

Årsrapport for 2016

CVR-nr. 27 21 04 06

Dansk Gas Distribution A/S

Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia

Årsrapporten er fremlagt og godkendt
på selskabets ordinære generalfor-
samling den 29/05 2017.



Dirigent

Indholdsfortegnelse

1.	Hoved- og nøgletal	3
2.	Fakta om Dansk Gas Distribution A/S	4
3.	Ledelsespåtegning	5
4.	Den uafhængige revisors revisionspåtegning	6
5.	Ledelsesberetning	9
5.1	Hovedaktivitet og ambitioner	9
5.2	Væsentlige begivenheder	12
5.3	Økonomisk resultat	15
5.4	Forventninger til 2017.....	16
5.5	Risikostyring og intern kontrol vedrørende regnskabsaflægelse	16
5.6	Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling.....	16
6.	Anvendt regnskabspraksis	17
6.1	Generelt om indregning og måling.....	17
6.2	Omregning af fremmed valuta	17
6.3	Resultatopgørelsen	18
6.3.1	Omsætning	18
6.3.2	Andre eksterne omkostninger	18
6.3.3	Personaleomkostninger	18
6.3.4	Af- og nedskrivninger	18
6.3.5	Finansielle indtægter og omkostninger	18
6.3.6	Regnskabsmæssig afdækning	18
6.3.7	Indtægter fra kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder....	18
6.3.8	Skat af årets resultat	19
6.4	Balancen	19
6.4.1	Materielle anlægsaktiver	19
6.4.2	Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og associerede virksomheder ...	19
6.4.3	Værdiforringelse af anlægsaktiver	19
6.4.4	Tilgodehavender	20
6.4.5	Andre Hensatte forpligtelser	20
6.4.6	Over-/ underdækning	20
6.4.7	Selskabsskat og udskudt skat	20
6.4.8	Gældsforpligtelser	20
6.4.9	Periodeafgrænsningsposter (forudbetalte indtægter)	21
6.4.10	Eventualforpligtelser mv.	21
7.	Resultatopgørelse.....	22
8.	Balance.....	23
9.	Egenkapitalopgørelse.....	25
10.	Noter	26

1. Hoved- og nøgletal

Beløb i TDKK	2016	2015	2014	2013	2012
Resultat					
Nettoomsætning	720.988	726.665	575.547	615.988	617.245
Resultat før af- og nedskrivninger	436.967	463.853	378.032	393.543	389.688
Resultat af primær drift	302.781	325.628	246.287	152.234	127.334
Resultat af finansielle poster	-31.251	-32.580	-44.591	-54.214	-74.741
Årets resultat	211.825	225.530	151.413	101.176	39.460
Balance					
Anlægsaktiver	1.445.919	1.381.664	1.482.462	1.550.124	1.780.675
Omsætningsaktiver	884.933	375.188	545.448	757.122	289.617
Balancesum	2.330.852	1.756.852	2.027.910	2.307.246	2.070.292
Rentebærende gæld	720.000	720.000	820.000	900.000	900.000
Egenkapital	551.836	330.732	403.375	350.425	267.133
Investering i materielle anlægsaktiver	235.004	93.096	65.411	32.832	21.846
Nøgletal i pct.					
Solilitetsgrad	23,7%	18,8%	19,9%	15,2%	12,9%
Antal medarbejdere (ultimo tal)					
	26	0	0	0	0
Nøgletal					
Solilitetsgrad:	$\frac{\text{Egenkapital} \times 100}{\text{Balancesum}}$				

2. Fakta om Dansk Gas Distribution A/S

Adresse	Dansk Gas Distribution A/S Tonne Kjærvej 65 7000 Fredericia Tlf.: 70 21 30 40 CVR-nr. 27 21 04 06
Ejerforhold	Dansk Gas Distribution A/S ejes ultimativt af Energinet.dk
Hjemsted	Fredericia
Ekstern revisor	PriceWaterhouseCoopers Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

3. Ledelsespåtegning

Bestyrelsen og direktionen har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten 2016 for Dansk Gas Distribution A/S.

Årsrapporten og ledelsesberetningen er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Det er vores opfattelse, at den valgte regnskabspraksis er hensigtsmæssig, at selskabets interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, er tilstrækkelige, og at årsrapporten derfor giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og af den finansielle stilling pr. 31. december 2016 samt af resultatet af selskabets aktiviteter for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016.

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

Årsrapporten med tilhørende forslag til resultatdisponering indstilles til generalforsamlingens godkendelse.

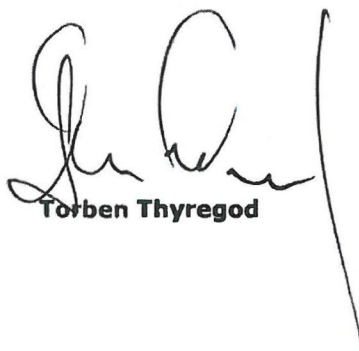
Fredericia, den 29. maj 2017

I direktion

Carsten Jensen
Adm. direktør

I bestyrelsen


Peder Ø. Andreasen
Formand


Torben Thyregod


Hans Erik Kristoffersen

4. Den uafhængige revisors revisionspåtegning

Til kapitalejeren i Dansk Gas Distribution A/S

Konklusion

Det er vores opfattelse, at årsregnskabet giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2016 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi har revideret årsregnskabet for Dansk Gas Distribution A/S for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2016, der omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis ("regnskabet").

Grundlag for konklusion

Vi har udført vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark. Vores ansvar ifølge disse standarder og krav er nærmere beskrevet i revisionspåtegningens afsnit Revisors ansvar for revisionen af regnskabet. Vi er uafhængige af selskabet i overensstemmelse med internationale etiske regler for revisorer (IESBA's Etiske regler) og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, ligesom vi har opfyldt vores øvrige etiske forpligtelser i henhold til disse regler og krav. Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Ledelsen er ansvarlig for ledelsesberetningen.

Vores konklusion om regnskabet omfatter ikke ledelsesberetningen, og vi udtrykker ingen form for konklusion med sikkerhed om ledelsesberetningen.

I tilknytning til vores revision af regnskabet er det vores ansvar at læse ledelsesberetningen og i den forbindelse overveje, om ledelsesberetningen er væsentligt inkonsistent med regnskabet eller vores viden opnået ved revisionen eller på anden måde synes at indeholde væsentlig fejlinformation.

Vores ansvar er derudover at overveje, om ledelsesberetningen indeholder krævede oplysninger i henhold til årsregnskabsloven.

