



Naturgas Midt-Nord I/S
Årsrapport 2006, 24. regnskabsår

cvr nr. 84136018

Hoved- og nøgletalsoversigt	2
Resume	3
Ledelsesberetning	4
Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis	18
Ledelsespåtegning	22
Den uafhængige revisores påtegning	23
Resultatopgørelse	24
Balance	25
Pengestrømsopgørelse	26
Noter	28
Associerede selskaber	34
Selskabsoplysninger	42
Bestyrelse	43
Repræsentantskab	44

Hoved- og nøgletal fra 2002 til 2006

(Mio. kr.)	2002	2003	2004	2005	2006
Nettoomsætning	1.132	363	361	328	324
Bruttoresultat	339	319	361	328	324
Driftsudgifter	114	101	105	99	103
Afskrivninger/nedskrivninger	154	156	165	166	170
Driftsresultat	72	61	90	62	50
Resultat i associerede virksomheder	0	16	9	16	29
Finansielle poster, netto	74	48	67	52	83
Årets resultat	-2	29	33	26	-4
<i>Nøgletal</i>					
Egenkapital	1.177	1.203	185	-14	52
Balancesum	3.767	3.571	2.517	3.117	2.265
Bruttomargin	29,9	87,8	100,0	100,0	100,0
Overskudsgrad	6,3	17,0	24,9	18,9	15,5
Afkastningsgrad	1,9	1,7	3,6	2,0	2,2
Egenkapitalens forrentning	-0,2	2,4	4,8	30,4	-21,1
Egenkapitalandel (soliditet)	31,3	33,7	7,3	-0,5	2,3

Selskabsoplysninger

Naturgas Midt-Nord I/S
Vognmagervej 14 · 8800 Viborg

Telefon: +45 8727 8727
E-mail: naturgas@midtnord.dk

CVR nr.: 84136018

Bank: Nordea

Regnskabsår: Kalenderår

Revision: PricewaterhouseCoopers
Statsautoriseret Revisionsaktieselskab

Hjemstedskommune: Viborg

Resume

Naturgas Midt-Nord I/S' (Midt-Nord) regnskabsresultat for 2006 viser et underskud på 3,9 mio. kr. efter renter og afskrivninger. Resultatet er i overvejende grad en konsekvens af indtægtsrammereguleringen af selskabets distributionsaktivitet og de store afskrivninger. Indtægtsrammereguleringen indebærer, at selskabets indtjening begrænses af indtægtsramme fastsat af Energitilsynet for det enkelte år under hensyntagen til, at Midt-Nord og HNG I/S inden udgangen af 2014 kan afvikle selskabernes gæld etableret før 1. januar 2005 samt få dækket driftsomkostningerne ved effektiv drift af selskabet. Midt-Nord reducerede i 2006 gælden med 178 mio. kr.

Den fælles indtægtsramme for HNG og Midt-Nord er en følge af, at selskaberne i 1999 indgik aftale med Staten om, at selskaberne skulle afdrage gælden i samme takt og bidrage til hinandens gældsafvikling.

Som en forlængelse af Midt-Nords og HNG's økonomiske sammenbinding har selskaberne etableret en fælles organisation til at forestå den daglige drift af selskaberne.

I 2005 iværksattes en analyse og vurdering af konsekvenserne af en fusion mellem Midt-Nord og HNG. I 2006 stod det imidlertid klart, at der i HNG's repræsentantskab ikke var den fornødne opbakning til at gennemføre en fusion på det foreliggende grundlag.

Begge selskabers repræsentantskaber har efterfølgende givet opbakning til, at samarbejdet mellem de to selskaber fortsættes og intensiveres.

2006 er det tredje år, hvor alle forbrugere havde mulighed for frit at vælge gasleverandør. Kundens valg af leverandør påvirker ikke Midt-Nords indtægter, idet Midt-Nord opretholder distributionsindtægter uanset kundens leverandør af naturgassen. I 2006 valgte et stigende antal kunder at skifte leverandør, hvilket tilskrives, at konkurrencen tydeligere også rettes mod de mange villakunder med faldende naturgaspriser, der nu er mærkbart lavere end prisen på fyringsgasolie.

I 2006 var naturgasafsætningen stigende, hvilket i væsentligt omfang skyldes liberaliseringen af energimarkederne, hvor vilkårene for elproduktion på de decentrale kraftvarmeværker indebærer, at afsætningen af naturgas til elproduktionen faldt i forhold til tidligere år. Endvidere er naturgasafsætningen under et fortsat pres fra varme produceret på ikke afgiftsbelagte biobrændsler. Det er Midt-Nords opfattelse, at brændselsomlægning på fjernvarmeværker fra naturgas til biobrændsler alene bør finde sted i overensstemmelse med lovgivningen og ved en samtidig økonomisk kompensation for Midt-Nords mistede distributionsindtægter.

Ledelsesberetning

Indtægtsrammeregulering

Med virkning fra 1. januar 2005 er Naturgas Midt-Nords (Midt-Nord) økonomi reguleret af "Bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaberne" af 14. januar 2005. Energitilsynet fastsætter på grundlag af denne bekendtgørelse de årlige rammer for

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

Indtægtsrammen er fastsat som en fælles ramme gældende for HNG's og Midt-Nords distributionsvirksomhed, idet selskaberne i 1999 indgik aftale med Staten om, at selskaberne skulle afdrage gælden i samme takt og bidrage til hinandens gældsafvikling.

Reguleringsperioden er 4 år, og den aktuelle indtægtsramme og omkostningsramme gælder for perioden 2006 til 2009.

Indtægtsrammen omfatter følgende elementer:

- Renter og afdrag for afvikling af selskabernes nettogæld pr. 31.12.2004
- Omkostninger til drift og vedligehold af distributionssystemet
- Omkostninger til sikkerhedsmæssige opgaver pålagt af myndighederne
- Forrentning og afskrivning af nye investeringer efter 1. januar 2005
- Forrentning af driftskapitalen.

Fordeling af elementerne i indtægtsrammen 2006

Forrentning og afvikling gæld pr. 31.12.2004	68,3 %
Drift og vedligehold af distributionssystem	19,5 %
Sikkerhedsmæssige opgaver	
– myndighedspålagt	9,8 %
Forrentning og afskrivning	
– investeringer efter 2005	1,7 %
Forrentning af driftskapital	0,7 %
I alt	100 %

Forrentning og afdrag af nettogælden er baseret på den nettogæld, der kan henføres til selskabernes distributionsvirksomhed. HNG og Midt-Nord har valgt, at nettogælden skal være afviklet med udgangen af 2014.

Den fastsatte rentesats tager højde for den renteaftale, som HNG og Midt-Nord indgik med Staten i 2000. Renteaftalen indebærer, at selskaberne for den væsentligste del af gælden i perioden frem til 2010 betaler en fast rente på 6,12 %. For den del af gælden, som ikke er omfattet af fastrenteaftalen, har Energitilsynet for 2006 fastsat en rente på 3,05 % og for 2007 en rente på 3,34 %.

