

HMN Naturgas I/S

Årsrapport 2013

CVR nr. 3250 5821

Indholdsfortegnelse

Ledelsesberetning	3
Distributionsvirksomheden	13
Regulering af den forsyningspligtige virksomhed	14
Revisionskomite	15
Redegørelse for samfundsansvar	15
Virksomhedens interne kontrol og rapportering	18
Særlige risici	20
Udvikling i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold	23
Hoved- og nøgletaloversigt	25
Ledelsespåtegning	26
Den uafhængige revisors erklæringer	27
Totalindkomstopgørelse	29
Balance	30
Pengestrømsopgørelse for HMN I/S Naturgas koncernen	32
Egenkapitalopgørelse	33
Noter	35
Selskabsoplysninger	69

Ledelsesberetning

Resume

Det samlede regnskabsresultat for HMN Naturgas koncernen for 2013 viser et overskud på 131,2 mio. kr. efter skat. Koncernens nedbragte i året nettogælden med 280 mio. kr. til 427 mio. kr.

Årsrapporten aflægges efter de internationale regnskabsstandarder IFRS. Dette indebærer samtidig, at årsrapporten for 2013 udgøres af et moderselskabsregnskab for HMN Naturgas I/S samt et koncernregnskab, hvor moderselskabet er konsolideret med datterselskaberne:

- HMN Gassalg A/S med datterselskabet HMN Gashandel A/S
- HMN Erhverv A/S og
- Hovedstadsregionens Naturgas Holding ApS med datterselskabet A/S Strandvejs-Gasværket

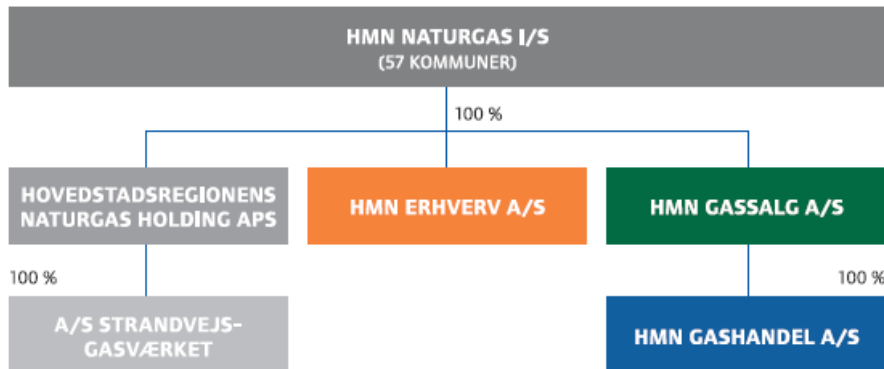
Koncernens indtjening ved distributionsvirksomhed fastlægges af indtægtsramme fastsat af Energitilsynet for det enkelte år under hensyntagen til, at HMN Naturgas I/S kan afvikle selskabets gæld etableret før 1. januar 2005, forrentning og afskrivning af investeringer efter 1. januar 2005 samt kan få dækket driftsomkostningerne ved effektiv drift af selskabet.

Koncernens indtjening ved naturgasforsyningsvirksomhed, der forestås af HMN Gassalg A/S og HMN Gashandel A/S, er opnået ved salg af naturgas til kunder i Danmark i konkurrence med andre naturgasforsyningsvirksomheder. Alle kunder kan frit vælge naturgasleverandør. De øvrige datterselskaber i koncernen varetager begrænsede aktiviteter, der kun i beskedent omfang bidrager til koncernens samlede resultat.

HMN Naturgas I/S' formål er at distribuere naturgas billigst muligt med højt sikkerheds- og serviceniveau til gavn for kunderne i selskabets distributionsområde.

Gennem forsyningsselskabet HMN Gassalg A/S og dets datterselskab HMN Gashandel A/S tilbydes kunderne naturgas på konkurrencedygtige vilkår.

Det er HMN Naturgas koncernens målsætning at være det mest effektive naturgasdistributionsselskab i Danmark og at være kundernes foretrukne naturgasforsyningsselskab.



HMN Naturgas I/S' repræsentantskab traf i november 2012 beslutning om, at gældsafviklingsperiode forlænges fra udgangen af 2016 til udgangen af 2020.

Til grund for beslutningen i HMN Naturgas I/S' repræsentantskab lå, at afvikling af nettogælden i den samlede HMN Naturgas koncern ved udgangen af 2012 var nedbragt til et niveau, der i den oprindelige aftale mellem HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S (fusioneret til HMN Naturgas I/S) og Staten (Sct. Hans-aftalen) var forventet ved udgangen af 2014. Sct. Hans-aftalen blev indgået i 1999.

HMN Naturgas og den grønne omstilling

Det danske energisystem er under forandring. Med Folketingets energiaftale for 2012-2020, som blev indgået med bred politisk opbakning i marts 2012, er sporene lagt, der skal føre os til fremtidens bæredygtige danske energisystem. Målet er, at Danmark skal gøres uafhængig af fossile brændsler til fordel for vedvarende energi, primært vind og sol, men også biomasse.

Forandringer for gassen

En del af aftalens elementer har ført til forandringer for gassen i løbet af 2013. Energiselskaberne har fået væsentligt øgede forpligtelser til at realisere energibesparelser hos forbrugerne. Flere af de mindste decentrale kraftvarmeverker har benyttet sig af aftalens mulighed for frit at vælge brændsel til at skifte naturgassen ud med afgiftsfritaget biomasse, og flere er på vej. De centrale værker er i færd med at lave en tilsvarende omlægning til biomasse. Den første opgraderede biogas er ude i naturgasnettet, og flere gastankstationer er skudt op rundt om i landet.

Energiaftalens analyser

Samtidig har 2013 været analysernes år, hvor energiaftalens analyser af natur-

gasnettets fremtidige anvendelse, fjernvarmens rolle i fremtidens energiforsyning og bæredygtig udnyttelse af biomasseressourcerne har været undervejs.

Disse tre analyser, som ventes på gaden i begyndelsen af 2014, skal tilsammen tegne et billede af, hvordan grundstrukturen i det danske energisystem kunne se ud fremover. I skrivende stund har regeringen fremlagt sit forslag til en klimalov, som skal sikre, at vi når målet om en 40 % reduktion af Danmarks udledning af CO₂ og andre drivhusgasser inden 2020 i forhold til niveauet i 1990.

2014 er også året, hvor der skal gennemføres en analyse af det danske afgifts- og tilskudssystem på energiområdet, ligesom udvalget, der ser på el-sektorens regulering, skal afrapportere. Reguleringen på el- og gasområdet udvikles ofte parallelt, derfor er el-sektorens regulering relevant for naturgassen.

HMN tager aktivt del

I HMN Naturgas-koncernen tager vi aktivt del i udmøntningen af de politiske beslutninger. På det helt konkrete plan arbejder vi på, i samarbejde med kommuner og flådeejere, at gøre gas til det grønne alternativ for den tunge trafik i byerne og på landevejene. Vi arbejder på, at det med tiden er biogas, som kan fyldes i tanken på køretøjerne. Vi indgår i forsknings- og udviklingsprojekter omkring produktion af grønne gasser på overskudsstrøm, og omkring metoder som kan gøre opgraderingen af biogas billigere. Vi arbejder målrettet på at hjælpe de danske energiforbrugere til at spare på og udnytte energien effektivt.

Samtidig arbejder vi for at understøtte, at den grønne omstilling sker med størst mulig hensyntagen til energieffektivitet, miljøfordele, samfundsøkonomi, konkurrencedygtighed, forsyningsikkerhed og selvfølgelig de eksisterende naturgaskunder.

Miljøfordele

Naturgas er det mindst forurenende fossile brændsel, vi har. Gassen udleder ved afbrænding 25 % mindre CO₂ end olie og 40 % mindre CO₂ end kul. Afbrænding af naturgas udleder mindre kvælstof og svovl og ingen sod.

Udover at give ca. 400.000 danske husstande en prisbillig og forsynings sikker opvarmningsform og produktionsvirksomheder en effektiv og for mange uerstattelig energikilde, er brugen af naturgas også grundstenen i samproduktionen af el og varme, som er en af hjørnesteenene i vores effektive energisystem.

Miljøfordelene er der allerede. Og de bliver endnu flere i takt med, at den fossile naturgas udskiftes med grønne gasser som biogas, forgasningsgas og metanisering af brint, som fx kan produceres af overskudsproduktion af vindmøllestrøm. Det vidtforegnede danske gasnet giver afsætningsmulighed for alle ty-

per grønne gasser, næsten lige meget hvor i landet de produceres, og hvor i landet de efterspørges.

I HMN Naturgas-koncernen bidrager vi til denne udvikling. Det gør vi gennem vores engagement i opgradering af biogas og gas til tung transport, vi gør det gennem forskning og samarbejdsprojekter med bl.a. vores ejerkommuner, og vi gør det gennem vores forpligtelser til at realisere energibesparelser hos forbrugerne.

BOKS:

Grønne gasser

HMN-koncernen arbejder lige nu med en række opgraderingsprojekter og med en forventning om, at vi i løbet af de kommende år vil distribuere en betydelig mængde biogas i naturgasnettet. Det lykkedes for HMN-koncernen lige efter nytår 2014 at sende den første opgraderede biogas baseret på gylle ud i naturgasnettet. På årsbasis drejer det sig om seks mio. m³, som fysisk sendes ud i nettet i Hjørring-området.

Gas på gylle og affald

Biogassen er i væsentlig grad baseret på husdyrgødning i overensstemmelse med det politiske ønske om, at biogasproduktion skal være med til at afhjælpe landbrugets miljømæssige udfordringer. Fremover er det dog også vores forventning på baggrund af den ressourcestrategi, som regeringen fremlagde i efteråret 2013, at vi i stigende grad vil se projekter, hvor spildevand og såkaldt vådt husholdningsaffald vil blive anvendt til biogasproduktion.

Forgasning med fordele

I det hele taget er forgasning af forskellige typer biomasse tillige med omdannelse af overskydende vindmøllestrøm til gas områder med stigende aktivitet. Energi på gasform gør i mange tilfælde energien mere håndterbar, fordi den nemt kan lagres i naturgasnettet og naturgaslagrene. Energien bliver mere anvendelig, fordi gas er let at brænde af uden at efterlade affaldsstoffer, som skal håndteres, modsat eksempelvis træ, som efterlader aske, og halm og husholdningsaffald som efterlader slagter efter afbrænding.

HMN i forskning og udvikling

HMN-koncernen indgår i flere forsknings- og udviklingsprojekter omkring grønne gasser. Projekterne har til formål dels at billiggøre håndteringen og opgraderingen af gasserne, dels at øge effektiviteten og udnyttelsesgraden af energien i omdannelsesprocesserne. Projekterne, der blandt andet støttes af EUDP og Energinet.dks Elforsk-program, gennemføres i samarbejde med danske og internationale partnere. Ligeledes søger HMN-koncernen samarbejde med bl.a. vores ejerkommuner om omstilling til grøn gas.

BOKS:

Gas til tung transport

Kommunerne spiller en vigtig rolle i omstillingen af den tunge transport til gas – i første omgang til naturgas, men på sigt til biogas. Som flådeejere og transportudbydere har kommunerne en unik mulighed for at præge transportområdet i en grønnere retning. I HMN-koncernen er vi i fuld gang med at etablere den nødvendige infrastruktur i form af gastankstationer. Det sker hver gang i partnerskab med flådeejere og transportudbydere for at sikre en nødvendig minimumsafsætning og udbrede erfaringerne med gaskøretøjer.

Gas giver miljøfordele

Transportsektoren står i dag for 25 % af den samlede CO₂-udledning herhjemme, og Folketingets partier har mødt kritik for ikke i særlig vid udstrækning at opstille mål for miljøforbedringer i netop denne sektor. Et skift fra diesel til naturgas i tunge køretøjer giver i sig selv en beskedent CO₂-reduktion. Den store miljøgevinst kommer, når det er grønne gasser, som fyldes i tankene. En omstilling til gas, det være sig naturgas eller grønne gasser, tilbyder dog også andre fordele, som fx et lavere støjniveau, ingen lugt og ingen sod – alt sammen fordele for nærmiljøet ikke mindst i byområder.

Vigtige forretningsområder

For HMN-koncernen er såvel biogas som gas til transport spirende forretningsområder, som giver nye afsætningsmuligheder til gavn for de eksisterende kunder i selskaberne. Om end vi på baggrund af udenlandske erfaringer forventer, at markedet for gasbiler vil opbygges langsomt, er der imidlertid grund til at antage, at transportsektoren på sigt vil udgøre en væsentlig del af markedet for gas.

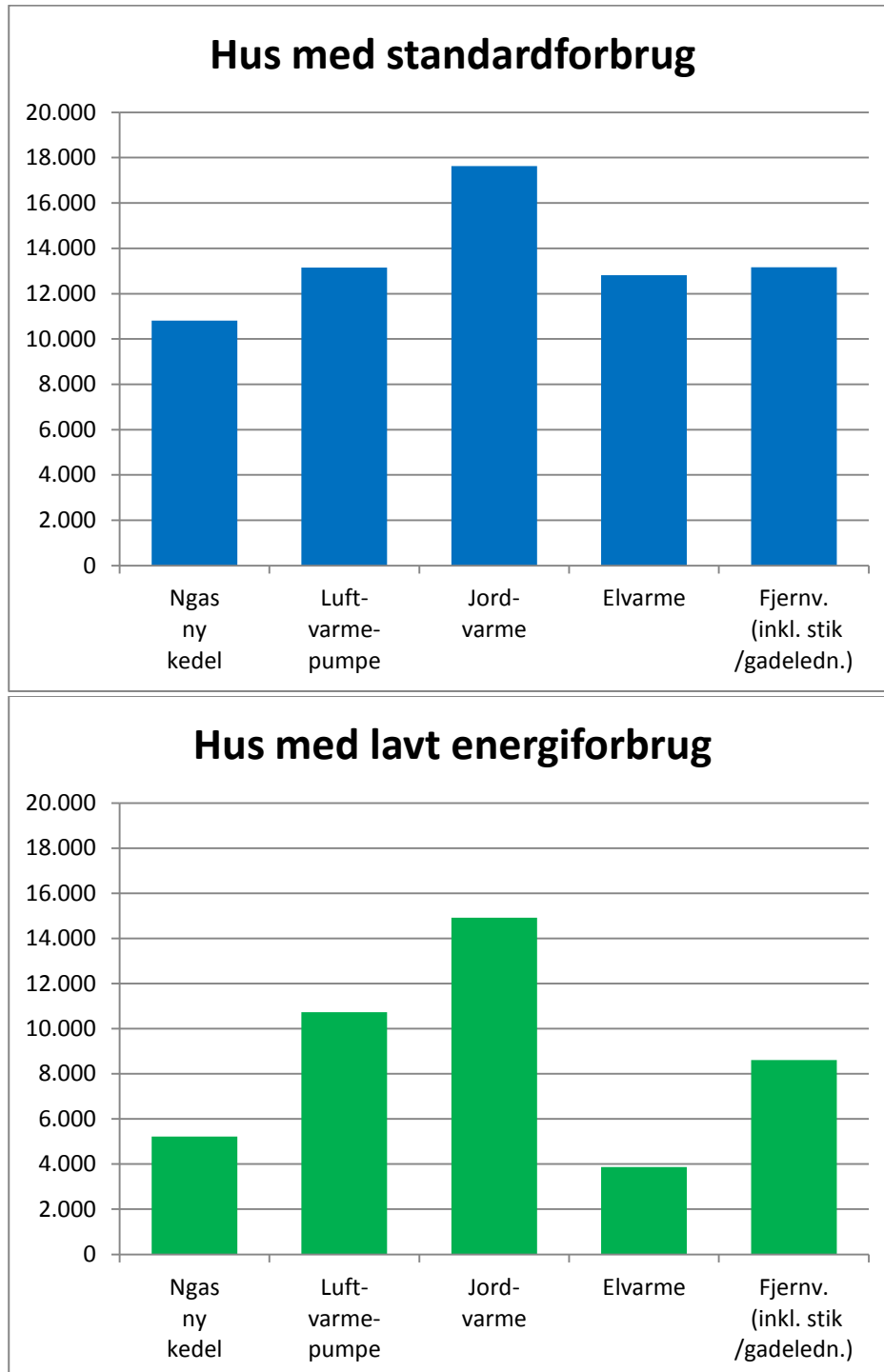
Samfundsøkonomi

Samfundsøkonomiske hensyn har altid været en hjørnesteen i dansk energipolitik. Som et eksempel skal kommunerne, der er varmeplanmyndighed, dokumentere fornuftig samfundsøkonomi i de lokale energiprojekter før de må gennemføres. Disse beregninger og deres forudsætninger følger af Energistyrelsens projektbekendtgørelse.

