringsklima.

ENGROSMODELLEN



Engrosmodel

Engrosmodellen blev planmæssigt idriftsat den 1. april 2016. En af de store og mere synlige forandringer er, at alle elforbrugere fremover kun får én regning fra den elleverandør, hvor forbrugeren køber sin el. Endvidere vil Engrosmodellen gøre det nemmere for elforbrugere at skifte elleverandør med henblik på at indgå konkurrencedygtige aftaler om leverance af el. Gevinsterne ved Engrosmodellen ligger ved et mere konkurrenceudsat marked, der med digitaliseringen, den fulde udrulning af fjernafleste målere mv. kan tilbyde nye produkter og services til elforbrugere. Via DataHub'en vil både nuværende og nye typer af aktører i fremtiden for eksempel kunne tilbyde ydelser og services, som er med til at flytte energiforbruget i den enkelte husholdning til tidspunkter, hvor el er billigt, fordi vinden blæser, (og produktionen fra vindmøller er størst). Dermed understøtter den enkelte elforbruger balanceringen af hele det danske elsystem og dermed forsyningssikkerheden i det fremtidige elsystem med øgede mængder af elektricitet fra vedvarende energi.

De samlede investeringer i udvikling af DataHub'en siden 2009 udgør ca. DKK 500 mio. Heraf udgør ca. DKK 250 mio. Energinet.dk's samlede omkostninger til implementering af Engrosmodellen, herunder opgradering af DataHub'en, ændringer af markedsreglerne og koordinering og aktørsamarbejde.

Energidatabank

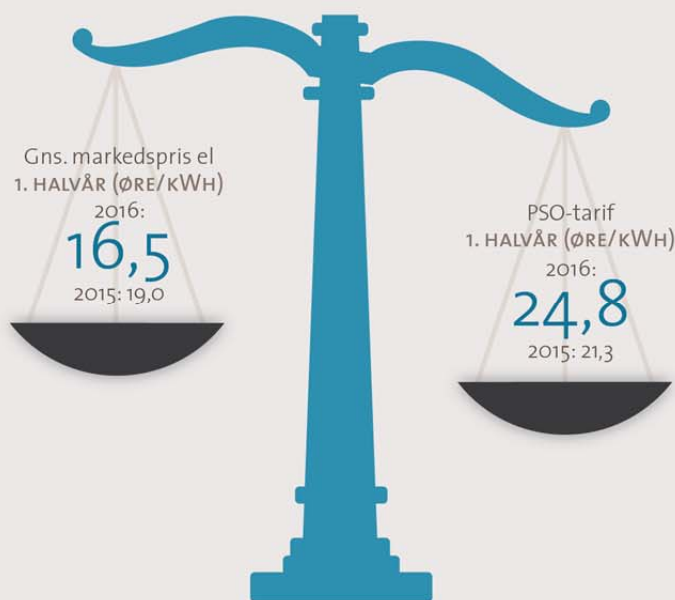
Der findes mange data om energisektoren både i Danmark og internationalt, men det kan være svært at indhente og få skabt et samlet overblik over disse data. Derfor er Energinet.dk ved at etablere en lettilgængelig platform, der skal samle energidata og stille dem til rådighed for en række kommercielle og offentlige aktører. Energinet.dk har taget initiativ til energidatabanken, fordi virksomheden ligger inde med store mængder data og viden om energisystemet, som på grund af begrænset synlighed og tilgængelighed ikke anvendes i særlig stort omfang af andre. Målet med energidatabanken er at sætte energidata fri, hvilket skaber øget åbenhed og giver aktørerne data til bedre beslutningsgrundlag. Eksempler på energidata er produktionsdata, forbrugsdata, miljødata, elpriser, analysedata og data fra Energinet.dk's infrastruktur.

Gaspoint Nordic

Pr. 1. juli 2016 har Energinet.dk solgt sin 50 pct.-ejerandel af Gaspoint Nordic til EEX/Powernext. Energinet.dk har helt eller delvist ejet gasbørsen siden opstarten i 2007. I den periode har børsen udviklet sig til en betydende markedsplads for handel med naturgas, hvorfor det oprindelige formål for dannelsen af børsen er opfyldt for Energinet.dk. Det er forventningen, at EEX/Powernext vil være i stand til at udvikle børsen yderligere. Salget indarbejdes i regnskabet i 2. halvår 2016 og vil ikke have en væsentlig økonomisk konsekvens.

FORVALTNINGS- OPGAVER

Energinet.dk varetager en række lovbestemte opgaver, som er med til at styrke den miljøvenlige energi.



Omkostningerne til PSO svinger med engrosprisen på el. Når elprisen er lav, er omkostningerne til PSO høje og omvendt.

Tilskud til vedvarende energi
1. HALVÅR (DKK mia.)



Udvikling i solceller
1. HALVÅR (MW)



Udvikling i vindkraft
1. HALVÅR (MW)



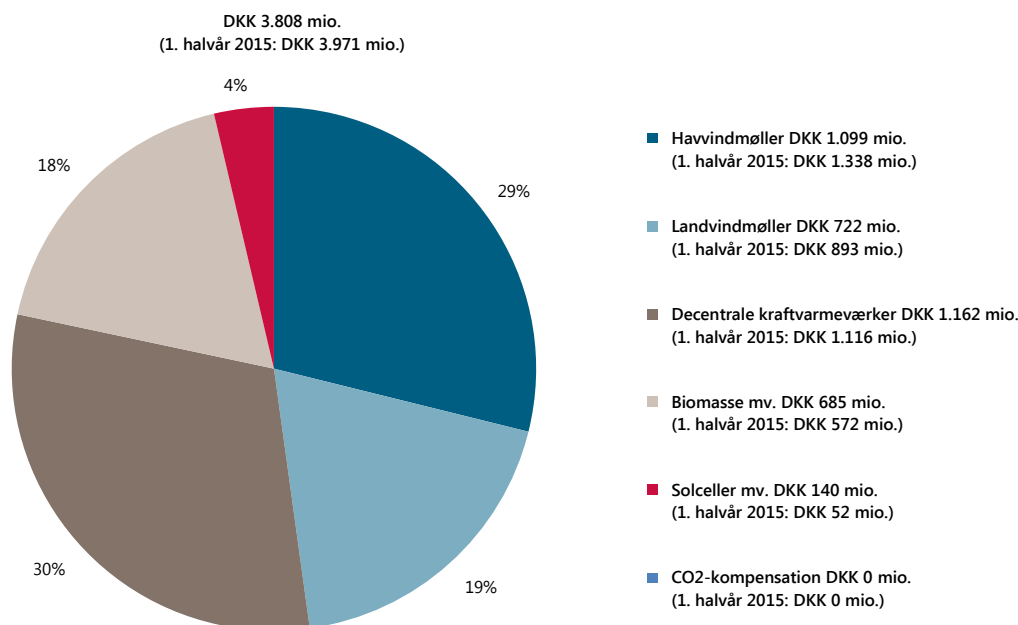
Elprisens sammensætning
1. HALVÅR 2016 (%)

Afgifter og moms:	59
PSO:	11
Netbetalinger:	18
Elpris:	12

I aktiviteten Forvaltningsopgaver yder Energinet.dk lovbestemt økonomisk støtte til miljøvenlig elproduktion, som ikke kan klare sig på markedsvilkår, og til forsknings- og udviklingsaktiviteter inden for miljøvenlige elteknologier og energieffektiviseringer. Opgaverne kaldes PSO – Public Service Obligations.