Omkostninger til drift og vedligehold af distributionssystemet er for perioden 2006 til 2009 i henhold til bekendtgørelsen fastsat således, at omkostningerne ikke kan overstige de tilsvarende omkostninger realiseret i 2004. Herudover har Energitilsynet pålagt selskaberne generelle effektiviseringskrav for hvert af årene på 1,5 %.

Omkostninger til sikkerhedsmæssige opgaver vedrører de opgaver, som distributionselskaberne er pålagt i henhold til Gasreglementet. Omkostningerne forbundet med disse opgaver er ikke omfattet af Energitilsynets effektiviseringskrav. Endvidere er selskaberne sikret, at de faktiske omkostninger kan indregnes i selskabernes priser til forbrugerne.

Forrentning og afskrivning af nye investeringer er baseret på standardlevetider for forskellige typer anlæg. Energitilsynet har for 2006 fastsat en forrentning på 4,2 % og i 2007 en forrentning på 5,25 %.

Den nødvendige driftskapital er fastsat til 2/12 af den årlige indtægtsramme, og Energitilsynet godkender samme forrentningssats til driftskapital, som gælder for nye investeringer.

Såfremt de effektiviseringsregulerede omkostninger eller de faktiske renteomkostninger vedrørende nettogælden er lavere end den udmeldte ramme, er der i henhold til bekendtgørelsen tale om en såkaldt ekstraordinær effektiviseringsgevinst. Mindst 50 % af denne skal tilbagebetales til forbrugerne, og resten kan hensættes til blandt andet forrentning af den indskudte kapital. Modsat vil en overskridelse af disse omkostningsrammer være at betragte som et tab, som ikke kan indregnes i selskabernes tariffer. Tabet må fuldt ud bæres af selskabernes egenkapital.

HNG og Midt-Nord er uenige i Energitilsynets grundlag for fastsættelse af effektiviseringskrav på driftsomkostninger og grundlaget for fastsættelsen af forrentning på investeringer foretaget efter 1. januar 2005. HNG og Midt-Nord har derfor påklaget disse afgørelser til Energiklagenævnet, som forventes at tage stilling hertil i løbet af 2007.

Med baggrund i indtægtsrammebekendtgørelsen finder Energitilsynet, at Midt-Nord ikke er berettiget til forrentning af indskudskapitalen fra indskudstidspunktet og indtil den 31. december 2004. Midt-Nord er ikke enig i denne beslutning, og Midt-Nord har derfor i årsrapporten opretholdt forrentningen for denne periode. Midt-Nord afventer en afgørelse fra Energiklagenævnet i en tilsvarende sag anlagt af Naturgas Fyn.

Energitilsynet fastlægger først den endelige indtægtsramme for 2006 i 3. kvartal 2007. Aflæggelse af regnskab i henhold til bekendtgørelsen finder således ikke sted i denne årsrapport, men det vurderes, at effektiviseringsgevinsten opnået på driftsomkostninger og renteomkostninger i 2006 udgør omkring 20 mio. kr. Af effektiviseringsgevinsten skal 50 % tilbagebetales til kunderne, og 50 % kan benyttes til forrentning af indskudskapitalen.

Udover regulering for ekstraordinære effektiviseringsgevinster foretages der også regulering for over-/underdækning fra distributionstarifferne. Indtægterne er afhængige af afsætningen, der er følsom for udsving i temperaturerne i forhold til et normalår. En foreløbig opgørelse viser en underdækning på omkring 60 mio. kr. Underdækning skal reguleres over de kommende års distributionstariffer.

Effektiviseringsgevinst og under- eller overdækning i 2006 vil indgå i regnskabet for 2007.

Principperne i indtægtsrammebekendtgørelsen medfører, at selskabet efter udløbet af gældsafviklingsperioden i 2014 forventeligt vil skulle reducere distributionstariffen betragteligt, da der på dette tidspunkt reelt ikke længere vil være en gældsafvikling i selskabet at tage højde for ved fastsættelsen af indtægtsrammerne.

Samarbejdet mellem HNG og Midt-Nord

Formaliseringen af samarbejdet mellem HNG og Midt-Nord indledtes med de to selskabers indgåelse af "Sankt Hans Aftalen" med regeringen i 1999.

Samarbejdsselskabet HMN I/S

I henhold til Sankt Hans Aftalen betragtes de to selskabers gæld under ét, og med virkning fra 1. januar 2000 stiftedes samarbejdsselskabet "HMN I/S", der gennem udligning af selskabernes indtægter sikrer, at de to selskabers gæld afvikles i samme takt og til samme tidspunkt. HMN I/S har endvidere til opgave at stille krav om en effektiv drift i og imellem de to selskaber som en forudsætning for, at selskabernes økonomi kan indgå i den fælles gældsafvikling. HMN's bestyrelse består af HNG's og Midt-Nords formænd og næstformænd.

HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S

Siden 1. januar 2003 har køb og salg af gas, og den dermed forbundne kundebetjening i HNG og Midt-Nord været udskilt fra netaktiviteterne og placeret i fælles og ligeligt ejede aktieselskaber.

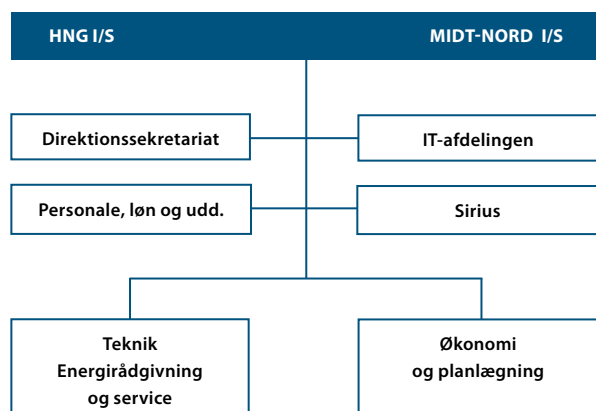
Aktieselskaberne har ingen ansatte, men køber deres ressourcer og ydelser fra de to moderselskaber HNG og Midt-Nord. Aktieselskaberne har egne direktioner og bestyrelser adskilt fra ledelsesfunktionerne i HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S.

Bagest i nærværende årsrapport findes et resumé af de fællesejede aktieselskabers årsrapporter.

Fælles organisation for HNG og Midt-Nord

Driften af HNG og Midt-Nord er siden 2004 foregået i en fælles enhedsorganisation, som løbende videreudvikles.

Fælles organisation for HNG og Midt-Nord



(Se ovenstående figur). Organisationens øverste ledelse er de to selskabers administrerende direktører i fællesskab.

"Sirius" (jf. figuren) er en projektorganisation, der har ansvar for udvikling af HNG's og Midt-Nords fremtidige fælles IT-system. Når systemet er udviklet og idriftsat, overtages det af IT-afdelingen, og projektorganisationen nedlægges.