Gas er det samfundsøkonomisk bedste valg

HMN Naturgas har på baggrund af projektbekendtgørelsen og de gældende forudsætninger foretaget beregninger af forskellige opvarmningsformers samfundsøkonomi. Resultatet vises i nedenstående to figurer. Konklusionen er, at både for huse med et almindeligt energiforbrug og for huse med lavt energiforbrug er et nyt naturgasfyr samfundsøkonomisk set det mest fordelagtige. Kun elvarme i huse med lavt energiforbrug kan konkurrere med naturgasopvarmning. Beregningerne dokumenterer en af de store udfordringer for de kommende

års energiplanlægning. Nemlig at det bliver vanskeligt at udfase naturgassen, hvis vi fortsat vil tage hensyn til samfundsøkonomien. Naturgasopvarmning er nemlig det samfundsøkonomisk bedste alternativ for langt de fleste boliger.



Figurtekst: Samfundsøkonomisk er udfasning af naturgas til almindelig opvarmning ikke nogen god forretning, hverken i eksisterende eller nyt byggeri.

Beregningsgrundlag: Energistyrelsens samfundsøkonomiske brændselspriser, forudsætninger og Teknologikataloget

BOKS:

Særlig udfordring for virksomhedernes konkurrenceevne

De tre danske naturgasdistributionsselskaber, som udover HMN Naturgas er DONG Energy og Naturgas Fyn, har i fællesskab forsøgt at belyse de mulige konsekvenser af regeringens målsætning om, at naturgas, olie og kul skal være udfaset af el- og varmeproduktionen i 2035. Selvom afviklingen af gasselskabernes historiske gæld alt andet lige vil få distributionstarifferne til at falde over de kommende ca. ti år, vil en fuld udfasning af naturgas til el- og varmeproduktion betyde tariffstigninger for de produktionsvirksomheder, som ikke – eller kun vanskeligt – kan udskifte naturgassen i deres produktionsprocesser. Det gælder fx teglværker, galvaniseringsvirksomheder, slagterier og mejerier, der har behov for høje temperaturer, der ikke kan leveres af fjernvarme. For en virksomhed med et forbrug på 1 mio. m³ naturgas om året kan det betyde en tariffstigning på ca. 400.000 kr. om året i 2035. I regnestykket indgår, at gasselskaberne i fællesskab har vurderet, hvor store dele af gasnettet, der i givet fald kan lukkes ned og hvor meget, der kan effektiviseres på driftsudgifterne.

Konkurrenceevne

På verdensplan vil forbruget af gas sammen med vedvarende energi være stærkt stigende. Frem mod 2035 vil gas ifølge Det Internationale Energiagenturs forudsigelser være det meste brugte brændsel i verden. Gassens fleksibilitet og miljøfordele er to af årsagerne hertil. Men gassens rigelighed og en øget eksport af flydende naturgas (LNG) især fra USA er andre medvirkende faktorer.

I kontrast til udviklingen i det globale gasmarked står Danmark og til dels også resten af Europa, hvor gassen er på retur. Motiverne er forskellige. I Danmark udfases gassen som led i en grøn omstilling, andre steder i Europa er det de lave kulpriser, som sender gassen ud i kulden. Det er ifølge Det Internationale Energiagentur (IEA) en fejldisponering, som vil betyde, at Europa vil sakke bagud i konkurrencen, ikke mindst med USA. I Europa har man samtidig valgt at subsidiere den grønne energi. Det har ifølge IEA blot ført til forhøjede energipriser, som igen er med til at presse virksomhedernes konkurrenceevne.

Stabile gaspriser

Det generelle billede for fremtidige naturgaspriser er ifølge IEA stabilitet. Der forventes kun meget begrænsede stigninger i gasprisen frem til 2035, mens stigningen i oliepriserne vil være mere end dobbelt så høje. I dag er der op til 40 % forskel på olie- og gasprisen herhjemme. For en virksomhed betyder det konstante fordele og dermed øget konkurrenceevne, som bliver større af, at der kan spares miljøafgifter, da gassen udleder færre partikler end olie. For Danmark er

der miljøforbedringer at vinde. Skifter 75 % af de virksomheder, som i dag bruger olie, til naturgas, kan Danmark spare ca. 500.000 tons CO₂ årligt.

Forsyningsikkerhed

Forsyningsikkerhed er endnu en væsentlig parameter i den grønne omstilling. Udover af miljøhensyn begrundes de fossile brændsler udfasning ofte med, at der er begrænsede ressourcer til rådighed og med et ønske om uafhængighed af bestemte brændsler.

Faktum er, at der er rigeligt med gas til rådighed i undergrunden. IEA's beregninger siger, at der er tilgængelige gasressourcer svarende til 250 års produktion. Det være sig konventionel naturgas, men også skifergas, som har været en game changer på det amerikanske energimarked. I Danmark efterforskes mulige skifergasforekomster i Nordjylland af franske Total. Selv om der ikke skulle blive produceret skifergas på dansk grund, er der ingen grund til bekymring for forsyningsikkerheden. Der vil blive produceret gas i Nordsøen i mange år endnu, de grønne gasser i form af fx biogas vil løbende erstatte naturgassen i naturgasnettet, og endelig vil forstærkede forbindelser til det europæiske gasnet være med til at sikre gasleverancen til de danske forbrugere. Således kunne Energinet.dk i efteråret 2013 indvi en udvidelse af rørforbindelsen mellem Danmark og Tyskland, som er med til at sikre fleksibiliteten i det danske energisystem.

BOKS:

Sammenhængende energisystem giver forsyningssikkerhed

En helt særlig problematik står omkring den decentrale kraftvarmeproduktion. Decentral kraftvarme har været et bærende element i det danske energisystem, og en af nøglerne til vores meget høje energieffektivitet. Og så giver den fleksibilitet.

Igennem 2013 har vi set, hvordan lave elpriser gør det urentabelt for de naturgasfyrede decentrale kraftvarmeverker at producere strøm. Den rene varmeproduktion på naturgas er på grund af afgifterne dyr for værkerne, som af brugerøkonomiske årsager derfor ønsker at lægge om til ren varmeproduktion med afgiftsfritaget biomasse.

Fra 2019 forsvinder det grundbeløb, som de decentrale kraftvarmeverker får for bl.a. at stå til rådighed i perioder med spidsbelastning, fx når det stormer og vindmøllerne må give op. Dermed er der endnu mindre incitament til at bevare muligheden for at producere strøm på værkerne.

Effektiv decentral kraftvarme

Kraftvarmeproduktionen fra de naturgasfyrede decentrale kraftvarmeverker er ellers en effektiv og meget fleksibel måde at producere energi på, når vindmøllerne står stille. De naturgasfyrede kraftvarmeverker kan hurtigt starte elproduktionen op og lukke den ned igen og kan derfor udgøre en solid bund for det vindbaserede elsystem i fremtiden. Dansk Energi forudser imidlertid i en analyse af det danske energilandskab efter 2020, at helt op til 80 procent af naturgasen allerede i 2020 vil være erstattet af bl.a. biomasse i kraftvarmeproduktionen. Det lyder voldsomt, men det er faktisk ikke urealistisk. Udviklingen er allerede i gang.

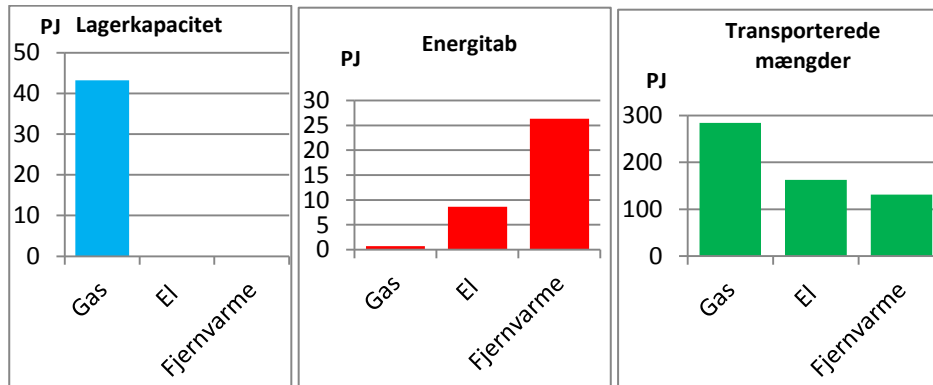
I HMN Naturgas mener vi ikke, der er svaret overbevisende på, at energisystemet kan hænge sammen med fortsat høj forsyningssikkerhed, hvis den decentrale kraftvarmeproduktion baseret på gas udfases. Derfor arbejder vi aktivt for at sikre et ordentligt beslutningsgrundlag, der synliggør konsekvenserne ved en udfasning.

Energieffektivitet

Det danske gassystem er et teknisk og økonomisk velfungerende system. Af de tre kollektive energisystemer vi har, er gassystemet det system, som transporterer langt den største mængde energi, kan lagre langt den største mængde energi og er uden tab af energi af betydning.

Gassystemet er med andre ord et energieffektivt system. Energieffektivitet er en af de helt afgørende parametre for, at vi herhjemme kan nå det ambitiøse mål

om at reducere vores udledning af CO₂ og andre drivhusgasser med 40 % inden 2020 i forhold til niveauet i 1990. Samtidig er investeringen i gasnettet på ca. 50 mia. kr. næsten betalt, og rørene, som ligger i jorden, kan uden problemer holde i mindst 50 år endnu.



Gas for fremtiden

I enhver langsigtet omstillingsproces ligger der en latent risiko for at træffe dårlige valg og dermed bevæge sig i en uhensigtsmæssig retning. Den risiko – og konsekvenserne heraf – bliver større, jo større omstillingsprocessen er.

Forandring af et energisystem hører til de allerstørste og mest omkostningstunge omstillingsprocesser et samfund kan begive sig ud i med betydelige fordelingspolitiske udfordringer. I Danmarks tilfælde er det med energiaftalen af 22. marts 2012 politisk besluttet, at vi skal have et energisystem, som i høj grad bygger på fluktuerende energikilder som vind og sol. Vi vil derfor opleve dage med stort overskud af energi, og vi vil opleve dage med stor mangel på energi. Det stiller krav til et backupsystem, som dels kan producere eller frigive energi på grå og vindstille dage, dels kan lagre overskydende energi på blæsende solskinsdage. Den backup kan vi satse på, at udlandet hjælper os med, eller vi kan sørge for at have backup indenlands, med den ekstra forsyningssikkerhed det giver. Det danske gassystem kan tilbyde en stor del af den nødvendige backup- og lagerkapacitet uden behov for nye store investeringer.

Omstilling med sund fornuft

Den energimæssige omstilling i Danmark er i fuld gang, og vi skal holde tungen lige i munden for at træffe de klogeste og mest fremsynede valg. I HMN Naturgas har vi tillid til og forventer, at vi med en fornuftig og realistisk tilgang kan holde Danmark på ret kurs til gavn for både miljø, forbrugere og samfund. Gasen og gassystemet kan med sin udbredelse, sin fleksibilitet, energieffektivitet og samfundsøkonomiske konkurrencedygtighed tilbyde en lang række af de løsninger, vi har behov for i vores energisystem i rigtig mange år fremover.

Regulering af distributionsvirksomheden

Moderselskabet HMN Naturgas I/S forestår koncernens naturgasdistributionsvirksomhed. Moderselskabets økonomi er i overvejende grad reguleret af “Bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaberne“. Energitilsynet fastsætter ifølge bekendtgørelsen de årlige rammer for

- hvor store indtægter selskaberne må opkræve til drift af virksomhederne
- hvor store omkostninger, der kan indregnes i selskabernes priser.

Reguleringsperioden er 4 år, og 2013 var det sidste år i reguleringsperioden 2010 - 2013. Energitilsynet har i efteråret 2013 fastsat foreløbige indtægtsrammer og effektiviseringskrav for årene 2014 – 2017.

Indtægtsrammen fastsætter det årlige loft over indtægterne, som distributionselskabet må opkræve fra sine kunder, og indtægtsrammen er fastsat med det formål, at distributionsvirksomhedens historiske gæld kan afdrages og forrentes, at driftsomkostningerne ved effektiv drift kan dækkes samt at nye investeringer kan forrentes og afskrives over aktivernes levetid.

Renter og afdrag af gælden pr. 1. januar 2005 udgør ca. 40 % af indtægtsrammen for HMN Naturgas I/S i 2013.

Omkostninger til drift og vedligehold af distributionssystemet er i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen fastsat således, at omkostningerne i 2013 ikke kan overstige de gennemsnitlige årlige omkostninger realiseret i perioden 2005 – 2008 fratrukket et årligt effektiviseringskrav på 0,75 % p.a. for hvert af årene 2010 – 2013.

For perioden 2014 – 2017 må de årlige driftsomkostninger ikke overstige HMN Naturgas’ gennemsnitlige omkostninger i årene 2010 – 2013 fratrukket et effektiviseringskrav på 0,60 % p.a.

Omkostninger til sikkerhedsmæssige opgaver, som distributionsselskaberne er pålagt i henhold til Gasreglementet, er ikke omfattet af Energitilsynets effektiviseringskrav. Omkostningerne til disse opgaver kan indregnes med de faktiske omkostninger i selskabernes priser til forbrugerne.

Ekstraordinære effektiviseringsgevinster

Såfremt de effektivitetsregulerede omkostninger eller de faktiske renteomkostninger vedrørende nettogælden i et år er lavere end Energitilsynets fastsatte ramme for disse omkostninger, er der i henhold til indtægtsrammebekendtgørelsen tale om en ekstraordinær effektiviseringsgevinst. Mindst 50 % af denne

gevinst skal tilbagebetales til forbrugerne igennem fremtidigt lavere distributionsstarif, og resten kan hensættes til blandt andet forrentning af den indskudte kapital.

Energitilsynet har i oktober 2013 fastsat den endelige indtægtsramme for 2012 for HMN Naturgas I/S' distributionsvirksomhed. Energitilsynet har samtidig opgjort HMN Naturgas I/S' ekstraordinære effektiviseringsgevinst for samme år til 101,5 mio. kr.

Energitilsynet fastlægger først den endelige indtægtsramme for 2013 i 3. kvartal 2014. Aflæggelse af regnskab i henhold til bekendtgørelsen finder således ikke sted i denne årsrapport, men effektiviseringsgevinst for 2013 vil indgå i regnskabet for 2014.

Distributionstariffen

Udover regulering for ekstraordinære effektiviseringsgevinster foretages der også regulering for over-/underdækning i forhold til indtægtsrammen. Den realiserede afsætning vil i større eller mindre grad afvige fra den budgetterede afsætning, der ligger til grund for fastsættelse af distributionstarifferne. En foreløbig opgørelse viser en resterende akkumuleret underdækning på omkring 10 mio. kr. opstået i årene 2005 - 2009. Underdækning reguleres over distributionsstariffen i årene 2014 - 2016. Underdækningen har været planlagt, idet HMN Naturgas I/S tilstræber, at selskabernes distributionstariffer målt i faste priser skal være nogenlunde konstante fra år til år.

Principperne i indtægtsrammebekendtgørelsen medfører, at selskabet efter udløbet af gældsafviklingsperioden i 2020 skal reducere distributionstariffen betragteligt.

Regulering af den forsyningspligtige virksomhed

HMN Gassalg A/S har indtil udgangen af april 2013 varetaget forsyningspligten i HMN Naturgas' distributionsområde.

Lovgivningen på naturgasområdet ændredes med virkning fra 1. maj 2013. Ændringen indebærer bl.a. at, Energistyrelsen udbyder forsyningspligt opgaven i de enkelte distributionsområder. Forsyningspligt opgaven tildeles som udgangspunkt det selskab, der kan tilbyde kunderne det laveste omkostningstillæg til en i udbudsmaterialet nærmere specificeret børspris på naturgas.

Fremover vil det især være kunder, der aktivt vælger forsyningspligtproduktet samt kunder, der flytter ind i et naturgasforsynet hus uden aktivt at vælge gasleverandør, der forsynes med naturgas på de nye vilkår for forsyningspligt.

Energistyrelsens udbud af forsyningspligt opgaven i begyndelsen af 2013 resulterede i, at forsyningspligten med naturgas i hele landet i perioden fra 1. maj 2013 til 30. april 2016 varetages af Naturgas Fyn.

Revisionskomite

I overensstemmelser med udmøntning i dansk lovgivning af EU's 8. selskabsdirektiv har HMN Naturgas I/S etableret en revisionskomite til overvågning af processen omkring regnskabsaflæggelsen.

Revisionskomiteen for HMN Naturgas koncernen er sammenfaldende med bestyrelsen i HMN Naturgas I/S. Dette er fundet mest hensigtsmæssigt, idet lovkrav til revisionskomiteens virke i væsentligt omfang allerede er en del af bestyrelsens ansvarsområde.

Den væsentligste opgave for revisionskomiteen i 2013 har været overvågningen af processen for aflæggelse af årsrapporterne for HMN Naturgas koncernens selskaber samt overvågning af koncernens risikostyring og interne kontrol.

Redegørelse for samfundsansvar

Klima og miljø

HMN Naturgas I/S støtter udviklingen mod en miljømæssigt bæredygtig produktion og anvendelse af energi og naturgas vil derfor også i de kommende år være en væsentlig del af den danske energiforsyning.