Energinet.dk varetager desuden administrationen af tilskudsordningen til husstandsvindmøller og solceller mv. og har i den forbindelse ansvar for kontakten til over 100.000 kunder.

Udbetaling af PSO-tilskud i 1. halvår 2016



Højere elpriser – lavere PSO-omkostninger

I 1. halvår 2016 udbetalte Energinet.dk i alt DKK 3.808 mio. i tilskud til produktion af miljøvenlig energi, hvoraf DKK 1.821 mio. vedrørte tilskud til vindmøller, og DKK 1.162 mio. blev udbetalt til decentrale værker. I 1. halvår 2015 udbetalte Energinet.dk tilsvarende DKK 3.971 mio. i tilskud. Faldet på DKK 163 mio. skyldes primært lavere tilskud til decentrale kraftvarmeværker samt vindmøller som følge af en lavere vindkraftproduktion og højere elpriser.

Herudover blev der i første halvår 2016 udbetalt DKK 685 mio. til produktion af el ved brug af biomasse (halm, træpiller mv.) samt DKK 140 mio. i tilskud til produktion af el fra solceller mod DKK 52 mio. i de første seks måneder af 2015.

Støtteordning stoppet

Folketinget vedtog den 3. maj 2016 en lovændring, som lukker en af støtteordningerne til solceller. Lovændringen, som trådte i kraft samme dag som vedtagelsen, får konsekvenser for den såkaldte "60/40-ordning", hvilket gælder solcelleanlæg, der i de første ti år efter tilslutning til elnettet får 60 øre i støtte pr. kWh, som anlægget producerer, og de efterfølgende ti år får 40 øre i støtte pr. kWh. Det betyder, at de ansøgninger, som Energinet.dk ikke har sagsbehandlet og givet tilsagn om mulig-

heden for pristillæg, inden loven trådte i kraft, mister muligheden for at få 60/40-støtten.

Der åbner dog også fortsat nye støtteordninger, hvor der er mulighed for at søge om støtte til VE-anlæg. For solceller åbnes op for en ny pulje med 20 MW den 1. september 2016. Sidst i august forventes en ny pulje på 1 MW at åbne for hustandsmøller, og fra 1. juli trådte en ny biogasstøtteordning i kraft.

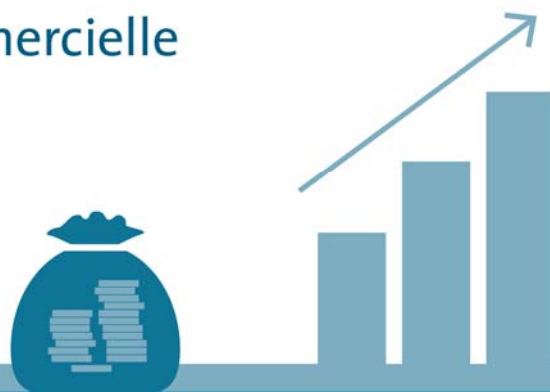
Flytning af forvaltningsopgaver

Energinet.dk's PSO-opgaver indgår i regeringens planer om at udflytte statslige arbejdspladser. Opgaver vedrørende sagsbehandling og administration af solcelleanlæg og vindmøller, de fire vindmølleordninger, beregning og udbetaling af PSO-støtte til anlægsejere samt administrationen af forskningsprogrammet ForskEL skal derfor geografisk flytte fra Fredericia til en såkaldt energiadministrativ klynge i Esbjerg.

Medarbejderne flytter med opgaven, og det betyder, at 34 arbejdspladser forventes at flytte fra Energinet.dk's hovedsæde i Fredericia til Esbjerg fra starten af 2017. På tidspunktet for aflæggelsen af halvårsrapporten er det ikke endeligt besluttet, om opgaverne fremadrettet skal løses i regi af Energistyrelsen eller Energinet.dk.

KOMMERCIELLE AKTIVITETER

Energinet.dk ejer og driver to kommercielle
forretninger.



Energinet.dk's gaslagerforretning

Periodens resultat 2016

Lille Torup
(DKK mio.)

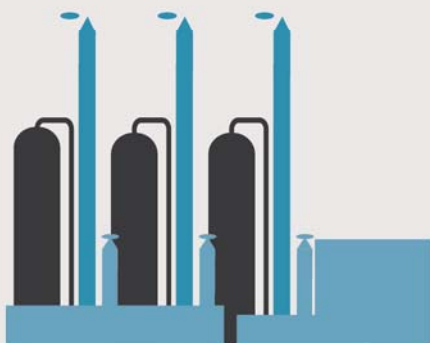
9

2015: 18

Stenlille
(DKK mio.)

13

2015: 21



Lagerkapacitet
1. HALVÅR (mio. m³)



Egenkapital
1. HALVÅR (DKK mio.)



Soliditetsgrad (%) gæld
1. HALVÅR (DKK mio.)



Energinet.dk Associated Activities A/S

1. HALVÅR (DKK mio.)

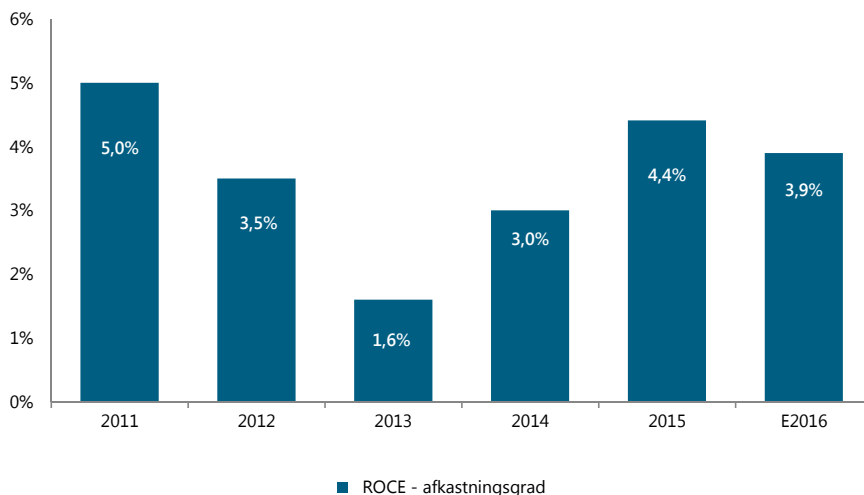
Indtægter:	2016: 9	2015: 9
Resultat:	2016: 2	2015: 1

Energinet.dk ejer to gaslagre – Energinet.dk Lille Torup Gaslager A/S og Energinet.dk Stenlille Gaslager A/S. De to selskaber driver gaslagrene i Lille Torup ved Viborg og Stenlille på Midsjælland. Gaslageraktiviteterne drives på kommercielle vilkår, og lagerprodukterne sælges i konkurrence med primært tyske gaslagre og andre leverandører af fleksibilitet i det nordeuropæiske gasmarked.