Systemet har været i EU-udbud. Udbudsrunderen er gennemført af to omgange. Det første udbud omfattede et standardsystem til kundefølgning og kundeafregning og med option på et økonomi- og indkøbs/lagerstyrings-system. Efter forhandlingsrunderne med de prækvalificerede leverandører blev der i juli 2005 skrevet kontrakt med EG Utility, der med det Axaptabaserede system Xellent vandt leverancen. Systemet var planlagt afleveret ultimo 2006, men er forsinket med forventet aflevering 1. april 2007.

Det andet udbud omfatter et standardsystem til støtte af drift og vedligehold af HNG's og Midt-Nords tekniske infrastruktur. Efter forhandlinger med de bydende leverandører blev der i marts 2006 indgået kontrakt med EG Utility. Systemet var planlagt leveret ultimo 2007, men er i konsekvens af forsinkelsen af kundesystemet forsinket til forventet aflevering 1. marts 2008.

Fusionsplan taget af bordet

Den naturlige videreudvikling af samarbejdet mellem HNG og Midt-Nord ville være en fusion.

På repræsentantskabsmøder i begge selskaber i april 2005 havde de to bestyrelser indstillet, at der til efterårets repræsentantskabsmøder skulle udarbejdes et fusionsforslag baseret på blandt andet ligestilling af interessentkommunerne i det fusionerede selskab og på, at selskabets hovedsæde placeres i Viborg. Mens indstillingen blev

tiltrådt i Midt-Nord, var der i HNG ikke den tilstrækkelige opbakning på det foreliggende grundlag.

Efter repræsentantskabsmøderne i april 2005 gennemførte de to selskabers direktioner yderligere analyser, og de to bestyrelser besluttede, at målet fortsat var fusion, og at der skulle fremlægges et konkret forslag til behandling i repræsentantskaberne i efteråret 2006.

Forslaget skulle fortsat tage udgangspunkt i en ligestilling af interessentkommunerne og i, at hovedsædet placeres i Viborg. Samtidig skulle der i forslaget tilstræbes en mindre overflytning af arbejdspladser fra Søborg til Viborg, end hvad der fremgik af den skitse, der lå til grund for drøftelserne i repræsentantskaberne i april 2005.

Da den konkrete fusionsplan var udarbejdet, stod det i løbet af foråret 2006 klart, at der i HNG's repræsentantskab ikke ville være den nødvendige opbakning til vedtagelse af en plan med hovedsæde for det fusionerede selskab i Viborg. De to bestyrelser besluttede derfor at tage fusionsplanen af bordet.

På efterårets repræsentantskabsmøder fik de to bestyrelser repræsentantskabernes opbakning til, at det nuværende samarbejde mellem de to selskaber skal fortsætte og intensiveres. Fundamentet for samarbejdet er således fortsat Skt. Hans Aftalen med fælles gældsafvikling og dermed fælles økonomi for de to selskaber.

Målet for samarbejdet er fortsat, at Midt-Nord og HNG sikkert og billigst muligt leverer naturgas til forbrugerne i selskabernes forsyningsområder, og at HNG og Midt-Nord i fællesskab fastholder selskabernes position som de mest effektive distributionselskaber i Danmark.

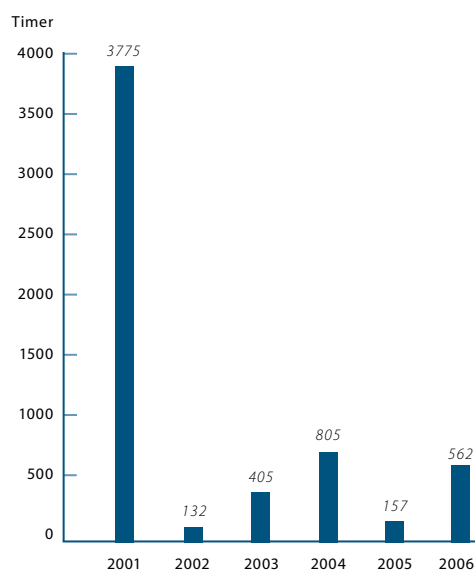
En uomgængelig forudsætning for at nå de mål er, at Midt-Nord og HNG i det daglige arbejde fortsat fungerer som en effektiv enhedsorganisation.

Udviklingen af den fælles enhedsorganisation skal fortsætte og intensiveres med respekt for, at der er tale om et samarbejde mellem to ligeværdige selskaber.

Bestyrelserne har på den baggrund fastlagt følgende rammer for samarbejdet:

- At der som udgangspunkt skal gennemføres de nødvendige effektiviseringer til opfyldelse af selskabernes fælles mål.
- At effektiviseringerne kan indebære en arbejdsdeling (gensidig outsourcing) mellem selskaberne. Det kan ske via overførsel af funktioner og arbejdspladser mellem selskaberne.

Afbrudte kundetimer (antallet af afbrudte kunder x afbrydelsens varighed)



- At en arbejdsdeling på et givent område aftales på en måde så hvert selskab kan retablere den pågældende funktion.
- At effektiviseringerne sker under hensyntagen til, at hver af de to selskabers relative andel af det samlede antal arbejdspladser i HNG og Midt-Nord ikke over tid forrykkes væsentligt.

Bestyrelserne har tilkendegivet, at der ikke fastlægges en bestemt plan – herunder tidsplan – for omfanget og indholdet af kommende effektiviseringer, og at effektiviseringer gennemføres, når direktionerne finder det hensigtsmæssigt for at opfylde selskabernes fælles målsætninger.

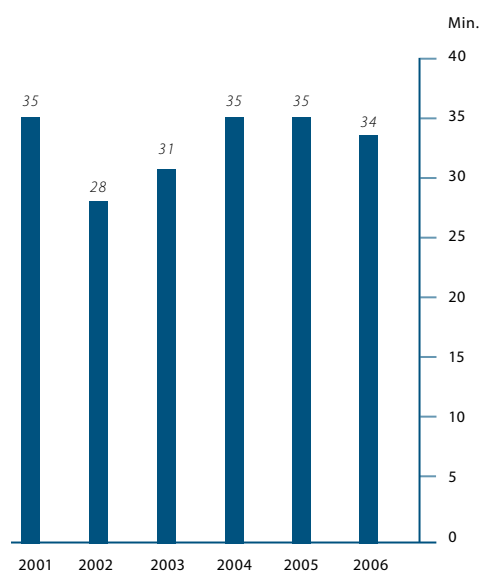
Forsyningssikkerhed

Alle kundeanalyser har vist, at kunderne betragter forsyningssikkerheden som det væsentligste parameter ved bedømmelse af Midt-Nord som leverandør.

Midt-Nord prioriterer derfor forsyningssikkerheden højt, og det er Midt-Nords mål, at der over 12 måneder højst må forekomme 1.100 afbrudte kundetimer (afbrudte kundetimer = antallet af afbrudte kunder x afbrydelsens varighed).

