

ÅRSRAPPORT 2018



Årsrapporten er fremlagt og godkendt på repræsentantskabsmødet for HMN Naturgas I/S den 29. april 2019



Dirigent Torsten Nielsen

Gladsaxe Ringvej 11
2860 Søborg
CVR nr.: 3250 5821

HMN  NATURGAS I/S



SELSKABSOPLYSNINGER

HMN Naturgas I/S

Gladsaxe Ringvej 11
2860 Søborg
Danmark

Telefon: +45 6225 9000
E-mail: info@gas-group.dk
Hjemmeside: gas-group.dk

CVR nr.: 3250 5821
EAN nr.: 579 000 250 1586

Bank: Nordea

Regnskabsår: Kalenderår

Revision:
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
Hjemstedskommune: Gladsaxe

ÅRSRAPPORT 2018

INDHOLD

Ledelsesberetning	4
Redegørelse for samfundsansvar iht. ÅRL, § 99 a	21
Redegørelse for det underrepræsenterede køn iht. ÅRL, § 99 b	28
Særlige risici	29
Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold	30
Hoved- og nøgletalsoversigt for koncernen	33
Ledelsespåtegning	34
Den uafhængige revisors revisionspåtegning	36
Resultatopgørelse	41
Balance	42
Pengestrømsopgørelse	44
Egenkapitalopgørelse	45
Noter	47
Bestyrelsen	70
Repræsentantskabet	73

LEDELSESBERETNING FOR HMN NATURGAS-KONCERNEN

Forretningsmodel

Om HMN Naturgas-koncernen

HMN Naturgas-koncernen er en selvstændig offentlig virksomhed ejet af 57 kommuner i hovedstadsområdet, Midt- og Nordjylland. Virksomhedens hovedopgave er at distribuere gas til forbrugerne i forsyningsområdet, samt drive og vedligeholde ca. 10.000 km gasnet i samme område. Koncernens gasdistributionsaktiviteter dækker ca. 2/3 af gasnettet i Danmark.

Koncernen løser som forsyningsvirksomhed en vigtig samfundsopgave med at sikre energi til forbrugerne med høj forsyningsikkerhed, både når det gælder gas i rørene til enhver tid, og hvad angår en sikker og klimavenlig energiforsyning. Koncernen arbejder til stadighed med at omstille den danske gasforsyning fra naturgas til biogas og andre grønne gasser.

HMN Naturgas I/S



HMN GasNet P/S



HMN Biogas ApS



HMN Gastankstationer ApS

Forretningsområder

HMN Naturgas I/S

Moderselskab i HMN Naturgas-koncernen. Fungerer som entreprenørselskab for datterselskaberne.

HMN GasNet P/S

Distribuerer gas til ca. 251.000 forbrugere i selskabets forsyningsområde med høj forsyningsikkerhed, og udfører sikkerhedsteknisk kontrol på kundernes gasinstallationer. Selskabet driver, vedligeholder og anlægger gasdistributionsnettet i hovedstadsområdet, Midt- og Nordjylland. Selskabet bidrager til den grønne omstilling og til at nedbringe klimapåvirkningen ved at tilslutte biogasanlæg til naturgasnettet i selskabets forsyningsområde og ved at tilbyde energirådgivning til alle forbrugere. Selskabet er via Energispareaftalen forpligtet til at medvirke til at realisere energibesparelser hos de danske forbrugere.

HMN Biogas ApS

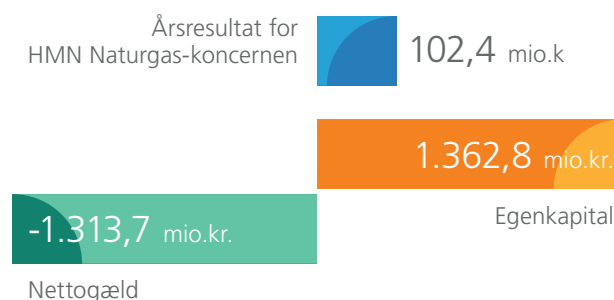
Bidrager til den grønne omstilling ved at lånefinansiere de opgraderingsanlæg, som oprenser biogassen til naturgaskvalitet, inden gassen sendes ud i naturgasnettet. Selskabet havde med udgangen af 2018 i alt 17 udlån til biogasanlæg i låneporteføljen.

HMN Gastankstationer ApS

Driver gastankstationer i hele landet som bidrag til at få især den tunge transport over på grøn gas. Selskabet indgår aftaler med offentlige og private flådejere om levering af CBG (komprimeret biogas).

Årsresultat for koncernen

Det samlede regnskabsresultat for 2018 viser et overskud på 102,4 mio. kr. efter skat for HMN Naturgas-koncernen. Heraf kan 103,1 mio. kr. henføres til ophørende aktiviteter, der vedrører de ophørende aktiviteter, der er frasolgt, dvs. aktiviteterne i HMN GasNet P/S. Årets resultat af fortsættende aktiviteter i HMN Naturgaskoncernen er et underskud på 0,6 mio. kr. i 2018.



Årsrapporten aflægges efter årsregnskabslovens regler. Dette indebærer samtidig, at årsrapporten for 2018 udgøres af et moderselskabsregnskab for HMN Naturgas I/S samt et koncernregnskab, hvor moderselskabet er konsolideret med datterselskaberne:

- HMN GasNet P/S (ophørende aktiviteter)
- HMN Naturgas Holding ApS med datterselskaberne HMN Gastankstationer ApS og HMN Biogas ApS, og
- HMN Komplementar ApS.

September
2016

Regeringens forsyningsstrategi, bl.a. med konsolidering af den danske gasdistribution i statsligt regi.

Februar
2017

HMN Naturgas' repræsentantskab vedtager ny ejerskabsstrategi, der giver grønt lys til forhandlinger med staten om konsolidering af gasdistributionsnettet og sætter gang i en struktureret salgsproces for det kommercielle datterselskab HMN Naturgas A/S.

27. juni
2017

27. juni 2017: Politisk principaftale mellem HMN Naturgas I/S, NGF Nature Energy og energi-, forsynings- og klimaministeren for forhandlingerne om en statslig overtagelse af de kommunalt ejede gasnet og distributionsselskaber.

4.
20

4. juli 2017: HMN Naturgas I/S underskriver aftale om salg af HMN Naturgas I/S til et konsortium bestående af Eniig a.m.b.a. og SEAS-NVE a.m.b.a.

Ændringer i koncernen

Den 21. december 2018 underskrev HMN Naturgas I/S en aftale om salg af koncernens distributionsselskab HMN GasNet P/S til staten repræsenteret ved Energinet til en pris på 1.809 mio. kr. Aftalen blev indgået med forbehold for godkendelse fra HMN Naturgas I/S' repræsentantskab samt konkurrencemyndighedernes og Energistyrelsens godkendelse. Konkurrencemyndighederne har godkendt salget 20. februar 2019. Handlen blev endeligt gennemført den 29. marts 2019.

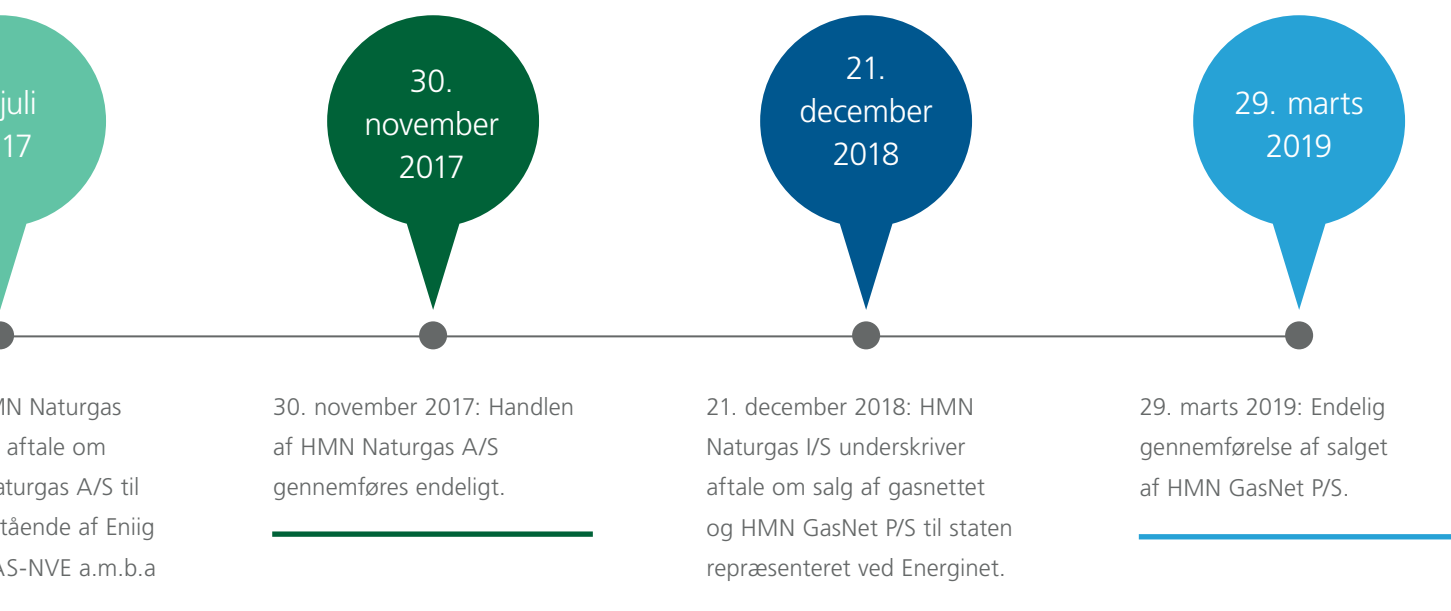
Med forsyningsstrategien fra september 2016 signalerede den daværende regering, at man ønskede at samle det danske gasdistributionsnet i et statsligt ejerskab med det formål at sikre forbrugerne en effektiviseringsgevinst som følge af stordriftsfordele. Staten lagde samtidig op til en lempelse af de såkaldte modregningsregler, så kommunerne kun bliver modregnet med 20 pct. af udbyttet, hvis beløbet disponeres over 10 år, mod 100 pct. tidligere. På den baggrund indledte HMN Naturgas I/S en proces, som i første omgang omfattede en struktureret salgsproces for det kommercielle datterselskab HMN Naturgas A/S med 215.000 kundekontrakter og engroshandel med gas som de bærende dele. Denne proces blev afsluttet i juli 2017 med et salg af dattersel-

skabet til et konsortium bestående af Eniig a.m.b.a. og SEAS-NVE a.m.b.a. Denne handel blev endeligt gennemført den 30. november 2017.

Parallelt med denne salgsproces indgik HMN Naturgas I/S den 27. juni 2017 sammen med det daværende NGF Nature Energy en politisk principaftale med energi-, forsynings- og klimaministeren for forhandlingerne om en statslig overtagelse af de kommunalt ejede gasnet og distributionsselskaber herunder HMN GasNet P/S. Det er denne aftale, som nu har ledt frem til salget af HMN GasNet P/S til staten, og som igen baner vejen for at opfylde regeringens ønske om at samle den danske gasdistribution i et fælles statsligt selskab.

Entreprenørmodel

Indførelsen af en entreprenørmodel, som indebærer, at HMN Naturgas I/S fakturerer gaskunderne på vegne af HMN GasNet P/S, samt afholder stort set alle drifts- og anlægsomkostninger til efterfølgende viderefakturering til datterselskaberne, er implementeret fra 1. september 2018. I forbindelse med implementering af entreprenørmodellen har HMN Naturgas I/S købt HMN GasNet P/S' varelager til kostpris.



Afslutning af salget af HMN Naturgas A/S

Ved salget af HMN Naturgas A/S til Eniig a.m.b.a. og SEAS-NVE a.m.b.a. blev der indgået en aftale med køberne om levering af serviceydelser (TSA) inden for afregning, kundeservice, it og økonomi i en overgangsperiode. Denne periode udløb den 31. august 2018 (for nogle enkelte it-ydelser den 31. december 2018), hvorefter overdragelsen af opgaver og data til de nye ejere var fuldt implementeret.

Opgaverne i perioden mellem closing og udløb af TSA-perioden har været kompleks for HMN Naturgas' organisation. Bl.a. er store mængder kundedata blevet migreret, og selskabets kundeservice har skullet navigere mellem flere selskaber i kundebetjeningen. Selskabets medarbejdere har på bedste vis håndteret opgaver og udfordringer, og formået at få processen kørt sikkert i mål.

Ny strategi

Efter salget af HMN Naturgas A/S er der i HMN Naturgas I/S igangsat et arbejde med at omstille sig til, at hovedaktiviteten i koncernen alene er distributionsvirksomheden.

I efteråret fremlagde ledelsen en ny strategi, som organisationen sidenhen har arbejdet på at realisere.

I strategien er kernen i virksomhedens arbejde defineret som forsyningsikkerhed, samfundsansvar og grøn omstilling. Ud fra denne kerne sætter virksomheden en retning mod effektivisering og digitalisering mod fremtidens gassektor, og med fokus på at identificere og udvikle de kernekompetencer der skal til i denne udvikling.

Sideløbende med strategiprocesen arbejder selskabet med at udvikle fremtidens kundebegreb og kundebetjening med udgangspunkt i den smallere opgaveportefølje og mindre kundekontakt.



Digitalisering

HMN Naturgas-koncernen ønsker at udnytte digitalisering til at effektivisere arbejdet og samtidig sikre, at virksomheden kan leve op til kundernes og omverdenens forventninger til digital betjening.

Virksomheden arbejder med flere digitaliseringsprojekter bredt i forretningen. Et eksempel er i den tekniske del af forretningen, hvor de digitale løsninger i forvejen er udbredte i overvågnings- og vedligeholdelsesprogrammer. Pt. arbejdes der på at udskifte de fysiske gaskromatografer, som måler gaskvaliteten, bl.a. brændværdien, fra biogasanlæggene tilkoblet gasnettet, med en it-baseret metode kaldet quality trackers. Her beregnes gassens brændværdi i stedet for at måles. Brændværdien er et mål for energiindholdet i gassen og bruges til at sikre, at kunderne afregnes korrekt for deres energiforbrug.

Et andet eksempel på digitaliseringstiltag i HMN Naturgas-koncernen findes i vores afregnings- og bogholderifunktioner, hvor rutineprægede, manuelle opgaver skal automatiseres ved hjælp af robotics-teknologi. På den måde frigives ressourcer til at løse øvrige, mere komplekse opgaver. Robotics er virtuelle 'robotter', som kan integreres med eksisterende software og arbejde på tværs af it-infrastruktur. I HMN Naturgas-koncernen skal robotics fx løse opgaver med datakontroller ved opslag i databaser, håndtere flyttemeddelelser og ved løbende overvågning af indkomne bogføringskladder give en hurtigere og mere effektiv bogføring.

Et tredje eksempel er et generelt fokus på at få digitaliseret virksomhedens kundekommunikation og -betjening i højere grad fx via sms-tjenester og selvbetjeningsløsninger.

Cybersikkerhed og informationssikkerhed

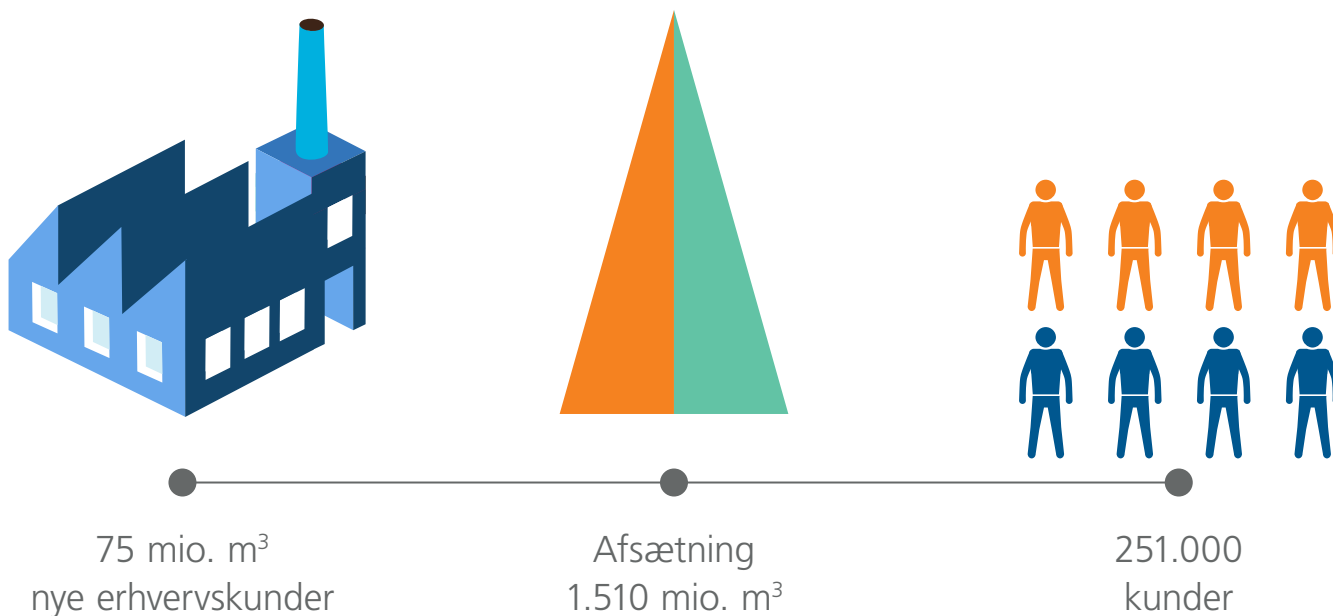
Det er myndighedernes vurdering, at der ses et forhøjet trusselsbillede for cyberangreb i energisektorerne i takt med den øgede digitalisering i sektorerne og samfundet generelt, og at et angreb mod de danske energisektorer kan have alvorlige konsekvenser. I maj 2018 trådte regeringens strategi for cyber- og informationssikkerhed i kraft baseret på EU-direktivet Network and Information Security – også kaldet NIS-direktivet. Strategien er i januar 2019 fulgt op af en Cyber- og informationssikkerhedsstrategi for energisektorerne, idet disse sektorer er udpeget som samfundskritiske. Cyber- og informationssikkerhedsstrategien for energisektorerne skal udmøntes i en sammenhængende og konkret programplan for det videre arbejde med 10 konkrete initiativer, som også vil omfatte HMN Naturgas-koncernen.

I forhold til det konkrete it-sikkerhedsarbejde arbejder HMN Naturgas-koncernen iht. Bekendtgørelse om it-beredskab for el- og naturgassektorerne. Dette omfatter bl.a. it-risiko- og sårbarhedsanalyser og it-beredskabsplaner i tilknytning hertil. Ligeledes har HMN Naturgas indgået aftale med et it-sikkerhedsfirma om pro- og reaktive ydelser.

25. maj 2018 trådte EU's persondataforordning (GDPR) i kraft, som har til formål at fremme virksomheders beskyttelse af persondata. HMN Naturgas-koncernen har tilvejebragt de påkrævede persondatapolitikker, instrukser til og træning af medarbejderne, databehandleraftaler m.v., som bekendtgørelsen foreskriver. Virksomheden arbejder fortsat på at tilrette systemmæssigt, så fx forordningens bestemmelse om 'retten til at blive glemt' kan håndteres i automatiserede forløb.