HMN Naturgas I/S vil fortsat arbejde med at sikre så effektiv en anvendelse af naturgas som muligt, samtidig med at selskabet vil arbejde for at udvikle samspillet gasnettet og andre energisystemer.

Udviklingsaktiviteter

HMN Naturgas I/S er medejer af Dansk Gasteknisk Center (DGC), som varetager selskabets bevillingspligtige forsknings- og udviklingsaktiviteter. HMN Naturgas I/S ejer 40 % af DGC og yder et årligt driftsbidrag på ca. 8 mio. kr.

DGC har formuleret en strategi, hvor der er sat fokus på omstillingen til 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, kunstig naturgas og gas produceret ved forgasning af biomasse.

Strategien udmøntes i konkrete forsknings- og udviklingsaktiviteter.

Distribution af biogas

HMN Naturgas I/S har de seneste år haft fokus på at udvikle muligheden for at distribuere biogas. Der er store miljømæssige fordele knyttet til en energimæssig anvendelse af affaldet fra landbrugsproduktionen mv., og der vil derfor være store perspektiver forbundet med at anvende naturgasnettet til distribution af biogas.

EU har i slutningen af 2013 godkendt rammebetingelserne, som Folketinget fastlagde i 2012. Baseret på disse rammebetingelser, har HMN Naturgas i begyndelsen af 2014 tilsluttet det første danske opgraderingsanlæg for biogas baseret på gylle til naturgasnettet. I løbet af 2014 og 2015 forventes en række tilsvarende anlæg tilsluttet HMN Naturgas' distributionsnet.

Udslip af naturgas

Naturgas består af kulbrinter (hovedsagelig metan), som er særdeles aggressive drivhusgasser set i forhold til CO₂. Derfor udfolder HMN Naturgas I/S store anstrengelser for at begrænse udslip.

Der foregår en løbende lækagesøgning af naturgasnettet til sikring af, at der ikke opstår lækager. Udslip af naturgas kan finde sted ved overgravning af naturgasledninger. For at forebygge overgravninger tilbyder HMN Naturgas I/S online information om ledningers placering, og 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.

Ved alle planlagte indgreb på nettet foretages nedblæsning af gasledningerne via flaring (afbrænding), så udslip af metan i atmosfæren i videst muligt omfang undgås.

For at forebygge ulykker hos gasforbrugerne gennemfører HMN Naturgas I/S sikkerhedstekniske stikprøvekontroller på nye og bestående kundeinstallationer.

I tilfælde af anmeldelse af formodning om gasudslip hos forbrugerne skal en medarbejder med den nødvendige ekspertise være hos forbrugerens inden for en time efter at anmeldelsen er modtaget. Normalt vil medarbejderen være fremme i løbet af cirka en halv time.

Socialt ansvar

Politikker

HMN Naturgas har en vedtaget politik for socialt ansvar. Varetagelse af et socialt ansvar betragtes som et væsentligt element i fastholdelse af HMN Naturgas I/S som en attraktiv arbejdsplads med tilfredse medarbejdere. HMN Naturgas I/S' politik for varetagelse af selskabets sociale ansvar og den konkrete indsats drøftes årligt som led i selskabets personalepolitiske drøftelse med deltagelse af ledelse og medarbejderrepræsentanter.

Der arbejdes i virksomheden både internt og eksternt med socialt ansvar.

Handling

Internt er der fokus på at fastholde og fremme et godt fysisk og psykisk arbejdsmiljø. Dette sker blandt andet ved at give gode rammer for medarbejderne med mulighed for at træffe sunde valg angående kost og motion, og der er fastlagt regler for omsorg og støtte til medarbejdere i forbindelse med sygdom. HMN Naturgas I/S har en særskilt politik for varetagelse af det sociale ansvar i forbindelse med sygdom.

Det sociale ansvar i forhold til omverdenen varetages primært ved at tilbyde meningsfyldt beskæftigelse til medarbejdere, der kræver særlige vilkår (flexjob og skånejob), eller som skal i arbejdsprøvning.

Resultat

I 2013 har HMN Naturgas I/S haft 5 medarbejdere beskæftiget på særlige vilkår, og 9 personer har været i arbejdsprøvning.

Der modtages løbende praktikanter fra folkeskoler og andre uddannelsesinstitutioner, og HMN Naturgas I/S tilstræber permanent at have 8 elever i uddannelse. I 2013 har antallet af elever under udannelse været 8.

Det underrepræsenterede køn

Med virkning fra 2013 har Folketinget vedtaget regler om den kønsmæssige sammensætning i alle store virksomheder. De nye regler omfatter som udgangspunkt alle virksomheder, hvor omsætning, balancesummen og antal medarbejdere overstiger nærmere fastsatte tærskelværdier.

De nye regler betyder, at bestyrelsen i de omfattede virksomheder skal fastlægge:

1. Virksomhedens mål (måltal) for andelen af kvinder i bestyrelsen og tidshorisonten for, hvornår dette mål forventes nået

2. Virksomhedens politikker for at fremme andelen af kvinder i ledende stillinger i virksomheden
3. Hvordan virksomheden vil oplyse om pkt. 1 og 2 i virksomhedens årsrapport, herunder begrunde virksomhedens valg af mål, tidshorisont og politikker

HMN Naturgas I/S er fritaget for disse nye regler, idet et interessentskab ikke er omfattet af selskabsloven. Da HMN Naturgas I/S endvidere et såkaldt § 60-selskab godkendt efter den kommunale styrelseslovs bestemmelser, er selskabet heller ikke omfattet af Lov om visse erhvervsdrivende virksomheder.

Menneskerettigheder og antikorruption

HMN Naturgas I/S tilslutter sig FN's menneskerettigheder og antikorrupsionsbekæmpelse, men selskabet har ikke fastlagt politikker på området, da selskabet kun i meget begrænset omfang modtager eller leverer varer til udlandet. Selskabet finder derfor, at dets påvirkningsmuligheder på de nævnte områder er meget begrænsede.

Virksomhedens interne kontrol og rapportering

Revisionskomiteen, der udgøres af moderselskabets bestyrelse, fastsætter koncernens overordnede retningslinjer for risikostyring, intern kontrol og rapportering. Udmøntningen af disse retningslinjer foretages af den daglige ledelse.

De fastlagte retningslinjer for koncernens risikostyring og interne kontrol har til formål at styre, snarere end at eliminere, risikoen for fejl og mangler i forbindelse med regnskabsaflæggelsen.

De interne kontrolsystemer i koncernen samt de fastlagte retningslinjer herfor evalueres kontinuerligt, og væsentlige afvigelser herfra og ændringer hertil behandles af revisionskomiteen.

Bestyrelsen fastlægger de overordnede retningslinjer for styringen af risikoen i forbindelse med koncernens finansiering, mængde- og prisrisici i forbindelse med køb og salg af naturgas og pris- og modpartsrisici i forbindelse med afdekninger på det finansielle marked.

Det daglige ledelsesansvar og kompetence i forhold til bestyrelsen er fastlagt i vedtægterne for HMN Naturgas I/S.

Den daglige ledelse fastlægger/godkender politikker og retningslinjer på områder med betydning for selskabernes drift og daglige økonomiske styring, herunder:

- Politik for kreditgivning og lån til kunder
- Politik for investeringer
- Politik for afskrivninger
- Retningslinjer for poster i regnskabsaflæggelsen, der er baseret på skøn eller genereres gennem komplekse processer.

Kontrolaktiviteter og rapportering

Det er den daglige ledelses ansvar, at de interne kontrolsystemer er tilstrækkelige til at sikre korrekt regnskabsaflæggelse i HMN Naturgas koncernen.

De interne kontrolsystemer til sikring af korrekt regnskabsaflæggelse er delt i 2 kategorier:

1. Kontroller i forbindelse med registrering, godkendelser og afstemninger
2. Kontroller i forbindelse med perioderapportering

Kontroller i forbindelse med registrering, godkendelser og afstemninger

Forretningsgange og systemer er tilrettelagt på en sådan måde, at der er sikret den nødvendige funktionsadskillelse i økonomifunktionen. Den organisatoriske struktur og de interne retningslinjer udgør kontrolmiljøet.

Forretningsgangsbeskrivelser for regnskabsaflæggelsen og rapporteringsprocedurer opdateres efter behov og gennemgås mindst én gang årligt.

Fastlagte politikker, forretningsgangsbeskrivelser, interne retningslinjer, herunder bogføringsregler, der er relevante for den interne kontrol vedrørende regnskabsaflæggelsen, er tilgængelige for de relevante medarbejdere.

Kontroller i forbindelse med perioderapportering

Som led i den interne kontrol udarbejdes perioderapporter ved udgangen af hvert kvartal. Perioderapporterne behandles af bestyrelserne i de respektive selskaber.

Perioderapporteringerne indeholder en redegørelse for virksomhedens aktuelle situation på de væsentligste risikoområder, hvor bestyrelsen har fastlagt/godkendt politikker og retningslinjer. Yderligere risici, der måtte være identificeret, vurderes og rapporteres.

Som led i udarbejdelsen af perioderapporter – herunder årsrapporten – foretages en sandsynliggørelse af de centrale poster, der indgår i periodens regnskabsmæssige resultater for at sikre indregning i de korrekte perioder.

Bevillinger

Selskabets repræsentantskab godkender efter indstilling fra bestyrelsen i overensstemmelse med selskabets vedtægter senest den 15. november budgettet for moderselskabet for det kommende år. Bevillingerne for det kommende år er en del af godkendelsen af budgettet og omfatter:

- Bevilling til nettoomsætning.
- Bevilling til driftsomkostninger og andre driftsindtægter.
- Bevilling til renter og andre finansieringsudgifter.
- Bevilling af rådighedsbeløb til investeringer.

Bevillingerne er givet ved repræsentantskabets godkendelse af budgettet. Bestyrelsen kan beslutte, at investeringsaktiviteter først kan påbegyndes efter særskilt godkendelse af bestyrelsen.

Bestyrelsen påser på grundlag af kvartalsmæssig rapportering, at de bevilgede beløb overholdes og foretager indstilling til repræsentantskabet, hvis der er behov for at foretage bevillingsmæssige korrektioner.

Ekstern revision

Selskabets årsregnskab revideres af en ekstern revisor, der er valgt på af HMN Naturgas I/S' repræsentantskab. I den forbindelse forholder revisor sig ligeledes til selskabets regnskabsaflæggelse og interne kontroller. Revisor varetager ejerkommunernes og offentlighedens interesser. Revisor indberetter væsentlige forhold af regnskabsmæssig art eller væsentlige svagheder i det interne kontrolmiljø til bestyrelsen via revisionskomitéen samt i revisionsprotokollen til bestyrelsen.

Særlige risici

Distributionsindtægter

Distributionsindtægterne i moderselskabet er underkastet regulering i henhold til lov om naturgasforsyning. Loven giver mulighed for, at den historiske gæld ved naturgasdistributionsvirksomheden kan være afviklet til tidligst 2014. HMN Naturgas I/S har i efteråret 2012 valgt, at afviklingen af den historiske gæld forlænges fra udgangen af 2016 til udgangen af 2020.

Manglende distributionsindtægter i de enkelte år kan indregnes i fastsættelsen af fremtidige distributionstariffer.

Indtægter ved naturgasforsyning

HMN Gassalg koncernens indtægter stammer i væsentligt omfang fra et ørebeløb pr. solgt m³, som er tillagt forventede indkøbspriser på naturgas samt et fast bidrag pr. kunde.

I et varmt år reduceres koncernens bruttoresultat på grund af den mindre afsætning og eventuelle take-or-pay forpligtelser.

Risikoen er imødegået ved, at en andel af naturgasmængderne er indkøbt på fleksible vilkår suppleret med mængder, som umiddelbart kan gensælges på det internationale marked samt køb af lagerkapacitet, hvor overskydende gas kan gemmes, og manglende gas kan udtrækkes. Flexibiliteten vurderes tilstrækkelig til at klare normale temperaturudsving og normale tab af marked til andre leverandører eller kunders valg af anden energiforsyning.

I det omfang kunderne vælger andre naturgasleverandører end HMN Gassalg A/S eller HMN Gashandel A/S, reduceres HMN Naturgas koncernens indtægtsgrundlag. Der er i koncernens dispositioner taget højde for eventuelle tab af markedsandele i HMN Gassalg koncernen.

Konkurrenceevne

Markedsprisen for naturgas varierer i betydeligt omfang i takt med prisudviklingen på naturgas på de europæiske gasbørser og i aftagende omfang i forhold til udviklingen i prisen på olie. De indkøbte naturgasmængder og de indgåede salgskontrakter følger i overvejende omfang disse børspriser eller er afdækket i forhold hertil. Ubalancer imellem købte og solgte naturgasmængder kan dermed realiseres til aktuelle markedsvilkår, og selskabets konkurrenceevne er dermed robust i forhold til gældende markedsvilkår.

Afledte finansielle instrumenter

HMN Gashandel A/S tilbyder kunderne aftaler, hvori salgsprisen på naturgas fastsættes ud fra forskellige kombinationer af fuel- og gasoliepriser, børspriser på naturgas samt kursen på US-dollar og EUR.

Tilsvarende indgår HMN Gashandel A/S købsaftaler, hvor købsprisen på naturgas fastsættes ud fra forskellige børspriser eller kombinationer af fuel- og gasoliepriser samt kursen på US-dollar og EUR.

Ved indgåelsen af sådanne aftaler påtager HMN Gashandel A/S sig en pris- og valutakursrisiko, da købs- og salgspriserne på gassen fastsættes på forskelligt grundlag. HMN Gassalg A/S og HMN Gashandel A/S afdækker disse oliepris- og valutakursrisici ved brug af afledte finansielle instrumenter, herunder swaps og i begrænset omfang call- og putoptioner, således at HMN Gashandel A/S

kun har en minimal risiko i forbindelse med de indgåede købs- og salgsaftaler. Der vil være risiko for, at der opstår en tidsforskel mellem den faktiske levering til kunderne og den finansielle afdækning af den pågældende levering.

Den finansielle afdækning af prisprodukterne indebærer, at der potentielt opstår en risiko for, at den finansielle modpart ikke vil kunne opfylde indgåede aftaler med HMN Gashandel A/S. Denne risiko søges imødegået ved soliditetskrav til modparten kombineret med en begrænsning af mellemværende med den enkelte modpart.

Bestillinger og nomineringer

Det er forbundet med økonomiske konsekvenser, såfremt selskabets bestillinger og nomineringer af naturgas for det kommende døgn ligger uden for Energinet.dk's tolerancebånd fastsat i reglerne for brug af transmissionsnet. Koncernen har i løbet af de seneste år opbygget en betragtelig viden på dette område, samtidig med at rutinerne er blevet automatiserede i selskabets nomineringssystem. Nomineringerne er blevet vanskeliggjort af, at elpriserne i stigende grad har indflydelse på kundernes gasforbrug. Uforudsete svingninger i især de større kunders forbrug af naturgas kan indebære, at der skal tvangssælges eller tvangskøbes gasmængder hos systemoperatørerne.

Udlån til kunder

HMN Naturgas I/S tilbyder lånefinansiering af især privatkunders omstilling til naturgas eller udskiftning af naturgasinstallation. Långivningen baseres på en konkret kreditvurdering af den enkelte kunde. Långivningen sker på kommercielle vilkår, således at rentefastsættelsen inkluderer den samlede vurderede kreditrisiko på udlånporteføljen.

Tab på debitorer

Selskabets har i kølvandet på finanskrisen oplevet et stigende tab og stigende hensættelser til tab på debitorer. Tabsrisikoen søges reduceret ved fastsættelse af kunders betalingsbetingelser og ved tæt opfølgning på forfaldne tilgodehavender, og i de seneste år har hensættelserne til tab på debitorer igen været faldende.

Udvikling i koncernens aktiviteter og økonomiske forhold.

Resultat 2013

HMN Naturgas I/S' regnskab for 2013 udviser et overskud for koncernen på 131,2 mio. kr. efter renter, afskrivninger og skat. Nettoresultatet var i 2012 et overskud på 132,3 mio. kr.

Resultatet i moderselskabet, der omfatter distributionsvirksomheden i HMN Naturgas I/S, viser et overskud på 174,4 mio. kr. efter renter og afskrivninger mod et tilsvarende overskud i 2012 på 166,3 mio. kr. Moderselskabet er på grund af selskabsformen ikke skattepligtigt.

Distribution af naturgas

HMN Naturgas I/S' bruttoresultat af distributionsvirksomheden udgjorde i 2013 637,8 mio. kr. mod 820,8 mio. kr. i 2012.

Bruttoresultatet i 2013 afspejler, at distributionstariffen blev nedsat med 23 % med virkning fra 1. januar 2013 svarende til ca. 185 mio. kr. Endvidere er den distribuerede naturgasmængde lavere i 2013 end i 2012 grundet især mindre el-produktion på de decentrale kraftvarmeværker.