Der er i 2006 registreret 562 afbrudte kundetimer. Det svarer til, at en kunde i gennemsnit vil opleve manglende gasforsyning i 1 time cirka hvert 93. år. Resultatet er væsentlig bedre end målet, og på niveau med tidligere år.

Gennemsnitlig responstid



Der er registreret 110 overgravninger og beskadigelser af stikledninger eller hovedledninger, hvilket er en stigning på 47 % i forhold til sidste år. Stigningen tilskrives en øget aktivitet fra andre ledningsejere specielt i forbindelse med renovering af kloaknet og anlæg af nye kabelanlæg. Der ses en tilsvarende tendens i hele landet. Omkostningerne ved reparation af overgravninger betales af skadevolderen.

Midt-Nords beredskab er dimensioneret efter at responstiden (fra anmeldelsen indløber og til vi er på ulykkesstedet) ikke må overstige én time. I 2006 var den gennemsnitlige responstid 34 minutter, hvilket er på niveau med tidligere år. I 108 ud af de 110 overgravninger/beskadigelser blev responstiden overholdt, og i de resterende to tilfælde blev responstiden 1 time og 22 minutter hhv. 1time og 5 minutter.

I det tekniske anlæg pågår et renoverings-/udskiftningsprogram for nedslidte komponenter i bl.a. måler- og regulatorstationer, med det formål at fastholde den høje forsyningssikkerhed i de kommende år. Renoveringsprogrammet fastholdes i de kommende år.

Overvågningssystemet i Vagtcentralen, som overvåger Måler- og regulatorstationernes drift er påbegyndt udskiftet i 2005. Udskiftningen vil være afsluttet primo 2007. Det nye system giver mulighed for teknologisk udvikling med mere effektiv drift og forbedret sikkerhed.

Sikkerhedsteknisk overvågning

Sikkerhedsstyrelsen fastsætter de tekniske og sikkerhedsmæssige krav til naturgasinstallationerne hos forbrugerne. På vegne af Sikkerhedsstyrelsen fører distributionselskaberne tilsyn med at installationerne hos forbrugerne overholder disse krav i forbindelse med etablering af nyt eller udskiftning af bestående naturgasforbrugende udstyr.

Det sikkerhedstekniske arbejde tilrettelægges i samarbejde mellem Sikkerhedsstyrelsen og distributionselskaberne, og der er i dag etableret sammenhængende kvalitetsstyringssystemer og efterprøvninger virkende fra producenten af udstyret og helt frem til og med leverancen af den enkelte naturgasinstallation og serviceydelse, afsluttende med stikprøvekontroller gennemført af distributionselskaberne.

I 2006 har Midt-Nord gennemført bl.a. følgende tilsyn og stikprøvekontroller:

Nysyn villa	1.675
Nysyn erhverv	80
Kedeludskiftning villa	540
Kedeludskiftning/-ændring erhverv	150

Anlægsaktiviteter

I Midt-Nord blev der i 2006 etableret ca. 1.675 nye stikledninger og ca. 40 km distributionsledninger, hvoraf ca. 30 km var forsyningsledninger i byggemodningsområder. Endvidere er der færdiggjort og ibrugtaget fordelingsledninger, der ringforbinder eksisterende fordelingsledninger. De samlede omkostninger til etablering af disse anlæg beløb sig til ca. 49 mio. kr. før reduktion for brugerbetaling.

Midt-Nord har i flere år opkrævet "brugerbetaling" for etablering af distributionsledninger i byggemodningsområder. I 2006 blev der også indført brugerbetaling for etablering af stikledninger i byggemodninger.

De i 2006 således betalte beløb til dækning af byggemodningsomkostninger udgør knap 10 mio. kr. for distributionsledninger og ca. 1,6 mio. kr. for stikledninger.

Der har i de sidste par år været mangel på arbejdskraft i forhold til markedet for anlægsarbejder. Den helt afgørende årsag hertil er, at el- og teleselskaberne har forceret

omlægning af luftledninger til kabler i jord samt forsyning af flest mulige husstande med bredbåndsløsninger.

Det er lykkedes for Midt-Nord at undgå uheldige prismæssige konsekvenser af højkonjunkturen, idet alle løbende anlægskontrakter ultimo 2006 blev forlænget i to år til den 1. marts 2009. Priserne reguleres i henhold til officiel prisreguleringsindex.

Energirådgivning

Siden år 2000 har HNG og Midt-Nord ligesom de øvrige distributionselskaber været forpligtiget til at gennemføre en række energispareaktiviteter med det formål at optimere anvendelsen af naturgassen og derved reducere energiforbruget og energiregningen.

I sommeren 2005 indgik et bredt flertal i Folketinget en aftale om den mest ambitiøse energispareindsats nogensinde. Aftalen, der ikke omfatter energiforbrug til transportsektoren, indebærer, at der i perioden 2006 til 2013 skal spares 1,7 % årligt i energiforbruget. Det er cirka tre gange så meget som hidtil.

HNG og Midt-Nord har frivilligt påtaget sig de øgede forpligtelser, og derved fået et fælles energisparemål, som betyder, at de to selskaber årligt skal dokumentere realiserede energibesparelser på 7,3 mio. m³ naturgas-svarende til det årlige naturgasforbrug i 3.650 enfamiliehuse.

Forpligtelserne omfatter også medvirken til etablering af en udliciteringspulje for gennemførelse af energispareaktiviteter overfor erhvervslivet. Puljen som årligt er på 10 mio. kr. skal etableres af el-, fjernvarme- og naturgas-selskaberne.

Med den øgede forpligtigelse følger også nye muligheder, idet HNG og Midt-Nord sammen med de øvrige distributionselskaber har fået høj grad af metodefrihed for realisering af energibesparelser, hvilket bl.a. giver mulighed for at gennemføre energispareaktiviteter i hele landet og på alle energiarter.

For at nå det nye ambitiøse energisparemål tilbyder og gennemfører HNG og Midt-Nord en bred vifte af energispareaktiviteter, som skal understøtte forbrugernes beslutning om investering i energibesparende tiltag ved at give et overblik over de energimæssige og økonomiske konsekvenser ved tiltagene.

Aktiviteterne omfatter

- energispareråd på hjemmesiden
- information gennem kundebladet MaGASinet
- rådgivning i udstilling
- rådgivning via telefonisk kontakt
- brochurer og informationsmateriale
- rådgivning og vejledning gennem montører og konsulenter
- energigennemgang af installationer og klimaskærm
- samarbejde med leverandører og installatører

HNG og Midt-Nord har hos forbrugerne realiseret nedestående energibesparelse i årene 2003 til 2006:

2003	7,2 mio. m ³ naturgas
2004	6,1 mio. m ³ naturgas
2005	5,9 mio. m ³ naturgas
2006	11,4 mio. m ³ naturgas

Serviceordning

Det er en del af vores politik, at kunderne skal have mulighed for at få tilbudt service på deres naturgasinstallation efter kundernes specifikke behov og til konkurrencedygtige priser. Derfor engagerer Midt-Nord sig i en serviceordning. Ordningen hviler økonomisk i sig selv

Vores kundetilfredshedsundersøgelser viser, at kunder der har en serviceaftale med Midt-Nord, generelt er mere tilfredse med selskabet end kunder uden en serviceaftale. Midt-Nord sætter standarden for kvalitet og pris for servicearbejder på naturgasinstallationer med udgangspunkt i anbefalinger fra de enkelte produktleverandører og Midt-Nords erfaringsmateriale med de enkelte produkter. Midt-Nord indgår serviceaftaler med kunderne, mens servicearbejdet udføres for Midt-Nord af kvalitetsgodkendte servicefirmaer.