Nøgletal for 2018



Afsætning og kunder

Den generelle forventning er, at forbruget af gas over de kommende år vil falde i takt med, at de mindre forbrugere konverterer til fjernvarme og varmepumper, og kraftvarmesektoren skifter til andre brændsler og får en stadigt faldende elproduktion. Det afspejler sig i HMN Naturgas I/S' budgetter for distribution af gas. Men med en afsætning på 1.510 mio. m³ lå den distribuerede mængde gas i 2018 over det forventede og også over resultatet for 2017. Det positive resultat skyldes, at gruppen af de største kunder har haft et væsentligt større aftag end forventet. Dette skal ses i sammenhæng med, at færre forbrugere end forventet er konverteret til fjernvarme og andre opvarmningsformer, og at en del nye forbrugere er blevet koblet på gasnettet. Det er bl.a. lykkedes HMN Naturgas I/S ved en aktiv indsats de seneste 5 år at koble nye erhvervskunder på gasnettet med et samlet aftag på mere end 75 mio. m³.

HMN Naturgas I/S forventer, at gasmængderne til kraftvarmeproduktion i særlig grad vil falde de kommende år. Det skyldes udløbet (pr. 1. januar 2019) af det såkaldte

grundbeløb til værkerne for at stå til rådighed med elproduktionskapacitet, som sammen med ophævelsen af brændsels- og kraftvarmebinding til de små og mellemstore værker i Folketingets nye energiaftale vil få elproduktionen til at falde.

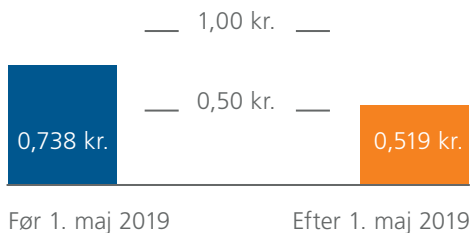
HMN Naturgas I/S har taget initiativ til et formaliseret samarbejde med Dansk Fjernvarme om, hvad gassens rolle skal være i energi- og fjernvarmesystemet fremover. I dag er der en stor kapacitet af gasbaserede produktionsenheder på kraftvarmeverkerne, som tilbyder høj fleksibilitet og driftssikkerhed til lave faste omkostninger, som fortsat er attraktiv for fjernvarmen. Målet er, at vi træffer kloge valg i den grønne omstilling og får det rette mix af teknologier og energiformer.

Lavere tariffer til forbrugerne

HMN Naturgas I/S har besluttet at udskyde afviklingen af den regulatoriske nettogæld fra før 2005 i datterselskabet HMN GasNet P/S fra 2020 til 2023 og anmeldt dette til godkendelse i Forsyningstilsynet.

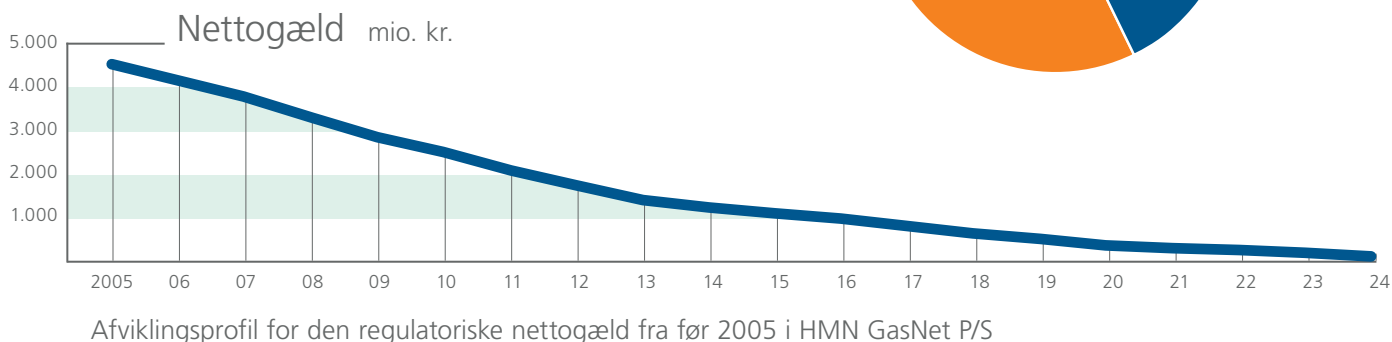
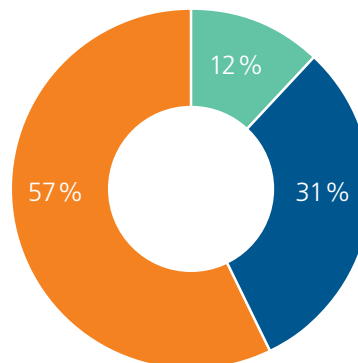
Lavere tariffer til forbrugerne

Distributionstariffen pr. m³ inkl. moms
for årligt forbrug på 0-6.000 m³



Gasprisens sammensætning

- Distribution og energisparebidrag
- Gas
- Afgifter og moms



Med udsigt til at der etableres et samlet statsligt gasdistributionselskab, har HMN Naturgas I/S vurderet, at det vil være mest hensigtsmæssigt for forbrugere og ejere at have samme afviklingsår for den regulatoriske nettogæld som i de øvrige gasdistributionselskaber.

Samtidig med den forlængede gældsafvikling har HMN Naturgas I/S besluttet en gradvis nedsættelse af distributionstarifferne. Nedsættelsen er gjort mulig dels af den forlængede gældsafvikling, dels af at HMN GasNet P/S sender 62 mio. kr. retur til kunderne, som selskabet har akkumuleret som overdækning, fordi færre kunder end forventet er skiftet til andre energikilder, og dermed er forblevet gaskunder. HMN Naturgas I/S har derfor anmeldt en sænkelse af distributionstarifferne til Forsyningstilsynet allerede pr. 1. maj 2019 på 20 pct. For en gennemsnitlig boligejer betyder det en besparelse på ca. 250 kr./år og yderligere ca. 175 kr./år efter 2023.

Fælles regninger til forbrugerne

Gasleverandørerne Eniig, SEAS-NVE og Energi Fyn har benyttet sig af muligheden for at få en samfaktureringsaftale med koncernens distributionselskab HMN GasNet P/S. Det betyder, at langt størstedelen af HMN GasNet P/S' kunder ikke længere får en regning for distribution og afgifter direkte fra selskabet, men i stedet betaler én samlet gasregning til gasleverandøren, og at der i stedet afregnes mellem gasleverandør og gasdistributør.

For HMN Naturgas I/S betyder omlægningen, at den kundebetjening selskabet yder i sin kundeservice har ændret væsentlig karakter, da kontakten med kunderne nu primært handler om gasforbrug, gasinstallationen og andre spørgsmål af mere teknisk karakter.



Samfundsøkonomi i konverteringsprojekter

Projekter i fjernvarmen med konvertering fra naturgas til fx biomasse eller udvidelse af fjernvarmeområder i naturgasområder skal kunne udvise positiv samfundsøkonomi for at kunne godkendes af kommunen. Gasselskaberne har i fællesskab haft fokus på at skabe tungtvejende dokumentation for alle samfundsøkonomiske effekter ved naturgasopvarmning. I HMN GasNet P/S følges en linje, der er konsekvent i forhold til at sikre korrekte samfundsøkonomiske beregninger. I 2018 har HMN GasNet P/S afsluttet 67 høringsager, der har været i officiel høring. 63 er endt med en kommunal godkendelse, mens 3 er sat i bero og 1 er blevet afvist af kommunen. I 2 tilfælde har selskabet indklaget kommunens godkendelse for Energiklagenævnet. Den ene sag er hjemvist til fornyet behandling ved kommunen. I den anden sag afventes fortsat Energiklagenævnets afgørelse.

Den 10. december 2018 blev der afsagt dom i en langvarig sag om udvidelse af fjernvarmeområder i Helsingør, hvor størsteparten af beboerne i forvejen er individuelle naturgaskunder. Sagen blev rejst i 2015 af HMN Naturgas

I/S imod Energiklagenævnet for at få domstolens ord for, at projektforslaget ikke opfyldte kravene til positiv samfundsøkonomi, og dermed ikke kunne godkendes. Retten i Glostrup fastslog enstemmigt, at der i projektforslaget var anvendt både fejlagtige og urealistiske forudsætninger samt begået metodefejl, og at projektforslaget derfor ikke opfyldte lovgivningens krav.

Sagen er af vigtig principiel karakter og en sejr for samfundsøkonomien, og HMN Naturgas I/S forventer, at dommen vil afspejle sig i fremtidige varmeplanprojekter og eventuelle sager ved Energiklagenævnet.

I 2018 er 4 varmeplansager, indbragt af HMN Naturgas I/S, blevet afgjort ved Energiklagenævnet. I 3 tilfælde er sagerne blevet hjemvist til fornyet behandling ved kommunen, mens kommunens afgørelse i 1 tilfælde er blevet stadfæstet. I den pågældende sag har Energiklagenævnet dog som følge af dommen i Helsingørsagen efterfølgende genoptaget sagen med henblik på at træffe en ny afgørelse.



Grøn omstilling

Den 29. juni 2018 fik Danmark en ny energiaftale for årene 2020-2030 med bredest muligt flertal i Folketinget. Gassen har fået en langt mere central placering i denne aftale end tidligere. Det gælder både for gassystemet og for biogassen, som sammen med andre grønne gasser skal erstatte den fossile naturgas.

Med energiaftalen fortsætter støtten til biogasproduktion og -opgradering. Det bliver i mindre omfang end hidtil. Men HMN Naturgas I/S forventer, at der fortsat vil blive udbygget med flere og flere biogasanlæg landet over, og at biogassen fortsat primært vil blive tilført gasnettet. Ud over tilskudsordningernes effekt er det biogassens positive aftryk på landbrugets drivhusgasudledninger, som fremmer biogassens sag. Ved at opsamle og bruge metanen fra husdyrgødning som biogas, undgår vi, at den stiger til vejrs som en kraftig drivhusgas, når gyllen spredes på marken.

Politikerne har ligeledes fået øjnene op for, at Danmark har et vidtforegnet gasnet med en enestående lager-

kapacitet. Gasnettet og gaslagrene kan lagre, hvad der svarer til en tredjedel af Danmarks årlige elforbrug. Det er markant mere, end el- og fjernvarmesystemernes lagerkapacitet. Energi på lager er en væsentlig styrke, når man som i Danmark er i gang med at opbygge et energisystem, der i stigende grad er afhængigt af vejr og vind.

Investeringen på 55 mia. kr. i gasdistributionsnettet er snart betalt ud, men gasnettet har en teknisk levetid, der rækker mange årtier frem. Det skal udnyttes til at distribuere den grønne biogas ud i hele landet, så den kan bruges i kraftvarmeanlæggene, i industriens produktionsapparat, i busser og lastbiler – og i alle de mange boliger landet over, som i dag er opvarmet med gas.

Med den nye energiaftale blev det også besluttet at lave en gasstrategi for, hvordan gasinfrastrukturen og gassen skal udnyttes i fremtiden. Koncernen mener helt overordnet, at gasstrategien bør have fokus på den grønne omstilling, og på hvordan vi fortsat kan udnytte samfundets investering i gasinfrastrukturen.

I begyndelsen af oktober 2018 kom regeringen så med sit udspil til en klimaplan, der skal tage livtag med klimagasudledningen fra biler, boliger og bønder, som det populært hedder. Regeringens fokus i planen ligger på transportsektoren, hvor målet om 1 mio. elbiler og et stop for benzin- og dieslbiler i 2030 har trukket de store overskrifter.

HMN Naturgas I/S ser positivt på regeringens ønske om at sætte markant ind på at mindske udledningerne fra transportsektoren. Men selskabet savner et bredere fokus på andre teknologier end blot el. Det gælder ikke mindst i den tunge del af transportsektoren, hvor batterierne endnu ikke giver den nødvendige rækkevidde for lastbiler og busser. Gas er derimod en såkaldt moden teknologi. Mere end 2 mio. køretøjer på gas kører på de europæiske veje, men uden om de danske. Det til trods for at Klimarådet, Energinet, Dansk Energi og flere andre hver især i analyser og rapporter har slået fast, at biogas er den samfundsøkonomisk billigste måde at reducere den markante CO₂-udledning fra den tunge transport.

Energistyrelsen har endvidere beregnet, at når den samlede CO₂-udledning fra lastbiler og busser vurderes, er biogas det brændstof, der har den suverænt laveste emission. Det skyldes, at biogas virker reducerende i både landbrugs- og transportsektoren.

Allerede i dag kan mængden af biogas i vores gassystem dække brændstofbehovet i de offentlige flåder af busser, renovationsvogne m.m. Samtidig stiger biogasmængderne støt. HMN Naturgas-koncernen har med etableringen af gastankstationer skubbet til udviklingen og vil fortsat arbejde på at fremme biogas i transportsektoren.

Biogas i gasnettet

Den grønne omstilling i gassektoren går gennem biogas, som tilføres gasnettet. På sigt vil andre former for grønne gasser følge efter og bidrage med mere CO₂-neutral energi.

I 2018 har HMN Naturgas-koncernen primært udvidet eksisterende tilslutningsanlæg til at kunne modtage større mængder biogas fra allerede tilsluttede opgraderingsanlæg. Herudover har vi tilsluttet 1 nyt anlæg. I alt er nu 18 anlæg tilsluttet gasnettet i HMN GasNet P/S' forsyningsområde med en samlet kapacitet på 146 mio. m³. Det svarer til, at ca. 10 pct. af gassen nu er grøn biogas. Med udgangen af 2018 udgør biogassen ca. 9 pct. af gassen på landsplan, og mængden vokser pt. med ca. 1,5 pct. pr. halvår.

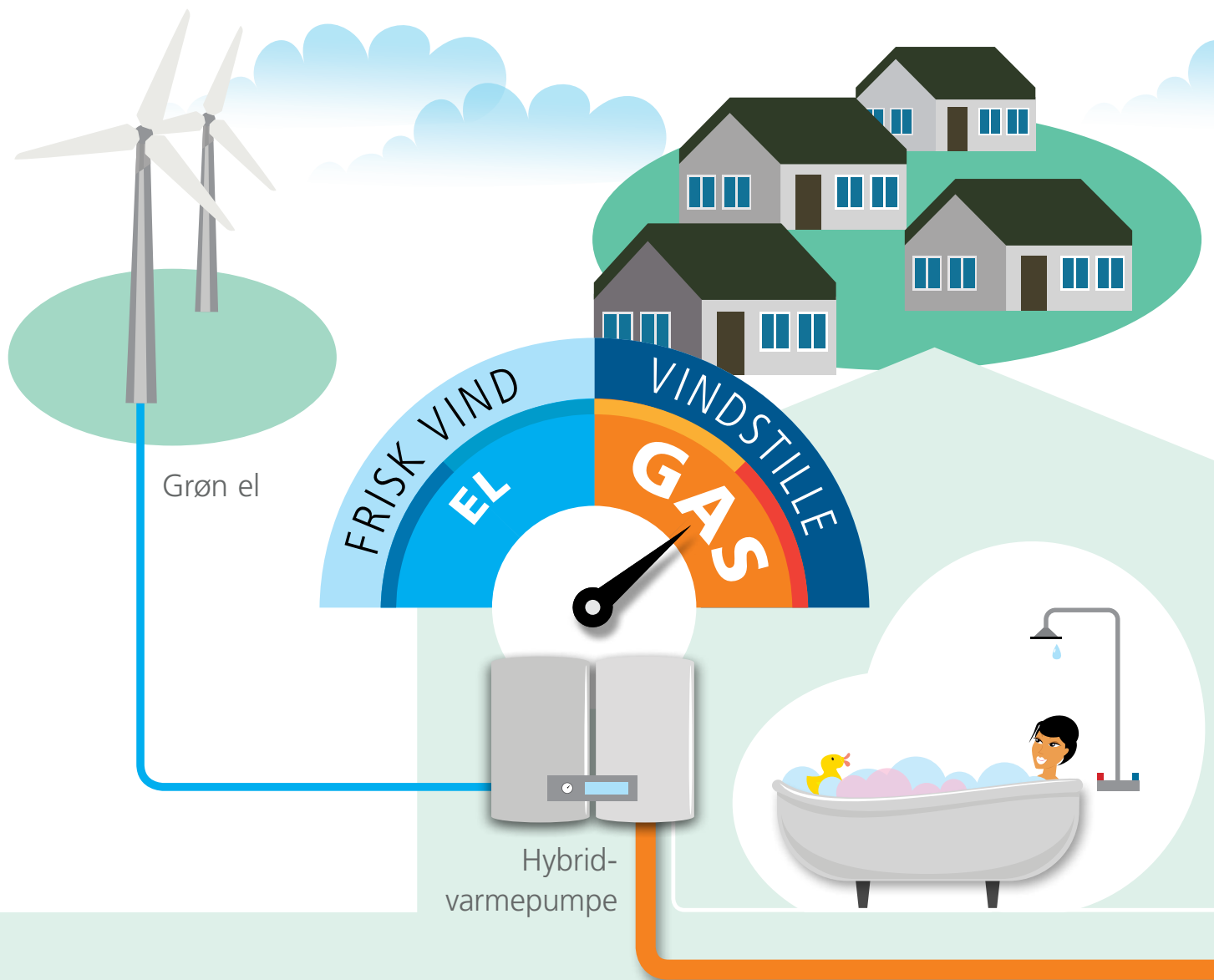
Folketingets energiaftale for 2020-2030 har været ventet med spænding i forhold til, hvad der ville ske med støtten til biogas. Fortsættelsen af det nuværende støtteniveau frem til 2020 har affødt stor efterspørgsel på nye tilslutningsaftaler, og HMN GasNet P/S har derfor mange potentielle anlæg i pipeline. Vores forventning er, at vi i 2019 og 2020 kommer til at tilslutte eller udvide i alt ca. 9 anlæg.

De kommende anlæg, HMN GasNet P/S skal tilslutte eller udvide, er generelt langt større end de typiske tidligere anlæg. Det betyder, at de nye anlæg, der er på vej, som minimum fordobler den samlede biogaskapacitet i selskabets forsyningsområde. Hvis alle de potentielle anlæg realiseres, vil det betyde, at mængden af biogas i selskabets område vil komme op på mere end en tredjedel af det nuværende gasforbrug.

HMN Naturgas I/S ser det som en væsentlig opgave at sørge for, at biogassen udnyttes optimalt i energisystemet. Biogasudbygningen har således præget HMN GasNet P/S' anlægs- og driftsaktiviteter i de forgangne år, og selskabet har oparbejdet en betydelig viden og ekspertise omkring anlæg og drift af tilslutningsanlæg, samt måling og overvågning af gaskvalitet. Selskabet har fundet løsninger og koncepter, som er omkostningseffektive og sikrer, at anlæggene leveres til tiden.

Biogaskapaciteten i gasnettet i HMN GasNets forsyningsområde er ultimo 2018 146 mio. m³. Det svarer til ca. 10 pct. af gassen.