Baseret på det udførte arbejde er det vores opfattelse, at ledelsesberetningen er i overensstemmelse med årsregnskabet og er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens krav. Vi har ikke fundet væsentlig fejlinformation i ledelsesberetningen.

Ledelsens ansvar for regnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser for nødvendig for at udarbejde et regnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Ved udarbejdelsen af regnskabet er ledelsen ansvarlig for at vurdere selskabets evne til at fortsætte driften; at oplyse om forhold vedrørende fortsat drift, hvor dette er relevant; samt at udarbejde regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift, medmindre ledelsen enten har til hensigt at likvidere selskabet, indstille driften eller ikke har andet realistisk alternativ end at gøre dette.

Revisors ansvar for revisionen af regnskabet

Vores mål er at opnå høj grad af sikkerhed for, om regnskabet som helhed er uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, og at afgive en revisionspåtegning med en konklusion. Høj grad af sikkerhed er et højt niveau af sikkerhed, men er ikke en garanti for, at en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, altid vil afdække væsentlig fejlinformation, når sådan findes. Fejlinformationer kan opstå som følge af besvigelser eller fejl og kan betragtes som væsentlige, hvis det med rimelighed kan forventes, at de enkeltvis eller samlet har indflydelse på de økonomiske beslutninger, som brugerne træffer på grundlag af regnskabet.

Som led i en revision, der udføres i overensstemmelse med internationale standarder om revision og de yderligere krav, der er gældende i Danmark, foretager vi faglige vurderinger og opretholder professionel skepsis under revisionen. Herudover:

- Identificerer og vurderer vi risikoen for væsentlig fejlinformation i regnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl, udformer og udfører revisionshandlinger som reaktion på disse risici samt opnår revisionsbevis, der er tilstrækkeligt og egnet til at danne grundlag for vores konklusion. Risikoen for ikke at opdage væsentlig fejlinformation forårsaget af besvigelser er højere end ved væsentlig fejlinformation forårsaget af fejl, idet besvigelser kan omfatte sammensværgelser, dokumentfalsk, bevidste udeladelser, vildledning eller tilsidesættelse af intern kontrol.
- Opnår vi forståelse af den interne kontrol med relevans for revisionen for at kunne udforme revisionshandlinger, der er passende efter omstændighederne, men ikke for at kunne udtrykke en konklusion om effektiviteten af selskabets interne kontrol.
- Tager vi stilling til, om den regnskabspraksis, som er anvendt af ledelsen, er passende, samt om de regnskabsmæssige skøn og tilknyttede oplysninger, som ledelsen har udarbejdet, er rimelige.
- Konkluderer vi, om ledelsens udarbejdelse af regnskabet på grundlag af regnskabsprincippet om fortsat drift er passende, samt om der på grundlag af det opnåede revisionsbevis er væsentlig usikkerhed forbundet med begivenheder eller forhold, der kan skabe betydelig tvivl om selskabets evne til at fortsætte driften. Hvis vi konkluderer, at der er en væsentlig usikkerhed, skal vi i vores revisionspåtegning gøre opmærksom på oplysninger herom i regnskabet eller, hvis sådanne oplysninger ikke er tilstrækkelige, modificere vores konklusion. Vores konklusioner er baseret på det revisionsbevis, der er opnået frem til datoen for vores revisionspåtegning. Fremtidige begivenheder eller forhold kan dog medføre, at selskabet ikke længere kan fortsætte driften.
- Tager vi stilling til den samlede præsentation, struktur og indhold af regnskabet, herunder noteoplysningerne, samt om regnskabet afspejler de underliggende transaktioner og begivenheder på en sådan måde, at der gives et retvisende billede heraf.

Vi kommunikerer med den øverste ledelse om blandt andet det planlagte omfang og den tidsmæssige placering af revisionen samt betydelige revisionsmæssige observationer, herunder eventuelle betydelige mangler i intern kontrol, som vi identificerer under revisionen.

Hellerup, den 29. maj 2017
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31



Jens Otto Damgaard
statsautoriseret revisor



Brian Christensen
statsautoriseret revisor

5. Ledelsesberetning

5.1 Hovedaktivitet og ambitioner

Dansk Gas Distribution (DGD) indgår i Dansk Gas Distribution Holding A/S, Fredericia. Dansk Gas Distribution Holding A/S ejes 100% af Energinet.dk.

Selskabet har pr. 30. september 2016 fået Energinet.dk som ny ejer og har samtidig ændret navn til Dansk Gas Distribution A/S.

DGD's formelle hovedaktivitet er at drive gasdistributionsnet inden for rammerne af Naturgasforsyningsloven.

Selskabets indtægter ved distribution af gas er reguleret af naturgasforsyningsloven og tilhørende indtægtsrammebekendtgørelse. Reguleringen indebærer, at omkostningerne ved effektiv drift og udbygning af distributionsnettet, herunder en rimelig forrentning af den investerede kapital kan blive dækket.

Kunderne i centrum

Det er vigtigt at påpege, at DGD er til for kunderne. Der er næppe tvivl om, at en stor del af kunderne ikke i det daglige er særligt optagede af, hvem der leverer deres naturgas, når blot leverancen fungerer, som den skal, og prisen er i orden.

Det er naturligvis af stor betydning, at DGD altid kan tilbyde de lavest mulige priser, men god service er en lige så afgørende parameter. Mange kunder har kun kontakt med deres gasdistributør, når der er noget, der ikke fungerer. Det har vi i mange år været opmærksomme på, og derfor arbejder vi løbende med at optimere vores kundeservice, således at enhver kontakt med DGD bliver en god oplevelse.

Helt konkret stræber vi efter at være tilgængelige, fleksible og løsningsorienterede i vores kunde-kontakt, og derfor måler vi systematisk kundetilfredsheden og følger op på eventuelle udfordringer.

Vi ved således, at mange kunder er optagede af digitale løsninger. Kunderne vil gerne kunne se deres egne data, og flere og flere efterspørger digitale kommunikationsformer. Samtidig kan vi også på betalingsiden spore stigende interesse for digitale løsninger. Derfor er øget digitalisering af den samlede kundekommunikation et område, som vi har betydelig fokus på.

Det skyldes ikke udelukkende efterspørgslen fra kunderne. Det er evident, at en signifikant digitalisering af kundekommunikationen rummer et effektiviseringspotentiale, som på sigt både kan føre til lavere priser for kunderne og en styrket økonomi.

DGD arbejder også målrettet på at forbedre kundeservicen på andre måder – f.eks. ved at reducere antallet af regninger, den enkelte kunde skal forholde sig til.