I modsætning til de regulerede aktiviteter måles gaslagerforretningen ved brug af en række finansielle nøgletal, herunder Return On Capital Employed (ROCE) og soliditetsgraden.

Den anden kommercielle forretning omfatter selskabet Energinet.dk Associated Activities A/S, som udlejer kapacitet i optiske fiberkabler og sælger rådgivningsydelser.

ROCE – Afkastningsgrad for gaslagerforretningen



Return On Capital Employed (ROCE) er en afkastningsgrad, der udtrykker gaslagerforretningens driftsoverskud i forhold til den kapital, der er indskudt i form af egenkapital og fremmedkapital (nettogæld).

Gaslagerforretningen

Energinet.dk ejer begge danske underjordiske naturgas-lagre og sælger lager- og fleksibilitetsydelser på det nordeuropæiske marked. Lagrene er vigtige for den danske gasforsynings sikkerhed og er med til at sikre, at private husejere, virksomheder og kraftværker altid har den nødvendige gas til varme, elproduktion mv.

Igen i år fik gaslageret udsolgt, inden lagerårets start, der går fra 1. maj 2016 til den 30. april 2017. Kapaciteten blev solgt til en gennemsnitspris på EUR 1,7 pr. MWh, hvilket er højere end forventningerne. Dette skyldes bedre prisforhold på forwardmarkederne for gas i Tyskland og Holland end tidligere prognoser viste. De solgte produkter tilpasses i stigende grad til de enkelte kunders ønsker.

Energinet.dk er ved at vedligeholde sine underjordiske kaverne på Energinet.dk's gaslager i Lille Torup ved Viborg. Der udskiftes sikkerhedsventiler, rør og andet af det udstyr, der er med til at sikre, at de store mængder gas fortsat kan opbevares sikkert under jorden. I første halvår er det besluttet at starte forberedelserne på at vedligeholde den fjerde kaverne ud af syv. Arbejdet er planlagt færdigt i 2018. Ved en renovering skylles kaveren med vand, der derefter udledes i Limfjorden. Miljøstyrelsen har tidligere givet tilladelse til udledningen, men en række foreninger og organisationer har klaget over tilladelsen. Natur- og Miljøklagenævnet har afgjort,

at udledningen af saltholdigt skyllevand skal stoppe frem til, at klagesagen bliver endelig afgjort.

Energinet.dk har vurderet, at et totalt stop for udledning af skyllevand kan medføre et fremtidigt tab på mellem DKK 0,5-1 mia. i løbet af resten af gaslagerets levetid, hvilket vil resultere i en væsentlig nedskrivning af gaslagerets regnskabsmæssige værdi. En nærmere vurdering af sandsynlighed og konsekvens vil fremgå af årsrapporten for 2016.

Energinet.dk Associated Activities A/S

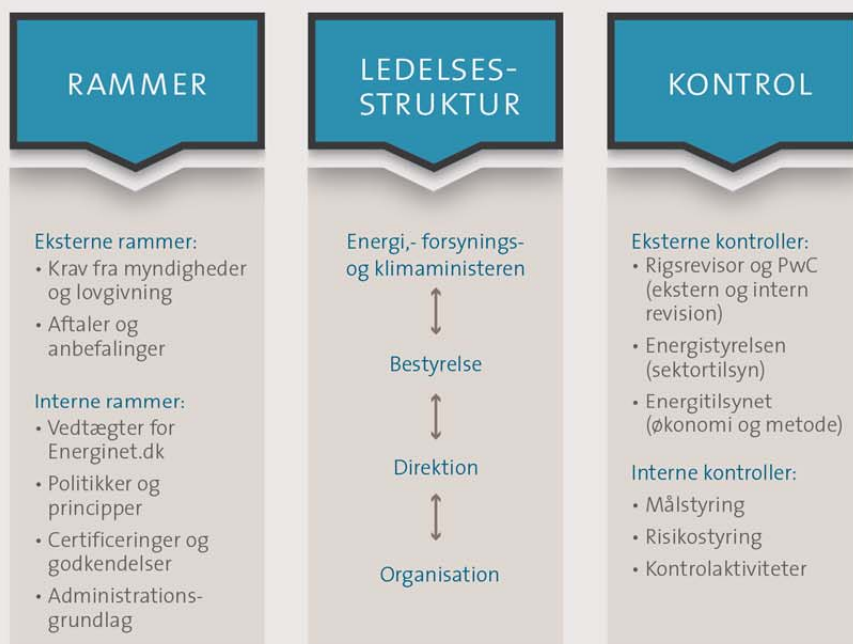
Energinet.dk Associated Activities A/S udlejer ledig kapacitet i de optiske fiberkabler, som er etableret i forbindelse med Energinet.dk's elektriske luftledninger og kabler og sælger derudover energirådgivning i udlandet inden for Energinet.dk's kernekompetencer med særlig fokus på aktiviteter, der understøtter danske politiske og erhvervs-mæssige interesser internationalt.

Mexico

Energinet.dk hjælper frem til 2017 bl.a. den mexicanske systemoperatør, CENACE, med at integrere grøn energi i det mexicanske energisystem. Energinet.dk skal blandt andet hjælpe CENACE med rådgivning om tekniske forskrifter, planlægning, systemdrift, prognoser for sol og vind samt bygning af jævnstrømsforbindelser.

GOD SELSKABS-LEDELSE

Energinet.dk har fået ny bestyrelsesformand og flere nye bestyrelsesmedlemmer.



Rammerne for selskabsledelse i Energinet.dk udgøres af myndighedskrav, de danske anbefalinger for god selskabsledelse, statens ejerskabspolitik fra 2015 samt Energinet.dk's egne interne regler. Ledelsesværdierne danner grundlaget for Energinet.dk's interne governancemodel. Modellen beskriver virksomhedens rammer, ledelsesstruktur og kontrolmiljø.

Energinet.dk er tilsluttet FN's Global Compact og har valgt at fokusere sine indsatser inden for områderne mennesker, klima og miljø samt indkøb.

Denne ansvarlighed giver sig også til udtryk i den måde, hvorpå Energinet.dk prioriterer og behandler sine medarbejdere. Vi følger løbende op på vores målsætninger inden for medarbejdertilfredshed, sygefravær, antal arbejdsulykker mv.