Hybridvarmepumper – et attraktivt valg for gaskunderne

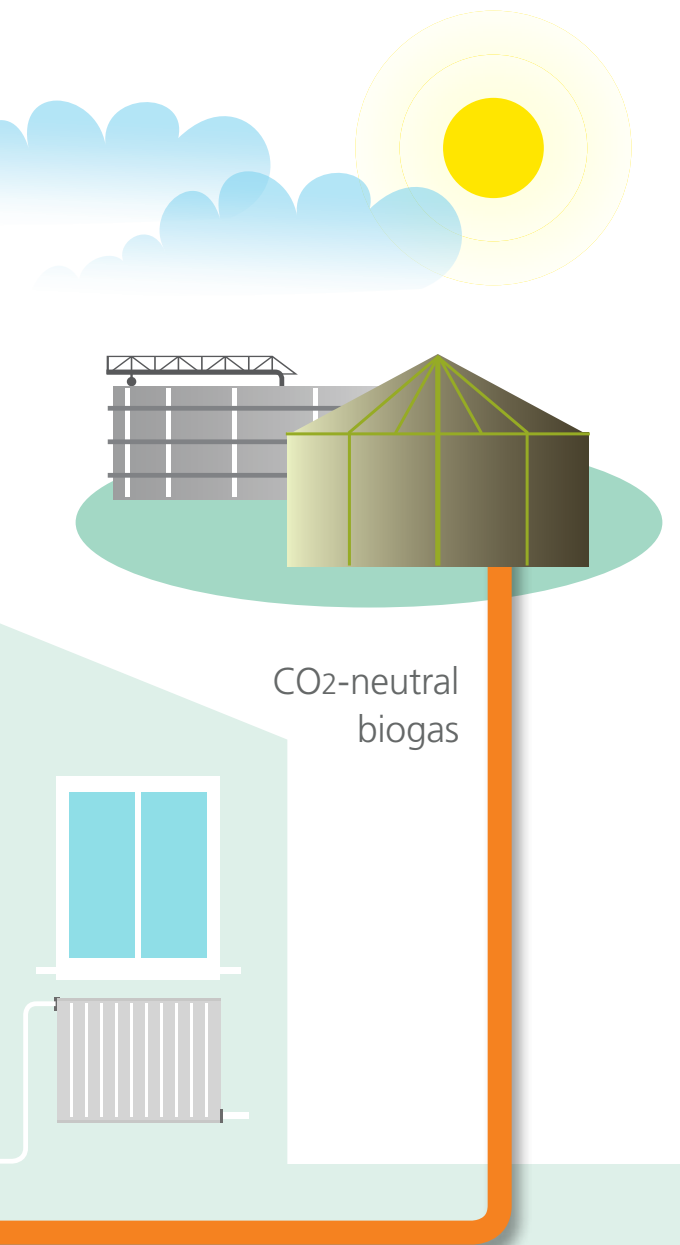
Det velrenommerede Ea Energianalyse har for HMN Naturgas I/S lavet en fremskrivning af antallet af gaskunder frem mod år 2100. Den viser, at der til den tid fortsat vil være mindst en kvart million boliger, som bliver opvarmet med gas – helt eller delvist – mod ca. 400.000 boliger i dag. For ifølge fremskrivningen vil de såkaldte gashybridvarmepumper formentlig vinde indpas.

Med hybridvarmepumper menes en kombination af en eldrevne varmepumpe og en gaskedel. Varmepumpen kører på el, når elprisen er lav og på gas, når elprisen er høj – eller når vejret er for koldt for varmepumpen.

Analysen peger på, at hybridvarmepumperne vil være et økonomisk attraktivt alternativ til både traditionelle gasfyr og rent eldrevne varmepumper.

Det er godt nyt for den grønne omstilling, som bliver billigere, hvis gasforbrugerne forbliver gasforbrugere – også selv om de kommer til at bruge langt mindre gas end i dag. Det er nemlig en klar fordel for samfundet, at vi udnytter den eksisterende infrastruktur bedst muligt.

En anden meget klar fordel er, at de mange gasforbrugere ved fortsat at være koblet på gassystemet med hybrid-



CO₂-neutral
biogas

varmepumper kan være med til at balancere elsystemet, når det kniber for vindmøllerne at følge med forbruget.

I disse år finder den grønne, CO₂-neutrale biogas i stor stil ind i det danske gassystem, og den grønne gas forventes at kunne dække hele det danske gasforbrug inden for en overskuelig årrække. Ved at benytte den grønne gas i hybridvarmepumper, får vi den største værdi ud af gassen, fordi vi bruger den, når samfundet har mest brug for den.

Energispareindsatsen

HMN Naturgas I/S' energispareindsats har i 2018 koncentreret ressourcerne, både internt og hos vores samarbejdspartnere, om at sikre realiseringen af allerede indgåede aftaler om energibesparelser fra tidligere år. Herudover har HMN GasNet P/S, som har energispareforpligtelsen, udelukkende indgået nye aftaler om energibesparelser ved udskiftning og optimering af varmeanlæg i private boliger, samt om rådgivning og tilskud til erhvervsvirksomheder. HMN Naturgas I/S har med udgangen af 2018 valgt at drosle sine energispareaktiviteter yderligere ned og lukke for tilskud til energibesparelser til boligkundesegmentet, dog således at allerede indgåede aftaler gennemføres, og at selskabets samlede forpligtelse opfyldes ved Energispareaftalens udløb ultimo 2020.

I 2018 realiserede selskabet energibesparelser for ca. 240.000 MWh. Med en akkumuleret overdækning af realiserede energibesparelser fra tidligere år, er det selskabets opfattelse, at selskabet har dækket sin forpligtelse iht. Energispareaftalen frem til udgangen af 2020. Energistyrelsen har dog i sin stikprøvekontrol af HMN GasNet P/S' opgjorte besparelser for 2016 ændret forudsætningerne for opgørelserne og sået tvivl om ca. 10 pct. af besparelserne. HMN Naturgas I/S er ikke enig med styrelsen og har indgivet klage over styrelsens afgørelse.

De samlede indtægter og omkostninger til energispareordningen i perioden 2010-2020 skal balancere ved udgangen af 2020. Der vil dog i de enkelte år kunne være over- eller underdækning. På nuværende tidspunkt har HMN GasNet P/S 61,4 mio. kr. i tilgodehavende hos kunderne for allerede gennemførte energibesparelser. Dette tilgodehavende dækkes ved fortsat at opkræve energisparebidrag hos forbrugerne frem til energispareordningens udløb ultimo 2020. Dog sænkes energisparebidraget pr. 1. maj 2019 med 10 pct. ud fra en forventning i budgettet for 2019 om en lidt højere afsætning af gas i 2019 end tidligere forudsat.

HMN GasNet P/S har gennemført sin energispareindsats gennem aftaler med en række eksterne aktører, som på vegne af HMN GasNet P/S har indgået aftaler med forbrugere og virksomheder om tilskud til den planlagte

energibesparelse. Tilskuddet er udbetalt direkte til forbrugeren/virksomheden, og der har således ingen økonomi været mellem HMN GasNet P/S og de eksterne aktører. For at kunne sælge energibesparelser til HMN GasNet P/S har der skullet være en skriftlig aftale mellem samarbejdspartneren og HMN GasNet P/S bl.a. med krav om, at samarbejdspartneren kunne garantere, at de realiserede energibesparelser lever op til kravene i Energispareaftalen.



Udviklingsaktiviteter

HMN Naturgas-koncernen deltager i udviklingsprojekter til fremme af biogassen og brugen af gas i transportsektoren til lands og til vands.

HMN GasNet P/S er medejer af Dansk Gasteknisk Center (DGC), som varetager selskabets bevillingspligtige forsknings- og udviklingsaktiviteter. HMN GasNet P/S ejer 43,3 pct. af DGC og yder et årligt driftsbidrag på ca. 10,0 mio. kr. DGC har formuleret en strategi, hvor der er sat fokus på omstillingen til vedvarende energi (VE) og naturgassystemets muligheder for at understøtte denne omstilling. Det langsigtede perspektiv er, at naturgas bliver erstattet med VE-gasser, som er CO₂-neutrale. Det drejer sig om biogas, syntetisk naturgas og gas produceret ved forgasning af biomasse. Strategien udmøntes i konkrete forsknings- og udviklingsaktiviteter.

Biogas 2020

Den 30. juni 2018 blev det skandinaviske projekt Biogas 2020 med i alt 35 partnere afsluttet. HMN Naturgas-koncernen har stået i spidsen for den del af projektet, som handlede om gas til transport, såvel til køretøjer som til skibe. Af konkrete resultater kan nævnes en

kortlægning af, hvor der med fordel kan etableres gastankstationer i Region Midtjylland. Et andet konkret resultat er, at biogassen på en række anlæg nu certificeres. Det betyder, at gassen er godkendt til at kunne opfylde iblandingskravet af biobrændstof i benzin og diesel. Det øger afsætningsmulighederne af biogassen i transportsektoren væsentligt. Og det er højaktuelt nu, hvor EU har vedtaget et nyt direktiv for vedvarende energi. Det betyder bl.a., at det mest brugte biobrændstof, palmeolie, udfases frem mod 2030. Her er biogassen en fordelagtig erstatning.

HMN Naturgas-koncernen har bidraget finansielt med 150.000 euro fordelt over den 3-årige projektperiode.

Energi på tværs

Projektet Energi på tværs har Region Hovedstaden og hovedstadsregionens kommuner som partnere og løb frem til sommeren 2018. Projektet er udmøntet i en fælles strategisk energiplan samt et samlet investeringsoverblik for udbygningen af energiforsyningen i hovedstadsområdet. Projektet er nu overgået til implementeringsfasen. Projektets deltagere arbejder frem mod en fossilfri



opvarmning og elforsyning i 2035, samt et mål om at den offentlige trafik skal være fossilfri. HMN Naturgas-koncernen deltager i styregruppen og arbejder videre med projekter om hybridløsninger med varmepumper og gasfyr samt biogas til transportsektoren. Økonomisk bidrager HMN Naturgas I/S med samlet ca. 285.000 kr.

FutureGas

HMN Naturgas-koncernen deltager sammen med en række andre selskaber og forskningsinstitutioner i et forskningsprojekt på DTU Management Engineering, som løber i 4 år fra 2016-2020. Forskningsprojektet, FutureGas, skal sikre bedre integration af gas i Danmarks energiforsyning til gavn for klimaet. Projektet støttes af Innovationsfonden med 18,6 mio. kr. og har et samlet budget på 33,4 mio. kr.

I FutureGas analyseres det, hvordan vi bedst kan producere gas baseret på vedvarende energi, hvordan vi effektivt kan integrere gas i det samlede energisystem, samt hvordan vi mest økonomisk kan distribuere og bruge gas til at opnå drivhusgasreduktioner her og nu. En central del af projektet er videreudvikling af danske energisystem-

stemmodeller til at omfatte det samlede gassystem, inklusive integration af grønne gasteknologier, lagring og intelligent brug af gas samt nationale og internationale transmissionsforbindelser. Men forskerne bag projektet vil bl.a. også forske i reguleringen af den danske gassektor.

RE-Invest – Renewable Energy Investment Strategies

I RE-Invest – Renewable Energy Investment Strategies afdækkes, hvordan man kan bruge færre penge på fossile brændsler og flere penge på investeringer i energisystemet. I projektet søges der svar, som rækker ud over den enkelte sektor eller teknologi og kan gøre overgangen til fossil uafhængighed så effektiv og billig som muligt. Uden en klar investeringsstrategi kan resultatet nemlig blive en stor ekstraregning for samfundet. HMN Naturgas I/S bidrager med bistand fra vores eksperter på området. Projektet støttes af Innovationsfonden med 17 mio. kr. og har en samlet økonomi på 27 mio. kr. HMN Naturgas I/S bidrager med en ressourceindsats på 0,6 mio. kr. Projektet løber i 4 år fra 2017-2021.



REDEGØRELSE FOR SAMFUNDSANSVAR JF. §99 A

Forretningsmodel

HMN Naturgas-koncernens forretningsmodel er beskrevet i afsnittet 'Ledelsesberetning for HMN Naturgas-koncernen', afsnit 1, og der henvises hertil.

Generelt

I sit arbejde med samfundsansvar har HMN Naturgas-koncernen fokus på kunder, medarbejdere, leverandører og vores omverden som helhed.

Som forsyningsselskab opererer HMN Naturgas-koncernen på et gennemreguleret område under Energistyrelsens, Sikkerhedsstyrelsens, Arbejdstilsynets og Forsyningstilsynets myndighed og tilsyn, bl.a. på områder som henhører under samfundsansvar såsom miljø, sikkerhed og antikorrusion. Som kommunalt ejet virksomhed er HMN Naturgas-koncernen desuden underlagt de kommunale love, regler og aftaler bl.a. når det kommer til ansættelser, overenskomster, ligebehandling og diskrimination.

HMN Naturgas-koncernen støtter FN's Global Compacts grundlæggende principper inden for områderne menneskerettigheder, sociale forhold og arbejdstagerrettigheder, miljø og antikorrusion. Vi forventer samtidig, at vores leverandører handler i overensstemmelse med disse grundlæggende principper. HMN Naturgas I/S har opstillet et etisk regelsæt for leverandører med udgangspunkt i FN's Global Compact.

Miljø, herunder klimapåvirkningen ved virksomhedens aktiviteter

Miljøpåvirkning

Det er HMN Naturgas-koncernens politik, at minimere miljøpåvirkningen af virksomhedens aktiviteter gennem den daglige drift.

Risiko: Naturgas består hovedsageligt af metan, som er en kraftig drivhusgas. Derfor skal udledningen af gas fra virksomhedens aktiviteter begrænses mest muligt.

Indsatser og resultater: Virksomheden har et omfattende vedligeholdelsesprogram for gasnettet og undersøger løbende ledningsnettet for lækager og utætheder. HMN GasNet samarbejder i skrivende stund med Dansk Gasteknisk Center (DGC) om at undersøge omfanget af metanudslip fra det danske naturgasnet. De foreløbige resultater viser, at naturgasnettet er velholdt og tæt, og udslippet dermed yderst begrænset.

I forbindelse med planlagt arbejde på ledningsnettet er det af sikkerhedsmæssige årsager nødvendigt at tømme de berørte ledninger for gas. Hvis ikke dette er muligt ved at sænke trykket lokalt i ledningsnettet, benytter vi flaring. Flaring er en kontrolleret afbrænding af gassen, som er mere skånsom for klimaet, da restproduktet er CO₂, som er en mindre kraftig drivhusgas end metan. I 2018 flarede HMN GasNet gas én gang.

Metanudslip forekommer i forbindelse med overgravninger på gasledninger, typisk i forbindelse med byggeri og anlægsarbejde. I den forbindelse udføres en beregning af udslipsmængden. I forbindelse med de 312 overgrav-

ninger i 2018 var det beregnede udslip på 129.257 Nm³ naturgas.

For at forebygge overgravninger tilbyder HMN GasNet P/S online information om ledningers placering, ligesom virksomheden tilbyder ledningspåvisning, hvor der er usikkerhed om gasledningens faktiske placering. Herudover har selskabet et betydeligt beredskab til at reducere effekten af overgravninger. Medarbejdere med den nødvendige ekspertise skal være til stede inden for en time efter en overgravning af gasledningen. I praksis er medarbejderne fremme ved uheldsstedet i løbet af gennemsnitligt godt en halv time.

Trods selskabets forebyggende indsats er antallet af overgravninger nogenlunde konstant over årene.

HMN GasNet P/S udarbejder hvert år en sikkerhedsteknisk rapport til Sikkerhedsstyrelsen og Arbejdstilsynet, hvori den miljø- og klimamæssige påvirkning indgår.

HMN Naturgas I/S har opstillet et etisk regelsæt for leverandører. I forbindelse med indkøb og indgåelse af aftaler med leverandører, forventer HMN Naturgas I/S, at leverandørerne viser hensyn til miljøet og bl.a. benytter sig af moderne, effektive og miljøeffektive teknologier.

Klimapåvirkning

Det er HMN Naturgas-koncernens politik at bidrage til den grønne omstilling af vores energisystem, hvor CO₂-neutral biogas og andre grønne gasser fortrænger naturgasen i gasnettet. Dermed kan klimapåvirkningen ved anvendelse af gas reduceres, og den grønne gas tillige udnyttes til at reducere klimapåvirkningen i andre sektorer. Det er samtidig virksomhedens politik at hjælpe sine kunder til at spare mest muligt på energien.

Risiko: Politiske energiaftaler og klimaindsatser fokuserer på at nedbringe Danmarks udledning af klimaskadelige gasser. Naturgas er et fossilt brændsel, derfor skal CO₂-neutral biogas og andre grønne gasser fremmes i gassystemet og i gasforbruget.

Indsatser og resultater: HMN Naturgas-koncernen arbejder gennem datterselskaberne HMN GasNet P/S, HMN Biogas ApS og HMN Gastankstationer ApS på

at bidrage til den grønne omstilling af gasnettet som beskrevet i koncernens forretningsmodel.

HMN GasNet P/S tilslutter biogasanlæg til naturgasnettet og distribuerer biogassen, så den kan afsættes til de mange forbrugere på gasnettet. Der er tilsluttet nye anlæg hvert år siden 2014. I 2018 blev yderligere et anlæg tilsluttet og flere eksisterende anlæg udvidet. Med udgangen af 2018 er der tilsluttet 18 anlæg i selskabets forsyningsområde, og ca. 10 pct. af gassen i forsyningsområdet er nu grøn gas.

Biogas produceres af husdyrgødning, biomasse, madaffald, spildevand og andet organisk restmateriale. På denne måde virker produktionen af biogas reducerende på klimapåvirkningen fra andre sektorer, ikke mindst landbruget. Ved biogasproduktion afgasses husdyrgødningen for metan, som opsamles til energiformål, mens den nu afgassede gylle kan spredes på markerne. Den afgassede gylle har en større gødningsværdi end rå gylle, og skåner samtidig klimaet for udledning af metan. Man taler således om den dobbelte klimaeffekt ved biogas, fordi den reducerer klimagasudledningen i mere end én sektor.

1 m³ biogas fortrænger ved afbrænding 2,1 kg CO₂ ift. naturgas. Med en samlet biogaskapacitet med udgangen af 2018 på ca. 146 mio. m³ i HMN GasNet P/S' distributionsområde fortrænges der således ca. 306.600 ton CO₂ pr. år.

HMN Naturgas-koncernen fremmer anvendelsen af biogas ved at etablere gastankstationer, så særligt den tunge transport har et bæredygtigt alternativ til diesel. I 2018 rundede koncernens 9 gastankstationer tilsammen en afsætning på 10 mio. m³ CBG (komprimeret biogas) siden opstarten af den første gastankstation.

I forhold til sine kunder tilbyder HMN GasNet P/S rådgivning om og tilskud til energibesparelser iht. Energispareaftalen for 2016-2020. I 2018 har HMN GasNet P/S realiseret energibesparelser for ca. 240.000 MWh.

Menneskerettigheder

I overensstemmelse med principperne i FN's Global Compact ønsker HMN Naturgas-koncernen, at virksomhedens aktiviteter understøtter de internationale menneskerettigheder. Fokus er særligt på at sikre et sundt og sikkert fysisk og psykisk arbejdsmiljø og på at sikre medarbejdere og kunder privatlivs- og informationssikkerhed.