Naturgasforsyning

Koncernens bruttoresultat af naturgasforsyningsvirksomheden udgjorde i 2013 69,1 mio. kr. mod tilsvarende bruttoresultat på 77,2 mio. kr. i 2012. Bruttoresultatet i 2013 er negativt påvirket af besluttet prisnedsættelse som konsekvens af meget lave priser i forbindelse med udbud af forsyningspligten i foråret 2013.

Andre driftsindtægter

Andre driftsindtægter i koncernen udgjorde 30,6 mio. kr. i 2013 mod 31,6 mio. kr. i 2012. Øvrige driftsindtægter omfatter forskellige gebyrindtægter og ændring i dagsværdien på finansielle instrumenter anvendt i forbindelse med køb og salg af naturgas og øvrige driftsindtægter.

Andre eksterne omkostninger og personaleomkostninger

De samlede driftsomkostninger i koncernen udgjorde i 2013 370,3 mio. kr. mod 364,1 mio. kr. i 2012. Af driftsomkostningerne i 2013 udgjorde personaleomkostningerne 188,9 mio. kr. og andre driftsomkostninger 181,4 mio. kr. De tilsvarende tal var i 2012 på 181,5 mio. kr. hhv. 182,6 mio. kr.

Afskrivninger

Afskrivningerne i 2013 udgjorde 227,9 mio. kr. i moderselskabet og 251,6 mio. kr. i koncernen mod 401,7 mio. kr. i 2012 i moderselskabet og 424,7 mio. kr. i

koncernen. Faldet i afskrivninger i 2013 i forhold til 2012 skyldes et ændret skøn af levetid på materielle anlægsaktiver etableret før 2005, som er forlænget med 4 år.

Finansieringsomkostninger

Finansieringsposterne udgjorde i 2013 en nettoindtægt på 9,2 mio. kr. i koncernen mod en nettoudgift på 12,6 mio. kr. i 2012.

Finansieringsposterne i moderselskabet udgjorde i 2013 en nettoindtægt på 9,0 mio. kr. mod nettoudgift på 12,0 mio. kr. i 2012. Af nettofinansieringsindtægterne i 2013 udgør forrentningsmæssig opskrivning af hensættelse til abandonment 7,2 mio. kr. I 2012 udgjorde denne forrentningsmæssige opskrivning 9,3 mio. kr.

Udviklingen i koncernens nettogæld

Koncernens nettogæld ultimo 2013 er 427 mio. kr. mod 707 mio. kr. ultimo 2012.

Egenkapital

Koncernens egenkapital ved udgangen af 2013 er steget til 1.977,4 mio. kr. mod 1.844,3 mio. kr. ved udgangen af 2012.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

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

Forventninger til fremtiden

Kundernes overgang til anden energiforsyning – herunder konvertering til fjernvarme - og generelle reduktioner i energiforbruget kan medføre stigende distributionstariffer. Det er derfor væsentligt, at distributionstarifferne kan holdes på et niveau, så den samlede slutpris på naturgas er konkurrencedygtig med alternative brændsler. Distributionstariffen reduceredes i 2013 med gennemsnitligt 23 % og reduceres yderligere, når den historiske gæld er afviklet. Den historiske gæld planlægges afviklet i 2020.

Den samlede HMN Naturgas koncern forventer at kunne bevare positionen som en effektiv virksomhed med konkurrencedygtige priser og højt serviceniveau overfor kunderne.

Samlet venter koncernen i 2014 et lidt lavere økonomisk resultat end i 2013.

Hoved- og nøgletaloversigt for koncernen

Økonomi					
mio. kr.	2009	2010	2011	2012	2013
Nettoomsætning	625	5.330	5.569	5.729	5.744
Bruttoresultat	625	1.438	963	899	707
Andre driftsindtægter	107	212	78	32	31
Driftsudgifter	-268	-427	-446	-364	-370
Afskrivninger/nedskrivninger	-388	-632	-426	-425	-252
Driftsresultat	77	592	169	141	116
Særlige poster	0	288	0	0	0
Resultat i associerede virksomheder	83	0	1	0	-1
Finansielle poster, netto	-144	-55	-31	-13	9
Resultat før skat	16	825	139	129	124
Selskabsskat	0	-66	4	3	7
Årets resultat	16	760	142	132	131
Nøgletal					
Investeringer i materielle anlægsaktiver	109	54	56	53	156
Egenkapital	506	1.568	1.704	1.844	1.977
Balancesum	5.025	6.993	6.285	5.894	5.387
Langfristet gæld, brutto	4.314	4.164	3.233	2.833	1.801
Nettogæld	1.678	1.709	1.122	707	427
Indskudskapital, inkl. tilskrevne renter	264	50	50	50	50
Effektiv rente af gæld %	6,1	2,6	2,1	1,3	-1,6
Inflation %, nettoprisindeks dec.	2,2	2,5	2,3	1,6	0,9
Bruttomargin	100,0	27,0	17,3	15,7	12,3
Overskudsgrad	12,3	11,1	3,0	2,5	2,0
Afkastningsgrad	1,5	8,5	2,7	2,4	2,2
Egenkapitalens forrentning	3,3	73,2	8,7	7,5	6,9
Egenkapitalandel, soliditet	10,1	22,4	27,1	31,3	36,7
Statistik					
Distribution, mio. m ³	914	2.173	1.858	1.740	1.665
Tilsluttede, antal kunder	185.665	248.995	251.610	252.663	253.008
Fordelingsnet, km	393	1.268	1.268	1.268	1.270
Distributionsnet, km	4.370	8.450	8.483	8.495	8.545
Beskæftigede, antal	255	395	365	357	362
Hoved- og nøgletallene for 2010 til 2013 er tal for HMN Naturgas koncernen, mens sammenligningsåret 2009 indeholder tal for HNG I/S.					
Investeringerne svarer i 2013 til årets bruttoinvesteringer, mens sammenligningsårene indeholder nettoinvesteringerne.					

Ledespåtegning

Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for regnskabsåret 1. januar - 31. december 2013 for HMN Naturgas I/S.

Koncernregnskabet og årsregnskabet er udarbejdet i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som godkendt af EU. Koncernregnskabet, årsregnskabet og ledelsesberetningen er herudover udarbejdet i overensstemmelse med yderligere oplysningskrav i årsregnskabsloven.

Koncernregnskabet og årsregnskabet giver efter vores opfattelse et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og pengestrømme for 2013.

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.

Hindsgavl Slot, den 27. marts 2014

Susanne Juhl
Adm. Direktør

På bestyrelsesmødet den 27. marts 2014

Ole Bjørstorp
(formand)

Jens Grønlund
(næstformand)

Willy R. Eliassen

Elvin J. Hansen

Karin Søjberg Holst

Morten Høgh

Erik Lund

Jørgen Nørby

Hans J. Okholm

Tina Tving Stauning

Jørgen H. Sørensen

Hans Toft

Ole Ørnbøl

Den uafhængige revisors erklæringer

Til interessenterne i HMN Naturgas I/S

Påtegning på koncernregnskabet og årsregnskabet

Vi har revideret koncernregnskabet og årsregnskabet for HMN Naturgas I/S for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2013, der omfatter totalindkomstopgørelse, balance, egenkapitalopgørelse, pengestrømsopgørelse og noter, herunder anvendt regnskabspraksis for såvel koncernen som selskabet. Koncernregnskabet og årsregnskabet udarbejdes efter International Financial Reporting Standards som godkendt af EU og yderligere oplysningskrav i årsregnskabsloven.

Ledelsens ansvar for koncernregnskabet og årsregnskabet

Ledelsen har ansvaret for udarbejdelsen af et koncernregnskab og årsregnskab, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som godkendt af EU og yderligere oplysningskrav i årsregnskabsloven. Ledelsen har endvidere ansvaret for den interne kontrol, som ledelsen anser nødvendig for at udarbejde et koncernregnskab og et årsregnskab uden væsentlig fejlinformation, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl.

Revisors ansvar

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om koncernregnskabet og årsregnskabet på grundlag af vores revision. Vi har udført revisionen i overensstemmelse med internationale standarder om revision og yderligere krav ifølge dansk revisorlovgivning. Dette kræver, at vi overholder etiske krav samt planlægger og udfører revisionen for at opnå høj grad af sikkerhed for, om koncernregnskabet og årsregnskabet er uden væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter udførelse af revisionshandling for at opnå revisionsbevis for beløb og oplysninger i koncernregnskabet og årsregnskabet. De valgte revisionshandling afhænger af revisors vurdering, herunder vurdering af risici for væsentlig fejlinformation i koncernregnskabet og årsregnskabet, uanset om denne skyldes besvigelser eller fejl. Ved risikovurderingen overvejer revisor intern kontrol, der er relevant for virksomhedens udarbejdelse af et koncernregnskab og et årsregnskab, der giver et retvisende billede. Formålet hermed er at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere vurdering af, om ledelsens valg af regnskabspraksis er passende, og om ledelsens regnskabsmæssige skøn er rimelige, samt en vurdering af den samlede præsentation af koncernregnskabet og årsregnskabet.

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

Revisionen har ikke givet anledning til forbehold.

Konklusion

Det er vores opfattelse, at koncernregnskabet og årsregnskabet giver et retvisende billede af koncernens og selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2013 samt af resultatet af koncernens og selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar – 31. december 2013 i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards som godkendt af EU og yderligere oplysningskrav i årsregnskabsloven.

Udtalelse om ledelsesberetningen

Vi har i henhold til årsregnskabsloven gennemlæst ledelsesberetningen. Vi har ikke foretaget yderligere handlinger i tillæg til den udførte revision af koncernregnskabet og årsregnskabet. Det er på denne baggrund vores opfattelse, at oplysningerne i ledelsesberetningen er i overensstemmelse med koncernregnskabet og årsregnskabet.

Hellerup, den 27. marts 2014

PricewaterhouseCoopers

Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

Jesper Møller Christensen
statsautoriseret revisor

Michael Kruse Bak
statsautoriseret revisor

Totalindkomstopgørelse

Resultatopgørelse

HMN I/S		Mio. kr.	Note	HMN koncern	
2012	2013			2013	2012
820,8	637,8	Nettoomsætning	1	5.743,7	5.729,3
0,0	0,0	Vareforbrug		-5.036,3	-4.830,8
820,8	637,8	Bruttoresultat		707,4	898,6
82,5	81,6	Andre driftsindtægter	2	30,6	31,6
-146,0	-141,6	Andre eksterne omkostninger	3	-181,4	-182,6
-177,5	-183,5	Personaleomkostninger	4	-188,9	-181,5
-401,7	-227,9	Afskrivninger	9, 10	-251,6	-424,7
178,2	166,4	Driftsresultat		116,1	141,4
0,1	-0,9	Resultat i associerede virksomheder		-0,9	0,1
46,3	31,7	Finansielle indtægter	5	32,7	44,7
-58,3	-22,7	Finansielle omkostninger	5	-23,5	-57,3
166,3	174,4	Resultat før skat		124,3	128,8
0,0	0,0	Selskabsskat	6	6,9	3,5
166,3	174,4	Årets nettoresultat		131,2	132,3

Totalindkomstopgørelse

HMN I/S		Mio. kr.	Note	HMN koncern	
2012	2013			2013	2012
166,3	174,4	Årets nettoresultat		131,2	132,3
		Beløb, der recirkuleres under visse betingelser:			
2,1	1,9	Dagsværdireguleringer af sikringsinstrumenter		1,9	2,1
2,1	1,9	Anden totalindkomst		1,9	2,1
168,4	176,4	Årets totalindkomst i alt		133,1	134,4



Balance

HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	mio. kr.		Note	2013	2012
			Aktiver			
0,0	0,0		Kunderelationer		179,4	201,8
63,0	63,0		Goodwill		338,0	338,0
63,0	63,0		Immaterielle anlægsaktiver	7	517,4	539,8
65,8	61,0		Grunde og bygninger		65,3	69,7
1.492,2	1.461,9		Ledningsnet		1.467,8	1.492,2
440,3	387,2		Andre anlæg, driftsmidler og inventar		387,1	441,1
0,0	12,4		Anlæg under udførelse		15,1	0,0
1.998,3	1.922,5		Materielle anlægsaktiver	8	1.935,3	2.003,0
15,6	15,6		Langfristede tilgodehavender fra dattervirksomhed		0,0	0,0
1.162,4	1.162,4		Kapitalandele i dattervirksomhed		0,0	0,0
3,7	2,8		Kapitalandele i associerede virksomheder		2,8	3,7
265,8	259,7		Finansielle tilgodehavender		284,7	270,6
1.447,5	1.440,5		Finansielle anlægsaktiver	9	287,4	274,3
0,0	0,0		Udskudt skatteaktiv		11,6	4,7
3.508,8	3.426,0		Langfristede aktiver		2.751,7	2.821,8
27,0	27,3		Varebeholdninger		417,1	230,9
369,3	869,5		Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	10	1.626,8	1.025,1
6,9	8,5		Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder		0,0	0,0
0,0	0,0		Tilgodehavende selskabsskat		15,9	18,6
224,1	74,5		Andre tilgodehavender	11	108,5	323,3
43,2	36,6		Periodeafgrænsningsposter		36,9	43,5
643,5	989,1		Tilgodehavender		1.788,1	1.410,5
166,3	0,0		Værdipapirer		15,6	195,7
785,7	294,2		Likvide beholdninger		414,4	1.234,9
1.622,5	1.310,6		Kortfristede aktiver		2.635,1	3.072,0
5.131,3	4.736,6		Aktiver		5.386,8	5.893,8

HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	mio. kr.		Note	2013	2012
		Passiver				
49,7	49,7	Indskudskapital			49,7	49,7
639,0	639,0	Reserve for opskrivning til handelsværdi			0,0	0,0
-1,9	0,0	Dagsværdiregulering af lån og sikringsinstrumenter			0,0	-1,9
166,7	217,5	Ekstraordinær effektiviseringsgevinst			217,5	166,7
97,4	126,2	Hensættelse til nedsættelse af priser			126,2	97,4
0,0	0,0	Reserve for prisregulering			0,0	0,0
821,8	916,7	Overført resultat			1.584,0	1.532,4
1.772,7	1.949,1	Egenkapital			1.977,4	1.844,3
1.046,0	635,1	Obligationslån og afledte finansielle instrumenter		12-14	635,1	1.046,0
0,0	62,3	Udskudte indtægter			62,3	0,0
374,0	383,4	Abandonmentforpligtelser		15	383,4	374,0
15,0	15,9	Andre hensatte forpligtelser			15,9	15,0
1.435,0	1.096,7	Langfristede gældsforpligtelser			1.096,7	1.435,0
1.397,9	704,7	Kortfristet del af obligationslån og afledte finansielle instrumenter		12-14	704,7	1.397,9
47,9	72,7	Leverandører af varer og tjenesteydelser			557,3	653,6
14,9	0,5	Gæld til tilknyttede virksomheder			0,0	0,0
0,0	5,3	Modtagne forudbetalinger fra kunder			46,3	7,8
462,5	907,6	Anden gæld		16	1.004,4	554,9
0,4	0,0	Kortfristet del af hensatte forpligtelser			0,0	0,4
1.923,6	1.690,7	Kortfristede gældsforpligtelser			2.312,7	2.614,5
3.358,6	2.787,4	Gældsforpligtelser			3.409,4	4.049,5
5.131,3	4.736,6	Passiver			5.386,8	5.893,8
		Eventualforpligtelser og andre forpligtelser		17		
		Nærtstående parter		18		
		Købsforpligtelser og afgivne garantier		19		
		Over-/underdækning		20		
		Anvendt regnskabspraksis		21		
		Regnskabsmæssige vurderinger og skøn		22		



Pengestrømsopgørelse

Moderselskab			Koncern	
2012	2013	Mio. kr.	2013	2012
		Pengestrøm fra driftsaktiviteter:		
178,1	166,4	Driftsresultat	116,1	141,4
0,0	0,0	Regulering for sikringsinstrumenter i totalindkomst	0,0	0,0
0,0	0,0	Tilbageførsel af andre driftsindtægter	12,6	8,7
401,7	227,9	Tilbageførsel af afskrivninger	251,6	424,7
46,3	31,7	Finansielle indbetalinger	32,7	44,7
-58,3	-22,7	Finansielle udbetalinger	-23,5	-57,3
3,8	-17,6	Finansielle poster uden likviditetseffekt	-17,0	4,5
0,0	0,0	Betalt selskabsskat	-16,0	-17,8
		<i>Ændringer i driftskapital:</i>		
135,8	-482,0	Ændringer i tilgodehavender, lagerbeholdning m.v.	-771,6	-158,9
-183,0	542,3	Ændringer i leverandørgæld mv.	512,1	35,4
524,5	446,0	Pengestrøm fra driftsaktiviteter i alt	96,9	425,5
		Pengestrøm fra investeringsaktiviteter:		
-52,2	-150,0	Anlægsinvesteringer	-159,3	-51,9
-52,2	-150,0	Pengestrøm fra investeringsaktiviteter i alt	-159,3	-51,9
		Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter:		
-1.414,4	-1.320,8	Afdrag på kort- og langfristet gæld	-1.320,8	-1.414,4
1.145,0	367,0	Kort- og langfristet lånoptagelse	367,0	1.145,0
-269,4	-953,8	Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter i alt	-953,8	-269,4
203,0	-657,8	Ændring i likviditet i alt	-1.016,1	104,2
749,1	952,0	Likvider, primo	1.430,5	1.326,3
952,0	294,2	Likvider, ultimo	414,4	1.430,5
		Likvider, ultimo:		
785,7	294,2	Likvide beholdninger	414,4	1.234,9
166,3	0,0	Værdipapirer	0,0	195,7
952,0	294,2	Likvider, ultimo	414,4	1.430,5