Medarbejdertilfredshed



Sygefravær 1. HALVÅR (%)



Arbejdsulykker* 1. HALVÅR



*Se definition på side 27

Bestyrelsen fra venstre: Carl Erik Madsen, Niels Bergh-Hansen (nyvalgt), Hanne Søndergaard, Rasmus Munch Sørensen, Hans Duus Jørgensen (nyvalgt), Berit Schilling, formand Kim Andersen, (nyvalgt) Charlotte Møller, Lars E. Clausen (nyvalgt), Peter Møllgaard og Hans Simonsen.



Energinet.dk's rammer

Energinet.dk er en selvstændig offentlig virksomhed, der er nedsat ved lov som et hvile i sig selv-selskab, hvorfor Energinet.dk ikke skal skabe overskud. Virksomheden har alene mulighed for at indregne nødvendige omkostninger ved effektiv drift tillagt nødvendig forrentning af egenkapitalen.

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

Bestyrelse

Bestyrelsen fastlægger på ejerens vegne den overordnede strategi og medvirker aktivt til at udvikle Energinet.dk. Bestyrelsen fører tilsyn med direktionens beslutninger og dispositioner. Bestyrelsen består af 11 medlemmer, hvoraf otte er udpeget af energi-, forsynings- og klimaministeren, og tre er valgt af medarbejderne.

I forbindelse med den tidligere bestyrelsesformands ønske om fratrædelse ved udløb af valgperioden har energi-, forsynings- og klimaministeren i 2016 udpeget Kim Andersen som ny bestyrelsesformand samt tre nye bestyrelsesmedlemmer i Energinet.dk.

Organisation

I forbindelse med købet af DONG Gas Distribution A/S fra DONG Energy A/S arbejder Energinet.dk på modtagelsen af 97 nye medarbejdere den 30. september 2016 og er i gang med de forberedelser, som købet afleder.

Som beskrevet i afsnittet omkring forvaltningsopgaver skal Energinet.dk's PSO-administrative opgaver flyttes til en såkaldt energiadministrativ klynge i Esbjerg den 1. januar 2017. Energinet.dk har nu samlet opgaverne i én organisatorisk enhed for at forberede flytningen til Esbjerg, men også for at knytte medarbejderne mere sammen, så de er bedre gearret til at løse opgaverne i fællesskab i det fremtidige setup.

For yderligere beskrivelse af god selskabsledelse henvises til afsnittet herom i Energinet.dk's årsrapport for 2015.

REGNSKABS- BERETNING

Årsregnskabet redegør for indtægter og omkostninger, der indgår i de tariffer, som opkræves hos forbrugerne.

Sammenhæng mellem aktiviteter og tariffer

AKTIVITET Transmission 	NETTARIF	VOLUMEN- OG KAPACITETSTARIF	
AKTIVITET Systemdrift 	SYSTEMTARIF	NØDFOR- SYNINGSTARIF	
AKTIVITET Markeds- og systemudvikling 	NET- OG SYSTEMTARIF	VOLUMEN- OG KAPACITETSTARIF	
AKTIVITET Forvaltnings- opgaver 	NET- OG SYSTEMTARIF	VOLUMEN- OG KAPACITETSTARIF	PSO-TARIF
SEGMENTER	Elsystemet	Gassystemet	Miljøvenlig energi – PSO

Årets resultat

1. HALVÅR (DKK mio.)



Balancesum

1. HALVÅR (DKK mia.)



Over-/underdækning

1. HALVÅR (DKK mio.)



Energinet.dk's værdiskabelse og strategiske målopfyldelse sker ud fra de aktiviteter, som er beskrevet på de foregående sider. Virksomhedens indtægter stammer derimod primært fra tariffer, som er underlagt særlig lovgivning og tilsyn. Halvårsregnskabet er udarbejdet ud fra disse principper og redegør for de indtægter og omkostninger, som indgår i tarifferne.

Energinet.dk er, med undtagelse af de kommercielle aktiviteter, underlagt et økonomisk hvile i sig selv-princip for alle tariffer. Årets resultat består derfor alene af en lovbestemt forrentning af grundkapitalen, resultat af kommercielle aktiviteter samt øvrige reguleringer, som ikke indregnes i kommende års tariffer.

Midlertidige forskelle mellem de opkrævede tariffer og de afholdte omkostninger betragtes som tilgodehavender hos eller gæld til forbrugerne – også kaldet over-/underdækning – og vil derfor ikke påvirke årets resultat.

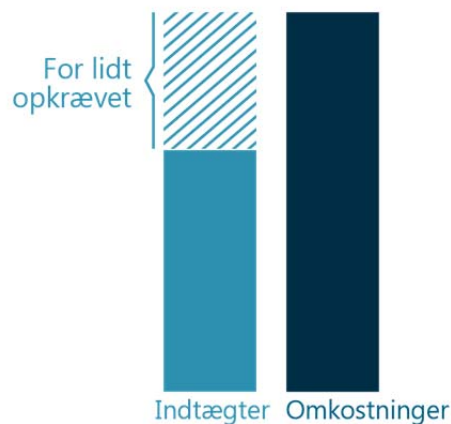
Overdækning

Gæld til forbrugerne



Underdækning

Tilgodehavende hos forbrugerne



Elsystemet

I segmentet for elsystemet dækkes de afholdte omkostninger primært af de opkrævede tariffer for net og system. Der er realiseret en overdækning i 1. halvår 2016 på DKK 212 mio. som følge af lavere omkostninger til systemydelser end forventet. Det samlede tilgodehavende hos forbrugerne udgør pr. 30. juni 2016 DKK 41 mio.

Gassystemet

I segmentet for gassystemet dækkes de afholdte omkostninger hovedsageligt af de opkrævede tariffer for transport og nødforsyning. Der er realiseret en underdækning i 1. halvår 2016 på DKK 31 mio., primært på baggrund af en afvikling af en overdækning fra tidligere år. Den samlede gæld til forbrugerne udgør pr. 30. juni 2016 DKK 62 mio.

Miljøvenlig energi – PSO

Der er i 1. halvår 2016 realiseret en overdækning på DKK 672 mio. Overdækningen skyldes dels lavere PSO-omkostninger end forventet, som følge af lavere elproduktion, primært fra vindmøller, samt en afvikling af underdækningen fra tidligere år. Det samlede tilgodehavende hos forbrugerne udgør pr. 30. juni 2016 DKK 78 mio.

Kommercielle aktiviteter

Resultatet i 1. halvår 2016 udgør DKK 24 mio. mod DKK 40 mio. i 1. halvår 2015. Det lavere resultat skyldes, at lange fastprisaftaler, der udløb i 2015, er blevet erstattet af nye lagerkontrakter til lavere priser, idet markedet for lagerkapacitet fortsat er presset.

Forventninger til 2. halvår 2016

Energinet.dk-koncernen forventer i 2016 et omkostnings- og investeringsniveau som i 2015. Forventningen er i udgangspunktet et resultat på DKK 0-100 mio., hvilket svarer til den udmeldte forventning i forbindelse med aflæggelsen af årsrapporten for 2015.