HMN Naturgas I/S' kvalitetspolitik har til formål at sikre, at kunderne modtager den ydelse, de er stillet i udsigt, og at sikre et højt sikkerheds- og serviceniveau i hele selskabets virkefelt, samt sikre at selskabet til en hver tid lever op til lovgivning og myndighedskrav på området. Der lægges bl.a. vægt på et højt sikkerhedsniveau for kunder, medarbejdere og tredjepart i forbindelse med anvendelse af og arbejdet med naturgas. I relation til kvalitetspolitikken er der opstillet en lang række kvalitetsmål, bl.a. omkring sikkerhed, øvelser og beredskab.

HMN Naturgas I/S' beredskabsplan beskriver de procedurer og retningslinjer, som skal følges i tilfælde af en nødsituation eller andre situationer med skærpet beredskab, for at sikre at situationen ikke udvikler sig u hensigtsmæssigt.

HMN Naturgas I/S' kvalitetsstyringsystem indeholder politikker, processer og procedurer for såvel sikkerhedstekniske som informationssikkerhedsmæssige områder og hændelser.

HMN Naturgas I/S' arbejdsmiljøpolitik har bl.a. til formål at sikre, at arbejdsforholdene for medarbejderne opfylder arbejdsmiljølovgivningens krav, at fastholde og udvikle et godt fysisk og psykisk arbejdsmiljø for at opnå trivsel og arbejdsglæde, og at sikre at medarbejderne har den nødvendige uddannelse og træning.

HMN Naturgas I/S' kvalitetsstyringsystem indeholder processer vedrørende arbejdsmiljø for så vidt angår regler, krav, arbejdsmiljø i hverdagen samt forebyggende og korrigerende handlinger.

HMN Naturgas I/S' informationssikkerhedspolitik har til formål at sikre tilgængelighed, integritet og fortrolighed afstemt efter risiko og væsentlighed, og så lovkrav, regler

og aftaler overholdes. I relation til menneskerettighederne er det særligt området fortrolighed, som er relevant.

HMN Naturgas I/S' it-beredskabsplan beskriver de procedurer og retningslinjer, som skal følges i tilfælde af kritiske hændelser fx i form af brand, hackerangreb eller brud på datasikkerheden. Ift. menneskerettigheder er det særligt hændelser vedrørende personoplysninger, som er relevant.

Arbejdsmiljø

Risiko: Arbejdsulykker og dårligt arbejdsmiljø kan have store konsekvenser for den enkelte medarbejder og for virksomheden, og derfor skal den forebyggende indsats have høj prioritet. På samme vis skal potentielt farlige situationer med gas håndteres sikkert af hensyn til såvel medarbejdere som andre mennesker, der befinder sig i nærheden.

Indsatser og resultater: HMN Naturgas I/S arbejder systematisk med såvel det fysiske som psykiske arbejdsmiljø i form af fx information, kurser, arbejdspladsvurderinger (APV), risikostyring, arbejdsmiljøkoordinering og -ledelse, dokumentation af arbejdsmiljøprocesser, teknisk understøttelse, beredskab samt rapportering af ulykker og det afledte fravær. Virksomheden og virksomhedens arbejdsmiljøorganisation kan på den baggrund løbende sikre, at der laves forbedringer af arbejdsmiljøet.

Virksomheden har et omfattende efteruddannelsesprogram for det gastekniske personale, som bl.a. sikrer den rette træning og uddannelse til arbejde på naturgasanlæg og håndtering af beredskab. Herudover laves der løbende ekstra initiativer som fx kurser i arbejdsikkerhed i marken, ergonomisk indretning af de udekørende teknikeres biler og lignende.

Virksomheden træner og tester systematisk beredskabet ved større driftshændelser både internt i virksomheden og på sektorniveau.

HMN GasNet P/S laver en årlig sikkerhedsteknisk afrapportering til Sikkerhedsstyrelsen og Arbejdstilsynet.

Der er i 2018 indberettet 5 arbejdsskader blandt virksomhedens ca. 250 medarbejdere. Der er åbnet 11 APV-sager angående det fysiske arbejdsmiljø.

Ift. leverandører har koncernen opstillet et etisk kodeks, hvor det bl.a. forventes, at leverandører respekterer og fremmer menneskerettighederne både i deres egen virksomhed og i leverandørkæden. Leverandøren skal sikre sig mod direkte eller indirekte at medvirke til krænkelse af menneskerettighederne. HMN Naturgas I/S forventer endvidere, at leverandører har fokus på et sikkert og sundt fysisk og psykisk arbejdsmiljø (ILO-konvention nr. 155).

Informationssikkerhed

Risiko: Læk af personfølsomme oplysninger om kunder og medarbejdere kan krænke den enkeltes privatliv, og risikoen for læk skal derfor minimeres.

Indsatser og resultater: HMN Naturgas-koncernen arbejder generelt meget med at sikre it- og informationssikkerheden, bl.a. som følge af at energisektoren anses for i høj risiko for bl.a. cyberangreb. I forhold til det konkrete it-sikkerhedsarbejde arbejder HMN Naturgas-koncernen iht. Bekendtgørelse om it-beredskab for el- og naturgassektorerne. Dette omfatter bl.a. it-risiko- og sårbarhedsanalyser og i tilknytning hertil it-beredskabsplaner.

I relation til indførelsen af EU's persondataforordning (GDPR) har HMN Naturgas-koncernen tilvejebragt de påkrævede persondatapolitikker, instrukser til og træning af medarbejderne, databehandleraftaler m.v., som bekendtgørelsen foreskriver. Virksomheden arbejder fortsat på at tilrette systemmæssigt, så fx forordningens bestemmelse om 'retten til at blive glemt' kan håndteres i automatiserede forløb.

Sociale forhold og medarbejderforhold

HMN Naturgas-koncernen arbejder i overensstemmelse med principperne i FN's Global Compact for sociale forhold og arbejdstagerrettigheder herunder diskrimination udmøntet i politikker, holdninger og programmer.

Det er HMN Naturgas I/S' politik at prioritere vores interne sociale ansvar højt. Dette karakteriseres ved, at vi

- fastholder og fremmer et godt fysisk og psykisk arbejdsmiljø, bl.a. beskrevet i vores arbejdsmiljøpolitik, i politik for fleksibel arbejdstid og politik for samfundsansvar
- sikrer omsorg og støtte til medarbejdere i forbindelse med sygdom eller personlige kriser og giver mulighed for nedsat tid i forbindelse med sygdom, beskrevet i vores politik for sygefravær og politik for socialt ansvar
- tilbyder medarbejderne gode rammer med mulighed for at træffe sunde valg, fx mht. kost og motion
- modarbejder diskrimination ift. ansættelse, løn og mulighed for videreuddannelse og forfremmelse, beskrevet bl.a. i vores ansættelsespolitik, lønpolitik og seniorpolitik.

HMN Naturgas I/S anerkender sit sociale ansvar i forhold til sin omverden. Dette karakteriseres ved, at vi

- tilbyder meningsfyldt beskæftigelse til praktikanter fra folkeskolerne og andre uddannelsesinstitutioner, arbejdsprøvninger og beskæftigelse på særlige vilkår (flexjob, skånejob) som beskrevet i vores politik for socialt ansvar
- uddanner elever inden for de områder, det er muligt i vores virksomhed, som beskrevet i vores program for elever, lærlinge og trainees.

HMN Naturgas-koncernen har desuden arbejdsklausuler i sine kontrakter med leverandører og entreprenører. Disse er indført med baggrund i bestemmelserne i ILO-konventionen nr. 94. Arbejdsklausulerne skal sikre, at hovedentreprenøren og eventuelle underentreprenører tilsikrer deres ansatte løn (herunder særlige ydelser),

arbejdstid og andre arbejdsvilkår, som ikke er mindre gunstige end dem, der i henhold til en gældende kollektiv overenskomst, voldgiftskendelse, nationale love eller administrative forskrifter gælder for arbejde af samme art inden for vedkommende fag eller industri på den egn, hvor arbejdet udføres.

Trivsel

Risiko: Ulykker, sygdom og mistrivsel er forbundet med store omkostninger for den enkelte og for virksomheden. Det er derfor i alles interesse, at der tages hånd om såvel det fysiske som det psykiske arbejdsmiljø og fokuseres på trivslen i virksomheden.

Indsatser og resultater: HMN Naturgas I/S fastholder og fremmer et godt fysisk og psykisk arbejdsmiljø ved at have det kontinuerligt på dagsordenen i hverdagen på blandt andet afdelingsmøder, chefmøder og lederdialogmøder, i samarbejdsorganisationen og i arbejdsmiljøorganisationen.

Til at understøtte det ledelsesmæssige og organisatoriske arbejde har virksomheden en sundhedsordning med en bred palet af tilbud som massage, fysioterapi m.v., hurtig diagnose og psykologisk rådgivning, som for sidstnævnte ved tilvalg tillige kan dække medarbejderens nærmeste familie.

Virksomheden sikrer omsorg og støtte til medarbejdere i forbindelse med sygdom eller personlige kriser, hvor der bl.a. er aftalt faste procedurer for omsorgssamtaler og sygefraværssamtaler, og hvor der tilbydes forskellige former for hjælp. I relation hertil tilbyder virksomheden nedsat tid og/eller opstart med andre opgaver i en periode efter længevarende sygdom. HMN Naturgas I/S har fokus på sygefravær som en indikator på trivslen i virksomheden. Fraværet for 2018 svarer til et gennemsnitligt sygefravær på 3,3 pct., og 2,2 pct. ekskl. langtidssygdom over 30 dage og § 56-aftaler. Fraværet er faldet ift. året før. Virksomheden gennemfører hvert 3. år en trivselsmåling blandt medarbejderne tillige med en APV-måling. Seneste målinger fandt sted i 2016.

HMN Naturgas I/S tilbyder medarbejderne gode rammer for at træffe sunde valg, fx mht. kost og motion. Der er

aftalt retningslinjer for sundhedsfremmende aktiviteter, og særlige udvalg administrerer disse. Der gives tilskud til en række aktiviteter af social- og sundhedsmæssig karakter, bl.a. DHL-stafet, yoga og gå hjem-motion. Aktiviteterne drives for en stor dels vedkommende af engagerede 'ildsjæle' blandt medarbejderne. Alle medarbejdere har mulighed for at købe sund frokost til en fornuftig pris i kantinerne.

HMN Naturgas I/S' medarbejdere kan i høj grad selv tilrettelægge egen arbejdstid, så længe opgaverne løses, arbejdsforholdene tillader det, og der tages hensyn til kolleger, kunder og bemanning i virksomhedens åbningstid.

Medarbejdersammensætning

HMN Naturgas I/S uddanner elever inden for de områder, det er muligt i virksomheden. I 2018 har virksomheden således uddannet eller påbegyndt uddannelse af 1 økonomielev, 1 teknisk assistentelev, 2 ernæringsassistentelever og 2 it-supportelever.

I samarbejde med jobcentre og kommuner tilbyder HMN Naturgas I/S arbejdsprøvning og virksomhedspraktik. I 2018 havde virksomheden 1 person i arbejdsprøvning.

Virksomheden ansætter medarbejdere i flex- og skånejob, og havde i 2018 3 ansatte i flexjob og 1 ansat i skånejob.

Herudover tager HMN Naturgas I/S imod praktikanter fra folkeskole og andre uddannelsesinstitutioner. I det forgange år har virksomheden haft 1 person i professionspraktik fra maskinmesteruddannelsen samt 1 person i skolepraktik.



Antikorruption og bestikkelse

HMN Naturgas-koncernen accepterer ikke ansattes brug af eller modtagelse af bestikkelse, misbrug af viden eller anden form for korruption. Det samme gælder for koncernens leverandører.

Risiko: Korruption og bestikkelse til skade for virksomhedens økonomi og omdømme er en latent risiko i enhver virksomhed, som skal reduceres til et absolut minimum.

Indsatser og resultater: HMN Naturgas-koncernens datterselskab HMN GasNet P/S skal i henhold til naturgasforsyningsloven samt Energistyrelsens bekendtgørelse nr. 979 af 6. oktober 2011 om program for intern overvågning opstille et program for intern overvågning. Programmet har til formål at forhindre diskriminerende adfærd. Program for intern overvågning beskriver de specifikke forpligtelser, som selskabets ansatte, rådgivere og øvrige personer, som udfører opgaver for virksomheden, er underlagt. HMN GasNet P/S skal endvidere udarbejde og offentliggøre en årsberetning om overvågningsprogrammets gennemførelse.

Håndteringen af Forretningsmæssigt Følsomme Oplysninger (FFO) er et centralt element i HMN GasNet P/S' interne overvågningsprogram. Alle medarbejdere i koncernen har underskrevet en FFO-erklæring, hvor medarbejderen forpligter sig til at gøre sig bekendt med og efterleve reglerne i det interne overvågningsprogram.

Adgangsrettigheder til data i fælles it-systemer styres, således at alene FFO-godkendte medarbejdere må få adgang til FFO. Blandt de FFO-godkendte medarbejdere tildeles der kun it-adgang til FFO til de medarbejdere, som har behov i forhold til varetagelsen af de daglige arbejdsopgaver.

Der udføres årligt en intern audit af overvågningsprogrammet. Hovedtrækkene i overvågningsprogrammet og baggrunden herfor gennemgås for alle nyanstattede medarbejdere. På baggrund af de systematiserede gennemgange af overvågningsprogrammet samt den løbende dialog med medarbejdere og ledere om tvivsspørgsmål er det den generelle vurdering, at medarbejderne har en dækkende, præcis og operativ viden om overvågningsprogrammet, at reglerne i overvågningsprogrammet tages seriøst og efterleves i det daglige, og at medarbejderne på eget initiativ søger afklaring af tvivsspørgsmål om overvågningsprogrammets indhold og praktiske håndtering.

HMN Naturgas-koncernen har indført Regler om gaver, arrangementer og habilitet i HMN Naturgas-koncernen for at opretholde et uafhængigt forhold til sine kunder, leverandører og samarbejdspartnere og sikre, at relationer er baseret på objektive, saglige og faglige hensyn.

Reglerne er opstillet med udgangspunkt i de regler, der gælder for offentlige myndigheder.

Der har ikke været rapporteret eller konstateret brud på reglerne det seneste eller foregående år.

HMN Naturgas I/S har opstillet et etisk regelsæt for leverandører. Heraf fremgår det, at HMN Naturgas I/S forventer, at leverandører opretholder en høj etisk standard og forretningspraksis og undgår og bekæmper enhver form for korruption direkte eller indirekte, inklusive afpresning, bedrageri og bestikkelse.

REDEGØRELSE FOR DET UNDERREPRÆSENTEREDE KØN JF. §99 B

Det er HMN Naturgas I/S' politik, at der skal tilstræbes ligelig kønsfordeling i hele HMN Naturgas-koncernen. Alle medarbejdere både mænd og kvinder, der har evnerne og lysten til at blive leder, skal have lige muligheder herfor. Vi tilstræber i forlængelse heraf en balanceret køns sammensætning i koncernens ledelseslag.

HMN Naturgas I/S' koncernledelse består af en kvindelig administrerende direktør samt to mandlige vicedirektører.

Den øvrige ledelse består af en chefgruppe på pt. 7 chefer, hvoraf de 4 er kvinder, og en funktionsledergruppe på pt. 10 ledere, hvoraf de 5 er kvinder.

I henhold til oplysningskravene i ÅRL § 99 b er der på denne baggrund opnået en ligelig kønsfordeling på koncernens øvrige ledelseslag, og der redegøres derfor ikke yderligere herfor.

Køns sammensætningen i HMN Naturgas I/S' bestyrelse

HMN Naturgas I/S er fritaget for at fastsætte et måltal for andelen af det underrepræsenterede køn i øverste ledelsesorgan, idet vi som et interessentskab ikke er omfattet af selskabsloven. Da HMN Naturgas I/S endvidere er et såkaldt § 60-selskab godkendt efter den kommunale styrelseslovs bestemmelser, er selskabet heller ikke omfattet af Lov om visse erhvervsdrivende virksomheder.



SÆRLIGE RISICI

Datterselskabet HMN GasNet P/S' kreditrisiko er relateret til tilgodehavender i forbindelse med gasdistribution og tilslutning af nye biogasanlæg.

Kreditrisikoen vedrørende tilgodehavender opstår, hvor HMN GasNet P/S' distribution af naturgas ikke sker ved forudbetaling, eller hvor betalingsdygtigheden hos kunder ikke dækkes ved garantier med videre.

I 2018 er knap 200.000 kunder overgået til samfakturering via henholdsvis SEAS-NVE, Energi Fyn og Energi Fyn. Ved samfakturering ændres kreditrisikoen, da distributionskunderne betaler via de selskaber, der er indgået samfaktureringsaftale med. Kreditrisikoen på distributionskunderne er derfor i høj grad blevet koncentreret på færre kunder.

Der er i 2018 udarbejdet en ny politik for kreditvurdering, som bl.a. indebærer, at der skal stilles sikkerhed, såfremt der er en krediteksposering på mere end 50 mio. kr. for gasleverandører. Derudover indebærer den nye politik for så vidt angår tilslutning af biogasanlæg, at der tilsvarende skal stilles sikkerhed for beløb over 1 mio. kr. Denne politik vil blive implementeret primo 2019.

I forbindelse med afståelse af datterselskabet HMN GasNet P/S til Energinet var der ved udarbejdelsen af købers due diligence en risiko for reduktion i købssummen. Der er i salgsaftalen endvidere indsat en række klausuler, som under særlige omstændigheder kunne give køber ret til at ophæve handlen. Ved regnskabs aflæggelse er due diligence afsluttet, closing er sket den 29. marts 2019, og der har ikke været anledning fra købers side til brug af klausulerne. Risikoen i forbindelse med transaktionen er dermed minimeret.



UDVIKLING I HMN NATURGAS I/S' AKTIVITETER OG ØKONOMISKE FORHOLD I 2018

Resultat

HMN Naturgas-koncernens regnskab for 2018 viser et overskud for koncernen på 102,4 mio. kr. efter renter, afskrivninger, skat og ophørende aktiviteter. Til sammenligning var nettoresultatet i 2017 et overskud på 103,3 mio. kr.

Resultatet af fortsættende aktiviteter før skat er i 2018 et underskud på 3,7 mio. kr., hvilket er 80,1 mio. kr. lavere end i 2017. Udviklingen skyldes hovedsageligt, at der ikke er korrigeret for resultat af ophørende aktiviteter i sammenligningstillene.

Resultatet i moderselskabet, HMN Naturgas I/S, viser et overskud på 102,4 mio. kr. efter renter og afskrivninger mod et overskud i 2017 på 103,3 mio. kr. Resultatet før finansielle poster giver til sammenligning et negativt resultat på 4 mio. kr. i 2017, mens det giver et positivt resultat på 6,2 mio. kr. i 2018. Moderselskabet er på grund af selskabsformen ikke skattepligtigt.

Resultatet af koncernens ophørende aktiviteter, dvs. HMN GasNet P/S, er højere end forventningen til 2018, hvilket bl.a. er et udtryk for en mere effektiv drift af aktiviteterne som følge af, at en tilpasning på personaletiden, som fandt sted i 2016, er slået fuldt igennem i 2018, samt at en række udviklingsaktiviteter har været sat i bero i 2017 som følge af den igangværende salgsproces. Dog er enkelte aktiviteter startet op igen i 2018.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter i koncernen for fortsættende aktiviteter udgjorde 6,3 mio. kr. i 2018 mod 75,3 mio. kr. i 2017. Udviklingen skyldes hovedsageligt, at der ikke er korrigeret for resultat af ophørende aktiviteter i sammenligningstillene.