Den grønne omstilling

DGD er også optaget af samfundets store dagsordener, og vi lægger vægt på at spille en væsentlig rolle i den grønne omstilling, så længe den forretningsmæssige business case er i orden. DGD bidrager til omstillingen på flere fronter.

Som gasdistributionselskab er DGD lovmæssigt forpligtet til at bidrage til energibesparelser hos vores slutkunder – det gælder både virksomheder og private gaskunder.

For at leve op til vores forpligtelse køber vi energibesparelser hos en række samarbejdspartnere, som har indgået aftaler med privat- og erhvervskunder om rådgivning og tilskud. Når en samarbejdspartner indgår aftale om et økonomisk tilskud til et energispare-projekt med en slutkunde, betaler vi tilskuddet, og så tæller slutkundens energibesparelse med i vores energispare-indsats.

På den måde opfylder vi vores forpligtelse til at medvirke til energibesparelser. Vores samarbejdspartnere er gasleverandører, energirådgivningsvirksomheder og andre distributionselskaber.

DGD bidrager også til den grønne omstilling ved at tilslutte biogasanlæg til gasnettet, hvorved andelen af biogas i DGD's distributionsnet øges. Vi oplever en stærkt stigende efterspørgsel fra biogasproducenter i forhold til at blive koblet på vores net. På den måde får gassystemet en mere grøn profil, idet biogas er CO₂-neutral.

Flere tusinde danske naturgaskunder får rent faktisk CO₂-neutral biogas ind i huset i stedet for naturgas via gasnettet - en løsning, som imødekommer et stærkt ønske i markedet om grønnere energi.

Når biogas bliver opgraderet og tilføres naturgasnettet, giver den de samme fordele, som naturgasen har som et fleksibelt brændsel: Det kan tilføres året rundt uanset produktionsprofil - og det kan lagres og benyttes til sæsonudjævning/ forsyningsikkerhed. Desuden kan biogassen relativt billigt via naturgasnettet transporteres over store afstande frem til forbrugerne.

Biogas bidrager samtidig til at forlænge gasinfrastrukturens levetid - og sikrer dermed en fortsat forrentning af de store statslige investeringer i naturgasnettet. Regeringen har som bekendt meldt ud, at den nu forventer, at der vil være naturgas i nettet frem til 2050, hvor man tidligere opererede med 2035.

Biogas spiller også en rolle i forhold til at afhjælpe landbrugets CO₂-problemer, idet man i produktionen af biogas fjerner afdampningen af metan og lattergas fra gyllen. Tidligere brugte man gylle direkte som gødning med de negative, afledte effekter, det havde. I dag kan gyllen benyttes i biogasproduktionen, hvorved man kan recirkulere næringsstoffer til landbruget via restprodukter fra denne produktionsproces.

Det skal også nævnes, at ejere af biogasanlæg ikke kun er producenter - de er også naturgaskunder.

Endelig skal det fremhæves, at der er et stort potentiale for biogas i transportsektoren. Udviklingen på dette marked kan på samme tid styrke den grønne omstilling og DGD's afsætningsmuligheder.

Med til at forme fremtiden

DGD ser i det hele taget frem til at spille en afgørende rolle i håndteringen af de store forandringer, der vil ske på gasområdet i de kommende årtier.

Produktionen af gas i den danske del af Nordsøen falder, forbruget er vigende, og over nogle årtier vil vi langsomt omstille brugen af naturgas til biogas og andre grønne gasser. Det er en væsentlig målsætning for DGD at bidrage til, at gassystemet er en gevinst for Danmark under omstillingen til et grønt energisystem, og til at det potentiale, gassen som energikilde har, indgår og udnyttes optimalt. Energinet har i 2015 i analysen "Gassens rolle i omstillingen" og baggrundsnotatet "Gassystemets gevinst for samfundet i 2035" estimeret gevinsten til mellem 2 og 3 mia. kr. årligt i 2035.

I de kommende år bliver det således fuldstændig afgørende at omstille gasnettet til en ny og grønnere rolle og samtidig sikre, at hele systemet hænger sammen både teknisk og økonomisk. Denne omstilling er ikke så nem - specielt ikke i en tid med faldende produktion og forbrug og dermed et presset forretningsgrundlag.

I dag bliver gassystemet primært brugt til at sende naturgas fra Nordsøen (og fra Tyskland) ud til danske og svenske kunder og til at eksportere naturgas til Tyskland. Gassen bliver brugt til opvarmning af private huse, til el- og varmeproduktion i kraftværker og som procesenergi i industrien.

Fremover vil der blive produceret mere biogas, men det vil være i mindre mængder end den naturgas, vi bruger i dag. Og den vil blive produceret mange forskellige steder i landet og hovedsageligt gå til industri, til brændsel, til transport og til back up for vind og sol i el-systemet.