Effekten af købet af DONG Gas Distribution A/S er ikke indarbejdet i halvårsrapporten, da købet forventes gennemført pr. 30. september 2016. Indarbejdelse af DONG Gas Distribution A/S fra 30. september 2016 betyder en forventning om et forøget resultat i niveauet DKK 0-10 mio. i forhold til udmeldingen i årsrapporten for 2015.

Begivenheder efter regnskabsperiodens afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsperiodens udløb, som påvirker det retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 30. juni 2016 samt af resultatet af koncernens aktiviteter.

Segmentopdelt resultatopgørelse

DKK mio.	El-systemet	Miljø-venlig energi - PSO	Gas-systemet	Kom-mercielle aktivite-ter	1. halvår 2016*	1. halvår 2015	Års-rapport 2015
Tarifindtægter	1.362	4.239	219	0	5.820	4.817	10.066
Flaskehalsindtægter	171	0	0	0	171	233	552
Gebyr for balancering af elsystemet	-7	0	0	0	-7	123	150
Generel PSO-lempelse	0	454	0	0	454	441	881
PSO-lempelse el-intensive virksomheder	0	43	0	0	43	0	86
Øvrige indtægter	5	0	82	154	241	339	629
Omsætning	1.531	4.736	301	154	6.722	5.953	12.364
Over-/underdækning	-212	-672	31	0	-853	538	489
Tilskud fra EU	82	0	-23	0	59	-5	35
Andre driftsindtægter	0	0	-22	8	-14	12	16
Indtægter i alt	1.401	4.064	287	162	5.914	6.498	12.904
Tilskud til energiproduktion	0	-3.808	0	0	-3.808	-4.027	-7.981
Støtte til forskning og udvikling	0	-77	0	0	-77	-89	-180
Øvrige energiomkostninger	0	-162	-1	-6	-169	-135	-322
Kompensation af nettab	-176	0	0	0	-176	-183	-373
Køb af regulerkraft	36	0	0	0	36	-147	-226
Betaling for reserver/lagerkapacitet	-274	0	-125	0	-399	-530	-944
Omkostning ved udenlandske net	-26	0	0	0	-26	-24	-54
Betaling for tilsyn	-26	0	-6	0	-32	-30	-58
Andre eksterne driftsomkostninger	-148	0	-18	-38	-204	-226	-495
Eksterne omkostninger i alt	-614	-4.047	-150	-44	-4.855	-5.391	-10.633
Personaleomkostninger	-160	0	-56	-9	-225	-195	-393
Omkostninger i alt	-774	-4.047	-206	-53	-5.080	-5.586	-11.026
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	-538	-13	-77	-61	-689	-707	-1.459
Resultat af primær drift	89	4	4	48	145	205	419
Finansielle poster (netto)	-149	-4	-34	-17	-204	-263	-481
Resultat før skat	-60	0	-30	31	-59	-58	-62
Skat af periodens resultat	14	0	5	-7	12	20	8
Periodens resultat	-46	0	-25	24	-47	-38	-54

*) Efter eliminerings

Segmentopdelt balance

DKK mio.	El- systemet	Miljø- venlig energi – PSO	Gas- systemet	Kom- mercielle aktivite- ter	1. halvår 2016*	1. halvår 2015	Års- rapport 2015
Aktiver							
Anlægsaktiver							
Immaterielle anlægsaktiver	727	0	26	323	1.076	1.031	1.107
Materielle anlægsaktiver	25.646	316	4.925	3.842	34.729	34.931	33.876
Finansielle anlægsaktiver	43	0	5	0	48	47	48
Anlægsaktiver i alt	26.416	316	4.956	4.165	35.853	36.009	35.031
Omsætningsaktiver							
Lagerbeholdninger	23	0	34	0	57	78	68
Underdækning	41	78	0	0	119	1.124	1.003
Øvrige tilgodehavender	1.083	783	290	41	2.197	2.207	2.320
Rentebærende tilgodehavende	0	422	0	0	0	0	0
Likvide beholdninger	212	71	71	0	354	155	718
Omsætningsaktiver i alt	1.359	1.354	395	41	2.727	3.564	4.109
Aktiver i alt	27.775	1.670	5.351	4.206	38.580	39.573	39.140
Passiver							
Egenkapital							
Grundkapital	3.016	0	141	50	3.157	3.157	3.157
Konsolidering af grundkapital	897	0	105	0	1.002	957	987
Andre reserver	1.229	0	577	1.602	1.592	1.741	1.686
Egenkapital	5.142	0	823	1.652	5.751	5.855	5.830
Hensatte forpligtelser	4.199	246	1.176	932	6.553	7.837	6.505
Gældsforpligtelser							
Rentebærende gæld	16.770	0	2.952	1.549	22.715	21.966	23.075
Gæld til kreditinstitutter	282	94	94	0	470	583	47
Overdækning	0	0	62	0	62	156	93
Øvrige gældsforpligtelser	1.382	1.330	244	73	3.029	3.176	3.590
Gældsforpligtelser i alt	18.434	1.424	3.352	1.622	26.276	25.881	26.805
Passiver i alt	27.775	1.670	5.351	4.206	38.580	39.573	39.140

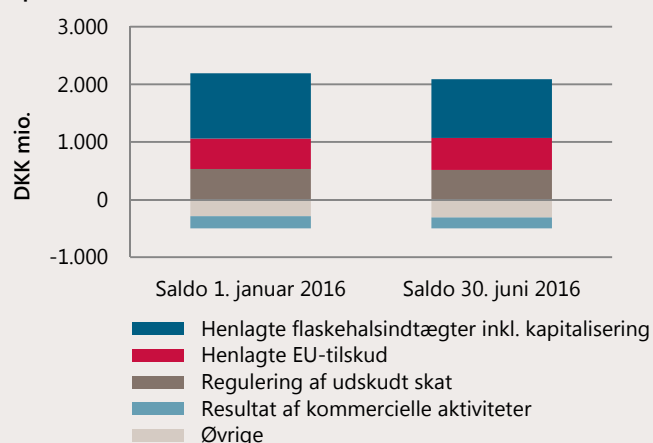
*) Efter elimineringer

Egenkapitalopgørelse

DKK mio.	Grund-kapital	Konsoli-dering af grund-kapital	Andre reserver	I alt
Egenkapital 1. januar 2015	3.157	946	1.767	5.870
Periodens resultat		41	-95	-54
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			31	31
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-17	-17
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 31. december 2015	3.157	987	1.686	5.830
Periodens resultat		15	-62	-47
Værdiregulering af sikringsinstrumenter primo			17	17
Værdiregulering af sikringsinstrumenter ultimo			-49	-49
Valutakursregulering af kapitalandele primo			-1	-1
Valutakursregulering af kapitalandele ultimo			1	1
Egenkapital 30. juni 2016	3.157	1.002	1.592	5.751