Andre eksterne omkostninger og personaleomkostninger

De samlede driftsomkostninger i koncernen udgjorde i 2018 46,8 mio. kr. mod 380,7 mio. kr. i 2017. Af driftsomkostningerne i 2018 udgjorde personaleomkostningerne 2,7 mio. kr. og andre driftsomkostninger 44,0 mio. kr. De tilsvarende tal var i 2017 på 203,5 mio. kr. hhv. 177,2 mio. kr. Udviklingen skal ses i lyset af, at HMN GasNet P/S er overgået til ophørende aktiviteter i 2018, mens HMN GasNet P/S indgår under fortsættende aktiviteter i 2017.

Afskrivninger

I 2018 udgjorde afskrivningerne 13,7 mio. kr. i moderselskabet og 4,4 mio. kr. i koncernen mod 15,8 mio. kr. i 2017 i moderselskabet og 255,5 mio. kr. i koncernen. Udviklingen skal ses i lyset af, at HMN GasNet P/S er overgået til ophørende aktiviteter i 2018, mens HMN GasNet P/S indgår under aktiviteter i 2017.

Finansieringsomkostninger

Finansieringsposterne af fortsættende aktiviteter udgjorde i 2018 en nettoindtægt på 13,1 mio. kr. i koncernen mod en nettoindtægt på 0,1 mio. kr. i 2017. Ændringen skyldes, at HMN Naturgas I/S' obligationslån udløb i august 2018.

Finansieringsposterne i moderselskabet udgjorde i 2018 en nettoindtægt på 10,2 mio. kr. mod en nettoindtægt på 12,4 mio. kr. i 2017.

Indtægter fra kapitalandele

I 2018 udgjorde indtægter fra kapitalandele 86,0 mio. kr. i moderselskabet og 94,9 mio. kr. i 2017.

Egenkapital

Koncernens egenkapital ved udgangen af 2018 er faldet til 1.362,8 mio. kr. mod 2.260,4 mio. kr. ved udgangen af 2017, hvilket skyldes udlodning af udbytte til ejerne på 1.000 mio. kr.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets afslutning, der har afgørende indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.

Den 21. december 2018 underskrev HMN Naturgas I/S en aftale om salg af HMN GasNet P/S til staten repræsenteret ved Energinet til en pris på 1.809 mio. kr. Aftalen er indgået med forbehold for HMN Naturgas I/S' repræsentantskabs godkendelse samt konkurrencemyndighedernes og Energistyrelsens godkendelse. Handlen blev endeligt gennemført den 29. marts 2019.

Der er i foråret 2019 igangsat en salgsproces af HMN Naturgas-koncernens datterselskab HMN Gastankstationer ApS.



HOVED- OG NØGLETALSOVERSIGT FOR KONCERNEN

Økonomi

Mio. kr.	2018	2017	2016	2015	2014
Nettoomsætning	57	716	670	4.658	5.035
Bruttoresultat	28	636	625	653	564
Andre driftsindtægter	6	75	82	47	-8
Driftsudgifter	-47	-381	-376	-375	-344
Afskrivninger/nedskrivninger	-4	-256	-256	-254	-266
Driftsresultat	-17	75	75	72	-54
Resultat i associerede virksomheder	0	1	1	1	1
Finansielle poster, netto	13	0	18	12	12
Resultat før skat	-4	75	94	85	-42
Selskabsskat	3	1	18	-2	22
Årets resultat af fortsættende aktiviteter	-1	77	112	83	-20
Resultat af ophørte aktiviteter	103	26	95	0	0
Årets resultat i alt	102	103	207	83	-20
Nøgletal					
Investeringer i materielle anlægsaktiver	123	152	157	171	237
Egenkapital	1.363	2.260	2.317	2.110	2.028
Balancesum	3.024	4.430	4.703	4.925	5.190
Nettogæld	-1.314	-960	-443	-69	269
Indskudskapital, inkl. tilskrevne renter	50	50	50	50	50
Effektiv rente af gæld %	1,2	0,0	7,0	-11,8	-3,8
Inflation %, nettoprisindeks dec.	0,8	1,1	0,7	0,7	0,5
Bruttomargin	49,5	88,8	93,3	14,0	11,2
Overskudsgrad	-29,5	10,5	11,2	1,5	-1,1
Afkastningsgrad	-0,6	1,7	1,6	1,5	-1,1
Egenkapitalens forrentning	0,0	3,4	5,1	4,0	-1,0
Egenkapitalandel, soliditet	45,1	51,0	49,3	42,8	38,3
Statistik					
Distribution, mio. m ³	1.510	1.486	1.498	1.416	1.407
Tilsluttede, antal kunder	251.225	251.465	251.998	252.198	253.003
Fordelingsnet, km	1.268	1.252	1.252	1.261	1.258
Distributionsnet, km	8.562	8.560	8.514	8.570	8.559
Beskæftigede, antal	283	346	365	363	363

Hoved- og nøgletallene er beregnet i overensstemmelse med finansforeningens anbefalinger for nøgletal.

Primo år 2014 er der foretaget en regulering af pensionsdepot på 66 mio. kr., som er tillagt egenkapitalen.

Sammenligningsårene indeholder datterselskabet HMN Naturgas A/S i 2014-2015 samt datterselskabet GasNet P/S i 2014-2017.

Årene 2017 og 2018 er beregnet efter årsregnskabslovens regler. De øvrige sammenligningsår er efter IFRS-reglerne.

LEDELSESPÅTEGNING

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt koncernregnskabet og årsrapporten for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2018 for HMN Naturgas I/S.

Koncernregnskabet og årsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Koncernregnskabet og årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og pengestrømme for 2018.

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

Årsrapporten indstilles til repræsentantskabets godkendelse.

Søborg, den 8. april 2019



Susanne Juhl
Adm. direktør

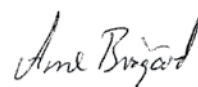
På bestyrelsesmødet den 8. april 2019



Ole Bjørstorp
Formand



Hans Toft
Næstformand



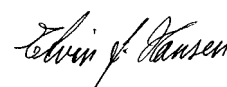
Arne Bisgaard
Næstformand



Thomas Lykke Pedersen
Medlem af arbejdsudvalget



Kurt Andreassen
Medlem af arbejdsudvalget



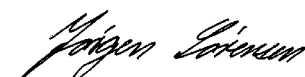
Elvin J. Hansen



Hans Jørgen Okholm



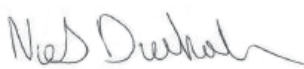
John Schmidt Andersen



Jørgen Hammer Sørensen



Morten Slotved




Niels Dueholm



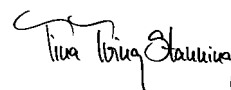
Ole Ørnbøl



Pernille Beckmann



Steffen Damsgaard



Tina Tving Stauning



Torsten Nielsen



Viggo Vangsgaard

DEN UAFHÆNGIGE REVISORS REVISIONSPÅTEGNING

Til interessenterne i HMN Naturgas I/S

Konklusion

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2018 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018 i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vores konklusion er konsistent med vores revisionsprotokollat til revisionsudvalget og bestyrelsen.

Hvad har vi revideret

HMN Naturgas I/S' koncernregnskab og årsregnskab for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2018 omfatter resultatopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis, for såvel koncernen som selskabet ('regnskabet').

Grundlag for konklusion

Vi udførte vores revision i overensstemmelse med internationale standarder om revision (ISA) 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.

Det er vores opfattelse, at det opnåede revisionsbevis er tilstrækkeligt og egnet som grundlag for vores konklusion.

Uafhængighed

Vi er uafhængige af koncernen 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 overensstemmelse med IESBA's Etiske regler.

Efter vores bedste overbevisning er der ikke udført forbudte ikke-revisionsydelser som omhandlet i artikel 5, stk. 1, i forordning (EU) nr. 537/2014.

Valg

Vi blev første gang valgt som revisor for HMN Naturgas I/S den 24. februar 2006 for regnskabsåret 2006. Vi er genvalgt årligt ved generalforsamlingsbeslutning i en samlet sammenhængende opgaveperiode på 12 år frem til og med regnskabsåret 2018.

Centrale forhold ved revisionen

Vi har fastlagt, at der ikke er centrale forhold ved revisionen at kommunikere i vores erklæring.

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 koncernregnskabet og 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 koncernregnskab og 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 koncernens og 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 koncernen eller 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 ISA 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 ISA 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 koncernens og 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 koncernens og 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 koncernen og 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.

- Opnår vi tilstrækkeligt og egnet revisionsbevis for de finansielle oplysninger for virksomhederne eller forretningsaktiviteterne i koncernen til brug for at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet. Vi er ansvarlige for at lede, føre tilsyn med og udføre koncernrevisionen. Vi er eneansvarlige for vores revisionskonklusion.

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.

Vi afgiver også en udtalelse til den øverste ledelse om, at vi har opfyldt relevante etiske krav vedrørende uafhængighed, og oplyser den om alle relationer og andre forhold, der med rimelighed kan tænkes at påvirke vores uafhængighed og, hvor dette er relevant, tilhørende sikkerhedsforanstaltninger.

Med udgangspunkt i de forhold, der er kommunikeret til den øverste ledelse, fastslår vi, hvilke forhold der var mest betydelige ved revisionen af regnskabet for den aktuelle periode og dermed er centrale forhold ved revisionen. Vi beskriver disse forhold i vores revisionspåtegning, medmindre lov eller øvrig regulering udelukker, at forholdet offentliggøres, eller i de yderst sjældne tilfælde, hvor vi fastslår, at forholdet ikke skal kommunikeres i vores revisionspåtegning, fordi de negative konsekvenser heraf med rimelighed ville kunne forventes at veje tungere end de fordele, den offentlige interesse har af sådan kommunikation.

Hellerup, den 8. april 2019

PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab
CVR-nr. 33 77 12 31



Per Timmermann
mne18652
statsautoriseret revisor



Christian Bagi Nordsten
mne36170
statsautoriseret revisor



RESULTATOPGØRELSE

Morderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	Note	2018	2017
280,1	307,7	Nettoomsætning		56,8	716,4
0,0	0,0	Vareforbrug		-28,7	-80,2
280,1	307,7	Bruttoresultat		28,1	636,2
6,9	5,5	Andre driftsindtægter	1	6,3	75,3
-74,4	-142,2	Andre eksterne omkostninger	2	-44,0	-177,2
-200,8	-151,1	Personaleomkostninger	3	-2,7	-203,5
-15,8	-13,7	Af- og nedskrivninger	6,7	-4,4	-255,5
-4,0	6,2	Resultat før finansielle poster		-16,8	75,2
0,0	0,0	Indtægter af kapitalandele i associerede virksomheder		0,0	1,0
94,9	86,0	Indtægter af kapitalandele i tilknyttede virksomheder	8	0,0	0,0
15,2	11,9	Finansielle indtægter	4	20,3	16,9
-2,8	-1,7	Finansielle omkostninger	4	-7,2	-16,8
103,3	102,4	Resultat før skat af fortsættende aktiviteter		-3,7	76,4
0,0	0,0	Skat af årets resultat	5	3,1	0,6
103,3	102,4	Årets resultat af fortsættende aktiviteter		-0,6	77,0
		Ophørte aktiviteter			
0,0	0,0	Årets resultat fra ophørende aktiviteter	17	103,1	26,3
103,3	102,4	Årets resultat i alt		102,4	103,3

BALANCE

Aktiver

Morderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	Note	2018	2017
0,0	0,0	Goodwill		0,0	56,7
0,0	0,0	Immaterielle anlægsaktiver	6	0,0	56,7
67,8	0,0	Materielle anlægsaktiver	7	49,5	1.517,3
15,6	15,6	Langfristede tilgodehavender fra dattervirksomhed		0,0	0,0
2.206,2	1.092,1	Kapitalandele i dattervirksomhed		0,0	0,0
0,0	0,0	Kapitalandele i associerede virksomheder		0,0	5,9
0,0	0,0	Finansielle tilgodehavender		250,4	276,9
309,7	308,9	Finansielle tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0,0	0,0
2.531,5	1.416,6	Finansielle anlægsaktiver	8	250,4	282,8
0,0	0,0	Udskudt skatteaktiv		1,1	0,0
2.599,3	1.416,6	Langfristede aktiver		301,0	1.856,8
0,0	0,0	Varebeholdninger		0,0	31,3
4,5	0,8	Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		30,9	721,1
93,4	0,8	Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0,0	0,0
47,1	1,7	Andre tilgodehavender		7,3	87,4
0,0	0,0	Periodeafgrænsningsposter	9	0,0	143,3
145,0	3,3	Tilgodehavender		38,2	951,8
0,0	0,0	Værdipapirer		0,1	0,2
177,0	0,0	Likvide beholdninger		48,7	1.550,4
0,0	131,8	Materielle aktiver bestemt for salg	10	2.635,8	39,0
322,0	135,1	Kortfristede aktiver		2.722,8	2.572,7
2.921,3	1.551,7	Aktiver		3.023,8	4.429,5

BALANCE

Passiver

Morderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	Note	2018	2017
49,7	49,7	Indskudskapital		49,7	49,7
0,0	0,0	Opskrivning af kapitalandele efter indre værdi		0,0	0,0
2.210,7	1.313,1	Overført resultat		1.313,1	2.210,7
2.260,4	1.362,80	Egenkapital	11	1.362,8	2.260,4
0,0	0,0	Udskudte indtægter		1,4	279,7
0,0	0,0	Abandonmentforpligtelser	12	0,0	324,5
23,3	0,5	Andre hensatte forpligtelser		0,5	26,6
23,3	0,5	Langfristede gældsforpligtelser		1,9	630,8
516,5	0,0	Kortfristet del af obligationslån og afledte finansielle instrumenter		0,0	516,5
0,0	125,2	Kortfristet gæld til bank		0,0	0,0
1,1	7,1	Leverandører af varer og tjenesteydelser		14,5	68,9
3,1	0,0	Gæld til tilknyttede virksomheder		0,0	0,0
0,0	0,0	Takstmæssig overdækning	13,14	0,0	143,4
0,0	0,0	Udskudt skattepassiv		0,0	2,4
116,9	38,9	Anden gæld	15	62,3	776,0
0,0	17,2	Passiver knyttet til materielle aktiver bestemt for salg	16	1.582,2	31,3
637,6	188,4	Kortfristede gældsforpligtelser		1.659,0	1.538,5
660,9	188,9	Gældsforpligtelser		1.660,9	2.169,3
2.921,3	1.551,7	Passiver		3.023,8	4.429,5
		Ophørte aktiviteter	17		
		Eventualforpligtelser og andre forpligtelser	18		
		Nærtstående parter	19		
		Tjenestemandspensioner	20		
		Begivenheder efter regnskabsårets afslutning	21		
		Anvendt regnskabspraksis	22		
		Regnskabsmæssige vurderinger og skøn	23		

PENGESTRØMSOPGØRELSE

Koncern

Mio. kr.	Note	2018	2017
Pengestrøm fra driftsaktiviteter:			
Driftsresultat af fortsættende aktiviteter		-16,8	61,5
Tilbageførsel af andre driftsomkostninger uden likviditetseffekt		12,9	0,0
Tilbageførsel af andre driftsindtægter uden likviditetseffekt		-5,5	0,0
Tilbageførsel af afskrivninger		4,4	249,2
Finansielle indbetalinger		20,3	16,9
Finansielle udbetalinger		-7,2	-16,8
Finansielle poster uden likviditetseffekt		-1,8	7,9
<i>Ændringer i driftskapital:</i>			
Ændringer i tilgodehavender, lagerbeholdning m.v.		905,8	-221,4
Ændringer i leverandørgæld mv.		-1.112,5	57,4
Pengestrøm fra driftsaktiviteter af fortsættende aktiviteter		-200,3	154,8
Pengestrøm fra driftsaktiviteter af ophørte aktiviteter		443,4	438,1
Pengestrøm fra driftsaktiviteter i alt		243,1	592,9
Pengestrøm fra investeringsaktiviteter:			
Anlægsinvesteringer		-122,9	-121,6
Nettokontant vederlag (Se note 19)		0,0	707,5
Pengestrøm fra investeringsaktiviteter af fortsættende aktiviteter		-122,9	586,0
Pengestrøm fra investeringsaktiviteter af ophørte aktiviteter		-105,4	-2,9
Pengestrøm fra investeringsaktiviteter i alt		-228,3	583,1
Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter:			
Afdrag på kort- og langfristet gæld		-516,5	0,0
Kort- og langfristet lånoptagelse		200,0	0,0
Udbetaling udbytte til ejere		-1.000,0	0,0
Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter af fortsættende aktiviteter		-1.316,5	0,0
Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter af ophørte aktiviteter		-200,0	0,0
Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter i alt		-1.516,5	0,0
Ændring i likviditet i alt		-1.501,7	1.175,9
Likvider, primo		1.550,4	374,5
Likvider, ultimo		48,7	1.550,4
Likvider, ultimo			
Likvide beholdninger		48,7	1.550,4
Likvider, ultimo		48,7	1.550,4

EGENKAPITALOPGØRELSE

Moderselskab

Mio. kr.	Indskuds- kapital	Reserve for opskrivning til handelsværdi	Ekstraordinær effektiviserings- gevinst	Reserve til nedsættelse af priser	Reserve til ordinært udbytte	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdi	Overført resultat	I alt
Egenkapital 01. januar 2018	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.210,7	2.260,4
Årets resultat							102,4	102,4
Betaling af udbytte til ejere							-1.000,0	-1.000,0
Egenkapital 31. december 2018	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.313,1	1.362,8
Egenkapital 01. januar 2017	49,7	639,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.591,2	2.279,8
Korrektion som følge af ændret regnskabspraksis							-122,8	-122,8
Koorigeret egenkapital 01. januar 2017	49,7	639,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.468,4	2.157,1
Årests resultat							103,3	103,3
Tilbageførsel af reserve ved salg af dattervirksomhed		-639,0					639,0	0,0
Egenkapital 31. december 2017	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.210,7	2.260,4

Koncern

Egenkapital 01. januar 2018	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.210,7	2.260,4
Årets resultat							102,4	102,4
Betaling af udbytte til ejere							-1.000,0	-1.000,0
Egenkapital 31. december 2018	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1.313,1	1.362,8
Egenkapital 01. januar 2017	49,7	0,0	322,5	99,1	0,0	0,0	1.845,9	2.317,2
Korrektion som følge af ændret regnskabspraksis			-322,5	-99,1			261,5	-160,1
Egenkapital 01. januar 2017	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.107,4	2.157,1
Årets resultat							103,3	103,3
Egenkapital 31. december 2017	49,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2.210,7	2.260,4



NOTER

Note 1 Andre driftsindtægter

Moterselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Indtægter fra gebyrer	0,0	5,2	
0,0	0,0	Indtægter fra driftsopgaver ledningsnet	0,0	21,3	
0,0	0,0	Indtægter fra aktivering af interne timer	0,0	13,0	
0,0	0,0	Indtægter fra årets værdiregulering af udskudte indtægter	0,1	19,8	
6,9	5,5	Øvrige indtægter	6,2	16,0	
6,9	5,5	Andre driftsindtægter	6,3	75,3	