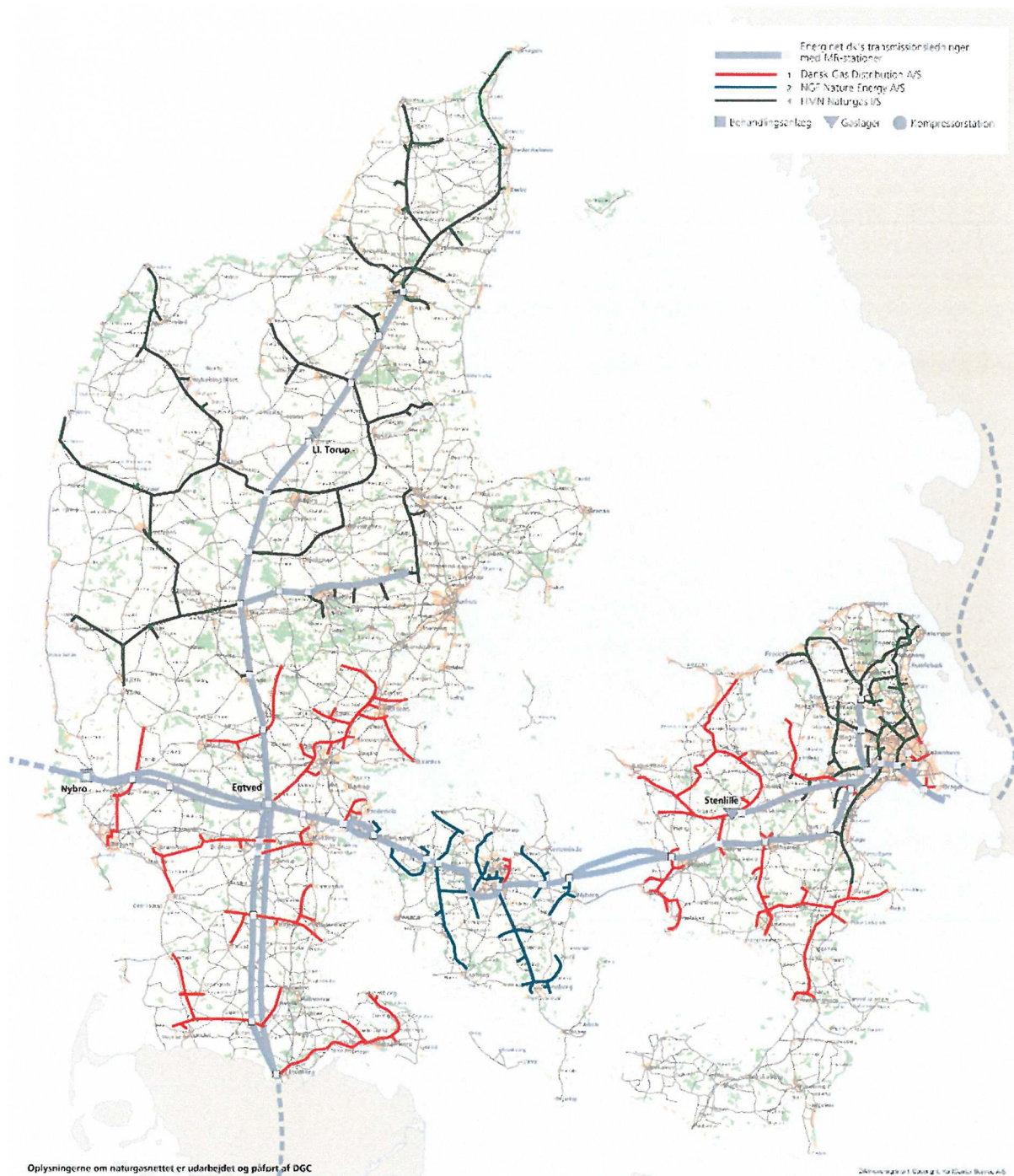
Hvis Danmark ikke havde det eksisterende distributionsnet, underjordiske gaslagre, kompressorstationer mv., ville omstillingen til vedvarende energi årligt blive 2-3 milliarder kr. dyrere for det danske samfund – jf. Energinets ovenfor nævnte analyse.

Gassystemet leverer effektiv energi og fleksibilitet (vigtige systemydelse). Uden gassystemet vil især industrikunder skulle se sig om efter en anden energiforsyning. Flexibiliteten i systemet kan nemlig håndtere, at produktionen af grøn gas ikke følger efterspørgslen.

Gassystemet kan ikke bare afgive meget energi, det kan også optage meget energi, og det er nødvendigt i et system, hvor vi fremover får meget mere energi baseret på vind og sol og dermed en mere svingende produktion.

Det på sigt reducerede naturgasforbrug betyder således ikke på nogen måde, at der bliver mindre brug for rørene i distributionsnettet.

På kortet på næste side ses det samlede distributionsnet:



5.2 Væsentlige begivenheder

DGD's del af nettet dækker, som man kan se på kortet, det sydlige Jylland samt Syd- og Vestsjælland. Ved udgangen af 2016 var der 6.593 kilometer distributionsledninger – 13 kilometer mere end året før. Vi havde ved årsskiftet 122.172 kunder med natur- og biogas – en lille stigning på 336 kunder i forhold til året før.

DGD kan samtidig notere en tilfredsstillende stigning i den samlede, transporterede mængde af naturgas. I 2016 transporterede DGD 729 mio. m³ gas mod 706 mio. m³ gas i 2015. Det er en stigning på tre pct. – når der korrigeres for graddage. Uden korrektion for graddage var transporttallene 702 mio. m³ gas i 2016 mod 668 mio. m³ i 2015.

Stærk konkurrenceevne i industrien

Det var en positiv begivenhed, at Statoil Refining Denmark (Statoil) og DGD i slutningen af 2016 skrev under på en aftale, der slutter Statoils raffinaderi i Kalundborg til DGD's gasnet. Aftalen gælder et potentielt årligt aftag på ca. 50 mio. m³ gas. DGD ser aftalen som endnu et udtryk for naturgasens stærke konkurrenceevne i industrien.

Enkelt at være kunde

Det var ligeledes en god nyhed, at DGD i begyndelsen af 2017 indgik aftaler med SEAS-NVE, der betyder, at SEAS-NVE's gaskunder fremover kun skal have én regning. DGD ser aftalerne som historiske, da det er første gang, gasleverandører og gasdistributionselskaber har benyttet sig af muligheden for at aftale sig frem til, at kunderne kun skal have én fælles regning.

I øjeblikket får kunderne både en regning fra gasleverandøren og fra distributionselskabet, med mindre disse selskaber er fra samme koncern. Det har i 11 år været muligt at indgå sådanne aftaler, men alle hidtidige forsøg har været forgæves.

Efter den offentlige omtale af aftalerne har DGD oplevet en stor interesse fra en række gasleverandører om at indgå lignende aftaler, og flere er derfor på vej.

Grønt gennembrud

En af årets mest betydningsfulde begivenheder var, at der er udsigt til et grønt gennembrud i Dansk Gas Distribution, idet biogasandelen i distributionsnettet er stærkt stigende. Selskabet underskrev den 9. marts 2017 en aftale med Kalundborg Bioenergi om at tilslutte det kommende biogas-opgraderingsanlæg i Kalundborg til distributionsnettet. Anlægget i Kalundborg er det første opgraderingsanlæg på Sjælland i DGD's distributionsområde. Novo Nordisk og Novozymes skal levere biomasse til anlægget fra deres fabrikker i Kalundborg og Novozymes' fabrik på Fuglebakken i København.

Da DGD herudover den 22. december 2016 og 24. januar 2017 har indgået aftaler om at knytte de kommende biogas-opgraderingsanlæg ved Nature Energy Korsbro og Ribe Biogas til gasnettet, betyder det, at biogas-andelen i DGD's gasnet medio 2018 vil udgøre hele 13 pct. af den samlede, transporterede mængde.

På kortet på næste side kan man se en oversigt over eksisterende og planlagte projekter, der sender biogas i naturgasnettet. Som det fremgår, er der kommet godt gang i anlæggene i DGD's distributionsområder.



Effektivt koncernstruktur i Energinet

I første kvartal af 2017 har DGD's moderselskab Energinet besluttet at gennemføre en omfattende strukturændring i hele koncernen med virkning fra 1. april 2017. Nuværende områder og ansvarsopgaver bliver udskilt i selvstændige organisatoriske forretningsenheder. Det sker dels for at sikre, at statens kritiske infrastruktur bliver drevet så effektivt som muligt, dels for at borgere og energibranchen tydeligt kan se, hvilke opgaver Energinet løser hvor, hvorfor og hvordan.