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

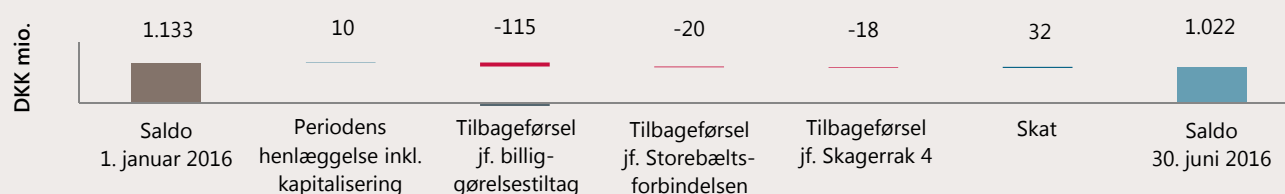
Specifikation af saldo for andre reserver



Resultatet for 1. halvår 2016 udgør et underskud på DKK 47 mio. efter skat. Den primære årsag til underskuddet er, at der sker en tilbageførelse af tidligere års opsparede flaskehalsindtægter til forbrugerne som følge af energiforliget i 2012.

Tilbageførelsen udgør DKK 115 mio. Omvendt påvirker periodens resultat af de kommercielle aktiviteter positivt med DKK 24 mio.

Specifikation af saldo for henlagte indtægter fra flaskehalsindtægter



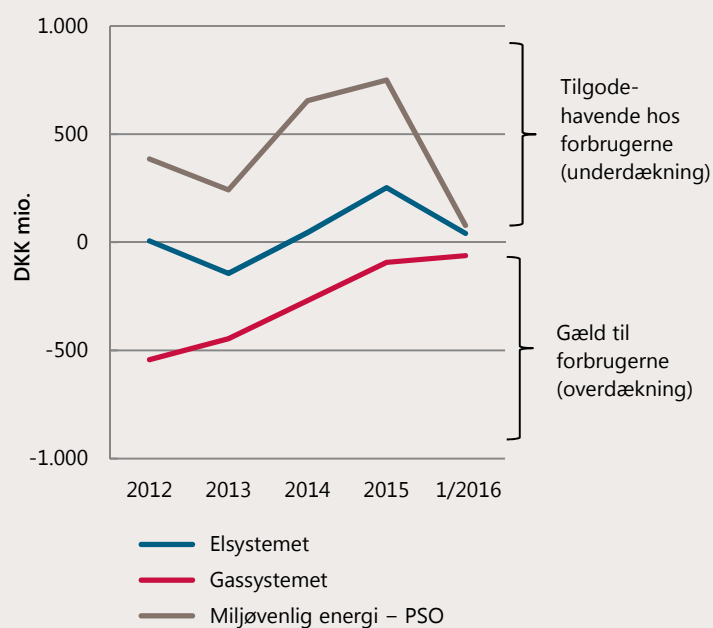
Pengestrømsopgørelse

DKK mio.	1. halvår 2016	1. halvår 2015	Års- rapport 2015
Periodens resultat før finansielle poster	145	205	419
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	689	707	1.459
Betalinger vedrørende hensatte forpligtelser	-5	1	0
Ændring i lagerbeholdninger	11	3	13
Ændring i tilgodehavender	159	122	-12
Ændring i forpligtelser	-812	-224	435
Ændring i akkumuleret over-/underdækning	853	-540	-489
Pengestrømme fra drift før finansielle poster	1.040	274	1.825
Renteindbetalinger	0	5	10
Renteudbetalinger	-13	-26	-504
Pengestrømme fra ordinær drift	1.027	253	1.331
Betalt selskabsskat	-14	-30	-33
Pengestrømme fra driftsaktivitet	1.013	223	1.298
Investering i immaterielle anlægsaktiver	-205	-97	-249
Investering i materielle anlægsaktiver	-1.334	-852	-1.860
Salg af materielle anlægsaktiver	31	43	43
Pengestrømme fra investeringsaktivitet	-1.508	-906	-2.066
Provenu ved langfristet låneoptagelse	0	1.577	4.265
Afdrag på langfristede lån	-48	-1.037	-2300
Netto indfrielse/låneoptagelse af kortfristet lån	-244	-433	-675
Pengestrømme fra finansieringsaktivitet	-292	107	1.290
Ændring i likvider	-787	-577	522
Likvider netto primo	671	149	149
Likvider netto ultimo	-116	-428	671

Over-/underdækning

DKK mio.	Primo 2016	Periodens bevægelser	Ultimo tilgodehavender	Ultimo gæld
Saldo for over-/underdækning til indregning i tariffer kan specificeres således:				
Elsystemet	253	-212	41	
Gassystemet	-93	31		-62
Miljøvenlig energi – PSO	750	-672	78	
Over-/underdækning i alt	910	-853	119	-62