Note 2 Honorar for lovpligtig revision

Moterselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,4	1,0	Revisionshonorar til PwC	1,0	0,6	
0,0	0,0	Andre erklæringer med sikkerhed	0,0	0,8	
0,0	0,0	Skatterådgivning	0,8	2,0	
5,0	1,1	Andre ydelser	1,4	9,0	
5,3	2,1	Samlet honorar i regnskabsåret	3,2	12,5	

Note 3 Personaleomkostninger

Moderselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
		De samlede personaleomkostninger kan specificeres således:		
164,2	132,5	Lønninger og gager	132,9	166,0
34,8	17,0	Pensioner	17,4	35,7
1,9	1,6	Andre omkostninger til social sikring	1,6	1,9
200,8	151,1	Personaleomkostninger i alt	152,0	203,5
0,0	0,0	Ophørende lønninger, pensioner og andre sociale omkostninger til sikring	-149,3	0,0
200,8	151,1	Personaleomkostninger i alt efter ophørende aktiviteter	2,7	203,5
		Heraf udgør vederlag til direktion:		
1,4	1,4	Lønninger og gager til direktionen	1,4	1,4
0,3	0,3	Pensioner til direktionen	0,3	0,3
1,7	1,7	Direktion i alt	1,7	1,7
		Heraf udgør vederlag til bestyrelse og repræsentantskab:		
1,4	1,2	Bestyrelse	1,2	1,4
1,4	1,2	Bestyrelse og repræsentantskab i alt	1,2	1,4
344	280	Antal medarbejdere i alt	282	346



Note 4 Finansielle poster

Moderselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
		Finansielle indtægter		
1,8	0,4	Renteindtægter fra driftslikviditet	0,4	2,6
0,0	0,0	Renteindtægter fra finansielle tilgodehavender	18,4	9,8
1,0	0,0	Dagværdiregulering af dagværdisikring	0,0	1,0
3,5	0,0	Dagværdiregulering af poster reguleret over resultatopgørelsen (obligationslån)	0,0	3,5
0,0	1,5	Valutakursregulering, netto	1,5	0,0
8,9	9,9	Renteindtægter fra tilknyttet virksomhed	0,0	0,0
15,2	11,9	Finansielle indtægter i alt	20,3	16,9
		Finansielle omkostninger		
0,0	0,0	Renteomkostninger fra lån	-2,7	-0,4
0,0	0,0	Diskonteringseffekt af hensatte forpligtelser	0,0	-9,2
-2,4	0,0	Dagværdiregulering af finansielle derivater	0,0	-2,4
-0,4	0,0	Valutakursregulering, netto	0,0	-0,5
0,0	0,0	Amortisering af overkurs fra køb af aktiver	-0,5	-4,1
0,0	-1,7	Andre finansielle omkostninger	-4,0	-0,3
-2,8	-1,7	Finansielle omkostninger i alt	-7,2	-16,8
12,4	10,2	Finansielle poster	13,1	0,1

Estimeret effekt af ændring af egen kreditrisiko vedrørende lån henført til dagsværdi over resultatopgørelsen er tæt på nul.

Note 5 Skat af årets resultat

Moderselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
0,0	0,0	Årets aktuelle skat	0,0	-17,8
0,0	0,0	Årets udskudte skat	3,1	-1,6
0,0	0,0	Regulering af udskudt skat vedrørende tidligere år	0,0	-1,6
0,0	0,0	Årets skat i alt	3,1	-21,0
		<i>der fordeler sig således:</i>		
0,0	0,0	Skat af årets resultat	3,1	-21,0
0,0	0,0	Skat af egenkapitalbevægelser	0,0	0,0
0,0	0,0	Årets skat i alt	3,1	-21,0

Note 6 Immaterielle anlægsaktiver Mio. kr.

Moderselskab	Kunderelationer	Goodwill	i alt
Kostpris 01. januar 2018	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31. december 2018	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 01. januar 2018	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 31. december 2018	0,0	0,0	0,0
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Kostpris 01. januar 2017	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31. december 2017	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 01. januar 2017	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 31. december 2017	0,0	0,0	0,0
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>

Koncern	Kunderelationer	Goodwill	i alt
Kostpris 01. januar 2018	0,0	63,0	63,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	0,0	-63,0	-63,0
Kostpris pr. 31. december 2018	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 01. januar 2018	0,0	6,3	6,3
Afskrivninger	0,0	6,3	6,3
Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	0,0	-12,6	-12,6
Afskrivninger 31. december 2018	0,0	0,0	0,0
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>
Kostpris 01. januar 2017	301,0	338,0	639,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	-301,0	-275,0	-576,0
Kostpris pr. 31. december 2017	0,0	63,0	63,0
Afskrivninger 01. januar 2017	188,9	0,0	188,9
Afskrivninger	11,2	6,3	17,5
Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	-200,1	0,0	-200,1
Afskrivninger 31. december 2017	0,0	6,3	6,3
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017</i>	<i>0,0</i>	<i>56,7</i>	<i>56,7</i>

Goodwill er allokeret til følgende segmenter:

Distribution	Mio. kr.
	0,0

Goodwill vedrørende distribution kan primært henføres til høj driftseffektivitet. Goodwill kan ikke afskrives skattemæssigt.



Note 7 Materielle anlægsaktiver Mio. kr.

Moderselskab	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg driftsmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 01. januar 2018	179,1	0,0	240,3	0,0	419,4
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilgang	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-179,5	0,0	-240,3	0,0	-419,8
Kostpris pr. 31. december 2018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 01. januar 2018	122,6	0,0	229,0	0,0	351,6
Afskrivninger	5,2	0,0	8,6	0,0	13,7
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-127,7	0,0	-237,6	0,0	-365,3
Afskrivninger 31. december 2018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris 01. januar 2017	172,3	0,0	236,2	0,0	408,5
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Tilgang	6,8	0,0	4,1	0,0	10,8
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31. december 2017	179,1	0,0	240,3	0,0	419,4
Afskrivninger 01. januar 2017	117,4	0,0	218,4	0,0	335,7
Afskrivninger	5,2	0,0	10,6	0,0	15,8
Afskrivninger 31. december 2017	122,6	0,0	229,0	0,0	351,5
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017	56,5	0,0	11,3	0,0	67,8



Note 7 fortsat Materielle anlægsaktiver Mio. kr.

Koncern	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg driftsmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 01. januar 2018	184,8	5.796,2	1.271,7	2,3	7.255,0
Overførsel	0,0	1,8	0,0	-1,8	0,0
Tilgang	0,4	64,9	42,9	14,7	122,9
Afgang	0,0	-10,1	0,0	-5,4	-15,5
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-179,5	-5.783,7	-1.314,6	-9,8	-7.287,6
Kostpris pr. 31. december 2018	5,8	69,1	0,0	0,0	74,9
Afskrivninger 01. januar 2018	124,4	4.591,6	1.021,6	0,0	5.737,6
Regulering	0,0	-12,4	12,4	11,8	11,8
Korrigeret Afskrivninger 01. januar 2018	124,4	4.579,2	1.034,0	11,8	5.749,4
Af- og nedskrivninger	5,4	180,5	69,6	0,0	255,4
Aktiver solgt	0,0	-2,5	0,0	-11,8	-14,3
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-127,7	-4.733,9	-1.103,6	0,0	-5.965,2
Afskrivninger 31. december 2018	2,0	23,4	0,0	0,0	25,3
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018	3,8	45,7	0,0	0,0	49,5
Kostpris 01. januar 2017	178,1	5.675,1	1.285,1	47,8	7.186,2
Overførsel	0,0	1,8	8,7	-10,5	0,0
Tilgang	6,7	131,6	5,7	8,1	152,2
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Afgang som følge af virksomhedsoverdragelse	0,0	0,0	-27,9	0,0	-27,9
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	0,0	-12,3	0,0	-43,1	-55,4
Kostpris pr. 31. december 2017	184,8	5.796,2	1.271,7	2,3	7.255,0
Afskrivninger 01. januar 2017	119,2	4.399,8	982,6	11,8	5.513,4
Af- og nedskrivninger	5,2	196,7	46,7	0,0	248,5
Afgang som følge af virksomhedsoverdragelse	0,0	0,0	-7,6	0,0	-7,6
Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	0,0	-4,9	0,0	-11,8	-16,7
Afskrivninger 31. december 2017	124,4	4.591,6	1.021,6	0,0	5.737,6
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017	60,5	1.204,5	250,1	2,3	1.517,3

Note 8 Finansielle anlægsaktiver Mio. kr.

Moderselskab	DATTERVIRKSOMHED Tilgode- havender	Kapital andele	Kapitalandele i associerede virksomheder	Finansielle tilgode- havender	Finansielle anlægsaktiver i alt
Kostpris 01. januar 2018	325,3	2.383,8	0,0	0,0	2.709,1
Tilgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Afgang	-0,8	0,0	0,0	0,0	-0,8
Kostpris pr. 31. december 2018	324,6	2.383,8	0,0	0,0	2.708,3
Værdireguleringer 01. januar 2018	0,0	-177,6	0,0	0,0	-177,6
Årets udbytte	0,0	-1.200,0	0,0	0,0	-1.200,0
Årets resultat	0,0	86,0	0,0	0,0	86,0
Værdireguleringer 31. december 2018	0,0	-1.291,7	0,0	0,0	-1.291,7
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018</i>	<i>324,6</i>	<i>1.092,1</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>1.416,6</i>
Kostpris 01. januar 2017	211,8	2.383,8	0,0	0,0	2.595,6
Tilgang	160,0	0,0	0,0	0,0	160,0
Afgang	-46,5	0,0	0,0	0,0	-46,5
Kostpris pr. 31. december 2017	325,3	2.383,8	0,0	0,0	2.709,1
Værdireguleringer 01. januar 2017	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Regulering sfa. af ændret regnskabspraksis	0,0	-122,6	0,0	0,0	-122,6
Korrigeret værdireguleringer 01. januar 2017	0,0	-122,6	0,0	0,0	-122,6
Årets udbytte	0,0	-150,0	0,0	0,0	-150,0
Årets resultat	0,0	94,9	0,0	0,0	94,9
Værdireguleringer 31. december 2017	0,0	-177,6	0,0	0,0	-177,6
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017</i>	<i>325,3</i>	<i>2.206,2</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>2.531,4</i>



Note 8 fortsat Finansielle anlægsaktiver Mio. kr.

Koncern	Finansielle anlægsaktiver
Kostpris 01. januar 2018	282,8
Tilgang	71,9
Afgang	-104,2
Kostpris pr. 31. december 2018	250,4
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2018</i>	<i>250,4</i>
Kostpris 01. januar 2017	386,6
Tilgang	122,9
Afgang	-226,7
Kostpris pr. 31. december 2017	282,8
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2017</i>	<i>282,8</i>

Finansielle anlægsaktiver i koncernen dækker over udlån til kunder og kapitalandele i associeret virksomhed.

Kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder omfatter:	Ejerandel	Egenkapital
Tilknyttede virksomheder		
HMN GasNet P/S, Gladsaxe	100%	946,8
HMN Naturgas Holding ApS, Gladsaxe	100%	145,4
HMN Naturgas Holding ApS, ejer: HMN Komplementar ApS, Gladsaxe	100%	0,0
HMN Naturgas Holding ApS, ejer: HMN Gastankstationer ApS, Viborg	100%	21,6
HMN Naturgas Holding ApS, ejer: HMN Biogas ApS; Viborg	100%	77,9

Note 9 Periodeafgrænsningsposter Mio.kr.

Morderselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
0,0	0,0	Periodeafgrænsningsposter 01. januar	143,3	28,1
0,0	0,0	Tilgang	0,0	115,2
0,0	0,0	Afgang	-81,8	0,0
0,0	0,0	Afgang i forbindelse med virksomhedsoverdragelse	-61,4	0,0
0,0	0,0	Periodeafgrænsningsposter 31. december	0,0	143,3

Note 10 Aktiver bestemt for salg Mio.kr.

Materielle aktiver bestemt for salg omfatter varbeholdninger, ejendomme, it-systemer og HMN GasNet P/S.

Materielle aktiver bestemt for salg måles til den regnskabsmæssige værdi og indregnes under kortfristede aktiver.

Aktiver og direkte tilknyttede forpligtelser i relation til materielle aktiver bestemt for salg indregnes i særskilte regnskabsposter i opgørelsen af balancen.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
		Materielle aktiver bestemt for salg:			
0,0	0,0	Regnskabsmæssig værdi 01.01.	0,0	0,0	
0,0	131,8	Årets tilgang af materielle aktiver bestemt for salg	2.635,8	39,0	
0,0	131,8	Materielle aktiver bestemt for salg 31. december	2.635,8	39,0	

Note 11 Forslag til resultatdisponering Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Reserve for nettoopskrivning efter den indre værdis metode	0,0	0,0	
103,3	102,4	Overført resultat	102,4	103,3	
103,3	102,4	Årets resultat i alt	102,4	103,3	

Note 12 Abandonmentforpligtelser Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Abandonmentforpligtelser 01. januar	324,5	313,1	
0,0	0,0	Tilgang diskonteringseffekt af primo	9,1	9,2	
0,0	0,0	Tilgang forpligtelse ved årets investeringer	0,8	2,2	
0,0	0,0	Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-334,4	0,0	
0,0	0,0	Abandonmentforpligtelser 31. december	0,0	324,5	

Note 13 Over-/underdækning Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Primo 01. januar	92,7	61,0	
0,0	0,0	Årets over-/underdækning	25,2	31,7	
0,0	0,0	Ændret afgørelse vedr. WACC	-37,5	0,0	
0,0	0,0	Korrektioner i perioden 2014-2017	-18,2	0,0	
0,0	0,0	Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-62,2	0,0	
0,0	0,0	Over-/underdækning 31. december	0,0	92,7	

Note 14 Kundernes andel af effektiviseringsgevinsten Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Primo 01. januar	50,8	99,2	
0,0	0,0	Årets regulering	-6,9	-48,4	
0,0	0,0	Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-43,9	0,0	
0,0	0,0	Effektiviseringsgevinst 31. december	0,0	50,8	

Note 15 Anden gæld Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
9,0	10,7	Moms og afgifter	11,5	621,1	
0,0	0,0	Skyldig skat	20,2	21,6	
31,7	22,6	Feriepengeforpligtelser	22,6	31,7	
64,0	0,0	Modtaget sikkerhedsstillelse	0,0	64,0	
12,2	5,7	Øvrige poster	8,0	37,6	
116,9	38,9	Anden gæld i alt	62,3	776,0	

Note 16 Passiver bestemt for salg Mio.kr.

Materielle passiver bestemt for salg omfatter tjenestemandspensioner, forudbetalinger fra kunder og HMN GasNet P/S. Materielle passiver bestemt for salg måles til den regnskabsmæssige værdi og indregnes under kortfristede aktiver. Aktiver og direkte tilknyttede forpligtelser i relation til materielle aktiver bestemt for salg indregnes i særskilte regnskabsposter i opgørelsen af balancen.

Moterselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
		Materielle passiver bestemt for salg:		
0,0	0,0	Regnskabsmæssig værdi 01.01.	0,0	0,0
0,0	17,2	Årets tilgang af materielle passiver bestemt for salg	1.582,2	0,0
0,0	17,2	Materielle passiver bestemt for salg 31. december	1.582,2	0,0

Note 17 Årets resultat fra ophørte aktiviteter Mio.kr.

Moterselskab			Koncern	
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017
0,0	0,0	Nettoomsætning	587,8	2.559,8
0,0	0,0	Vareforbrug	0,0	-2.453,8
0,0	0,0	Bruttoresultat	587,8	106,0
0,0	0,0	Andre driftsindtægter	68,1	4,6
0,0	0,0	Driftsindtægter/-udgifter vedrørende finansiel afdækning	0,0	11,9
0,0	0,0	Andre eksterne omkostninger	-140,0	-74,9
0,0	0,0	Personaleomkostninger	-150,6	-1,4
0,0	0,0	Af- og nedskrivninger	-253,0	-15,0
0,0	0,0	Resultat før finansielle poster	112,3	31,3
0,0	0,0	Indtægter af kapitalandele i associerede virksomheder	0,2	0,0
0,0	0,0	Finansielle indtægter	1,3	8,0
0,0	0,0	Finansielle omkostninger	-10,8	-7,7
0,0	0,0	Resultat før skat	103,1	31,6
0,0	0,0	Skat af årets resultat	0,0	-6,3
0,0	0,0	Årets nettoresultat	103,1	25,2
0,0	0,0	Avance ved salg af datterselskab	0,0	1,0
0,0	0,0	Årets nettoresultat fra ophørte aktiviteter	103,1	26,3

Note 18 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

Bodsbetaling

I henhold til aftalesættet vedrørende overdragelsen af aktierne i HMN Naturgas A/S til Eniig Energi A/S og SEAS-NVE Strømmen A/S kan HMN Naturgas Holding ApS under visse omstændigheder være forpligtet til at betale en bod på op til 30 mio. kr. Størrelsen af en eventuel bodsbetaling er behæftet med usikkerhed og kan ikke opgøres for nærværende.

Konkurrencesag

Konkurrenceankenævnet traf ved kendelse af 13. juli 2017 afgørelse om, at HMN Naturgas I/S overtrådte konkurrenceloven i 2014 ved at koordinere priser for service på naturgasfyr. HMN Naturgas I/S har indbragt afgørelsen for Sø- og Handelsretten, hvor sagen verserer. Det forventes, at Sø- og Handelsretten tidligst vil træffe afgørelse i 1. halvår 2019.

Konkurrencerådet har oversendt sagen til Statsadvokaten for Økonomisk og International Kriminalitet (SØIK) med henblik på strafferetlig efterforskning. Udfaldet af straffesagen er usikker og vil bl.a. afhænge af udfaldet af den verserende sag i Sø- og Handelsretten.

Solidarisk hæftelse

Koncernens selskaber hæfter solidarisk for skat af koncernens sambeskattede indkomst mv. Det samlede beløb fremgår af årsrapporten for HMN Naturgas Holding ApS, der er administrationselskab i forhold til sambeskatningen.

Selvskyldnerkaution

HMN Naturgas I/S har stillet en selvskyldnerkaution på visse betingelser på op til DKK 300.000.000 for HMN Naturgas Holding ApS eventuelle forpligtelser i henhold til købsaftalen vedrørende overdragelsen af aktierne i HMN Naturgas A/S til Eniig Energi A/S og SEAS-NVE Strømmen A/S.

Note 19 Nærtstående parter

HMN Naturgas I/S har ingen nærtstående parter med bestemmende indflydelse.

Selskabets ledelsesvederlag mv. er oplyst i note 3.

HMN Naturgas I/S har leveret diverse administrative serviceydelser til datterselskaberne HMN GasNet P/S, HMN Komplementar ApS, HMN Biogas ApS, HMN Naturgas Holding ApS og HMN Gastankstationer ApS for i alt 289,9 mio. kr. (2017: 276,4 mio. kr.).

Note 20 Tjenestemandspensioner Mio.kr.