Ved udgangen af 2006 havde ca. 15.000 naturgaskunder indgået en serviceaftale med Midt-Nord, og det er målet at antallet af servicekunder skal øges.

Midt-Nord opfordrer naturgaskunderne til at indgå en serviceaftale for deres naturgasinstallation, for at sikre problemfri varme- og varmtvandsproduktion samt assistance ved et eventuelt driftsstop. Regelmæssigt serviceeftersyn medvirker til optimal anvendelse af naturgas- og dermed en lavere energiregning.

Leverandørskift

HNG og Midt-Nord har sammen med de øvrige distributionselskaber og Energinet.dk fastlagt fælles regler for det åbne gasmarked. HNG og Midt-Nord har i den forbindelse lagt stor vægt på enkel og lige adgang for gasleverandørers etablering og virke i distributionsområderne, herunder:

- En enkel og gebyrfri leverandørskifteproces for såvel forbrugere som gasleverandører.
- Tilvejebringelse af de relevante forbrugsdata mv. til gasmarkedets aktører.

Leverandørskift

	Leverandørskift		Skiftet volumen	
	Antal	% af alle kunder	Mio. m ³	% af samlet forbrug
HNG 2004	872	0,5	223	25
HNG 2005	1.003	0,6	164	18
HNG 2006	2.991	1,9	352	38
Midt-Nord 2004	399	0,7	356	31
Midt-Nord 2005	478	0,9	125	11
Midt-Nord 2006	3.171	5,5	323	30

Det er distributionsselskabernes opgave at gennemføre og administrere de leverandørskift, som anmeldes af gasleverandørerne, således at såvel forbrugerne som gasleverandørerne oplever problemfri leverandørskift.

Ved udgangen af 2006 var der i alt 6 aktive gasleverandører. Der er kommet 1 ny aktiv gasleverandør til i løbet af 2006.

Såvel i HNG's som Naturgas Midt-Nords distributionsområder blev der i 2006 gennemført et markant større antal leverandørskift end i de 2 foregående år. De mindre gasforbrugere, herunder de private gasforbrugere, bidrog væsentligt til denne stigning. Det indikerer, at der også er kommet konkurrence om denne forbrugerkategori.

Forskning og udvikling

Distributionsselskaberne er efter bestemmelser i naturgasforsyningsloven forpligtet til at bidrage til gennemførelse af forsknings- og udviklingsaktiviteter. HNG og Midt-Nord er medejere af Dansk Gasteknisk Center A/S med en ejerandel hver på 20 %, og HNG's og Midt-Nords samlede andel af forskning og udvikling bliver udført af DGC. Forskningsindsatsen er koncentreret om anvendelsesmuligheder inden for naturgas. Egentlig grundforskning foretages ikke på DGC, men på DTU og Risø. HNG's og Midt-Nords andel af de danske gasselskabers forskning og udviklingsindsats udgør ca. 5 mio. kr. for hvert af selskaberne.

Det er energieffektivitet, miljø og sikkerhed i naturgasanvendelse, der sættes på i gasselskabernes forskning og udvikling.

Anvendelse af brint i fremtidens energiforsyning har de senere år fået fokus fra såvel Energistyrelsen som EU. Gasselskabernes rolle er at undersøge, om det samlede gasnet er velegnet til transport af brint enten som ren brint eller opblandet med naturgas. De foreløbige undersøgelser peger på, at gassystemets materialer og samlingsmetoder er velegnet til transport af brint. Der forestår dog flere undersøgelser før endelig konklusion kan drages. På udviklingsfronten fortsætter undersøgelser af fuel cells til produktion af el og varme.

HNG/Midt-Nord er tillige vært for et forsøgsanlæg i Viborg, hvor brint og naturgas anvendes kombineret i en gaske-del.

Gasselskaberne har via DGC udviklet en hjemmeside om naturgasfakta, www.naturgasfakta.dk, som beskriver for-

hold om naturgassens sammensætning og information om anvendelse og sikkerhed.

Internationalt deltager gasselskaberne i fællesskab på standardiseringsfronten gennem medlemskab af de europæiske interesseorganisationer Marcogaz og Gerg med primær interesse indenfor forsyning, naturgasanvendelse og miljø.

Miljøpåvirkning

Midt-Nord lægger i den daglige drift af virksomheden vægt på at opføre sig ansvarligt i forhold til miljøet. Det gælder såvel i forhold til virksomhedens påvirkning af det ydre miljø, som forhold til at sikre det bedste fysiske og psykiske arbejdsmiljø for virksomhedens medarbejdere.

Samtlige miljøbelastende stoffer i Midt-Nord indkøbes centralt og registreres, ligesom der udarbejdes anvisninger om deres anvendelse. Det vurderes løbende om stofferne kan undværes eller erstattes med mindre belastende stoffer.

Driften af gasnettet betyder i begrænset omfang udledning af naturgas. Det sker i forbindelse med overgravninger af naturgasledninger og driftsopgaver på regulatorstationer eller i selve nettet. Langt den største udledning sker i forbindelse med overgravninger.

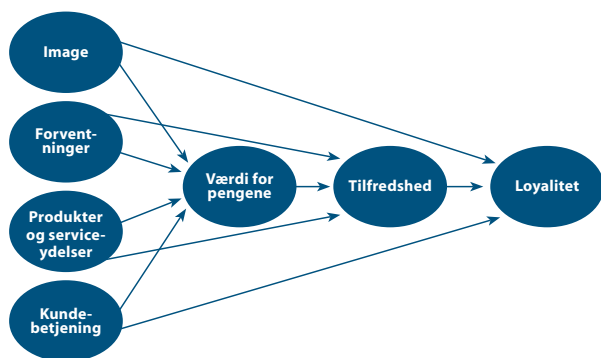
Midt-Nord gennemfører systematiske kampagner over for kunder og entreprenører med henblik på at begrænse antallet af overgravninger, som også indebærer sikkerhedsmæssige risici.

Kundetilfredshed

Naturgas Midt-Nord har gennem mange år fulgt udviklingen i kundernes tilfredshed på de forskellige aktivitetsområder for at finde de områder, hvor vore ydelser ikke svarer til vore kunders forventninger.