Udvikling i over-/underdækning per segment

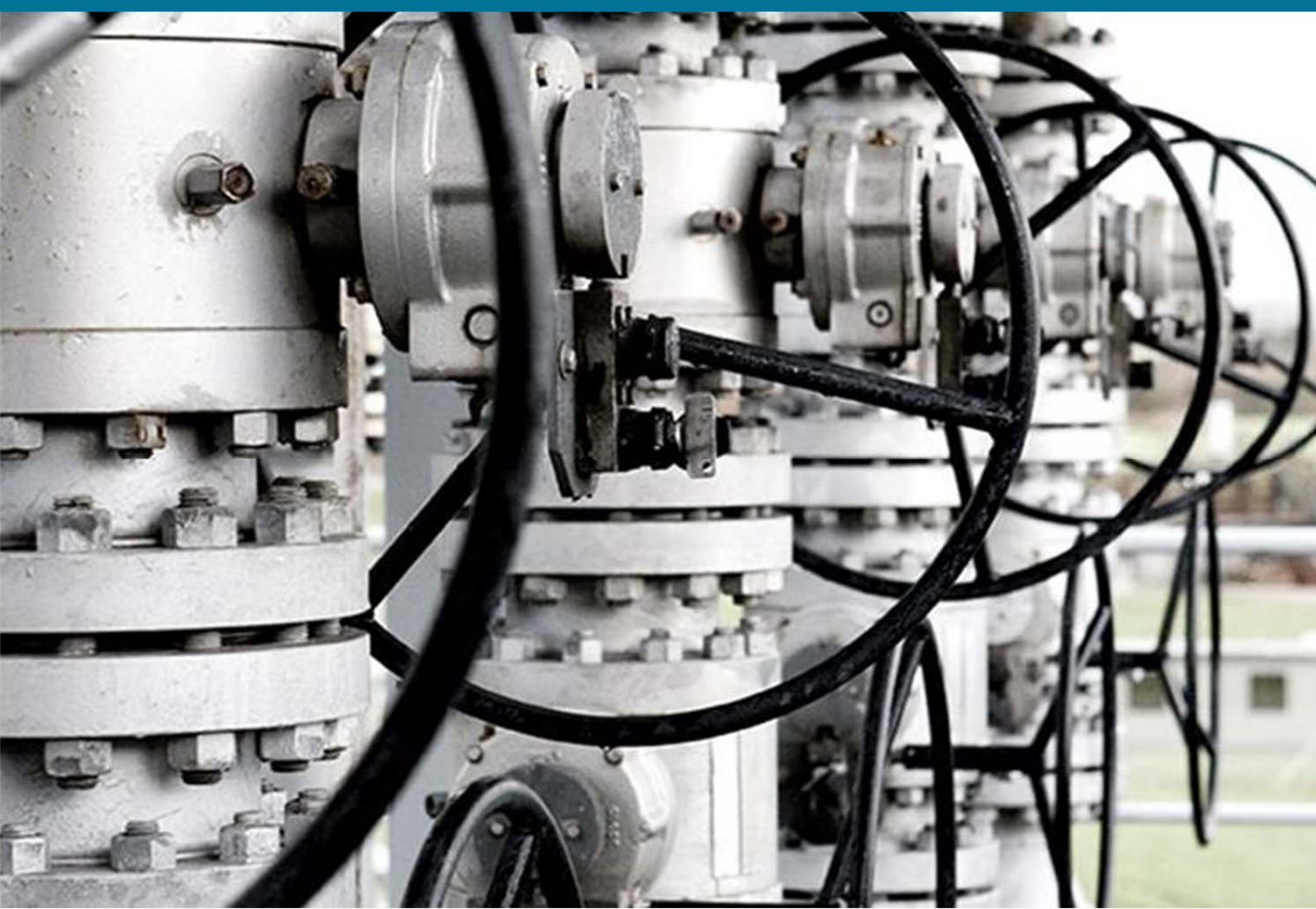


Der har de seneste 5 år været en akkumuleret overdækning på gassystemet. Der er aftalt en afvikling over 3 år med Energitilsynet, og der skal være en afvikling i transporttariffen i 2016 og i nødtariffen i 2018. Saldoen udgør DKK 62 mio. pr. 30. juni 2016.

Den akkumulerede underdækning på elsystemet udgør DKK 41 mio. pr. 30. juni 2016. Den akkumulerede underdækning primo 2016 er i 1. halvår hovedsageligt afviklet som følge af lavere omkostninger til systemydelser.

Den akkumulerede underdækning i Miljøvenlig energi – PSO udgør DKK 78 mio. pr. 30. juni 2016. Den akkumulerede underdækning primo 2016 er i 1. halvår hovedsageligt afviklet som følge af lavere PSO-omkostninger samt tilpasning af PSO-tariffen til opkrævning af tidligere års underdækning.

Over-/underdækningerne indregnes i tarifferne i de kommende år.



Anvendt regnskabspraksis for koncernen

Halvårsrapporten for den selvstændige offentlige virksomhed Energinet.dk for perioden den 1. januar – 30. juni 2016 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser og lov om Energinet.dk.

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

Halvårsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2015.

For yderligere beskrivelse af anvendt regnskabspraksis henvises til afsnittet herom i årsrapporten for 2015.

Hoved- og nøgletalsdefinitioner

EBITDA margin	$\frac{\text{EBITDA}}{\text{Omsætning}} \times 100$	Antal arbejdsulykker pr. mio. arbejdstimer	Antal uheld med fravær blandt internt personale og eksterne entreprenører pr. mio. arbejdstimer, jf. Arbejdstilsynets indberetningsregler. Tallet for 1. halvår 2016 er et 12-måneders gennemsnit fra juni 2015 - maj 2016.
Driftslikviditet/gæld	$\frac{\text{Driftsaktivitet} \times 100}{\text{Rentebærende gæld}}$	Medarbejderomsætning	$\frac{(\text{Tilgange} + \text{afgange})/2 \times 100}{\text{Antal medarbejdere ultimo}}$
Soliditetsgrad	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Balancesum}}$	Medarbejdere	Antal fuldtidsmedarbejdere omregnet efter ATP-metoden.
Omkostningsprocent, driftsomkostninger	$\frac{\text{Driftsomkostninger} \times 100}{\text{Regnskabsmæssig værdi anlægsaktiver primo}}$	Sygefravær	$\frac{\text{Antal fraværstimer grundet sygdom} \times 100}{\text{Antal normtimer}}$
Driftsomkostninger	Driftsomkostninger omfatter omkostninger til administration og personaleomkostninger.	Køb og salg på Gaspoint Nordic	$\frac{\text{Volume gas handlet på Gaspoint Nordic} \times 100}{\text{Volume gasforbrug i Danmark}}$
EBITDA	Resultat før af- og nedskrivninger, finansielle poster og skat.	Return On Capital Employed (ROCE)	$\frac{\text{Indtjening før skat og renter (EBIT)}}{\text{Investeret kapital}}$
Konsolidering af grundkapital	Årets realværdisikring af grundkapitalen i henhold til Energitilsynets udmeldte pristalsindeks.	Nettab (GWh)	Tab på udlandsforbindelser + tab på forbindelser til Læsø og Bornholm + tab på Storebælt. Tab på Skagerrak og Konti-Skan deles ligeligt med hhv. Norge og Sverige.
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering	Indeksstigning jf. Energitilsynets udmeldte pristalsindeks. Tallet for 1. halvår er baseret på et estimat.		

Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt koncernhalvårsrapporten for 2016 for Energinet.dk.

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

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at koncernens interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en halvårsrapport, er tilstrækkelige, og at halvårsrapporten derfor giver et retvisende billede af koncernens aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 30. juni 2016 samt af resultatet af koncernens aktiviteter og pengestrømme for halvåret 1. januar - 30. juni 2016.

Ledelsesberetningen indeholder efter vores opfattelse en retvisende redegørelse for udviklingen i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold, halvårs resultat og af koncernens finansielle stilling samt en beskrivelse af de væsentligste risici og usikkerhedsfaktorer, som koncernen står over for.

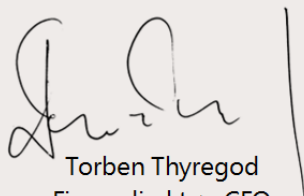
Det er ligeledes vores opfattelse, at de etablerede forretningsgange og interne kontroller, der understøtter, at de dispositioner, der er omfattet af halvårsregnskabet, er i overensstemmelse med lov om Energinet.dk og andre forskrifter samt indgåede aftaler og sædvanlig praksis.