Hel konkret betyder det, at de forskellige ansvarsområder bliver defineret skarpere i forhold til hinanden, således at der i hverdagen er en mere entydig ledelsesmæssig fokus på den enkelte forretning. Der skal med andre ord være en tydelig adskillelse mellem de forskellige forretningsområder, således at Energinets interessenter kan bibeholde tilliden til, at koncernen håndterer sit store ansvar forsvarligt – ikke mindst når flere opgaver kommer til. Samtidig er det vigtigt, at man formår at høste en række synergifordele. Det hjælper den nye organisering også med.

DGD hilser den nye struktur velkommen og ser frem til at kunne bidrage aktivt til værdiskabelsen i Energinet koncernen.

Større synlighed

Endelig kan det fremhæves, at DGD via en målrettet indsats øger sin synlighed i de strategisk vigtige branchemedier som EnergiWatch, EnergySupply og bladet GASenergi, der udgives af Dansk Gas Forening.

5.3 Økonomisk resultat

Resultatopgørelse

Selskabet fik i 2016 et resultat efter skat på 212 mio. kr. mod et resultat på 226 mio. kr. i 2015.

Nettoomsætningen var i 2016 på 721 mio.kr mod 727 mio.kr i 2015, et fald på 6 mio. kr. De transporterede mængder er i perioden som nævnt steget fra 668 nm³ til 702 nm³ i 2016. I 2016 blev normaltarriffen hævet i forhold til 2015-tariffen for at få dækket selskabets tilgodehavende hos kunderne (underdækning), som var på 36 mio. kr. ved udgangen af 2015. De forhøjede tariffer i 2016 gav ved udgangen af 2016 en gæld til kunderne (overdækning) på 27 mio. kr.

Andre eksterne omkostninger endte i 2016 på 279 mio. kr mod 263 mio. kr i 2015. Stigningen skyldes primært, at der i forlængelse af salget fra DONG Energy A/S til Energinet.dk har været afholdt omkostninger til etableringen af en selvstændig organisation. I forlængelse heraf blev der for første gang ansat direkte personale i selskabet, og derfor er der i 2016 afholdt personaleomkostninger på 5 mio. kr.

Resultatet af den primære drift udgør 303 mio. kr. mod 326 mio. kr. i 2015. Udviklingen i resultatet skyldes faldende omsætning og øgede omkostninger.

Årets resultat anses for tilfredsstillende, og der foreslås udbytte for året med 200 mio. kr. – svarende til årets resultat.

Balance

Tilgangen i materielle anlægsaktiver er i året 235 mio. kr. Heraf udgør biogastilslutninger tilgang på 35 mio. kr., renovering og udbygning af MR-stationer og distributionsnettet udgør 48 mio. kr. mens rest, ca. 150 mio. kr. kan tilskrives opskrivningen af reetableringsforpligtelse som påhviler selskabet. Denne opskrivning skyldes en tilpasning til koncernregnskabsprincipper, hvor Energinet anvender en lavere rentefod. Samlet udgør nettoværdien af reetableringen 230 mio. kr. af den samlede anlæg værdi af de materielle anlægsaktiver på 1.443 mio. kr.

Mellemregningen med kunderne er opgjort på basis af det af selskabet udarbejdede reguleringsregnskab for 2016. Selskabet har endnu ikke modtaget den endelige afgørelse fra Energitilsynet vedrørende reguleringsregnskabet 2015, og derfor er opgørelsen af mellemregningen ved udgangen af 2016 ikke udtryk for den endelige opgørelse af mellemregningen med kunderne, da afgørelsen fra Energitilsynet kan medføre mindre reguleringer, om end selskabet ikke forventer dette.

Ved udgangen af 2015 var selskabets en mellemregning med kunderne et tilgodehavende (underdækning) på 37 mio. kr. Ved udgangen af 2016 er mellemregningen med kunderne vendt til en gældspost på 27 mio. kr. og dermed en overdækning. Gælden til forbrugerne ultimo 2016 sammensættes af 3 poster:

- En overdækning fra det regulatoriske regnskab for 2016 på 9 mio. kr., som består af en fremført overdækning på 16 mio. kr. på energispareaktiviteter (§19) og en underdækning på 7 mio. kr. på øvrige aktiviteter.
- I 2015 opnåede selskabet en effektiviseringsgevinst efter skat på 27 mio. kr., hvoraf halvdelen tilbageføres til kunderne i 2017.
- I 2016 opnåede selskabet en effektiviseringsgevinst efter skat på 11 mio. kr., hvoraf halvdelen tilbageføres til kunderne i 2018.

Ved udgangen af 2016 var der tilgodehavender på i alt 699 mio. kr. mod 375 mio. kr. ultimo 2015. Stigningen skyldes, at det i en overgangsperiode, som går fra ejerskiftet og ét år frem, fortsat er DONG Energy A/S, der foretager opkrævning og inddrivelse af udestående fordringer, da DGD ved udgangen af 2016 endnu ikke har fået etableret eget it-system til opkrævning og inddrivelse. Det betyder, at DGD's tilgodehavender tilgår selskabet med en måneds forsinkelse forhold til 2015, hvorfor det samlede tilgodehavende er stigende.

Hovedparten af det samlede tilgodehavende er derfor et tilgodehavende hos DONG Energy A/S.

Andre hensatte forpligtelser var ved udgangen af 2016 på 260 mio. kr. I forbindelse med ejerskifte er beregningen af omkostningen til oprydning og nedlukning af distributionsanlægget (reetableringsforpligtelsen) ændret, og det har medført en stigning i den beregnede nutidsværdi og som følge heraf en forøgelse i selskabets hensatte forpligtelse.

Egenkapitalen er ved årets udgang 552 mio.kr, og der er foreslået et udbytte på 200 mio. kr.

5.4 Forventninger til 2017

Der forventes et resultat på niveau med resultatet for 2016.

5.5 Risikostyring og intern kontrol vedrørende regnskabsaflæggelse

Virksomheden søger til stadighed at sikre overblik over de strategiske, markedsmæssige, driftsmæssige, forsikringsbare og finansielle risikofaktorer samt at håndtere disse med henblik på at nå virksomhedens mål. Virksomheden tilstræber at reducere risikofaktorerens potentielle styrke og at modvirke deres eventuelle følger.

Risikopolitikken danner grundlag for virksomhedens forsikrings-, kredit- og finansieringspolitik og for en revision af interne controller- og forretningsprocesser med henblik på at afdække og reducere risici.