Kundernes vurdering af os omfatter utvivlsomt en blanding af oplevelser, som vedrører distributionsaktiviteterne i moderselskaberne og de forsyningsaktiviteter, som 1. januar 2003 blev udskilt i HNG Midt-Nord Salg A/S. Kunderne skelner ikke fuldt ud, og negative oplevelser i forbindelse med distributionen af naturgas skader HNG Midt-Nord Salgs omdømme hos kunderne og omvendt.

EPSI-modellen



Siden 2002 har HNG og Midt-Nord i fællesskab gennemført en årlig kundetilfredsundersøgelse, hvor de konkrete spørgsmål på de enkelte aktivitetsområder var suppleret med generelle spørgsmål ud fra EPSI-modellen (European Performance Satisfaction Index), som muliggør sammenligning med andre virksomheders kundeposition i Dansk Kundeindex, og som samtidig er en forklaringsmodel til, hvordan forskellige aktiviteter kan påvirke vores samlede kundetilfredshed og kundernes loyalitet over for os som naturgasleverandør.

Kundeundersøgelsens resultater fra år til år er ekstremt stabile på et særdeles højt niveau, blandt de absolut højeste som måles i Dansk Kundeindex. I 2007 er der en signifikant positiv trend i forhold til 2006. Ser vi på udviklingen siden 2002 er der en klar positiv trend i kundernes bedømmelse af Naturgas Midt-Nord på samtlige punkter.

Kundeundersøgelserne viser, at mere end 60 % af kunderne kombinerer en høj tilfredshed med en høj grad af loyalitet, populært kaldet vore "ambassadører". Sammen med "kerne kunderne", som er tilfredse og loyale, udgør de over 90 % af vores kunder, en andel som har været stabil høj.

Undersøgelserne er hvert år blevet fulgt op med indsats på forbedring af de aktiviteter, som kunne påvirke image, forventninger, produkter og kundebetjening. I forbindelse med image blev der fokuseret på kommunikationen til kunderne, i særdeleshed udbygning og forbedring af kundemagasinet, mere information om de ydelser, som tilbydes kunderne.

I MaGasinet er prioriteret information, som kan hjælpe vore kunder til at bruge mindre naturgas samt til at opret-

holde den høje sikkerhedsstandard, som hidtil har været kendetegnende for naturgassen i Danmark.

Kundebetjeningen er blevet gennemgået for at finde de områder, hvor vi kunne fjerne negative oplevelser med særlig fokus på de områder, hvor vi fik lav bedømmelse, eller som kunderne generelt lægger særlig vægt på.

Kundetilfredshedsundersøgelsen viser, at de afgørende forbedringsmuligheder ligger på forbedring af naturgasens konkurrenceevne i forhold til andre energiformer. Lige op til dette års kundeundersøgelse er konkurrencen om de mindre kunder blevet nærværende for kunderne, og naturgaspriserne uanset valget af leverandør er nu markant lavere end olieprisen. I Naturgas Midt-Nord har dette prisfald som forventet betydet en markant forbedring i forhold til sidste år.

I Naturgas Midt-Nords område er en betydelig del af restmarkedet negative over for naturgas. Naturgas opfattes som dyrt, og prisen sammenholdes med priser på afgiftsfrie brændsler. Det er endnu ikke konstateret, om den forbedrede vurdering af værdi for pengene smitter til restmarkedet.

Året 2006 har været præget af den høje beskæftigelse og konkurrencen om den gode arbejdskraft. Vores servicefirmaer har haft svært ved at holde på og skaffe de nødvendige medarbejdere til at betjene vore servicekunder. Det ses desværre i en noget dårligere bedømmelse af vores serviceordning.

Finansiering

I løbet af 2006 blev Midt-Nords nettogæld reduceret fra 1.534 mio. kr. til 1.356 mio. kr.

Midt-Nords indtægter er sikret gennem adgang til at regulere distributionstarifferne, så der opnås en omkostningsdækning nødvendig for gældsafviklingen. Desuden har Midt-Nord og HNG en fælles indtægtsgaranti fra DONG på i alt 213 mio. kr. for perioden 2007 til 2012.

Med det gældende tarifniveau forventes gælden at være afviklet med udgangen af 2014.

I 2000 blev indgået en fastrenteaftale med Staten, der sikrer Midt-Nords renteudgifter i perioden 2006 til 2010. Midt-Nord har dermed ingen renterisiko i perioden 2006 til 2010. Aftalen er indgået ved et renteniveau, som ligger

over det aktuelle renteniveau, og har således en negativ værdi på 79 mio. kr. ultimo 2006.

Resultat

Den effektive forrentning af Midt-Nords gæld inkl. realiserede og urealiserede kurstab blev i 2006 5,56 % p.a. mod 2,93 % i 2005. Den højere rente skyldes især fastrenteaf-talen med Staten. Aftalen indebærer, at den overvejende del af Midt-Nords gæld i perioden 2006 til 2010 forrentes med 6,12 % p.a.

Finansieringspolitik

Midt-Nord arbejder tæt sammen med HNG om finansie-ring. HNG varetager den løbende administration af låne-optagelse, swaps mv. for begge selskaber.

Midt-Nord og HNG følger en fælles finansieringspolitik. Finansieringspolitikken angiver retningslinjer for selska-bernes lånoptagelse, låneomlægninger og disponering af likvide midler med henblik på at sikre de laveste finansie-ringsomkostninger uden at selskaberne påføres væsent-lige risici.

Andelen af gæld i anden valuta end DKK og EUR må højst udgøre 20 %.

Eksponeringen i anden valuta end DKK og EUR fastlægges ud fra hensyn til rentebesparelse og ud fra forventning til udviklingen i kursen på den fremmede valuta.

Til afdækning af risici anvendes følgende finansielle instru-menter

- Renteswaps, valutaswaps og optioner knyttet til optag-ne lån
- Terminsforretninger og renteaftaler knyttet til ydelser på lån.

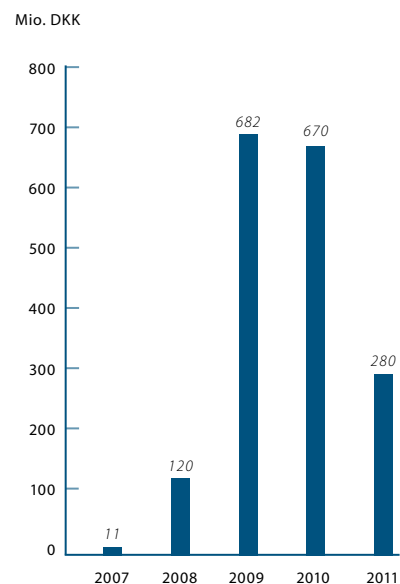
På swap-modparten forudsættes generelt en kreditvur-dering fra Moody's og/eller Standard & Poor's på Aa3/AA eller bedre.

Størrelsen af Midt-Nords likvide beholdninger bestemmes af det konkrete finansieringsbehov i det indeværende bud-getår samt efterfølgende år. På kort sigt sker placeringen af likvide midler hos førende banker med høj kreditvær-dighed. Herudover foretages placeringen af likvide midler efter aftale med en ekstern porteføljemanager.