Egenkapitalopgørelse

MODERSELSKAB							
Mio kr.	Indskuds- kapital	Reserve for opskrivning til handelsværdi	Dagsværdi af sikrings- instrumenter	Ekstraordinær effektiviserings- gevinst og gevinst vedr. forrentning af nettogæld	Hensættelse til nedsættelse af priser	Overført resultat	I alt
Egenkapital 01.01. 2013	49,7	639,0	-1,9	166,7	97,4	821,8	1.772,7
Årets rentetilskrivning							0,0
Årets totalindkomst			1,9			174,4	176,4
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af driftsomkostninger				17,5	17,5	-35,0	0,0
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af finansieringsomkostninger				33,3	33,3	-66,5	0,0
Tilbageført hensættelse vedrørende nedsættelse af priser					-22,0	22,0	0,0
Egenkapital 31.12. 2013	49,7	639,0	0,0	217,5	126,1	916,7	1.949,1
Egenkapital 01.01. 2012	49,7	639,0	-4,1	122,1	58,5	739,0	1.604,3
Årets rentetilskrivning							0,0
Årets totalindkomst			2,1			166,3	168,4
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af driftsomkostninger				10,8	10,8	-21,6	0,0
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af finansieringsomkostninger				33,8	33,8	-67,6	0,0
Tilbageført hensættelse vedrørende nedsættelse af priser					-5,7	5,7	0,0
Egenkapital 31.12. 2012	49,7	639,0	-1,9	166,7	97,4	821,8	1.772,7



KONCERN

Mio kr.	Indskuds- kapital	Reserve for opskrivning til handelsværdi	Dagsværdi af sikrings- instrumenter	Ekstraordinær effektiviserings- gevinst og gevinst vedr. forrentning af nettogæld	Hensættelse til nedsættelse af priser	Overført resultat	I alt
Egenkapital 01.01. 2013	49,7	0,0	-1,9	166,7	97,4	1.532,4	1.844,3
Regulering forsyningspligt							0,0
Årets rentetilskrivning							0,0
Årets totalindkomst			1,9			131,2	133,1
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af driftsomkostninger				17,5	17,5	-35,0	0,0
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af finansieringsomkostninger				33,3	33,3	-66,5	0,0
Tilbageført hensættelse vedrørende nedsættelse af priser					-22,0	22,0	0,0
Egenkapital 31.12. 2013	49,7	0,0	0,0	217,5	126,2	1.584,0	1.977,4
Egenkapital 01.01. 2012	49,7	0,0	-4,1	122,1	103,5	1.438,7	1.709,9
Regulering forsyningspligt							0,0
Årets rentetilskrivning							0,0
Årets totalindkomst			2,1			132,3	134,4
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af driftsomkostninger				10,8	10,8	-21,6	0,0
Reserve til prisnedsættelse fra effektiviseringsgevinst af finansieringsomkostninger				33,8	33,8	-67,6	0,0
Tilbageført hensættelse vedrørende nedsættelse af priser					-50,7	50,7	0,0
Egenkapital 31.12. 2012	49,7	0,0	-1,9	166,7	97,4	1.532,4	1.844,3



Noter

Note 1 Segmentoplysninger

Ledelsen har defineret koncernens driftssegmenter ud fra den rapportering, der tilgår koncernledelsen, og som danner grundlag for beslutninger. Koncernledelsen styrer aktiviteter ud fra en opdeling af distribution og salg af gas. Salg af gas er endvidere opdelt i en reguleret og en ikke-reguleret del.

De rapporteringspligtige segmenter omfatter således:

Distribution af gas omfatter drift af distributionsnet i hovedstadsregionen og Midt- og Nordjylland.

Handel med gas, privatkunder, omfatter aktiviteter i forbindelse med salg af gas til villakunder m. fl.

Handel med gas, erhvervs kunder, omfatter salg af naturgas på individuelt forhandlede vilkår.

Oplysninger om forretningssegmenter er baseret på koncernens afkast og risici samt på den interne økonomistyring.

Interne handler samt allokering mellem segmenterne sker på markedsvilkår.

Aktiviteter 2013 mio. kr.	Distribution	Handel med gas privatkunder	Handel med gas erhvervs kunder	Øvrige	Elimineringer	Koncernen i alt
Koncernekstern omsætning	637,8	1.124,4	3.981,0	0,5	0,0	5.743,7
Koncernintern omsætning	0,0	0,0	1.084,7	0,0	-1.084,7	0,0
Nettoomsætning	637,8	1.124,4	5.065,7	0,5	-1.084,7	5.743,7
Driftsresultat	166,4	-17,7	-31,1	-1,6	0,0	116,1
Finansielle poster	8,9	0,9	-0,4	-0,3	0,0	9,1
Indkomstskat	0,0	1,6	4,8	0,5	0,0	6,9
Årets nettoresultat	174,4	-15,2	-26,6	-1,4	0,0	131,2
Tilgang på materielle anlægsaktiver	155,7	0,0	7,4	1,8	0,0	164,9
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	-227,9	-0,1	-1,0	-0,3	0,0	-229,2
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktive	0,0	-10,4	-12,0	0,0	0,0	-22,4
Langfristede aktiver	3.426,0	131,3	36,9	7,1	-849,5	2.751,7
Kortfristede aktiver	1.310,6	449,7	1.266,2	54,3	-445,7	2.635,1
Aktiver	4.736,6	581,0	1.303,1	61,4	-1.295,2	5.386,8
Egenkapital	1.949,1	390,2	427,4	44,6	-833,9	1.977,4
Gældsforpligtelser	2.787,4	190,8	875,7	16,8	-461,3	3.409,4
Passiver	4.736,6	581,0	1.303,1	61,4	-1.295,2	5.386,8

Aktiviteter 2012 mio. kr.	Distribution	Handel med gas privatkunder	Handel med gas erhvervs kunder	Øvrige	Elimineringer	Koncernen i alt
Koncernekstern omsætning	820,8	1.198,8	3.709,2	0,5	0,0	5.729,3
Koncernintern omsætning	0,0	0,0	1.181,3	0,0	-1.181,3	0,0
Nettoomsætning	820,8	1.198,8	4.890,5	0,5	-1.181,3	5.729,3
Driftsresultat	178,1	-43,3	8,6	-1,9	0,0	141,4
Finansielle poster	-12,0	-1,0	0,2	0,1	0,0	-12,7
Indkomstskat	0,0	8,4	-5,6	0,6	0,0	3,5
Årets nettoresultat	166,3	-35,9	3,2	-1,2	0,0	132,3
Tilgang på materielle anlægsaktiver	53,8	0,4	0,1	-0,8	0,0	53,4
Afskrivninger på materielle anlægsaktiver	-401,7	-0,1	-0,4	-0,1	0,0	-402,3
Afskrivninger på immaterielle anlægsaktive	0,0	-10,4	-12,0	0,0	0,0	-22,4
Langfristede aktiver	3.508,8	129,8	5,4	4,9	-827,1	2.821,8
Kortfristede aktiver	1.622,6	446,2	1.161,1	58,1	-216,1	3.072,0
Aktiver	5.131,3	576,1	1.166,5	63,1	-1.043,2	5.893,8
Egenkapital	1.772,7	395,0	442,0	46,0	-811,4	1.844,3
Gældsforpligtelser	3.358,6	181,1	724,5	17,0	-231,8	4.049,5
Passiver	5.131,3	576,1	1.166,5	63,1	-1.043,2	5.893,8



HMN I/S			HMN koncern	
2012	2013	Note 2 Andre driftsindtægter mio. kr.	2013	2012
8,0	8,3	Indtægter fra overgravninger / omlægninger	8,3	8,0
46,0	47,3	Indtægter fra serviceaftaler med dattervirksomheder	0,0	0,0
28,6	26,0	Øvrige indtægter	34,8	32,3
0,0	0,0	Omkostninger fra dagsværdiregulering af derivater	-12,6	-8,7
82,5	81,6	Andre driftsindtægter	30,6	31,6

HMN I/S			HMN koncern	
2012	2013	Note 3 Revisorhonorar mio. kr.	2013	2012
		Det samlede honorar for det forløbne regnskabsår til repræsentantskabsvalgt revision, kan specificeres således:		
		Honorar for lovpligtig revision		
0,5	0,5	Revisionshonorar til PwC	0,8	0,8
0,2	0,1	Andre ydelser	0,1	0,2
0,7	0,6	Samlet honorar i regnskabsåret	0,9	1,0

HMN I/S			HMN koncern	
2012	2013	Note 4 Personaleomkostninger mio. kr.	2013	2012
		De samlede personaleomkostninger kan specificeres således:		
166,2	172,4	Lønninger og gager	177,3	169,7
25,4	27,7	Pensioner	28,1	25,9
2,0	2,2	Andre omkostninger til social sikring	2,2	2,0
16,1	18,8	- Lønomsomkostninger aktiveret som anlægsaktiver	18,8	16,1
177,5	183,5	Personaleomkostninger i alt	188,9	181,5
		Heraf udgør vederlag til direktion, bestyrelse og repræsentantskab:		
1,4	1,3	Lønninger og gager til direktionen	1,3	1,4
0,3	0,3	Pensioner til direktionen	0,3	0,3
0,8	0,8	Bestyrelse	0,8	0,8
0,0	0,0	Repræsentantskab	0,0	0,0
2,5	2,4	Direktion, bestyrelse og repræsentantskab i alt	2,4	2,5
355	360	Antal medarbejdere i alt	362	357



HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	Note 5	Finansielle poster	mio. kr.	2013	2012
Finansielle indtægter						
10,1	6,4		Renteindtægter fra driftslikviditet		7,9	13,9
26,0	18,6		Renteindtægter fra finansielle tilgodehavender		18,7	26,0
-0,8	2,2		Dagværdiregulering af dagværdisikring		2,2	-0,8
99,4	-3,3		Dagværdiregulering af poster reguleret over resultatopgørelsen (obligationslån)		-3,3	99,4
-93,7	7,3		Dagværdiregulering af handelsbeholdningen (derivater)		7,3	-93,7
0,0	0,0		Valutakursregulering, netto		0,0	0,0
5,4	0,6		Renteindtægter fra tilknyttet virksomhed		0,0	0,0
46,3	31,7		Finansielle indtægter i alt		32,7	44,7
Finansielle omkostninger						
-1,2	0,0		Renteomkostninger til tilknyttet virksomhed		0,0	0,0
-44,9	-14,9		Renteomkostninger fra lån		-15,4	-44,7
-9,3	-7,2		Diskonteringseffekt af hensatte forpligtelser		-7,2	-9,3
-2,9	-0,6		Valutakursregulering, netto		-1,5	-3,3
0,0	0,0		Andre finansielle omkostninger		0,6	0,0
-58,3	-22,7		Finansielle omkostninger i alt		-23,5	-57,3
-12,0	8,9		Finansielle poster		9,2	-12,6

Estimeret effekt af ændring af egen kreditrisiko er tæt på nul.

HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	Note 6	Skat af årets resultat	mio. kr.	2013	2012
0,0	0,0		Årets aktuelle skat		0,0	0,0
0,0	0,0		Udskudt skat vedr. tidligere år		0,0	0,0
0,0	0,0		Regulering vedrørende tidligere år		0,0	-0,5
0,0	0,0		Årets udskudte skat		6,9	4,0
0,0	0,0		Årets skat i alt		6,9	3,5
<i>der fordeler sig således:</i>						
0,0	0,0		Skat af årets resultat		6,9	3,5
0,0	0,0		Skat af egenkapitalbevægelser		0,0	0,0
0,0	0,0		Årets skat i alt		6,9	3,5
Skat af årets resultat kan forklares således:						
0,0%	0,0%		Selskabsskattesats		25,0%	25,0%
Skatteeffekt af:						
			Underskud fra tidligere år		0,0%	0,0%
			Skattemæssig afskrivning af goodwill		0,0%	0,0%
			Resultat af skattefri virksomhed		-30,2%	-22,3%
			Øvrige skattemæssige reguleringer		0,0%	0,0%
0,0%	0,0%		Effektiv skatteprocent		-5,2%	2,7%
Skatteaktiv fordeler sig således:						
			Fremførbart underskud		11,3	4,7
			Regulering procentsats udskudt skat		0,3	0,0
			Andre tidsmæssige forskelle		0,0	0,0
			Skatteaktiv i alt		11,6	4,7

HMN Gassalg A/S er sambeskattet med dets datterselskab HMN Gashandel A/S. HNG Holding ApS er sambeskattet med dets datterselskab A/S Strandvejsgasværket. Der er solidarisk hæftelse for selskabsskatten.

Det er ledelsens forventning, at der vil blive genereret skattepligtigt overskud i de kommende år, hvorved det fremførbare underskud vil blive udnyttet.



HMN

NATURGAS

Note 7 Immaterielle anlægsaktiver mio. kr.			
MODERSELSKAB			
	Kunderrelationer	Goodwill	I alt
Kostpris 01.01. 2013	0,0	63,0	63,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2013	0,0	63,0	63,0
Afskrivninger 01.01. 2013	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 31.12. 2013	0,0	0,0	0,0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	0,0	63,0	63,0
Kostpris 01.01. 2012	0,0	63,0	63,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2012	0,0	63,0	63,0
Afskrivninger 01.01. 2012	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger	0,0	0,0	0,0
Afskrivninger 31.12. 2012	0,0	0,0	0,0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	0,0	63,0	63,0
KONCERN			
	Kunderrelationer	Goodwill	I alt
Kostpris 01.01. 2013	301,0	338,0	639,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2013	301,0	338,0	639,0
Afskrivninger 01.01. 2013	99,2	0,0	99,2
Afskrivninger	22,4	0,0	22,4
Afskrivninger 31.12. 2013	121,6	0,0	121,6
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	179,4	338,0	517,4
Kostpris 01.01. 2012	301,0	338,0	639,0
Tilgang	0,0	0,0	0,0
Afgang	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2012	301,0	338,0	639,0
Afskrivninger 01.01. 2012	76,7	0,0	76,7
Afskrivninger	22,4	0,0	22,4
Afskrivninger 31.12. 2012	99,2	0,0	99,2
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	201,8	338,0	539,8
Værdien af goodwill og kunderrelationer fastsat i forbindelse med fusionen af HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S er baseret på en konkret vurdering af afsætningsmulighederne de nærmeste år og en samlet budgetperiode frem til 2035. Kunderrelationer, som er opgjort i forbindelse med fusionen, består af værdien af de kunder, som koncernen sælger gas til, såvel reguleret som ikke reguleret.			
Nedskrivningsbehov på immaterielle anlægsaktiver knyttet til handel med gas, baseres på forventet årlig indtjening frem til 2035, hvor de forventede fremtidige frie pengestrømme diskonteres med en realrente på 4 % p.a. I den forventede indtjening er konsekvensen af, at forsyningspligten i 2013 efter Energistyrelsens udbud, overgik til et andet selskab indregnet. Tilsvarende gælder den besluttede prisnedsættelse i forbindelse hermed.			
Værdiansættelse af distributionsvirksomheden er baseret på den gældende lovgivning om regulering af denne type virksomhed. De forventede frie pengestrømme er diskonteret med en realrente på 3 - 4 % p.a.			
Goodwill er allokeret til følgende segmenter:			mio. kr.
Distribution			63,0
Handel med gas			275,0
Goodwill vedrørende distribution kan primært henføres til høj driftseffektivitet. Goodwill vedrørende handel kan henføres til forventninger til forøgelse af aktiviteterne. Goodwill kan ikke afskrives skattemæssigt.			