5.6 Redegørelse for samfundsansvar og kønsfordeling

Måltal for bestyrelsen

Dansk Gas Distribution A/S har et mål om at det underrepræsenterede køn skal udgøre 1/3 af bestyrelsen ved udgangen af 2019. Bestyrelsen består i dag af 3 mænd. Bestyrelsessammensætningen er uændret i forhold til 2015. Fremadrettet vil bestyrelsen, så vidt muligt, indstille egnede kvindelige kandidater til bestyrelsen for at opnå målet.

Diversitet i Dansk Gas Distribution A/S' ledelsesniveauer

Selskabet er i henhold til årsregnskabslovens §99a, undtaget fra at afgive de i årsregnskabslovens krævede oplysninger. Selskabet har i 2016 beskæftiget under 50 medarbejdere, og har derfor valgt ikke at udarbejde en politik for at øge andelen af det underrepræsenterede køn i virksomhedens øvrige ledelsesniveauer.

6. Anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Dansk Gas Distribution A/S er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Årsrapporten er aflagt efter samme regnskabspraksis som årsrapporten for 2015.

Derudover er de anvendte forudsætninger for beregning af reetableringsforpligtelsen tilpasset de anvendte i Energinet.dk koncernen.

Årsrapporten er aflagt i TDKK.

Selskabet har i henhold til ÅRL §86, stk. 4 undladt at udarbejde pengestrømsopgørelse, idet selskabet indgår ved fuld konsolidering i Energinet.dk.

Selskabet har i henhold til ÅRL §96, stk. 3 undladt at afgive oplysning om revisionshonorar, idet selskabet indgår ved fuld konsolidering i koncernregnskabet for Energinet.dk.

6.1 Generelt om indregning og måling

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

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

Efterfølgende måles aktiver og forpligtelser som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

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

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes, herunder indregnes værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser, der måles til dagsværdi eller amortiseret kostpris.

Endvidere indregnes omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser samt tilbageførsler som følge af ændrede regnskabsmæssige skøn.

Som målevaluta benyttes DKK. Alle andre valutaer anses som fremmede valutaer.

6.2 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 poster.

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 årsrapport indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

6.3 Resultatopgørelsen

6.3.1 Omsætning

Nettoomsætning ved salg af transport af naturgas, samt relaterede tjenesteydelser indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang.

Nettoomsætning måles eksklusive afgifter og moms, som er afhængige af salgsbeløbet, og som opkræves på vegne af tredjepart. Endvidere fragår rabatter i forbindelse med salget

Salg af tjenesteydelser, der omfatter teknisk rådgivning mv., indregnes i takt med at ydelserne leveres. Nettoomsætningen måles til dagværdien af det aftalte vederlag eksklusiv moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

6.3.2 Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger af primær karakter i forhold til selskabets aktiviteter.

6.3.3 Personaleomkostninger

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

6.3.4 Af- og nedskrivninger

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

6.3.5 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.

6.3.6 Regnskabsmæssig afdækning

Ændring i dagsværdien af finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder kriterierne for afdækning af dagsværdien af et indregnet aktiv eller en indregnet forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med de ændringer i dagsværdien af det afdækkede aktiv eller den afdækkede forpligtelse, som kan henføres til den risiko, der er afdækket.

Ændring i dagsværdien af finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af forventede fremtidige transaktioner, indregnes på egenkapitalen under overført resultat for så vidt angår den effektive del af afdækningen. Den ineffektive del indregnes i resultatopgørelsen. Resultater den afdækkede transaktion i et aktiv eller en forpligtelse overføres det beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen og indregnes i kostprisen for henholdsvis aktivet eller forpligtelsen. Resultater den sikrede transaktion i en indtægt eller en omkostning overføres det beløb, som er udskudt under egenkapitalen, fra egenkapitalen til resultatopgørelsen i den periode, hvor den sikrede transaktion indregnes. Beløbet indregnes i samme post som den sikrede transaktion.

6.3.7 Indtægter fra kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder

Udbytte fra kapitalandele indtægtsføres i det regnskabsår, hvor udbyttet deklarerer.

6.3.8 Skat af årets resultat

Årets skat, der består af årets aktuelle skat og forskydning i udskudt skat, indregnes i resultatopgørelsen med den del, der kan henføres til årets resultat, og direkte på egenkapitalen med den del, der kan henføres til posteringer direkte på egenkapitalen.

Dansk Gas Distribution A/S sambeskattes med Energinet.dk.

6.4 Balancen

6.4.1 Materielle anlægsaktiver

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

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:

Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	3-5 år
Produktionsanlæg	10-30 år
Bygninger	20 år

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

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

6.4.2 Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og associerede virksomheder

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder og associerede virksomheder måles til kostpris. I det tilfælde, hvor kostprisen overstiger nettorealisationsværdien, nedskrives til denne lavere værdi.

6.4.3 Værdiforringelse af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af immaterielle og materielle anlægsaktiver samt kapitalandele i dattervirksomheder vurderes årligt for indikationer på værdiforringelse, ud over det som udtrykkes ved afskrivning.

Foreligger der indikationer på værdiforringelse, foretages nedskrivningstest af hvert enkelt aktiv, henholdsvis gruppe af aktiver. Der foretages nedskrivning til genindvindingsværdien, hvis denne er lavere end den regnskabsmæssige værdi.

Genindvindingsværdien er den højeste værdi af nettosalgspris og kapitalværdi. Kapitalværdien opgøres som nutidsværdien af de forventede nettopengestrømme fra anvendelse af aktivet eller aktivgruppen og de forventede pengestrømme ved salg af aktivet eller aktivgruppen efter endt brugstid.

På aktiver, hvor der tidligere er foretaget opskrivninger, foretages nedskrivning over egenkapitalen, dog højest med værdien af opskrivningshenlæggelsen.

6.4.4 *Tilgodehavender*

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

6.4.5 *Andre Hensatte forpligtelser*

Andre hensatte forpligtelser indregnes, når selskabet 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 og forpligtelsen kan opgøres pålideligt.

Hensatte forpligtelser til fjernelse af tekniske anlæg og reetablering måles til nutidsværdien af den på balancetidspunktet forventede fremtidige forpligtelse til nedtagning og oprydning, når anlægget ikke længere skal anvendes.