Lånoptagelse

Midt-Nord opretholder løbende alternativer til det inden-landske lånemarked.

Afdrag fordelt på år



Midt-Nord og HNG har etableret et fælles EMTN (Euro Medium Term Note) program på 750 mio. USD. Et EMTN-program er en standarddokumentation, som muliggør hurtig og billig obligationsudstedelse på de internationale kapitalmarkeder.

I 2006 er afdraget 1.366 mio. kr. på gamle lån og optaget for 640 mio. kroner nye lån.

Midt-Nord har ikke noget refinansieringsbehov i 2007 og 2008.

Ultimo 2006 udgjorde de likvide beholdninger 210 mio. kr.

Midt-Nord opretholder en normallikviditet, som indebæ- rer, at selskabet kan være ude af lånemarkedet i ½-1 år.

Valutarisici

Midt-Nords indtægtsgrundlag er i danske kroner. Midt-Nords gældsportefølje består aktuelt kun af danske kroner eller euro med ca. 58 % i danske kroner og 42 % i euro.

Renterisici

I perioden 2007 til 2010 er renterisikoen på Midt-Nord's gæld dækket fuldstændig af gennem fastrenteaf-talen med Finansministeriet.

Renteudgifterne i 2007 til 2010 kendes derfor med næsten 100 % sikkerhed.

Da Naturgas Midt-Nord I/S betaler en fast rente til staten mod at modtage en variabel rente, skal Naturgas Midt-Nord I/S's gæld i 2007 til 2010 udelukkende være variabelt forrentet.

Kreditrisici på swaps og optioner

Midt-Nords kreditrisiko på swaps og optioner består i risikoen for, at en modpart går konkurs og ikke kan indfri sine forpligtelser over for Midt-Nord.

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.

Aktuelt har Midt-Nords kun udestående finansielle kontrakter med Nordea. Midt-Nords eksposure over for Nordea var ultimo 2006 på 37 mio. kr.

Kreditvurdering

Både HNG og Naturgas Midt-Nord har den højst opnåelige kreditvurdering, Aaa, hos det internationale kreditvurderingsinstitut Moody's.

Særlige risici

Distributionsindtægter

Midt-Nords indtægter stammer i alt væsentlig omfang fra transporten af naturgas frem til naturgaskunder i Midt-Nords forsyningsområde, uanset om kunderne forsynes af fremmede leverandører eller HNG/Midt-Nords egne forsyningselskaber.

Distributionsindtægterne er underkastet regulering i henhold til Naturgasloven. Der skal tages hensyn til, at HNG og Midt-Nord skal kunne afvikle gælden til 2014.

Der er i forlængelse af Sankt Hans Aftalen indgået en aftale mellem HNG og Midt-Nord om en indbyrdes udligning, som sikrer, at de to selskaber kan afvikle gælden i samme takt. Aftalen indebærer en risikodeling af forskellen i de to markeder i forhold til udformningen af de fremtidige distributionstariffer.

HNG's og Midt-Nords aftale med DONG om køb og transport af naturgas sikrer provenuet fra distributionstarifferne, såfremt der distribueres mindre end forventet, bl.a. ved relativt varmt vejr eller ved tab af kunder til andre energiformer. Garantien fra DONG er pr. 01.01. 2007 maksimalt til 213 mio. kr.

Manglende distributionsindtægter kan desuden indregnes i fastsættelsen af fremtidige distributionstariffer.

Driftsomkostninger

Energitilsynet har fra 2005 fastsat rammer for driftsomkostninger og renteomkostninger på grundlag af bekendtgørelse om indtægtsrammer for naturgasdistributionselskaber. Hvis de faktiske drifts- og renteomkostninger er mindre end de fastsatte rammer, skal mindst halvdelen tilbageføres til kunderne, og resten kan anvendes til forrentning af kommunernes indskudskapital.

I tilfælde af overskridelse af Energitilsynets rammer bæres tabet fuldt ud af selskabernes egenkapital.

Finansiering

HNG og Midt-Nord følger en fælles finansieringspolitik. Finansieringspolitikken angiver retningslinjer for selskabernes lånoptagelse, låneomlægninger og disponering af likvide midler med henblik på at sikre de laveste finansieringsomkostninger uden at selskaberne påføres væsentlige risici.

Midt-Nords gæld er fortsat relativt betydelig og skal ifølge de aftaler, der er indgået med Staten være afviklet i 2014. Gælden vedrører store investeringer i selskabets infrastruktur.

I 2000 blev indgået en fastrenteaf tale med Staten, der sikrer Midt-Nords renteudgifter i perioden 2006 til 2010. Fastrenteaf talt en omfatter den overvejende del af Midt-Nords gæld i denne periode. Gæld, der ikke er omfattet af fastrenteaf talt en med Staten, søges risikoafdækket til variabel rente svarende til vilkårene i indtægtsrammereguleringen.

Opretholdelsen af Midt-Nords 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.

Debitortab

Midt-Nord har uanset konjunkturerne kun oplevet meget begrænsede tab på debitorer og lånedebitorer.

Hæftelse for forsyningselskaber

I forbindelse med den selskabsmæssige adskillelse af forsyningsaktiviteter og distributionsaktiviteter pr. 1. januar 2003 er der sket en opdeling af Aftale af 7. marts 2003 mellem DONG, HNG og Naturgas Midt-Nord om levering og transport af naturgas. Aftalens bestemmelser om naturgaslevering er overført til datterselskaberne HNG Midt-Nord

Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S, men HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S bærer ultimativt ansvaret for datterselskabernes opfyldelse af forpligtelserne over for DONG i henhold til Aftalen af 7. marts 2003.

Forventninger til fremtiden

Midt-Nords forventninger er sammenfattet i Budget 2007, som består af detaljeret budget for 2007 og langtidsbudget for perioden frem til 2014.

Markedsåbningen fra 1. januar 2004 giver alle kunder mulighed for frit at vælge gasleverandør. Dette får ikke nogen indflydelse på Midt-Nords økonomi, hvor indtægterne alene er baseret på at distribuere naturgas.

Kundernes overgang til andet brændsel og generelle reduktioner i energiforbruget vil derimod medføre stigende distributionstariffer. Det er derfor væsentligt, at distributionstarifferne kan holdes på et niveau, så den samlede slutpris er konkurrencedygtig med alternative brændsler.

For distributionsselskaberne, HNG og Midt-Nord gælder stadigvæk bestemmelsen i aftalen med DONG, om at selskaberne er sikret en garanti for de fremtidige transportindtægter, dog begrænset til i alt 213 mio. kr. for perioden 2007 til 2012. Denne garanti forudsætter, at der løbende sker den tilpasning af distributionstarifferne, der budgetmæssigt muliggør en omkostningsdækning gennem distributionsindtægterne.

Den fremtidige gasafsætning

En række forhold kan medføre, at der i de kommende år vil ske en faldende gasafsætning.