Note 8 Materielle anlægsaktiver mio. kr.					
MODERSELSKAB					
	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg, driftsmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 01.01. 2013	163,4	5.169,0	1.208,9	0,0	6.541,3
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris 01.01. 2013 efter overførsel	163,4	5.169,0	1.208,9	0,0	6.541,3
Tilgang	0,0	142,1	1,2	12,4	155,7
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2013	163,4	5.311,1	1.210,1	12,4	6.697,1
Afskrivninger 01.01. 2013	97,6	3.676,9	768,6	0,0	4.543,1
Afskrivninger	4,8	172,4	54,3	0,0	231,5
Afskrivninger 31.12. 2013	102,5	3.849,3	822,9	0,0	4.774,6
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	61,0	1.461,9	387,2	12,4	1.922,5
Kostpris 01.01. 2012	163,4	5.120,0	1.202,8	1,3	6.487,5
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris 01.01. 2012 efter overførsel	163,4	5.120,0	1.202,8	1,3	6.487,5
Tilgang	0,0	49,0	6,1	0,0	55,1
Afgang	0,0	0,0	0,0	-1,3	-1,3
Kostpris pr. 31.12. 2012	163,4	5.169,0	1.208,9	0,0	6.541,3
Afskrivninger 01.01. 2012	87,9	3.373,9	679,5	0,0	4.141,3
Afskrivninger	9,7	302,9	89,1	0,0	401,7
Afskrivninger 31.12. 2012	97,6	3.676,8	768,6	0,0	4.543,0
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	65,8	1.492,2	440,3	0,0	1.998,3
KONCERN					
	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg, driftsmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 01.01. 2013	167,3	5.169,1	1.210,8	0,0	6.547,3
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris 01.01. 2013 efter overførsel	167,3	5.169,1	1.210,8	0,0	6.547,3
Tilgang	0,5	148,4	1,0	15,1	164,9
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris pr. 31.12. 2013	167,8	5.317,4	1.211,8	15,1	6.712,2
Afskrivninger 01.01. 2013	97,6	3.676,9	769,7	0,0	4.544,3
Afskrivninger	4,8	172,8	55,0	0,0	232,6
Afskrivninger 31.12. 2013	102,5	3.849,7	824,7	0,0	4.776,9
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	65,3	1.467,8	387,1	15,1	1.935,3
Kostpris 01.01. 2012	168,1	5.120,0	1.204,3	1,3	6.493,8
Overførsel	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Kostpris 01.01. 2012 efter overførsel	168,1	5.120,0	1.204,3	1,3	6.493,8
Tilgang	0,0	49,1	6,5	0,0	55,6
Afgang	-0,8	0,0	0,0	-1,3	-2,1
Kostpris pr. 31.12. 2012	167,3	5.169,1	1.210,8	0,0	6.547,3
Afskrivninger 01.01. 2012	87,9	3.373,9	680,2	0,0	4.142,1
Afskrivninger	9,7	303,0	89,5	0,0	402,2
Afskrivninger 31.12. 2012	97,6	3.676,9	769,7	0,0	4.544,3
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	69,7	1.492,2	441,1	0,0	2.003,0



Note 9 Finansielle anlægsaktiver mio. kr.

	Dattervirksomhed Tilgode- havender	Kapital andele	Kapitalandele i associerede virksomheder	Finansielle tilgode- havender	Finansielle anlægsaktiver i alt	
MODERSELSKAB						
Kostpris 01. januar 2013	15,6	1.162,4	3,7	265,8	1.447,5	
Tilgang	0,0	0,0	0,0	76,8	76,8	
Afgang	0,0	0,0	-0,9	-82,9	-83,8	
Kostpris pr. 31. december 2013	15,6	1.162,4	2,8	259,7	1.440,5	
Opskrivninger 01. januar 2013	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Årets værdiregulering	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Opskrivninger 31. december 2013	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	15,6	1.162,4	2,8	259,7	1.440,5	
Kostpris 01. januar 2012	15,6	1.162,4	3,6	392,3	1.573,9	
Tilgang	0,0	0,0	0,1	137,5	137,6	
Afgang	0,0	0,0	0,0	-264,0	-264,0	
Kostpris pr. 31. december 2012	15,6	1.162,4	3,7	265,8	1.447,5	
Opskrivninger 01. januar 2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Årets værdiregulering	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Opskrivninger 31. december 2012	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	15,6	1.162,4	3,7	265,8	1.447,5	
K O N C E R N	Finansielle anlægsaktiver					
Kostpris 01. januar 2013	274,3					
Tilgang	157,4					
Afgang	-144,2					
Kostpris pr. 31. december 2013	287,5					
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2013	287,5					
Kostpris 01. januar 2012	276,2					
Tilgang	175,3					
Afgang	-177,2					
Kostpris pr. 31. december 2012	274,3					
Regnskabsmæssig værdi 31. december 2012	274,3					
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						
HNG Holding ApS, Gladsaxe					100%	21,3
HNG Holding ApS, ejer: Strandvejsgasværket A/S, Gladsaxe					100%	
HMN Erhverv A/S, Viborg					100%	23,3
HMN Gassalg A/S, Viborg					100%	691,6
HMN Gassalg A/S ejer: HMN Gashandel A/S, Viborg					100%	
Associerede virksomheder						
Dansk Gasteknisk Center, Hørsholm					38%	7,3



HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	Note 10	Hensættelse til tab på debitorer	mio. kr.	2013	2012
12,0	10,2		Hensættelse til tab på debitorer 01.01.		19,0	24,4
-11,3	-8,0		Konstaterede tab		-14,5	-21,4
-0,1	-0,1		Tilbageførsel af hensættelser til forventede tab		-0,3	-0,3
9,6	8,5		Årets hensættelse til forventede tab		14,1	16,3
10,2	10,5		Hensættelse til tab på debitorer 31.12.		18,4	19,0
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser og finansielle tilgodehavender har flg. forfaldsprofil:						
2012	2013				2013	2012
595,0	1.122,8		Ej forfalden		1.900,6	1.214,0
36,4	2,7		Mindre end en måned		4,6	74,3
3,7	3,7		Længere end en måned		6,3	7,5
635,1	1.129,2		I alt tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser og finansielle tilgodehavender		1.911,5	1.295,8

Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser forfalder inden for et år, mens finansielle tilgodehavender har en længere forfaldsprofil.

HMN I/S					HMN koncern	
2012	2013	Note 11	Andre tilgodehavender	mio. kr.	2013	2012
214,5	72,3		Markedsværdi af derivater til afdækning af lån		72,3	214,5
0,0	0,0		Markedsværdi af derivater til afdækning af købs- og salgskontrakter		12,7	64,4
4,3	1,8		Serviceabonnemeter		1,8	4,3
0,0	0,0		Tilgodehavende moms og afgifter		16,5	21,4
5,3	0,4		Øvrige tilgodehavender		5,3	18,7
224,1	74,5		Andre tilgodehavender i alt		108,5	323,3

Alle tilgodehavender, bortset fra dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, er kortsigtede og forfalder indenfor 1 år efter regnskabsårets udløb. Restløbetid for afledte finansielle instrumenter fremgår af note 13.

Alle tilgodehavender, bortset fra dagsværdi af afledte finansielle instrumenter, er med modparter, der ikke er kreditvurderet af eksternt ratingbureau.

HMN I/S				HMN koncern	
2012	2013	Note 12	Gældsforpligtelser	2013	2012
			mio. kr.		
Langfristede gældsforpligtelser					
1.033,2	628,3		Obligationslån (langfristet)	628,3	1.033,2
0,0	62,3		Udskudte indtægter	62,3	0,0
12,8	6,9		Markedsværdi af derivater til afdækning af lån (langsigtet)	6,9	12,8
389,0	399,3		Hensatte forpligtelser (langfristet)	399,3	389,0
1.435,0	1.096,7		Langfristede gældsforpligtelser	1.096,7	1.435,0
Kortfristede gældsforpligtelser					
1.389,3	703,2		Obligationslån (kortfristet)	703,2	1.389,3
8,6	1,5		Markedsværdi af derivater til afdækning af lån (kortfristet)	1,5	8,6
146,1	61,7		Modtaget sikkerhedsstillelse	62,1	150,1
47,9	72,7		Leverandører af varer og tjenesteydelser	557,3	653,6
14,9	0,5		Gæld til tilknyttede virksomheder	0,0	0,0
0,0	5,3		Modtagne forudbetalinger fra kunder	46,3	7,8
248,1	797,2		Skyldig moms og afgifter	861,6	236,4
33,4	37,3		Henlagte feriepenge	37,3	33,4
34,9	11,4		Anden gæld (ex. sikkerhedsstillelse)	43,5	135,0
0,4	0,0		Kortfristet del af hensatte forpligtelser	0,0	0,4
1.923,6	1.690,7		Kortfristede gældsforpligtelser 31. december	2.312,7	2.614,5
3.358,6	2.787,4		Gældsforpligtelser 31. december i alt	3.409,4	4.049,5

Modpart Merrill Lynch har deponeret 62 mio. kr. hos HMN Naturgas I/S, da dagsværdien af swapaftaler er positiv med 64 mio. kr. Der er modregningsadgang.

Hos gaskøbs og -salg modparter er der en bruttogæld på 222 mio. kr. og et brutto tilgodehavende på 201 mio. kr. Der er indgået nettingaftaler, og der er dermed modregningsadgang.



Note 12 fortsat Forfaldstidspunkter for finansielle gældsforpligtelser inklusiv rentebetalinger mio. kr.							
MODERSELSKAB 2013		Regnskabs- mæssig værdi	Betalings- forpligtelse	2014	2015	2016	Efter 2016
Obligationslån		1.339,8	1.318,4	695,1	386,8	4,9	231,6
Obligationslån, indbetalinger fra swaps			-34,9	-11,2	-10,5	-4,4	-8,8
Leverandørgæld		72,7	72,7	72,7	0,0	0,0	0,0
Gæld til tilknyttede virksomheder		0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0
		1.413,0	1.356,6	757,0	376,3	0,5	222,8
2012		Regnskabs- mæssig værdi	Betalings- forpligtelse	2013	2014	2015	Efter 2015
Obligationslån		2.443,9	2.311,1	1.364,0	690,1	14,8	242,2
Obligationslån, indbetalinger fra swaps			-41,7	-12,5	-6,6	-5,8	-16,8
Leverandørgæld		47,9	47,9	47,9	0,0	0,0	0,0
Gæld til tilknyttede virksomheder		14,9	14,9	14,9	0,0	0,0	0,0
		2.506,7	2.332,2	1.414,3	683,5	9,0	225,4
Forfaldsfordelingen er baseret på udiskonterede pengestrømme på finansielle gældsforpligtelser.							
KONCERN 2013		Regnskabs- mæssig værdi	Betalings- forpligtelse	2014	2015	2016	Efter 2016
Obligationslån		1.339,8	1.318,4	695,1	386,8	4,9	231,6
Obligationslån, indbetalinger fra swaps			-34,9	-11,2	-10,5	-4,4	-8,8
Leverandørgæld		557,3	557,3	557,3	0,0	0,0	0,0
		1.897,1	1.840,8	1.241,2	376,3	0,5	222,8
2012		Regnskabs- mæssig værdi	Betalings- forpligtelse	2013	2014	2015	Efter 2015
Obligationslån		2.443,9	2.311,1	1.364,0	690,1	14,8	242,2
Obligationslån, indbetalinger fra swaps			-41,7	-12,5	-6,6	-5,8	-16,8
Leverandørgæld		653,6	653,6	653,6	0,0	0,0	0,0
		3.097,4	2.922,9	2.005,0	683,5	9,0	225,4
Forfaldsfordelingen er baseret på udiskonterede pengestrømme på finansielle gældsforpligtelser.							
HMN Naturgas sørger for at sprede afdragsbyrden over tid, så kun en mindre del af gælden skal refinansieres i det enkelte år. HMN Naturgas opretholder en normallikviditet, som indebærer, at selskabet kan være ude af lånemarkedet i et halvt år.							

Note 13. Forretningsmæssige risici

Risici, der er relateret til koncernens finansiering samt mængde- og prisrisiko i forbindelse med købs- og salgskontrakter for naturgas, kommer til udtryk på følgende måde:

Finansieringsrisici

HMN Naturgas I/S' distributionsvirksomhed vil fortsat i en årrække være finansieret med fremmedkapital. Låntagningen vil ud fra en omkostningsmæssig afvejning generelt bestå af en blanding af variabelt forrentede og fastforrentede lån, ligesom låntagningen kan være i fremmed valuta.

HMN Naturgas I/S benytter sig af regnskabsmæssig afdækning og har omlagt følgende fastforrentede lån til variabel rente over lånenes resterende løbetid ved renteswaps:

EMTN lån, nom. 5.000 mio. JPY, udløb 2018. Lånet er omlagt til variabel EUR rente.

Herudover har HMN Naturgas I/S følgende variabelt forrentede lån:

Lån nom. 400 mio. NOK, udløb 2015. Lånet er omlagt til variabel DKK rente. 2 strukturerede lån på i alt nom. 675 mio. DKK, udløb 2014. Lånene er swappet til variabel DKK rente.

Dagsværdi af swap aftalerne udgør 64 mio. kr. pr. 31. december 2013. (31. december 2012: 193 mio. kr.).

Dagsværdi af lånene udgør -68 mio. kr. pr. 31. december 2013. (31. december 2012: -205 mio. kr.).

Ineffektivitet indregnet i resultatopgørelsen udgør 6,1 mio. kr. (2012: -4,8 mio. kr.).

Det er i bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaber (Bekendtgørelse nr. 1401 af 14. december 2009 omtrykt 30. december 2009) fastlagt, at såfremt naturgasdistributionselskabets årlige finansieringsomkostninger er højere, end hvad der følger af renten fastsat af Energitilsynet, skal selskabet selv bære dette tab. Er selskabets finansieringsomkostninger derimod lavere, end hvad der følger af renten fastsat af Energitilsynet, skal mindst halvdelen af denne gevinst tilbageføres til kunderne gennem lavere distributionstarif.

HMN Naturgas I/S har fastlagt en finansieringspolitik, der angiver retningslinjer for lånoptagelse og omlægning af lån – herunder anvendelse af finansielle instrumenter og disponering af likvide midler, der skal sikre selskabet de lavest mulige omkostninger, uden at selskabet løber væsentlige risici.

Følsomhedsberegning

Ved en ændring i renten på 100 basispunkter (hele rentekurven ændres), vil resultateffekten være 5,2 mio. kr. (2012: 10,2 mio. kr.). Denne effekt skyldes ændringer i markedsværdi af lån, der måles til dagsværdi, og swaps som følger af en renteændring.

	Prisændring	Skønnet resultateffekt	
		2013	2012
Rente	+ 100 bp	+5,2	+10,2

Koncernens gæld er gennem de seneste år reduceret i betydeligt omfang, og gæld vedrørende distributionsvirksomheden stiftet før 1. januar 2005 planlægges afviklet i 2020. Gælden vedrører store investeringer i selskabets infrastruktur. Gælden søges risikofæddet til en rente, der maksimalt svarer til vilkårene i indtægtsrammereguleringen for distributionsvirksomheden.

Opretholdelsen af selskabets høje kreditvurdering er væsentlig for sikring af lave finansieringsomkostninger. Lavere kreditvurdering kan indebære højere finansieringsomkostninger, der afhængig af Energitilsynets godkendelse, vil kunne indregnes i distributionstariffen.

Kreditrisici på swaps og optioner

HMN Naturgas I/S anvender swaps og optioner til afdækning af risici på lån. Swaps og optioner bruges kun til sikringsformål.

Markedsværdien af swaps og optioner beregnes ud fra gældende valutakurser og renter. Markedsværdien er et udtryk for swappens eller optionens erstatningsværdi, hvilket vil sige, hvor stort tabet er, hvis modparten ikke længere kan betale.

HMN Naturgas I/S' kreditrisiko på swaps og optioner består i risikoen for, at en modpart går konkurs og ikke kan indfri sine forpligtelser. Flere swaps og optioner med samme modpart er knyttet til en „Master Agreement“ (rammeaftale), og mellemværender på samtlige swaps og optioner med en modpart vil normalt kunne modregnes indbyrdes.

HMN Naturgas I/S indgår kun transaktioner med modparter med god kreditværdighed og anvender desuden aftaler om løbende sikkerhedsstillelse i form af håndpant for at minimere kreditrisikoen. HMN Naturgas I/S har således en aftale om sikkerhedsstillelse med Nordea. Nordea skal stille sikkerhed for markedsværdi af swaps og optioner ud over EUR 25 millioner, svarende til DKK 186 millioner. HMN Naturgas I/S har tilsvarende aftaler med Society General, BNP Paribas og Merrill Lynch International. HMN Naturgas I/S og disse modparter stiller gensidigt sikkerhed for den aktuelle markedsværdi af udestående finansielle kontrakter.

HMN Naturgas I/S' kreditrisiko er primært relateret til tilgodehavender, værdipapirer og de afledte finansielle instrumenter. Nedenstående tabeller viser et billede af modpartsrisikoen på markedsværdi af finansielle instrumenter, pr. balancedagen, baseret på modpartens rating hos Moody's og Standard & Poor.

Kreditrisici			
2013	Moody's	Standard & Poor	Mio. kr.
Nordea	Aa3	AA-	21
Merrill Lynch International	Baa2	A-	0
Danske Bank	Baa1	A-	-14
2012	Moody's	Standard & Poor	Mio. kr.
Nordea	Aa3	AA-	74
Merrill Lynch International	Baa2	A-	0
Danske Bank	Baa1	A-	27

Kreditrisiko på finansielle tilgodehavender vedrører primært private kunder. Tabs- og restancemængder er historisk set små. Vi anser derfor kreditrisikoen for at være begrænset.