Den hensatte forpligtelse opgøres ud fra de estimerede omkostninger, der tilbagediskonteres til nutidsværdi. Der anvendes en diskonteringsfaktor, der reflekterer renteniveauet for Energinet.dk. Forpligtelserne indregnes når disse opstår og reguleres løbende for at afspejle ændringer prisniveau, inflation og diskonteringsrente. Da opgørelsen indeholder en række skøn indregnes alene ændringer i forpligtelsen, der repræsenterer væsentlige ændringer i forudsætningerne. Værdien af den indregnede forpligtelse indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver. Den tidsmæssige forøgelse af nutidsværdien af den hensatte forpligtelse indregnes i årets resultat under finansielle omkostninger.

6.4.6 *Over-/ underdækning*

Selskabets aktiviteter er reguleret i bekendtgørelsen om indtægtsrammer for distributionsvirksomheder. Dette medfører, at årets over- eller underdækning, skal tilbageføres eller kan opkræves hos forbrugerne ved indregning i efterfølgende års priser. Årets over- eller underdækning indregnes derfor i nettoomsætningen. Den akkumulerede over- eller underdækning er et udtryk for et mellemværende med forbrugeren, og indregnes i balancen under gæld eller tilgodehavender.

6.4.7 *Selskabsskat og udskudt skat*

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 aconto skatter.

Udskudt skat måles efter den balanceorienterede gælds metode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssig og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser ud fra de på balancedagen vedtagne eller forventede skattesatser. Ændring i udskudt skat som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten indregnes i resultatopgørelsen. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, værdiansættes udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførelsesberettigede skattemæssige underskud, indregnes med den værdi, hvortil de forventes at blive anvendt enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser.

6.4.8 *Gældsforpligtelser*

Gæld til realkreditinstitutter og kreditinstitutter indregnes ved lånoptagelse 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 omkostninger.

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

6.4.9 *Periodeafgrænsningsposter (forudbetalte indtægter)*

Periodeafgrænsningsposter, opført som forpligtelser, omfatter modtagne betalinger vedrørende indtægter i efterfølgende regnskabsår.

6.4.10 Eventualforpligtelser mv.

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.

7. Resultatopgørelse

Beløb i TDKK	Note	2016	2015
Nettoomsætning	1	720.988	726.665
Andre eksterne omkostninger		-279.440	-262.812
Personaleomkostninger	2	-4.581	0
Omkostninger i alt		-284.021	-262.812
Resultat før af- og nedskrivninger		436.967	463.853
Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver	3	-134.186	-132.911
Andre driftsomkostninger	4	0	-5.314
Resultat af primær drift		302.781	325.628
Finansielle indtægter		13	54
Finansielle omkostninger		-31.264	-32.634
Finansielle poster i alt	5	-31.251	-32.580
Resultat før skat		271.530	293.048
Skat af årets resultat	6	-59.704	-67.518
Årets resultat		211.825	225.530

8. Balance

Beløb i TDKK	Note	2016	2015
Aktiver			
Immaterielle anlægsaktiver			
Software		136	409
Immaterielle anlægsaktiver i alt	8	136	409
Materielle anlægsaktiver			
Grunde og bygninger		7.138	7.201
Tekniske anlæg og maskiner		1.409.772	1.295.839
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar		1.097	540
Anlæg under udførelse		24.729	38.065
Materielle anlægsaktiver i alt	9	1.442.736	1.341.645
Kapital andele i associerede virksomheder	10	3.047	3.047
Mellemregning med kunder (underdækning)		0	36.563
Finansielle anlægsaktiver i alt		3.047	39.610
Anlægsaktiver i alt		1.445.919	1.381.664
Tilgodehavender			
Tilgodehavender fra salg		209.080	126.857
Andre tilgodehavender		456.902	233.131
Periodeafgrænsningsposter	11	23.290	15.200
Tilgodehavender i alt		689.272	375.188
Likvide beholdninger		195.661	0
Omsætningsaktiver i alt		884.933	375.188
Aktiver i alt		2.330.852	1.756.852

Beløb i TDKK	Note	2016	2015
--------------	------	------	------

Passiver

Egenkapital

Aktiekapital		100.000	100.000
Overført resultat		251.836	230.732
Foreslået udbytte		200.000	0

Egenkapital i alt		551.836	330.732
--------------------------	--	----------------	----------------

Hensatte forpligtelser

Udskudte skatteforpligtelser	12	147.730	184.649
Andre hensatte forpligtelser	13	260.464	105.707

Hensatte forpligtelser i alt		408.194	290.356
-------------------------------------	--	----------------	----------------

Langfristede gældsforpligtelser

Gæld til tilknyttede virksomheder		720.000	720.000
Periodeafgrænsningsposter	14	113.262	82.738
Mellemregning med kunder (overdækning)		27.323	0

Langfristede gældsforpligtelser i alt		860.585	802.738
--	--	----------------	----------------

Kortfristede gældsforpligtelser

Leverandører af varer og tjenesteydelser		5.172	8.968
Gæld til tilknyttet virksomhed		77.672	81.427
Anden gæld		217.301	77.508
Selskabsskat		73.395	66.162
Periodeafgrænsningsposter		136.697	98.961

Kortfristede gældsforpligtelser i alt		510.237	333.026
--	--	----------------	----------------

Gældsforpligtelser i alt		1.370.822	1.135.764
---------------------------------	--	------------------	------------------

Passiver i alt		2.330.852	1.756.852
-----------------------	--	------------------	------------------

Eventualforpligtelser m.v.	15
Nærtstående parter	16
Væsentlige begivenheder efter regnskabsårets udløb	17

9. Egenkapitalopgørelse

Beløb i TDKK	Aktiekapital	Overført resultat	Foreslået udbytte	I alt
Egenkapital primo	100.000	230.732	0	330.732
Årets resultat		11.825		11.825
Overførsler (swaps)		9.279		9.279
Foreslået udbytte			200.000	200.000
Udloddet udbytte			0	0
Egenkapital ultimo	100.000	251.836	200.000	551.836

Aktiekapitalen består af 100.000 aktier à DKK 1.000.

Ejerforhold: Energinet.dk ejer 100% af aktiekapitalen.