Moderselskab			Koncern		
2017	2018	Mio. kr.	2018	2017	
0,0	0,0	Primo 01. januar	26,0	18,9	
0,0	0,0	Årets regulering	-5,5	7,1	
0,0	0,0	Overført i årets løb til aktiver bestemt for salg	-20,5	0,0	
0,0	0,0	Tjenestemandspension 31. december	0,0	26,0	

Den del af tjenestemandspensionerne, der ikke er forsikringsmæssigt afdækket, er tildels afdækket af HMN Naturgas Holding ApS' suppleringsdepot bestående af værdipapirer og tildels hensat på balancen i HMN Naturgas I/S. Suppleringsdepotet er til fri disposition for HMN Naturgas I/S og har eksisteret siden 23. februar 1976.

Depotet har en værdi ultimo 2018 på 0,1 mio. kr. (2017: 0,2 mio. kr.)

Den samlede hensættelse i koncernen udgør ultimo 2018 0 mio. kr. (2017: 26,0 mio. kr.) Udviklingen skyldes, at hensættelsen er overført til ophørte aktiviteter.

Note 21 Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

Der er ikke indtruffet begivenheder efter regnskabsårets afslutning, der har afgørende indflydelse på bedømmelsen af årsrapporten.

Den 21. december 2018 underskrev HMN Naturgas I/S en aftale om salg af HMN GasNet P/S til staten repræsenteret ved Energinet til en pris på 1.809 mio. kr. Aftalen er indgået med forbehold for HMN Naturgas I/S' repræsentantskabs godkendelse samt konkurrencemyndighedernes og Energistyrelsens godkendelse. Handlen blev endeligt gennemført inden den 29. marts 2019.

Der er i foråret 2019 igangsat en salgsproces af HMN Naturgas-koncernens datterselskab HMN Gastankstationer ApS.

Note 22 Anvendt regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten er udarbejdet i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for store virksomheder i regnskabsklasse C.

Den anvendte regnskabspraksis er ændret fra IFRS til ÅRL i forhold til sidste år (2017). Årsrapporten omfatter både et koncernregnskab for selskabet og dets dattervirksomheder og et særskilt årsregnskab for moderselskabet.

Koncern- og årsregnskab for 2018 er aflagt i mio. kr.

Ny regnskabspraksis og oplysninger for 2018

Årsregnskabet for 2018 er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser, mod tidligere aflæggelse efter de af EU Kommissionen vedtagne internationale regnskabsstandarder IFRS. Bestemmelserne i bekendtgørelse om overgang til regnskabsaflæggelse efter årsregnskabsloven, BEK nr. 319 af 12/04/2011, er anvendt.

Anvendt regnskabspraksis, i relation til indregning og måling, er som konsekvens af ovenstående ændret på følgende områder:

- Goodwill afskrives lineært over den vurderede økonomiske levetid, der fastsættes på baggrund af en vurdering af bl.a. virksomhedens karakter, markedsposition, branchens stabilitet og afhængigheden af nøglemedarbejdere. Goodwill er efter tidligere praksis (IFRS) ikke afskrevet, men er alene blevet testet minimum én gang årligt for værdiforringelse.
- Hensættelse til over/underdækning i overensstemmelse med reglerne for opgørelse heraf i Bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer, BEK nr. 768. Der er i årsrapporten ikke tidligere hensat til over/underdækning, men det har været opgjort i en note.
- Hensættelse til kundernes andel af effektiviseringsgevinsten. Der er i årsrapporten ikke tidligere hensat til kundernes andel af effektiviseringsgevinsten, men det har været opgjort i egenkapitalopgørelsen.
- Kapitalandele i associerede og tilknyttede selskaber er tidligere bogført på baggrund af kostpris, men i forbindelse med overgangen til ÅRL, er det ændret til indre værdi.

Bortset herfra har ændringen i anvendt regnskabspraksis ikke medført ændringer i indregning og måling i forhold til sidste år. Ændringen af regnskabspraksis vedrørende afskrivning af goodwill har medført, at sammenligningstallene for 2017 også er opgjort efter ny praksis, hvormed årets resultat for 2017 er nedjusteret med 6,3 mio. kr. Overgangen til årsregnskabsloven medfører endvidere, at egenkapitalen mindskes, idet der nu sker en afskrivning af goodwill, og tilsvarende er goodwill i balancen afskrevet med 6,3 mio. kr. I 2018 har ændringen tilsvarende medført en afskrivning på 6,3 mio. kr.

Ændringen af regnskabspraksis vedrørende hensættelse til over/underdækning har medført, at sammenligningstallene for 2017 også er opgjort efter ny praksis, hvormed årets resultat for 2017 er nedjusteret med 31,7 mio. kr. Overgangen til årsregnskabsloven medfører endvidere, at egenkapitalen mindskes, idet der nu sker en modregning i nettoomsætningen som følge af reguleringen for over/underdækning for 2017 og tidligere år. Således er de kortfristede gældsforpligtelser øget med 92,7 mio. kr. I 2018 har der været en tilsvarende underdækning på 30,5 mio. kr., hvilket giver en ultimo gældsforpligtigelse på 62,2 mio. kr. Hensættelsen er overført til passiver bestemt for salg.

Ændringen af regnskabspraksis vedrørende hensættelse til kundernes andel af effektiviseringsgevinsten har medført, at sammenligningstallene for 2017 også er opgjort efter ny praksis, hvormed årets resultat for 2017 er opjusteret med 48,4 mio. kr. Overgangen til årsregnskabsloven medfører endvidere, at egenkapitalen mindskes, idet der nu sker en modregning i nettoomsætningen som følge af regulering for kundernes andel af effektiviseringsgevinsten for 2017 og tidligere år. Således er de kortfristede gældsforpligtigelser øget med 50,8 mio. kr. I 2018 har der været en tilsvarende underdækning på 6,9 mio. kr., hvilket giver en ultimo gældsforpligtigelse på 43,9 mio. kr. Gælden er overført til passiver bestemt for salg.

Ændringen af regnskabspraksis vedrørende opgørelse af kapitalandele har medført, at sammenligningstallene for 2017 også er opgjort efter ny praksis, hvormed årets resultat for 2017 er nedjusteret med 55,1 mio. kr. Overgangen til opgørelse efter indre værdi medfører endvidere, at egenkapitalen er reduceret primo 2017 med 122,6 mio. kr., hvor modposten har været bogført på kapitalandele. I 2018 har den nye regnskabspraksis medført en reduktion af årets resultat med 86,0 mio. kr.

Den samlede balancesum påvirkes kun af den ændrede regnskabspraksis vedrørende goodwill samt den ændrede regnskabspraksis vedrørende indregning af kapitalandele efter indre værdi.

Faldet i egenkapitalen er af rent regnskabsmæssig karakter. Den samlede balancesum påvirkes kun af den ændrede regnskabspraksis vedrørende goodwill og de nye principper for indregning af kapitalandele efter indre værdi.

Moderselskab

Navn	1. januar 2017 regnskab aflagt efter IFRS	ÅRL reguleringer		ÅRL åbningsbalance
		Ændring i kapitalandele		
Kapitalandele	2.383,8	-122,6		2.261,1
Egenkapital	2.279,8	-122,6		2.157,1

Koncern

Navn	1. januar 2017 regnskab aflagt efter IFRS	ÅRL reguleringer		ÅRL åbningsbalance
		Indregning af takstmæssig overdækning	Indregning af kundernes andel af reserve til nedsættelse af priser som en del af takstmæssig overdækning	
Goodwill	63,0			63,0
Forpligtelser	2.385,7	61,0	99,1	2.545,8
Egenkapital	2.317,2	-61,0	-99,1	2.157,1

Generelt om indregning og måling

Aktiver indregnes i balancen, når det som følge af en tidligere begivenhed er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil tilflyde selskabet, og aktivets værdi kan måles pålideligt.

Forpligtelser indregnes i balancen, når selskabet som følge af en tidligere begivenhed har en retlig eller faktisk forpligtelse, og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå selskabet, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt.

Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Måling efter første indregning sker som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

Ved indregning og måling tages hensyn til forudsigelige risici og tab, der fremkommer, inden årsrapporten aflægges, og som be- eller afkræfter forhold, der eksisterede på balancedagen.

I resultatopgørelsen indregnes indtægter, i takt med at de indtjenes, mens omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes til den funktionelle valuta (DKK) efter transaktionsdagens valutakurser. Valutakursgevinster og -tab ved afviklingen af disse transaktioner samt ved omregning af monetære aktiver og forpligtelser i fremmed valuta til balancedagens valutakurser indregnes i resultatopgørelsen.

Koncernregnskabet

Koncernregnskabet omfatter HMN Naturgas I/S og dattervirksomhederne HMN GasNet P/S og HMN Holding ApS med dets dattervirksomheder HMN Gastankstationer ApS, HMN Biogas ApS og HMN Komplementar ApS.

Koncernregnskabet udarbejdes på grundlag af regnskaberne for HMN Naturgas I/S med tilhørende dattervirksomheder. Udarbejdelse af koncernregnskabet sker ved sammenlægning af regnskabsposter af ensartet karakter. Ved konsolideringen foretages eliminering af koncerninterne indtægter og omkostninger, interne mellemværender og udbytter samt fortjenester og tab ved dispositioner mellem de konsoliderede virksomheder. De regnskaber, der anvendes til brug for konsolideringen, udarbejdes i overensstemmelse med koncernens regnskabspraksis.

Virksomhedssammenslutninger

Nyerhvervede eller nystiftede virksomheder indregnes i koncernregnskabet fra anskaffelsestidspunktet. Solgte eller afviklede virksomheder indregnes frem til afståelsestidspunktet.

Fortjeneste eller tab ved afhændelse af dattervirksomheder og associerede virksomheder opgøres som forskellen mellem afhændelsessummen og den regnskabsmæssige værdi af nettoaktiver på salgstidspunktet, inklusiv resterende goodwill samt forventede omkostninger til salg eller afvikling.

Ved køb af dattervirksomheder og associerede virksomheder anvendes overtagelsesmetoden, hvorefter de nytilkøbte virksomheders aktiver og forpligtelser ved første indregning måles til dagsværdi på erhvervelsestidspunktet. Efterfølgende indregnes disse til kostpris.

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsesværdi og dagsværdi af overtagne aktiver og forpligtelser indregnes i balancen. Positive forskelsbeløb afskrives ikke, men der foretages i stedet løbende nedskrivningstests.

Kostprisen opgøres som det kontante vederlag med tillæg af dagsværdien af udstedte ejerandele. Transaktionsomkostninger indregnes som omkostninger i takt med, at de afholdes. Opnås kontrol over en virksomhed, der hidtil har været associeret, anses den hidtidige ejerandel som solgt og tilbagekøbt til dagsværdi. Forskellen mellem den regnskabsmæssige værdi og dagsværdien indregnes i resultatopgørelsen under særlige poster.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Omsætningen ved salg af varer og tjenesteydelser indregnes i resultatopgørelsen, såfremt levering og risikoovergang til køber har fundet sted inden årets udgang, og såfremt indtægten kan opgøres pålideligt og forventes modtaget.

Omsætningen måles til dagsværdien af det aftalte vederlag ekskl. moms og afgifter opkrævet på vegne af tredjepart. Alle former for afgivne rabatter indregnes i nettoomsætningen.

Nettoomsætningen omfatter endvidere gennemførte energibesparelser i henhold til Energispareaftalen mellem distributionselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren.

Nettoomsætningen indregnes i takt med levering af distributionsydelserne. Indtægter fra aconto-betalende kunder er beregnet for perioden efter seneste årsopgørelse.

Vareforbrug

Omkostninger til varer, der er anvendt til at opnå årets nettoomsætning.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter omfatter bl.a. gebyrer, indtægter fra flytning af stik og periodiserede indtægter fra passiverede udskudte indtægter.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til vedligeholdelse af ledningsnet, afregnings- og kundeserviceomkostninger, sikkerhedsrelaterede omkostninger, kommunikationsomkostninger, konsulentbistand, øvrige administrationsomkostninger m.v.

Personaleomkostninger

Personaleydelser som løn, sociale bidrag, ferie og sygefravær, bonus og ikke-monetære goder indregnes i det regnskabsår, hvor koncernens medarbejdere har udført det tilknyttede arbejde. I forbindelse med koncernens langfristede personaleydelser periodiseres omkostningerne, så de indregnes i takt med, at de pågældende medarbejdere udfører arbejdet.

Indtægter af kapitalandele i tilknyttet virksomhed

I resultatopgørelsen indregnes den forholdsmæssige andel af resultat for året med fradrag af afskrivning af goodwill under posterne 'Indtægter af kapitalandele i dattervirksomheder'.

Finansielle poster

Finansielle indtægter og omkostninger omfatter renter, finansielle omkostninger ved finansiel leasing, realiserede og urealiserede valutakursreguleringer, kursregulering på værdipapirer, amortisering af realkreditlån samt tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen.

Skat

Der indgår som følge af selskabsformen ikke aktuel eller udskudt skat i regnskabet for moderselskabet.

I moderselskabets datterselskab HMN Naturgas Holding ApS med dets dattervirksomheder HMN Gastankstationer ApS, HMN Biogas ApS og HMN Komplementar ApS, består årets skat af årets aktuelle skat og en eventuel ændring af udskudt skat.

Aktuelle skatteforpligtelser henholdsvis tilgodehavende aktuel skat indregnes i balancen opgjort som beregnet skat af årets skattepligtige indkomst reguleret for betalt acontoskat.

Udskudt skat indregnes og måles efter den balanceorienterede gældsmetode af alle midlertidige forskelle mellem regnskabsmæssige og skattemæssige værdier af aktiver og forpligtelser. Den skattemæssige værdi af aktiverne opgøres med udgangspunkt i den planlagte anvendelse af det enkelte aktiv. Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der ifølge balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. En ændring i udskudt skat som følge af ændringer i skattesatser indregnes i resultatopgørelsen. Udskudte skatteaktiver opstået ved eliminering af koncerninterne avancer måles til det købende selskabs skatteprocent.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettigede skattemæssige underskud, indregnes i balancen med den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved modregning i udskudte skatteforpligtelser eller som nettoskatteaktiver.

HMN Naturgas Holding ApS og dets dattervirksomheder HMN Gastankstationer ApS, HMN Biogas ApS og HMN Komplementar ApS er sambeskattet. Den aktuelle danske selskabsskat fordeles mellem de sambeskattede selskaber i forhold til disses skattepligtige indkomster (fuld fordeling med refusion vedrørende skattemæssige underskud).

Balancen

Immaterielle anlægsaktiver

Kunderelationer og goodwill opstod i forbindelse med fusionen mellem HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S 1. januar 2010 som opskrivning til markedsværdi af det overtagne selskab samt opskrivning til markedsværdi af det fællesejede datterselskab.

Værdien af erhvervede kunderelationer måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger. Værdien af de erhvervede kunderelationer afskrives lineært over den forventede levetid, som er 12 år.

Goodwill

Goodwill afskrives lineært over den vurderede økonomiske brugstid, der fastlægges på baggrund af ledelsens erfaringer inden for de enkelte forretningsområder. Afskrivningsperioden udgør 10 år.

Materielle anlægsaktiver

Grunde og bygninger, tekniske anlæg og maskiner samt andre anlæg, driftsmateriel og inventar måles til kostpris med fradrag af akkumulerede af- og nedskrivninger.

Kostprisen for anskaffelser afholdt efter 1. januar 2005 omfatter anskaffelsesprisen samt omkostninger tilknyttet anskaffelsen indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til ibrugtagning, samt estimerede abandonmentomkostninger.

For egenfremstillede aktiver omfatter kostprisen direkte og indirekte omkostninger til materialer, komponenter, underleverandører og løn indtil det tidspunkt, hvor aktivet er klar til ibrugtagning, samt estimerede abandonmentomkostninger

Ved afskrivning af aktiver, som tages i brug efter januar 2005, benyttes følgende levetider:

Bygninger	50 år
Fordelingsnet, distributionsnet og stikledninger	30 år
M/R-stationer inkl. grunde og bygninger	15 år
Målere	15 år
Gastankstationer	15 år
Biogasopgraderingsanlæg	10 år
Øvrige it-systemer	3 år

Ved planlagte udskiftninger på eksisterende anlæg vurderes, om aktivering af personale- og materialeomkostninger skal finde sted.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab under andre driftsindtægter, i det omfang salgsprisen overstiger den oprindelige kostpris.

Ved opgørelse af kostpris indgår abandonmentforpligtelsen. Primobeløbet på abandonmentforpligtelsen i år 2005 afskrives over 16 år. Herefter anvendes de ovenfor nævnte levetider.

Byggerenter beregnet til finansiering af fremstilling af materielle anlægsaktiver indregnes i kostprisen og afskrives over anlæggets levetid. Alle indirekte henførbare låneomkostninger indregnes i resultatopgørelsen.

Kompensation ved etablering af materielle anlægsaktiver

Kompensationen indregnes, når generelle betingelser for indregning er opfyldt, og når de betingelser, der er knyttet til tilskuddet, er opfyldt. Kompensationen, der ydes til dækning af investeringer, føres som en passivpost, der indtægtsføres i takt med levetidsforkortelsen af aktivet.

Nedskrivning af anlægsaktiver

Den regnskabsmæssige værdi af materielle anlægsaktiver vurderes årligt for at afgøre, om der er indikation af værdiforringelse. Når en sådan indikation er til stede, foretages nedskrivningstest.

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

Genindvindingsværdien af materielle aktiver er den højeste værdi af aktivernes dagsværdi med fradrag af forventede afhændelsesomkostninger og nutidsværdien af de fremtidige nettopengestrømme.

Goodwill testes årligt for værdiforringelse. Til brug herfor allokeres goodwill på erhvervelsestidspunktet til de operative segmenter, som forventes at opnå fordele fra virksomhedsovertagelsen.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris, opgjort efter vejede gennemsnitspriser eller nettorealisationsværdi, hvor denne er lavere. Nettorealisationsværdi af varebeholdninger opgøres som forventet salgspris med fradrag af omkostninger, der skal afholdes for at effektuere salget.

Tilgodehavender

Tilgodehavender, inkl. finansielle tilgodehavender fra kunder samt øvrige finansielle tilgodehavender, måles til amortiseret kostpris med fradrag af nedskrivninger til imødegåelse af forventede tab. Nedskrivninger til imødegåelse af tab opgøres på baggrund af en individuel vurdering af de enkelte tilgodehavender.

Andre tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

Periodeafgrænsningsposter under aktiver vedrører forudbetaling af energisparebidrag. Andre tilgodehavender, inkl. øvrige finansielle tilgodehavender, måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi. Periodeafgrænsningsposter indregnet under aktiver omfatter afholdte omkostninger, der vedrører efterfølgende regnskabsår. Periodeafgrænsningsposter måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Distributionselskaber er i henhold til lovgivningen forpligtet til over en årrække at gennemføre energispareprojekter hos forbrugerne, som repræsenterer en given besparelse opgjort i MWh. Overskydende besparelser kan sælges til andre distributionselskaber, ligesom manglende opfyldelse af besparelseskrauet skal udlignes ved opkøb af overskydende besparelser fra andre distributionselskaber. Overskydende besparelser, som kan henføres til regnskabsåret og tidligere år, indregnes som en periodeafgrænsningspost under aktiver og måles til laveste værdi af den gennemsnitlige kostpris og den værdi, som de vurderes at kunne sælges til. Manglende besparelser, som kan henføres til regnskabsåret og tidligere år, indregnes som en hensat forpligtelse og måles til det laveste af de estimerede omkostninger til gennemførelse af de manglende besparelser og det beløb, som det estimeres, at de kan erhverves til hos andre distributionselskaber.