Kreditrisikoen vedrørende tilgodehavender opstår, hvor HMN Naturgas I/S koncernens salg af naturgas, distribution og udlån til kunder ikke sker ved forudbetaling, eller hvor betalingsdygtigheden hos kunder ikke dækkes ved garantier med videre. Placeringen af likvide midler i pengeinstitutter sker efter en konkret kreditvurdering af de anvendte pengeinstitutter. Der er fastsat krav til egenkapital og et individuelt fastsat maksimalbeløb pr. pengeinstitut.

Valutarisici

HMN Naturgas I/S' indtægtsgrundlag er i danske kroner. HMN Naturgas I/S' gældsportefølje ultimo 2013 er udelukkende i danske kroner og EUR.

Nedenstående tabel viser omlægning af selskabets gæld ved hjælp af swaps. En del af gælden er optaget i JPY, som er omlagt til EUR, mens en anden del er optaget i NOK og omlagt til DKK gennem swapaftaler.

Valutarisiko og finansielle instrumenter				
<i>Nominal bruttogæld fordelt på valuta 2013</i>				
Mio. kr.	Lån	Swap fra	Swap til	Gæld efter swap
EUR	0,0	0,0	221,7	221,7
DKK	675,0	0,0	367,0	1.042,0
JPY	257,2	-257,2	0,0	0,0
NOK	354,2	-354,2	0,0	0,0
I alt	1.286,4	-611,4	588,7	1.263,7
<i>Nominal bruttogæld fordelt på valuta 2012</i>				
Mio. kr.	Lån	Swap fra	Swap til	Gæld efter swap
EUR	0,0	0,0	221,7	221,7
DKK	1.995,8	0,0	0,0	1.995,8
JPY	328,7	-328,7	0,0	0,0
I alt	2.324,5	-328,7	221,7	2.217,5

Mængderisiko i købs- og salgskontrakter for naturgas

Vilkårene for køb af naturgas på engrosmarkedet indebærer take-or-pay bestemmelser. Take-or-pay bestemmelser betyder, at forsyningsselskaberne skal betale for den kontraherede naturgasmængde, uanset om HMN Gassalg koncernen ikke har mulighed for at modtage gassen.

Indkøb af naturgas på engrosmarkedet med leveringsfleksibilitet indebærer højere priser end indkøb af faste mængder, der leveres jævnt over en nærmere fastsat periode f. eks. antal timer, døgn eller antal måneder.

HMN Gassalg koncernens mængderisiko på naturgas er en realitet, når der ikke er sammenhæng mellem de mængder, som selskaberne får leveret i en periode - herunder benyttelse af reserveret naturgaslager - og de mængder, som selskabernes kunder aftager i samme periode. Mange kunders forbrug af naturgas er i væsentligt omfang betinget af vejrliget.

Med henblik på imødegåelse af ovenstående risici er der tilrettelagt en risikostyring, der indebærer, at de langsigtede indkøbsaftaler sker til spotpriser, således at selskaberne dagligt kan sælge overskydende gas eller købe manglende gas på spotmarkedet til priser svarende til indkøbsaftalen. Derudover indeholder en andel af naturgasindkøbet mængdefleksibilitet, som sammen med det reserverede naturgaslager kan benyttes til styring af udsving mellem aktuelt naturgasforbrug hos kunderne og aktuelt indkøb eller salg på engrosmarkedet.

Prisrisici ved indgåelse af købs- og salgskontrakter for naturgas

Priserne til især de større kommercielle kunder fastsættes efter forhandling, og en række af disse kunder ønsker særlige prisreguleringsformler, der kan indebære forskellig vægtning af prisudviklingen i forskellige olieprodukter, børspriser på naturgas og valutakurser, eller at salget sker til faste priser.

Tilsvarende indkøber HMN Gassalg koncernen naturgas til forskellige priser reguleret efter prisudviklingen i forskellige olieprodukter, priser på gasbørser og valutakurser eller naturgasindkøbet sker til faste priser.

Risikoen for HMN Gassalg koncernen opstår, når der ikke er fuldstændig sammenfald mellem mængder, som er købt og solgt på samme prisreguleringsvilkår, samt når dette ikke sker til levering på helt samme tidspunkt.

Derfor foretager HMN Gassalg koncernen i betydeligt omfang afdækninger på det finansielle marked. Herved styres og minimeres risikoen, der opstår, når prisreguleringsvilkårene for naturgasindkøb og naturgassalg ikke er sammenfaldende. Selskabet afdækker pris- og valutakursrisici vedrørende bindende aftaler om fremtidige køb og salg af gas med swaps og i begrænset omfang calloptioner og putoptioner. Bestemmelserne om regnskabsmæssig afdækning benyttes ikke.

Gaskontrakter og prisderivater

Prisderivaterne, der er baseret på oliepriser, naturgaspriser samt valutakurser, har en nettodagsværdi pr. 31.12. 2013 på -2,8 mio. kr. (2012: 9,7 mio. kr.).

Følsomhedsberegning på den finansielle portefølje viser følgerne af en ændring i oliepris, naturgaspris og USD-kurs på 10 %.

Risiko	Prisændring	Skønnet resultateffekt	
		2013	2012
Ændring i oliepris og USD-kurs	10 %	73,4	18,9
Ændring i oliepris og USD-kurs	-10 %	-73,4	-18,9

For at imødegå kreditrisikoen på modparter ved indgåelse af disse finansielle aftaler, har HMN Gassalg koncernen indgået Master Agreements (rammeaftaler), således at mellemværender med samme modpart normalt kan modregnes indbyrdes. HMN Gassalg koncernen kreditvurderer løbende modparter og indgår kun transaktioner med modparter med god kreditværdighed. Selskaberne anvender desuden aftaler om løbende sikkerhedsstillelse i form af håndpant for at minimere kreditrisikoen.

Note 14 Kategorisering af finansielle instrumenter og oplysning om dagsværdier mio. kr.

MODERSELSKAB 2013	Regnskabsmæssig værdi	Dagsværdi		
		Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Udlån og tilgodehavender				
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	869,5			
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	8,5			
Finansielle tilgodehavender	261,9			
Likvide beholdninger	294,2			
Udlån og tilgodehavender i alt	1.434,1			
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen				
Markedsværdi af derivater til afdækning af lån	72,3		72,3	
Værdipapirer	0,0	0,0		
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	72,3			
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen				
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af lån	8,4		8,4	
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen				
Obligationslån	628,3	355,3	273,0	
Obligationslån - kortfristet del	703,2	703,2		
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	1.331,5			
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris				
Obligationslån	0,0	0,0		
Obligationslån - kortfristet del	0,0	0,0		
Andre lån	0,0			
Leverandører af varer og tjenesteydelser	72,7			
Gæld til tilknyttede virksomheder	0,5			
Modtagne forudbetalinger fra kunder	5,3			
Anden gæld	907,6			
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris i alt	986,0			

Note 14 fortsat	Kategorisering af finansielle instrumenter og oplysning om dagsværdier				mio. kr.
	Regnskabsmæssig værdi	Dagsværdi			
		Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	
MODERSELSKAB 2012					
Udlån og tilgodehavender					
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	369,2				
Tilgodehavender hos tilknyttede virksomheder	6,9				
Finansielle tilgodehavender	275,5				
Likvide beholdninger	785,7				
Udlån og tilgodehavender i alt	1.437,3				
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen					
Markedsværdi af derivater til afdækning af lån	214,5		214,5		
Værdipapirer	166,3	166,3			
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	380,8				
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen					
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af lån	21,4		21,4		
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen					
Obligationslån	1.033,2	681,2	352,0		
Obligationslån - kortfristet del	1.389,3	1.389,3			
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	2.422,5				
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris					
Obligationslån	0,0	0,0			
Obligationslån - kortfristet del	0,0	0,0			
Andre lån	0,0				
Leverandører af varer og tjenesteydelser	47,8				
Gæld til tilknyttede virksomheder	14,9				
Modtagne forudbetalinger fra kunder	0,0				
Anden gæld	462,5				
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris i alt	525,2				
Finansielle instrumenter der måles til dagsværdi, opdeles efter følgende målemæssige hierarki:					
Niveau 1: Noterede priser på identiske instrumenter					
Niveau 2: Noterede priser på sammenlignelige instrumenter eller i al væsentlighed baseret på observerbare markedsdata					
Niveau 3: Ikke observerbare markedsdata					
De finansielle risici er beskrevet i Note 13.					

Note 14 fortsat	Kategorisering af finansielle instrumenter og oplysning om dagsværdier	mio. kr.		
	Regnskabsmæssig værdi	Dagsværdi		
KONCERN 2013		Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3
Udlån og tilgodehavender				
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser	1.626,8			
Finansielle tilgodehavender	324,1			
Likvide beholdninger	414,4			
Udlån og tilgodehavender i alt	2.365,3			
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen				
Andre tilgodehavender - derivater til afdækning af lån	72,3		72,3	
Andre tilgodehavender - derivater til afdækning af gaskontrakter	12,7		12,7	
Værdipapirer	15,6	15,6		
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	100,6			
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen				
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af lån	8,4		8,4	
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af gaskontrakter	15,6		15,6	
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	23,9			
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen				
Obligationslån	628,3	355,3	273,0	
Obligationslån - kortfristet del	703,2	703,2		
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen i alt	1.331,5			
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris				
Obligationslån	0,0	0,0		
Obligationslån - kortfristet del	0,0	0,0		
Andre lån	0,0			
Leverandører af varer og tjenesteydelser	557,3			
Modtagne forudbetalinger fra kunder	46,3			
Anden gæld	1.004,4			
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris i alt	1.608,0			



Note 14 fortsat		Kategorisering af finansielle instrumenter og oplysning om dagsværdier			mio. kr.	
KONCERN 2012		Regnskabsmæssig værdi	Dagsværdi			
			Niveau 1	Niveau 2	Niveau 3	
Udlån og tilgodehavender						
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		1.025,0				
Finansielle tilgodehavender		333,7				
Likvide beholdninger		1.234,9				
Udlån og tilgodehavender i alt		2.593,5				
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen						
Andre tilgodehavender - derivater til afdækning af lån		214,5		214,5		
Andre tilgodehavender - derivater til afdækning af gaskontrakter		64,4		64,4		
Værdipapirer		195,7	195,7			
Finansielle aktiver - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt		474,6				
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen						
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af lån		21,4		21,4		
Gældsforpligtelser - derivater til afdækning af gaskontrakter		54,6		54,6		
Finansielle forpligtelser - dagsværdi over resultatopgørelsen i alt		76,0				
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen						
Obligationslån		1.033,2	681,2	352,0		
Obligationslån - kortfristet del		1.389,3	1.389,3			
Finansielle forpligtelser - henført til dagsværdi over resultatopgørelsen i alt		2.422,5				
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris						
Obligationslån		0,0	0,0			
Obligationslån - kortfristet del		0,0	0,0			
Andre lån		0,0				
Leverandører af varer og tjenesteydelser		653,5				
Modtagne forudbetalinger fra kunder		7,8				
Anden gæld		554,9				
Finansielle forpligtelser til amortiseret kostpris i alt		1.216,1				
Finansielle instrumenter der måles til dagsværdi, opdeles efter følgende målemæssige hierarki:						
Niveau 1: Noterede priser på identiske instrumenter						
Niveau 2: Noterede priser på sammenlignelige instrumenter eller i al væsentlighed baseret på observerbare markedsdata						
Niveau 3: Ikke observerbare markedsdata						
De finansielle risici er beskrevet i Note 13.						

HMN I/S		Note 15	Abandonmentforpligtelser	mio. kr.	HMN koncern	
2012	2013				2013	2012
363,1	374,0		Abandonmentforpligtelser 01.01.		374,0	363,1
9,3	7,2		Tilgang diskonterings-effekt af primo		7,2	9,3
1,6	2,1		Tilgang forpligtelse ved årets investeringer		2,1	1,6
374,0	383,4		Abandonmentforpligtelser 31.12.		383,4	374,0

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 1%. Abandonmentforpligtelsen reguleres over finansielle poster i resultatopgørelsen.

Der henvises til note 22 vedrørende væsentlige regnskabsmæssige skøn med hensyn til beskrivelse af usikkerheden om størrelsen af forpligtelsen og den tidsmæssige placering.

HMN I/S		Note 16	Anden gæld	mio. kr.	HMN koncern	
2012	2013				2013	2012
248,1	797,2		Moms og afgifter		877,5	280,9
33,4	37,3		Feriepengeforpligtelser		37,3	33,4
19,0	0,3		Periodiserede renter vedrørende lån		0,3	18,7
0,0	0,0		Markedsværdi af derivater til afdækning af købs- og salgskontrakter		15,6	54,6
146,1	61,7		Modtaget sikkerhedsstillelse		62,1	150,1
16,2	11,1		Øvrige poster		11,7	21,4
462,9	907,6		Anden gæld i alt		1.004,4	559,1

Note 17 Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser

HMN Naturgas I/S har en forpligtelse overfor HMN Gassalg A/S til at indskyde ansvarlig lånekapital på 125 mio. kr.

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

Note 18 Nærtstående parter

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

Selskabets ledelsesvederlag mv. er oplyst i note 4.

HMN Naturgas I/S har leveret diverse administrative serviceydelser til datterselskaberne HMN Gassalg A/S, HMN Gashandel A/S og HMN Erhverv A/S for 47,3 mio. kr. (2012: 46,0 mio. kr.)

HMN Naturgas I/S sælger gas til ejerkommunerne. Ingen af disse parter har enkeltvis betydelig indflydelse på HMN Naturgas I/S.

Note 19 Købsforpligtelser og afgivne garantier

Koncernen har indgået bindende aftaler om køb af naturgas for 2.221 mio. kr. (2012: 3.367 mio. kr.) på take or pay-vilkår. Aftalerne løber frem til og med 2014.

Købsforpligtelserne er indgået i fællesskab med HMN Gassalg-koncernen.

Nordea har på vegne af HMN Gassalg-koncernen afgivet garantier for i alt 228 mio. kr. (2012: 238 mio. kr.).

Note 20. Over-/underdækning

Moder- og koncernregnskab

I regnskabsåret 2013 er der i moderselskabet HMN Naturgas I/S beregnet en foreløbig overdækning på ca. 69 mio. kr. Overdækningen for 2013 fastsættes endeligt af Energitilsynet i slutningen af 2014.

Overdækningen i 2013 modregnes den akkumulerede underdækning ultimo 2012, således at den beregnede akkumulerede underdækning ultimo 2013 udgør ca. 10 mio. kr. (2012: ca. 105 mio. kr.)

Selskabet tilstræber at indtjene underdækningen i perioden 2014-2016 på grundlag af godkendelse fra Energitilsynet. Indtjening af underdækningen i de enkelte år er afhængig af naturgasafsætningen i de enkelte år.

Note 21. Anvendt regnskabspraksis

Regnskabsgrundlag

Årsrapporten aflægges i overensstemmelse med International Financial Reporting Standards (IFRS) som godkendt af EU og yderligere danske oplysningskrav til årsrapporter for regnskabsklasse D, jfr. IFRS bekendtgørelsen udstedt i henhold til årsregnskabsloven. Årsrapporten opfylder tillige IFRS udstedt af International Accounting Standards Board (IASB).

Årsrapporten omfatter både et koncernregnskab for selskabet og dets dattervirksomheder og et særskilt årsregnskab for moderselskabet.

Ny regnskabspraksis og oplysninger for 2013

Der er med tilbagevirkende kraft ændret i klassificering af samfakturering, hvormed gæld til tilknyttede virksomheder i moderselskabets regnskab er reduceret med 130 mio. kr.

Indtægter og omkostninger ved salg af serviceabonnementer er med tilbagevirkende kraft flyttet fra driftsindtægter og driftsomkostninger til omsætning og vareforbrug.

HMN har implementeret de standarder og fortolkningsbidrag, der træder i kraft i 2013. Det for HMN relevante standarder omfatter IFRS 10 vedr. konsolidering, IFRS 12 vedr. oplysninger om interesser i andre virksomheder og IFRS 13 vedr. dagsværdimåling og ændring til IFRS 7 vedr. oplysninger om modregning.

Implementering af de nye standarder har alene påvirket noteoplysningerne, og den anvendte regnskabspraksis er udover de ovenfor nævnte punkter, uændret i forhold til tidligere år.

Nye regnskabsstandarder, der endnu ikke er trådt i kraft

På tidspunktet for aflæggelse af årsrapport for 2013 har IASB og EU godkendt en række nye standarder og fortolkningsbidrag, der først træder i kraft med virkning for regnskabsår, der begynder efter 31. december 2013. Disse standarder er derfor ikke anvendt ved udarbejdelsen af denne årsrapport.