10. Noter

Note	Beløb i TDKK	2016	2015
1 Nettoomsætning			
Omsætning		784.874	619.732
Ændring i regulatorisk gæld/tilgodehavende		-63.886	106.933
I alt		720.988	726.665
2 Personaleomkostninger			
Lønninger og gager		4.337	0
Pensioner		217	0
Andre omkostninger til social sikring		15	0
Øvrige personaleomkostninger		12	0
I alt		4.581	0
Antal medarbejdere ultimo 2016		26	
Med henvisning til årsregnskabslovens §98B stk. 3 er vederlaget til direktionen ikke oplyst.			
Personaleomkostninger for 2016 indeholder 3 måneders drift. Der er ingen personale omkostninger for 2015.			
3 Af- og nedskrivninger på immaterielle og materielle anlægsaktiver			
Software		273	1.827
Grunde og bygninger		63	62
Produktionsanlæg og maskiner		133.839	130.921
Andre driftsanlæg, driftsmateriel og inventar		11	101
I alt		134.186	132.911
4 Andre driftsomkostninger			
Andre driftsomkostninger		0	5.314
I alt		0	5.314
5 Finansielle indtægter			
Renter af mellemværende med tilknyttet virksomhed		0	0
Øvrige renteindtægter		13	54
Renter SKAT		0	0
I alt		13	54
5 Finansielle omkostninger			
Renter af mellemværende med tilknyttet virksomhed		3.876	0
Renteelement af reetableringsforpligtelse		4.757	8.753
Øvrige renteomkostninger		22.631	23.881
I alt		31.264	32.634

6 **Skat af årets resultat**

Årets aktuelle skat	99.454	66.162
Årets udskudte skat	-37.106	3.092
Regulering vedrørende tidligere år	-213	0
Udskudt skat tidligere år	187	1.060

I alt	62.322	70.314
--------------	---------------	---------------

der fordeler sig således:

Skat af årets resultat	59.704	67.518
Skat af egenkapitalbevægelser	2.618	2.796

I alt	62.322	70.314
--------------	---------------	---------------

Afstemning af skatteprocent

Selskabsretlig skatteprocent	22,0%	23,5%
Permanente afvigelser	0,0%	-0,1%
Regulering vedrørende tidligere år	0,0%	-0,4%
Regulering af udskudt skat primo som følge af nedsættelse af selskabsskatteprocenten	0,0%	0,0%
Effekt af årets udskudte skat afsat med 22%	0,0%	0,0%

7 **Resultatdisponering**

Overført resultat	11.825	225.530
Foreslået udbytte	200.000	0

I alt	211.825	225.530
--------------	----------------	----------------

8 **Immaterielle anlægsaktiver**

	Software	Immaterielle anlægsaktiver i alt
Kostpris primo	29.333	29.333
Reklassifikation	0	0
Overførsel	0	0
Tilgang i året	0	0
Afgang i året	0	0
Kostpris ultimo	29.333	29.333
Af- og nedskrivninger primo	-28.924	-28.924
Reklassifikation	0	0
Årets af- og nedskrivninger	-273	-273
Tilbageførte afskrivninger	0	0
Af- og nedskrivninger ultimo	-29.197	-29.197
Bogført værdi pr. 31. december	136	136
Bogført værdi pr. 31. december 2015	409	409

9 **Materielle anlægsaktiver**

	Grunde og bygninger	Produktionsanlæg og maskiner	Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	Anlæg under udførelse	Materielle anlægsaktiver i alt
Kostpris primo	8.271	4.725.638	1.244	38.065	4.773.218
Overførsel	0	83.240	714	-83.954	0
Tilgang i året	0	164.277	109	70.618	235.004
Afgang i året	0	0	0	0	0
Kostpris ultimo	8.271	4.973.155	2.067	24.729	5.008.222
Af- og nedskrivninger primo	-1.070	-3.429.799	-704	0	-3.431.573
Årets af- og nedskrivninger	-63	-133.584	-266	0	-133.913
Tilbageførte afskrivninger	0	0	0	0	0
Af- og nedskrivninger ultimo	-1.133	-3.563.383	-970	0	-3.565.486
Bogført værdi pr. 31. december	7.138	1.409.772	1.097	24.729	1.442.736
Bogført værdi pr. 31. december 2015	7.201	1.295.839	540	38.065	1.341.645

10 **Kapitalandele i associerede virksomheder**

	2016	2015
Kostpris primo	3.047	3.047
Kostpris ultimo	3.047	3.047
Værdireguleringer primo	0	0
Værdireguleringer ultimo	0	0
Bogført værdi pr. 31. december	3.047	3.047

Kapital andele i associerede virksomheder specificerer sig således (angivet i TDKK):

Navn	Hjemsted	Stemme- og ejerandel	Resultat
Dansk Gasteknisk Center A/S (2016)	Hørsholm	36%	2.584

Note	Beløb i TDKK	2016	2015
11	Periodeafgrænsningsposter		
	Periodiseret gasomsætning	23.290	15.200
	I alt	23.290	15.200
12	Udskudte skatteforpligtelser		
	Udskudte skatteforpligtelser pr. 1. januar	184.649	181.557
	Regulering vedrørende tidligere år	187	0
	Årets udskudte skat	-37.106	3.092
	I alt	147.730	184.649
	Udskudte skatteforpligtelser vedrører		
	Anlægsaktiver	211.043	199.861
	Hensatte forpligtelser	-63.313	-15.212
	I alt	147.730	184.649
13	Andre hensatte forpligtelser		
	Reetableringsomkostninger	260.464	105.707
	Andre hensatte forpligtelser omfatter forventede fremtidige omkostninger til oprydning og nedlukning af selskabets gasdistributionsanlæg mv. De hensatte forpligtelser er tilbagediskonteret til nutidsværdi. Modværdien af hensættelsen indregnes under materielle anlægsaktiver og afskrives sammen med de relevante aktiver.		
	I alt	260.464	105.707
	Forfaldstidspunktet for andre hensatte forpligtelser forventes at bliver:		
	Under 1 år	0	0
	1-5 år	0	0
	Over 5 år	260.464	105.707
	I alt	260.464	105.707
14	Periodeafgrænsningsposter		
	Kundetilskud, tilslutning	113.262	82.738
	I alt	113.262	82.738

15 Eventualforpligtelser m.v.

Ifølge lovgivningen er Energinet.dk pålagt en generel erstatningspligt for skader forvoldt ved selskabets naturgasaktiviteter, selv om skaderne sker ved hændelige uheld (objektivt ansvar). Der er tegnet sædvanlig forsikring til imødegåelse af erstatningskrav.

Koncernens danske selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst m.v. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for Energinet.dk, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.

16 Nærtstående parter

Energinet.dk
Tonne Kjærsvej 65, 7000 Fredericia

Grundlag
100 % ejer

Bestyrelse og direktion

Selskabet indgår i koncernregnskabet for moderselskabet Energinet.dk.

17 Væsentlige begivenheder efter regnskabsårets udløb

WACC for selskabet (periode 2014-17) er ikke endelig afsluttet. Udkast til afgørelse er sendt i høring, med høringsfrist 8. maj 2017. Såfremt denne vedtages uden ændringer forventes en højere indtægtsramme i niveauet 10-15 mio.