Værdipapirer og kapitalandele

Værdipapirer indregnes ved erhvervelsen til dagsværdi på handelsdatoen.

I efterfølgende perioder indregnes værdipapirer til dagsværdi. Dagværdiregulering indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

Egenkapital

Udbytte

Udbytte, som ledelsen foreslår uddelt for regnskabsåret, vises som en særskilt post under egenkapitalen.

Egenkapitalreserver

Hensættelse til nedsættelse af priser er de beløb, som skal tilbageføres til forbrugerne via fremtidigt lavere priser med baggrund i Forsyningstilsynets regulering af distributionsvirksomhed.

Ekstraordinær effektiviseringsgevinst og gevinst vedrørende forrentning af nettogæld er den del af effektiviseringsgevinster, som Forsyningstilsynet har godkendt til ekstraordinær forrentning af indskudskapitalen.

Reserve for tilskrivning af renter er den ordinære forrentning af indskudskapital, som Forsyningstilsynet har godkendt.

Reserve for opskrivning til handelsværdi i forbindelse med virksomhedssammenslutning er en bunden reserve i moderselskabet.

Abandonmentforpligtelse

Abandonmentforpligtelser omfatter de forventede fremtidige omkostninger til nedlukning og fjernelse af ledningsanlæg og tekniske anlæg. Abandonmentforpligtelser måles til tilbagediskonteret nutidsværdi baseret på en realrente på 2 %. Abandonmentforpligtelsen reguleres over finansielle poster i resultatopgørelsen.

Udskudte skatteaktiver og forpligtelser

Der indregnes udskudt skat af alle midlertidige forskelle mellem regnskabs- og skattemæssig værdi af aktiver og forpligtelser. Der indregnes dog ikke udskudt skat af midlertidige forskelle vedrørende ikke-skattemæssigt afskrivningsberettiget goodwill samt andre poster, hvis disse – bortset fra ved virksomhedsovertagelser – er opstået på anskaffelsestidspunktet uden at have effekt på det regnskabsmæssige resultat eller den skattepligtige indkomst.

Udskudt skat måles på grundlag af de skatteregler og skattesatser, der med balancedagens lovgivning vil være gældende, når den udskudte skat forventes udløst som aktuel skat. I de tilfælde, hvor opgørelse af skatteværdien kan foretages efter alternative beskatningsregler, måles udskudt skat på grundlag af den planlagte anvendelse af aktivet henholdsvis afvikling af forpligtelsen.

Udskudte skatteaktiver, herunder skatteværdien af fremførselsberettiget skattemæssigt underskud, måles til den værdi, hvortil aktivet forventes at kunne realiseres, enten ved udligning i skat af fremtidig indtjening eller ved modregning i udskudte skatteforpligtelser.

Udskudte skatteaktiver og -forpligtelser præsenteres modregnet inden for samme juridiske skatteenhed.

Aktuelle skattetilgodehavender og -forpligtelser

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. Tillæg og godtgørelse under acontoskatteordningen indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

Udskudte indtægter

Betaling fra eksterne parter i forbindelse med etablering af anlægsaktiver, bogføres som en passivpost og indtægtsføres over aktivets økonomiske levetid.

Andre hensatte forpligtelser

Andre hensatte forpligtelser indregnes og måles som det bedste skøn over de omkostninger, der er nødvendige for på balancedagen at afvikle forpligtelserne. Hensatte forpligtelser med en forventet forfaldstid ud over et år fra balancedagen måles til tilbagediskonteret nutidsværdi.

Forskydning i nutidsværdi indregnes under finansielle poster.

Periodeafgrænsningsposter (aktiver)

Periodeafgrænsningsposter omfatter afholdte omkostninger til energibesparelser, der dækkes af fremtidige energisparebidrag fra kunderne i efterfølgende regnskabsår. Periodeafgrænsningsposter måles til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Periodeafgrænsningsposter (forpligtelser)

Periodeafgrænsningsposter indregnet under forpligtelser, omfatter modtagne indtægter til resultatføring i efterfølgende regnskabsår. Periodeafgrænsningsposter måles til nettorealiseringsværdi, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Finansielle gældsforpligtelser

Fastforrentede lån, som realkreditlån og lån hos kreditinstitutter, indregnes ved låneoptagelsen til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder måles lånene til amortiseret kostpris, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen som en rentekomkostning over låneperioden.

Prioritetsgæld er således målt til amortiseret kostpris, der for kontantlån svarer til lånets restgæld. For obligationslån svarer amortiseret kostpris til en restgæld beregnet som lånets underliggende kontantværdi på låneoptagelsestidspunktet reguleret med en over afdragsperioden foretaget afskrivning af lånets kursregulering på optagelsestidspunktet.

Øvrige gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris, der i al væsentlighed svarer til nominel værdi.

Pengestrømsopgørelse

Pengestrømsopgørelsen for virksomheden præsenteres efter den indirekte metode og viser pengestrømme vedrørende drift, investeringer og finansiering samt virksomhedens likvider ved årets begyndelse og slutning.

Pengestrømme vedrørende driftsaktiviteter opgøres som driftsresultatet reguleret for ikke-kontante driftsposter samt ændring i driftskapital. Pengestrømme vedrørende investeringsaktiviteter omfatter betalinger i forbindelse med køb og salg af virksomheder og aktiviteter samt køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver. Pengestrømme vedrørende finansieringsaktiviteter omfatter ændringer i størrelsen eller sammensætningen af indskudskapital og omkostninger forbundet hermed, samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og udlodning til interessenterne (koncernen) eller ejerne (datterselskaber).

Likvider omfatter likvide beholdninger og kortfristede værdipapirer med ubetydelig kursrisiko med fradrag af kortfristet bankgæld.

Pengestrøm fra driftsaktivitet

Pengestrøm fra driftsaktiviteten opgøres som årets resultat reguleret for ændring i driftskapitalen og ikke kontante resultatposter som af- og nedskrivninger og hensatte forpligtelser. Driftskapitalen omfatter omsætningsaktiver minus kortfristede gældsforpligtelser eksklusive de poster, der indgår i likvider.

Pengestrøm fra investeringsaktivitet

Pengestrøm fra investeringsaktiviteten omfatter pengestrømme fra køb og salg af immaterielle, materielle og finansielle anlægsaktiver.

Pengestrøm fra finansieringsaktivitet

Pengestrøm fra finansieringsaktiviteten omfatter pengestrømme fra optagelse og tilbagebetaling af langfristede gældsforpligtelser samt ind- og udbetalinger til og fra selskabsdeltagerne.

Likvider

Likvide midler består af 'Likvide beholdninger' og 'Værdipapirer' under omsætningsaktiver.

'Værdipapirer' består af kortfristede værdipapirer med ubetydelig risiko for værdiændringer, som uden hindring kan omsættes til likvide beholdninger.

Pengestrømsopgørelsen kan ikke udledes alene af det offentliggjorte regnskabsmateriale.

Associerede virksomheder

Kapitalandele i associerede virksomheder indregnes efter den indre værdis metode til den forholdsmæssige andel af den regnskabsmæssige indre værdi i disse virksomheder opgjort efter koncernens regnskabspraksis.

Tilknyttede virksomheder

Kapitalandele i tilknyttede virksomheder indregnes efter den indre værdis metode til den forholdsmæssige andel af den regnskabsmæssige indre værdi i disse virksomheder opgjort efter koncernens regnskabspraksis.

Anvendt regnskabspraksis for moderselskabet HMN Naturgas I/S

Moderselskabets årsregnskab er aflagt efter samme regnskabspraksis som koncernregnskabet. Følgende er alene relevant for moderselskabet.

Distributionsaktivitet

HMN Naturgas I/S har den 1. januar 2015 indskudt sine distributionsaktiviteter i det nystiftede selskab HMN GasNet P/S.

Distributionsaktiviteten er præsenteret under ophørte aktiviteter med tilpasning af sammenligningstal i resultatopgørelsen. Personalet forbliver ansat i HMN Naturgas I/S, men vil fortsat levere arbejde i form af serviceydelser til HMN GasNet P/S.

På baggrund heraf er personaleomkostninger henført til regnskabsposten for ophørte aktiviteter.

Kapitalandele

Kapitalandele i dattervirksomheder indregnes til kostpris i moderselskabsregnskabet.

Handelsværdien pr. 1. januar 2010 af tidligere associerede virksomheder, som ved fusionen mellem HNG I/S og Naturgas Midt Nord I/S blev dattervirksomheder, anses som beregningsmæssig kostpris ved den efterfølgende måling til kostpris.

Hvis der er indikationer for værdiforringelse, foretages værdiforringelsestest som beskrevet i afsnittet 'Anvendt regnskabspraksis' under Nedskrivningstest. Hvis den regnskabsmæssige værdi overstiger genindvendingsværdien, nedskrives kapitalandele til denne lavere værdi.

Nøgletal

Nøgletal er beregnet således:

Bruttomargin	=	Bruttoresultat x 100 / Nettoomsætning
Overskudsgrad	=	Resultat før finansielle poster x 100 / Nettoomsætning
Afkastningsgrad	=	Resultat før finansielle poster x 100 / Samlede aktiver
Soliditetsgrad	=	Egenkapital Ultimo x 100 / Samlede aktiver
Forrentning af egenkapital	=	Årets resultat x 100 / Gennemsnitlig egenkapital
Nettogæld	=	Gældsforpligtelse fratrukket udskudte indtægter, kortfristede aktiver og finansielle tilgodehavender

Note 23 Regnskabsmæssige skøn og vurderinger

Ledelsen udarbejder sine skøn baseret på tidligere års resultater og forskellige andre forudsætninger, som ledelsen vurderer rimelige under de givne omstændigheder. Disse skøn danner grundlag for vurderinger af den rapporterede finansielle stilling, resultat og pengestrømme, som ikke umiddelbart kan udledes af andre kilder. De faktiske resultater kan vise sig at være forskellige fra disse skøn. Ledelsens skøn og forudsætninger revurderes løbende, og hvis det er nødvendigt, indregnes ændringerne i den periode, de revurderede skøn er foretaget.

Skøn, der er væsentlige for regnskabsaflæggelsen, foretages bl.a. ved opgørelse af hensættelse til retableringsforpligtelser, vurdering af brugstider på materielle anlægsaktiver, over- og underdækning på energispareaktiviteter samt nedskrivningstest.

Nedenfor anføres de regnskabsmæssige skøn og forudsætninger, som ledelsen anser som de væsentligste for udarbejdelsen af koncernregnskabet.

Vurdering af levetid på materielle anlægsaktiver

Med virkning fra den 1. januar 2005 trådte bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaber i kraft. Bekendtgørelsen og udmeldinger fra Forsyningstilsynet fastlægger principperne for, hvorledes naturgasdistributionselskabernes fremtidige indtægtsrammer skal fastsættes, og i overensstemmelse hermed er kostprisen for ledningsnet anskaffet før 1. januar 2005 beregnet på grundlag af en forudsætning om, at ledningsnettet er økonomisk afskrevet år 2020.

For nye anlæg har Forsyningstilsynet fastsat standardlevetider, som koncernen anvender. Disse er vist i afsnittet om materielle anlægsaktiver.

Hensættelse til retableringsforpligtelser (abandonment)

Hensættelse til retableringsforpligtelser omfatter forventede omkostninger til nedlukning og fjernelse af naturgasdistributionsanlæg samt retableringsforpligtelser af de fysiske omgivelser. En opgørelse af omkostningerne hertil forudsætter kendskab til hvor stor andel af beholdningen, der faktisk skal sløjfes samt prisen for bortskaffelse/sløjfning af hver enhed. Da der knytter sig usikkerhed hertil, vil opgørelsen ligeledes være behæftet med usikkerhed.

Hensættelsen måles til nutidsværdi af de på balancedagen skønnede fremtidige forpligtelser til reetablering og fjernelse. Abandonmentforpligtelsen tillægges tilgang af forpligtelse af årets investeringer og diskonterings-effekt, som giver en samlet hensættelse på 334,4 mio. kr. i 2018, dette afgår dog i forbindelse med salget af HMN GasNet P/S. Tilsvarende var hensættelsen i 2017 lig 324,5 mio. kr. Hensættelsen er overført til aktiver bestemt for salg

Selskabets ledelse har i lighed med sidste år besluttet at bruge en strukturel rente, som ikke behøver at blive revurderet årligt, hvorfor man har fastholdt en rentesats for diskonteringsrenten på 2 %.

Selve omkostningen til nedlukning af distributionsnettet er tidligere skønnet af ingeniørfirmaet COWI. Herudover har ledelsen i lighed med tidligere år forudsat, at distributionsnettet vil blive nedlukket i 2042, hvilket er afspejlet i regnskabet. Den tekniske levetid estimeres til at være betydeligt længere. Der er væsentlig usikkerhed om nedlukningstidspunktet, da det afhænger af teknologisk udvikling inden for energiløsninger og politiske prioriteringer, herunder muligheden for at benytte distributionsnettet til alternative energiformer. Hvis en sådan alternativ anvendelse bliver aktuel, vil nedlukningen kunne blive udskudt til et langt senere tidspunkt end forudsat. Dette vil kunne medføre en væsentlig reduktion af den indregnede forpligtelse.

Forudsætningerne er baseret på ledelsens bedste skøn, men er i sagens natur forbundet med usikkerhed. Regeringens ambition med naturgasnettet kan påvirke planen for nedlukning af gasnettet. Ledelsen vurderer løbende forudsætningerne.

Over- og underdækning på energispareaktiviteter

Den regnskabsmæssige værdi af over- og underdækning på energispareaktiviteter er forbundet med en skønsmæssig usikkerhed som følge af usikkerheden omkring, hvilket beløb en overskydende besparelse kan sælges til og usikkerhed om, hvilken omkostning der skal afholdes for at gennemføre en manglende mængde besparelser. Grundlaget for måling er kostpris.

Pr. 31. december 2018 er der indregnet et aktiv på 61,4 mio. kr. Pr. 31. december 2017 var der indregnet et aktiv på 143 mio. kr. Hensættelsen er overført til aktiver bestemt for salg.



BESTYRELSEN



Ole Bjørstorp
Formand



Hans Toft
Næstformand



Arne Bisgaard
Næstformand



Thomas Lykke
Pedersen
Medlem af arbejdsudvalget



Kurt Andreassen
Medlem af arbejdsudvalget



Elvin J. Hansen



Hans Jørgen
Okholm



Susanne Juhl
Adm. direktør



John S. Andersen



Jørgen Hammer
Sørensen



Morten Slotved



Niels Dueholm



Ole Ørnbøl



Pernille Beckmann



Steffen
Damsgaard



Tina Tving
Stauning



Torsten Nielsen



Viggo Vangsgaard



REPRÆSENTANTSKABET

Steen Christiansen (A)	Albertslund	Flemming Christensen (C)	Køge
Erling Petersen (R)	Allerød	Søren Brask (V)	Køge
Jesper Würtzen (A)	Ballerup	Carsten Rasmussen (A)	Lejre
Jack Nør (A)	Ballerup	Steffen Damsgaard (V)	Lemvig
Michael Buch Barnes (A)	Brøndby	Karsten Andersen (C)	Lyngby-Taarbæk
Carsten Ullmann Andersen (O)	Brønderslev	Simon Pihl Sørensen (A)	Lyngby-Taarbæk
Johannes Trudslev (A)	Brønderslev	Jørgen Hammer Sørensen (O)	Mariagerfjord
Anne Funk (O)	Dragør	Niels Peter Christoffersen (A)	Mariagerfjord
Karsten Søndergaard (V)	Egedal	Viggo Vangsgaard (A)	Morsø
Kurt Andreassen (V)	Favrskov	Elvin Hansen (A)	Odder
Thomas Lykke Pedersen (A)	Fredensborg	Iben Sønderup (A)	Randers
Jens Hedegaard Kristensen (A)	Frederikshavn	Niels Erik Christensen (V)	Randers
Erik Kyed Trolle (A)	Frederikshavn	Holger Pedersen (C)	Rebild
Kenneth Bergen (A)	Frederikshavn	Ole Nyholm Knudsen (V)	Ringkøbing-Skjern
John Schmidt Andersen (V)	Frederikssund	John G. Christensen (A)	Ringkøbing-Skjern
Tina Tving Stauning (A)	Frederikssund	Niels Rasmussen (F)	Ringkøbing-Skjern
Susanne Mortensen (C)	Furesø	Torben Jørgensen (A)	Roskilde
Preben Sandberg Pettersson (A)	Furesø	Kristine Thrane (A)	Rudersdal
Hans Toft (C)	Gentofte	Jens Darket (V)	Rudersdal
Karen Riis Kjølbye (C)	Gentofte	Court Møller (B)	Rudersdal
Andreas Wiedinger (C)	Gentofte	Michel Berg (A)	Rødovre
Trine Græse (A)	Gladsaxe	Ivan Greve (A)	Silkeborg
Katrine Skov (A)	Gladsaxe	Kuno Danielsen (O)	Silkeborg
Pia Skou (V)	Gladsaxe	Hans Okholm (F)	Silkeborg
Leif Meyer Olsen (V)	Glostrup	Claus Bloch (V)	Skanderborg
Pernille Beckmann (V)	Greve	Anders Bøge (F)	Skive
Jannich Petersen (V)	Gribskov	Arne Bisgård (V)	Skive
Helge Friis (A)	Halsnæs	Hans Odder (C)	Solrød
Claus Christoffersen (A)	Helsingør	Annette Mortensen (V)	Stevns
Michael Mathiasen (C)	Helsingør	Niels Viggo Lynghøj (A)	Struer
Kim Wacker (A)	Herlev	Tommy Bøgehøj (C)	Syddjurs
Kent Falkenvig (V)	Herning	Kristian Tilsted (V)	Thisted
Tue Tortzen (T)	Hillerød	Lars Hein (A)	Tårnby
Dan Riise (V)	Hillerød	Henrik Rasmussen (C)	Vallensbæk
Ole Ørnboel (A)	Hjørring	Jens Lauritzen (V)	Vesthimmerland
Børge Bech (A)	Hjørring	Niels Dueholm (A)	Viborg
Søren Smalbro (V)	Hjørring	Torsten Nielsen (C)	Viborg
Niels Ulrik Nielsen (A)	Holstebro	Lone Langballe (O)	Viborg
Steen Ørskov Larsen (C)	Hvidovre	Anders Korsbæk Jensen (V)	Viborg
Henrik Torning (C)	Høje-Taastrup	Lene Krabbe Dahl (A)	Aalborg
Morten Slotved (C)	Hørsholm	Rose Sloth Hansen (A)	Aalborg
Henrik Engedahl (V)	Ikast-Brande	Jan Nymark Thaysen (V)	Aalborg
Ole Bjørstorp (A)	Ishøj	Steen Bording Andersen (A)	Århus
Lars Holt (V)	Jammerbugt		