IASB har udsendt følgende nye regnskabsstandarder og fortolkningsbidrag, som vurderes at kunne have relevans for HMN Naturgas I/S:

- IFRS 9 - Finansielle instrumenter, indregning og måling. Standarden indeholder nye klassifikations- og målingsbestemmelser for finansielle aktiver og forpligtelser og en tilpasning af bestemmelserne om regnskabsmæssig sikring så de bedre afspejler den finansielle risikostyring. Endvidere giver den nye standard under visse betingelser, mulighed for at måle visse råvarekontrakter til dagsværdi over resultatopgørelsen, selv om de besiddes med henblik på eget brug.
- IFRIC 21 vedr. offentlige afgifter. Fortolkningsbidraget fastlægger den regnskabsmæssige behandling af afgifter, som ikke er indkomstskatter.
- Annual improvements cycle 2010-2012. Omfatter mindre ændringer til en række standarder
- Annual improvements cycle 2011-2013. Omfatter mindre ændringer til en række standarder

HMN Naturgas I/S vil vurdere effekten af ovenstående standarder, når de bliver EU godkendt og forventer at implementere de nye standarder og fortolkningsbidrag, når anvendelsen bliver obligatorisk.

Årsregnskabet er aflagt i mio. kr.

Generelt om indregning og måling

Regnskabet er udarbejdet med udgangspunkt i det historiske kostprisprincip modificeret for måling af visse finansielle instrumenter til dagsværdi. Endvidere er kapitalandele i dattervirksomheder i forbindelse med fusionen pr. 1. januar 2010 i moderselskabet optaget til markedsværdi på fusionstidspunktet.

Indtægter indregnes i resultatopgørelsen i takt med, at de indtjenes. Endvidere indregnes i resultatopgørelsen alle omkostninger, der er afholdt for at opnå årets indtjening, herunder afskrivninger, nedskrivninger og hensatte forpligtelser.

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 Gassalg A/S, med dets dattervirksomhed HMN Gashandel A/S (HMN Gassalg

koncernen), HMN Erhverv A/S, HNG Holding Aps med dets dattervirksomhed A/S Strandvejs-Gasværket.

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 afhændelssummen og den regnskabsmæssige værdi af nettoaktiver på salgstidspunktet, inklusiv resterende goodwill samt forventede omkostninger til salg eller afviklingen.

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

Positive forskelsbeløb (goodwill) mellem anskaffelsværdi 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. Opnået 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.

Afledte finansielle instrumenter

HMN Naturgas koncernen anvender afledte finansielle instrumenter til at afdække pris- og mængderisici ved køb og salg af gas og til at afdække renterisici.

De afledte finansielle instrumenter måles ved første indregning til dagsværdien af det betalte eller modtagne vederlag. Efter første indregning måles de afledte finansielle instrumenter til dagsværdien på balancedagen.

Ændringer i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for sikring af dagsværdien af indregnet aktiv eller forpligtelse, indregnes i resultatopgørelsen sammen med ændringer i dagsværdien af aktivet eller forpligtelsen, som kan henføres til den afdækkede risiko.

Ændringer i dagsværdien af afledte finansielle instrumenter, der ikke opfylder betingelserne for regnskabsmæssig afdækning indregnes i resultatopgørelsen. Ændringer i dagsværdien af derivater, der er opkøbt med henblik på at afdække prisrisici på gas indregnes i andre driftsindtægter, og ændringer i dagsværdien af derivater, der anvendes til at afdække renterisici indregnes i finansielle poster.

Pengestrømsafdækning

Ændring i dagsværdien af finansielle instrumenter, der er klassificeret som og opfylder betingelserne for afdækning af forventede fremtidige transaktioner, indregnes i anden totalindkomst for så vidt angår den effektive del af afdækningen og klassificeres som en særskilt reserve i egenkapitalen. Den ineffektive del indregnes i resultatopgørelsen. Resulterer den afdækkede transaktion i en indtægt eller en omkostning, indregnes det beløb, som er udskudt under egenkapitalen til resultatopgørelsen og modposteres i anden totalindkomst i den periode, hvor den afdækkede transaktion indregnes. Beløbet indregnes i samme post som den afdækkede transaktion.

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 i moderselskabet omfatter distribution af naturgas igennem HMN Naturgas I/S' ledningsnet. Den enkelte forbruger betaler for distributionen gennem distributionstariffer. Herudover indgår udgifter eller indtægter til systemdifferencer opgjort efter markedsreglerne gældende for naturgasområdet.

Nettoomsætningen omfatter endvidere salg af serviceabonnementer til kunder, og gennemførte energibesparelser i henhold til Energispareaftalen mellem distributionsselskaberne og klima-, energi- og bygningsministeren.

Nettoomsætningen i datterselskabet HMN Gassalg koncernen, omfatter salg af naturgas med fradrag af rabatter.

Nettoomsætningen indregnes i takt med levering af distributionsydelse eller gas. Indtægter fra acountobetalende 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. ændring i dagsværdi på finansielle instrumenter anvendt i forbindelse med køb og salg af naturgas, 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.

Finansielle poster

Finansielle poster omfatter renteindtægter og rentekomkostninger, realiserede og urealiserede kursgevinster og -tab samt amortisationstillæg/-fradrag vedrørende lån samt diskonteringseffekt på abandonmentforpligtelse.

Skat

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

I moderselskabets datterselskaber, HMN Gassalg koncernen og i HMN Erhverv samt HNG Holding ApS og dets datterselskab A/S Strandvejs-Gasværket, 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, 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 Gassalg A/S er sambeskattet med datterselskabet HMN Gashandel A/S. 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 udgør det beløb, hvormed kostprisen for en overtaget virksomhed overstiger dagsværdien af de overtagne aktiver og forpligtelser på overtagelsestidspunktet.

Goodwill indregnes som et aktiv og henføres til pengestrømsgenererende enheder svarende til det niveau, hvorpå ledelsen overvåger investeringen. Goodwill indregnes som et aktiv og amortiseres ikke, men den regnskabsmæssige værdi af goodwill underkastes en test for værdiforringelse mindst en gang årligt.

Goodwill nedskrives til genindvindingsværdi såfremt den regnskabsmæssige værdi af den pengestrømsgenererende enheds nettoaktiver overstiger den højeste værdi af nettosalgspris og nytteværdi, der svarer til nutidsværdien af forventede fremtidige pengestrømme fra enheden. En eventuel nedskrivning indregnes i årets resultat og tilbageføres ikke.

Den regnskabsmæssige værdi af goodwill testes årligt for værdiforringelse. Til grund for nedskrivningstesten på de immaterielle anlægsaktiver er lagt den forventede indtjening på salg af naturgas i de kommende 20 – 25 år, idet der forudsat en stigende konkurrence med deraf følgende tab af marked og fremtidig indtjening. Nedskrivningstesten er baseret på fremtidige pengestrømme diskonteret på grundlag af realrente.

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
Biler, inventar og øvrigt	5 år
It-projektet Sirius	8 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 regn-

skabsmæssige 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.

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.

Nedskrivningstest

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.

Nedskrivningstest af goodwill baseres på årets resultat og prognose for fremtidig indtjening i HMN Gassalg-koncernen frem til 2035.

Kapitalandele

Kapitalandele i dattervirksomheder indregnes til kostpris i moderselskabsregnskabet.

Handelsværdien pr. 1. januar 2010 af tidligere associerede virksomheder, som ved fusionen mellem HNG 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 genindvindingsværdien, nedskrives kapitalandele til denne lavere værdi.

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. Goodwill vedrørende associerede virksomheder indregnes i Kapitalandele i associerede virksomheder.

Varebeholdninger

Varebeholdninger måles til kostpris, opgjort efter vejede gennemsnitspriser, eller nettorealiseringsværdi, hvor denne er lavere. Nettorealiseringsværdi 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.

Prisaftaler med kunder, som indeholder en prisformel, der er forskellig fra listepriisen, udskilles fra leveringsaftalen og indregnes som afledte finansielle instrumenter.

Andre tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

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.

Distributionsselskaber 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 distributionsselskaber, ligesom manglende opfyldelse af besparelseskrauet skal udlignes ved opkøb af overskydende besparelser fra andre distributionsselskaber. 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 distributionsselskaber.

Værdipapirer

Værdipapirer indregnes ved erhvervelsen til dagsværdi på handelsdatoen.

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

Indskudskapital

Moderselskabet er et interessentskab. Forrentningen af kapitalindskud fragår de frie reserver og henlægges til en separat reserve under egenkapitalen. Virksomhedens interessentkommuner hæfter solidarisk og ubegrænset for virksomhedens gæld.

Egenkapitalreserver

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

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

Reserve for tilskrivning af renter er den ordinære forrentning af indskudskapital, som Energitilsynet 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 1%. Abandonmentforpligtelsen reguleres over finansielle poster i resultatopgørelsen.

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

Lån

Lån indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger.

I efterfølgende perioder indregnes finansielle gældsforpligtelser, hvor renten baseres på udviklingen i et aktieindeks el.lign., til dagsværdi som følge af, at gældsforpligtelsen indeholder et indbygget afledt finansielt instrument.

Dagsværdiregulering indregnes i resultatopgørelsen under finansielle poster.

Øvrige finansielle gældsforpligtelser måles til amortiseret kostpris svarende til den kapitaliserede værdi ved anvendelse af den effektive rente, således at forskellen mellem provenuet og den nominelle værdi indregnes i resultatopgørelsen over låneperioden. På fastforrentede lån, der er effektivt afdækket overfor ændringer i dagsværdien, reguleres værdien med ændringer i dagsværdien som kan henføres til renteændringer.

Regnskabsmæssig afdækning

Koncernen bruger renteswaps og valutaswaps til at sikre forventede transaktioner, aktiver og forpligtelser i overensstemmelse med bestemmelserne i IAS 39 'Finansielle instrumenter: Indregning og måling'.

Ved kontraktens indgåelse klassificerer koncernen hvert enkelt afledt finansielt instrument, der opfylder definitionen på et sikringsinstrument, som:

- sikring af dagsværdien af indregnede aktiver, forpligtelser eller bindende tilsagn (sikring af dagsværdi) eller

- sikring af dagsværdien af en forventet finansiel transaktion (sikring af pengestrømme)

Alle kontrakter indregnes første gang til dagsværdi og efterfølgende til dagsværdi baseret på gældende købskurser på balancedagen.

Valutaterminskontrakter og valutaswaps, der anvendes til sikring af aktiver eller forpligtelser i fremmed valuta, opgøres til dagsværdi på balancedagen. Værdireguleringer indregnes i Resultatopgørelsen sammen med eventuel regulering af det sikrede aktivs eller den sikrede forpligtelses værdi, som vedrører den sikrede risiko.

Værdireguleringer af valutaterminskontrakter og renteswaps, som er anvendt til sikring af forventede transaktioner, indregnes direkte i anden totalindkomst, hvis sikringen er effektiv. De akkumulerede værdireguleringer af disse kontrakter flyttes fra anden totalindkomst til finansielle indtægter eller finansielle omkostninger i resultatopgørelsen, når den sikrede transaktion er indregnet i resultatopgørelsen.

Dagsværdien af finansielle aktiver og forpligtelser fastlægges ud fra noterede markedspriser for finansielle instrumenter, der handles i et aktivt marked. Hvis der er et aktivt marked, fastlægges dagsværdien ud fra den senest observerede markedskurs på balancedagen.

Andre finansielle forpligtelser

Andre finansielle forpligtelser indregnes til amortiseret kostpris, der sædvanligvis svarer til nominel værdi.

Segmentoplysninger

Omsætningen oplyses på forretningssegmenter. Oplysninger om forretningssegmenter er baseret på koncernens afkast og risici samt ud fra den interne økonomistyring.

Pengestrømsopgørelsen

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.

Nøgletal

Nøgletal er beregnet således:

Bruttomargin	=	Bruttoresultat x 100 / Nettoomsætning
Overskudsgrad	=	Driftsresultat x 100 / Nettoomsætning
Afkastningsgrad	=	Driftsresultat x 100 / Balancesum
Egenkapitalens forrentning	=	Årets resultat x 100 / Gennemsnitlig egenkapital
Egenkapitalens soliditet	=	Egenkapital x 100 / Balancesum
Nettogæld	=	Gældsforpligtelse fratrukket udskudte indtægter, kortfristede aktiver og finansielle tilgodehavender

Note 22. Regnskabsmæssige skøn og vurderinger.

I forbindelse med udarbejdelsen af koncernregnskabet efter IFRS, som udstedt af IASB og IFRS som godkendt af EU, er det nødvendigt at foretage visse rimelige skøn. Ledelsen foretager skøn og opstiller forudsætninger, som påvirker den anvendte regnskabspraksis og de rapporterede værdier for aktiver, forpligtelser, omsætning, omkostninger, pengestrømme og de tilhørende oplysninger på balancedagen.

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, værdiansættelse af afledte instrumenter, der ikke handles i et

aktivt marked, 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 levetider på materielle anlægsaktiver

Med virkning fra den 1. januar 2005 trådte bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaber i kraft. Bekendtgørelsen og udmeldinger fra Energitilsynet 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. Afskrivningsperioden er med virkning fra 2013 forlænget med 4 år, således at anlæg etableret før 2005 afskrives frem til udgangen af år 2020, idet det skønnes bedre at afspejle indtjeningen på anlægsaktiverne.

Såfremt de levetider, der er gældende i Årsrapport 2012, havde været anvendt, ville afskrivninger have været ca. 170 mio. kr. større, og årets resultat ville have været reduceret med samme beløb.

For nye anlæg har Energitilsynet fastsat standardlevetider, som HMN Naturgas I/S 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 retablering 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 retablering og fjernelse.

I 2013 er der hensat 383 mio. kr., 2012 lig 374 mio. kr.

Værdiansættelse af afledte finansielle instrumenter, der ikke handles i et aktivt marked

HMN Gassalg koncernen foretager afdækning af råvare- og valutarisici. Disse sikringstransaktioner vedrører fremtidige indtægter fra salg - og omkostninger

til køb af naturgas. Endvidere indeholder kundekontrakter prisindeks, som udskilles og behandles som selvstændige afledte finansielle instrumenter, jf. nedenfor.

Dagsværdien af derivater anvendt til afdækning af råvarerisici og derivater indbygget i kundekontrakter er baseret på værdiansættelsesmodeller, der benytter priser, der udledes af handler i markeder, der er mindre likvide end eksempelvis rentemarkederne. Værdiansættelsen er derfor forbundet med en vis usikkerhed.

Den regnskabsmæssige værdi af afledte finansielle instrumenter anvendt til afdækning af råvarerisici og derivater indbygget i kundefølgende udgør pr. 31. december 2013 12,7 mio.kr. under aktiver og 15,5 mio.kr. under passiver. De tilsvarende beløb for 2012 udgjorde 64,4 mio.kr. under aktiver og 54,6 mio. kr. under passiver.

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 2013 er der indregnet et aktiv på 36,6 mio. kr. Pr. 31. december 2012 var der indregnet et aktiv på 43,2 mio. kr.

Nedskrivningstest

Ved den årlige nedskrivningstest af goodwill foretages skøn over, hvorledes de dele af virksomheden (pengestrømsfrembringende enheder), som goodwill knytter sig til, vil være i stand til at generere tilstrækkelige positive nettopengestrømme i fremtiden til at understøtte værdien af goodwill samt øvrige nettoaktiver i den pågældende virksomhed.

Pengestrømsfrembringende enheder fastlægges på baggrund af koncernstruktur og indbyrdes pengestrømme mellem enheder. Strukturen og fastlæggelsen af pengestrømsfrembringende enheder vurderes årligt.

Skønnet over de fremtidige frie nettopengestrømme (nytteværdi) baseres på budgetter og fremskrivninger samt regulering for de regulerede dele af koncernen. Væsentlige parametre er tilladt overskud i de regulerede dele og udviklingen i forbrug af naturgas. Fremskrivningerne for efterfølgende år er baseret på generelle forventninger og risici.

I de anvendte pengestrømme er effekten af de fremtidige risici knyttet hertil indarbejdet. Sådanne risici er derfor ikke indregnet i de anvendte diskonteringsrenter.

I budgetprocessen og gennem de daglige forretninger identificeres potentielle positive og negative ændringer i pengestrømmene for de enkelte pengestrømsgenererende enheder. Disse indgår i test af flere scenarier over de fremtidige mulige pengestrømme. Scenarierne afspejler eksempelvis forskellige forudsætninger om markeds- og salgsprisudvikling samt udvikling i gaspriser. I budgetter og forretningsplaner er ikke indregnet effekt af fremtidige restruktureringer og ikke-kontraherede kapacitetsudvidelser.

Den anvendte diskonteringsrente til beregning af genindvindingsværdien er en realrente, som baseres på et lavt risikotillæg grundet at koncernen er i forsyningssektoren, en lav risiko-fri rente grundet koncernens gode kreditrating samt udviklingen i nettoprisindekset.

Selskabsoplysninger

HMN Naturgas I/S
Gladsaxe Ringvej 11
2860 Søborg

Telefon: +45 3954 7000
+45 8727 8727

E-mail: hmn@naturgas.dk

CVR nr.: 3250 5821

EAN nr.: 579 000 116 3259

Bank: Nordea

Regnskabsår: Kalenderår

Revision:
PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionspartnerselskab

Hjemstedskommune: Gladsaxe