Fredericia, den 18. august 2016

Direktionen



Peder Østermark Andreasen
Adm. direktør, CEO



Torben Thyregod
Finansdirektør, CFO



Torben Glar Nielsen
Teknisk direktør, CTO

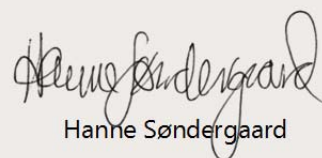
Bestyrelsen



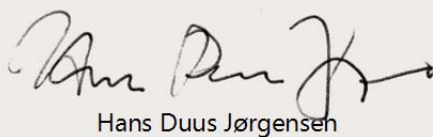
Kim Andersen
Formand



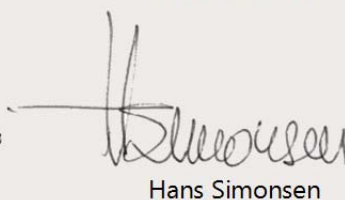
Charlotte Møller



Hanne Søndergaard



Hans Duus Jørgensen



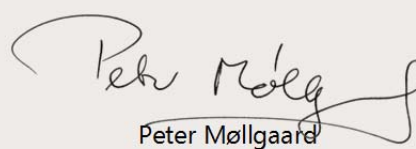
Hans Simonsen



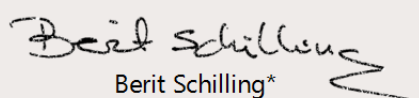
Lars E. Clausen



Niels Bergh-Hansen



Peter Møllgaard



Berit Schilling*



Carl Erik Madsen*



Rasmus Munch Sørensen*

* Medarbejdervalgte

Hoved- og nøgletal

DKK mio.	1. halvår 2016	1. halvår 2015	1. halvår 2014	Års- rapport 2015	Års- rapport 2014
Resultatopgørelse					
Omsætning	6.722	5.953	5.157	12.364	10.431
Periodens over-/underdækning*	-853	538	406	489	777
EBITDA	834	912	758	1.878	1.659
Resultat før finansielle poster	145	205	88	419	289
Finansielle poster, netto	-204	-263	-210	-481	-434
Periodens resultat	-47	-38	-88	-54	-125
Konsolidering af grundkapital	15	10	13	41	-4
Balance					
Anlægsaktiver	35.853	36.009	32.320	35.031	35.787
Omsætningsaktiver	2.727	3.564	2.809	4.109	3.230
Balancesum	38.580	39.573	35.129	39.140	39.017
Rentebærende gæld, netto	22.831	22.394	18.987	22.404	21.792
Egenkapital	5.751	5.855	5.919	5.830	5.870
Pengestrømme					
Driftsaktivitet	1.013	223	600	1.298	1.120
Investeringsaktivitet	-1.508	-906	-1.245	-2.066	-4.623
heraf investeringer i materielle anlægsaktiver	-1.334	-852	-1.128	-1.860	-2.173
Finansieringsaktivitet	-292	107	1.077	1.290	4.262
Likvider ved periodens udgang, netto	-116	-428	-178	671	149
Nøgletal					
Soliditetsgrad (%)	15	15	17	15	15
Kreditvurdering Standard & Poors (rating)	AA-	AA	AA	AA-	AA
Energitilsynets udmeldte pristalsregulering (%)	1,0	0,6	0,6	1,3	-0,4
Omkostningsprocent, driftsomkostninger (%)	2,2	2,1	2,3	2,3	2,1
EBITDA margin (%)	12,4	15,3	14,7	15,2	15,9
Driftslikviditet/gæld (%)	4,5	1,0	3,2	5,8	5,1
Medarbejderforhold					
Antal arbejdsulykker (pr. mio. arb. timer)**	6,3	2,9	1,7	2,5	0,7
Sygefravær (%)	2,2	2,2	1,7	2,0	1,6
Medarbejderomsætning (%)	5,4	7,6	9,7	11,8	11,0
Medarbejdere i alt	932	793	726	834	738

* + = underdækning, - = overdækning

** 2016 kan ikke sammenlignes med tidligere år, da nøgletallet for 2016 tillige indeholder data for eksterne entreprenører.
For definition af hoved- og nøgletal henvises til koncernregnskabs afsnit om beskrivelse af anvendt regnskabspraksis.

Segmentfordeling (DKK mio.)		1. halvår 2016	1. halvår 2015	1. halvår 2014	Årsrap- port 2015	Års- rapport 2014
Elsystemet						
Resultatopgørelse:	Omsætning	1.531	1.526	1.511	3.077	2.974
	Periodens over-/underdækning*	-212	95	-71	209	187
	Resultat af primær drift	89	89	27	232	144
	Resultat af finansielle poster	-149	-188	-157	-357	-309
	Periodens resultat	-46	-72	-95	-105	-138
Balance:	Anlægsaktiver	26.416	26.152	25.266	25.477	25.750
	Balancesum	27.775	27.198	26.159	27.107	26.739
Tariffer:	Nettarif (øre/kWh)	4,3	4,2	4,2	4,2	2,8
	Systemtarif (øre/kWh)	3,9	2,9	2,7	2,9	4,1
Miljøvenlig energi – PSO						
Resultatopgørelse:	Omsætning	4.736	3.934	3.370	8.404	6.908
	Periodens over-/underdækning*	-672	330	406	103	413
Balance:	Anlægsaktiver	316	389	422	329	405
	Balancesum	1.670	2.216	1.799	2.346	1.931
Tariffer:	PSO-tarif (øre/kWh - gns. for perioden)	25,4	21,3	20,9	22,5	21,6
Gassystemet						
Resultatopgørelse:	Omsætning	301	315	219	584	415
	Periodens over-/underdækning*	31	113	71	177	177
	Resultat af primær drift	4	42	30	55	88
	Resultat af finansielle poster	-34	-52	-31	-79	-84
	Periodens resultat	-25	-6	0	-13	2
Balance:	Anlægsaktiver	4.956	5.245	5.379	5.022	5.366
	Balancesum	5.351	5.797	5.910	5.426	5.977
Tariffer:	Gas kapacitetsbetaling (DKK/kWh/time/år)	7,24	6,64	7,45	9,45	6,83
	Gas volumenbetaling (øre/kWh)	0,259	0,213	0,261	0,259	0,213
	Nødforsyningsbetaling for gas (øre/kWh)					
	- Beskyttede kunder	0,129	0,019	0,067	0,129	0,019
	- Ikke-beskyttede kunder	0,083	0,012	0,045	0,083	0,012
Kommercielle aktiviteter						
Resultatopgørelse:	Omsætning	154	178	85	338	168
	Resultat af primær drift	48	72	28	122	52
	Resultat af finansielle poster	-17	-21	-19	-35	-36
	Periodens resultat	24	40	7	64	11
Balance:	Anlægsaktiver	4.165	4.223	1.443	4.203	4.266
	Balancesum	4.206	4.362	1.451	4.261	4.370

* + = underdækning, - = overdækning

Energinet.dk
Tonne Kjærsvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44
CVR-nr. 28 98 06 71

info@energinet.dk
www.energinet.dk

Energinet.dk's halvårsrapport udkommer
kun i en elektronisk version.
Dok. nr. 16/06368-1

Rapporten kan downloades på:
www.energinet.dk/halvaarsrapport-2016