Som led i liberaliseringen af energimarkederne sker elproduktionen fra decentrale kraftvarmeværker nu i overvejende grad på markedsvilkår. Det indebærer, at der kun produceres el, når det enkelte værk selv mener, at prisen på el er attraktiv. På grundlag af udviklingen i 2006 kan det imidlertid konstateres, at nogle værker har reduceret elproduktionen, men andre værker har fastholdt eller øget produktionen. Det er dog fortsat forventningen, at forbruget af gas til elproduktion fremover primært vil blive bestemt af markedsprisen på el, der bl.a. er afhængig af udviklingen i vindkraftproduktionen.

Netop den øgede vindkraftproduktion har været årsag til de af folketinget vedtagne afgiftsændringer med incitament til at producere fjernvarme på elektricitet (dyppekogeren), hvilket også vil påvirke gasafsætningen i negativ

retning. Det bemærkes, at de vedtagne afgiftsændringer skal godkendes af EU-Kommissionen, idet omlægningen af elafgiften indebærer en betydelig lavere afgift, når el anvendes til fjernvarmeproduktion, end når el anvendes til andre formål. Kommissionens stillingtagen forventes at foreligge i foråret 2007.

Generelt er den samlede forbrugerpris for køb af naturgas blevet væsentligt mere konkurrencedygtig over for olie siden efteråret 2006. Dette skyldes, at flere naturgasforsyningsselskaber har sænket prisen på naturgas til de mindre kunder, uden at prisen på fyringsgasolie tilsvarende er faldet.

Prisen på naturgas i Danmark til større kunder er lav set i europæiske perspektiv. Imidlertid præges situationen på markedet for visse større kunder af afgiftsfrigtagelsen for de konkurrerende biobrændsler. Den markante forskel i den nuværende afgiftspolitik svækker naturgassens konkurrenceevne alvorligt på kraftvarme- og fjernvarmemarkedet. En række værker ønsker således at gennemføre brændselsomlægninger eller at udvide forsyningsområderne på bekostning af individuel naturgas. Selv om der her er tale om forhold, der reguleres af varmforsyningsloven, er de selskabs- og brugerøkonomiske signaler så stærke, at nogle kommuner går meget langt i fortolkningen af loven for at kunne anvende afgiftsfri brændsler.

HNG og Midt-Nord har indtaget den grundholdning, at brændselskift samt ændring af områdeafgrænsningen mellem fjernvarme og naturgas kun kan ske, hvis dette er i overensstemmelse med lovgivningen. Derfor er visse kommunale afgørelser anket til Energiklagenævnet, ligesom HNG og Midt-Nord ønsker økonomisk kompensation for tabet af distributionsindtægter, hvis eksisterende kunder skifter brændsel eller overgår til fjernvarmeforsyning.

Netop spørgsmålet om omlægning fra fossile brændsler som naturgas til de CO₂-neutrale biobrændsler har fået yderligere aktualitet ved regeringens energipolitiske udspil i februar 2007. Regeringen fremsætter her en målsætning om en reduktion på 15 % i anvendelsen af fossile brændsler frem mod 2025. Samtidig skal anvendelsen af vedvarende energi øges. Dette skal bl.a. ske via større frihed for kraftvarmeværkerne ved valget af brændsler, ligesom der skal ske ændringer i afgiftssystemet.

HNG og Midt-Nord støtter en miljøvenlig energipolitik. Naturgas er det mest miljøvenlige fossile brændsel. Men det er samtidig HNG's og Midt-Nords holdning, at de eksisterende naturgasbrugere ikke via højere distributionspriser skal betale for den førte afgiftspolitik. Disse forbrugere skal derfor kompenseres økonomisk, hvis andre gasforbru-

gere opnår fritagelse for energiafgift ved skift af brændsel til opvarmning.

Såfremt 15 % af HNG's og Midt-Nords nuværende afsætning til fjernvarmeværker og andre større forbrugere overgår til andre brændsler, vil det indebære, at distributionsindtægterne falder med ca. 5 %.

Endelig skal det nævnes, at HNG og Midt-Nord sammen med de øvrige energidistributionselskaber er blevet forpligtet til at bidrage til gennemførelse af energispareaktiviteter hos forbrugerne. Resultatet af denne aktivitet i 2006 er meget positiv, idet HNG og Midt-Nord mere end opfylder de opstillede sparemål.

Som et led i regeringens energipolitiske udspil fra februar 2007 påtænker regeringen at markedsføre energispareindsatsen. Det betyder, at en gennemført energispareaktivitet frit skal kunne sælges til det energidistributionselskab, der betaler den højeste pris for den pågældende indsats. HNG og Midt-Nord er skeptiske over for en sådan markedsføring. I 2006 "kostede" en energibesparelse, som HNG og Midt-Nord medvirkede til, knap 10 øre/kWh. Eلسelskaberne betalte mellem det dobbelte og tredobbelte for en tilsvarende besparelse. HNG og Midt-Nord forudser derfor stigende priser uden flere besparelser, hvis regeringens overvejelser bliver til virkelighed.

Udvikling i Midt-Nords aktiviteter og økonomiske forhold

Primobalance og sammenligningstal

Der er foretaget en fornyet opgørelse af resultatet i den associerede virksomhed HNG Midt-Nord Salg A/S for årene 2004 og 2005. På denne baggrund reduceres Naturgas Midt-Nord I/S' nettoresultat for årene 2004 og 2005 med henholdsvis 0,4 mio. kr. og 6,3 mio. kr. Denne reduktion er reguleret over Naturgas Midt-Nord I/S' primobalance pr. 1. januar 2006 og sammenligningstallene for 2005 er tilrettet i overensstemmelse hermed.

Regnskabsresultat

Midt-Nords regnskab for 2006 udviser et underskud på 3,9 mio. kr. efter renter og afskrivninger. Nettoresultatet var i 2005 et overskud på 20,0 mio. kr.

I aftalen med staten, Sankt Hans Aftalen er det fastlagt, at HNG og Midt-Nord skal afvikle gælden i samme takt. Dette er sikret ved, at Midt-Nord har ydet HNG et udligningsløb på 38,3 mio. kr. i 2006.

Distribution

Midt-Nords dækningsbidrag fra distribution udgjorde 323,7 mio. kr. i år 2006 mod 327,5 mio. kr. i 2005.

Driftsomkostninger

Driftsomkostningerne udgjorde i alt netto 103,3 mio. kr. Driftsomkostningerne omfatter personaleomkostninger på 63,3 mio. kr. og andre driftsomkostninger på netto 40,0 mio. kr. I 2005 var personaleomkostningerne 61,8 mio. kr. og andre driftsomkostninger netto 37,4 mio. kr.

Debitorer

I 2006 er der konstateret et samlet tab på gas- og lånedebitorer på 0,8 mio. kr. Tabet på lån til kunder udgør 0,28 mio. kr., svarende til 0,2 % af det samlede udlån til kunder på i alt 62,2 mio. kr.

Der er hensat 1,8 mio. kr. til tab på debitorer. Nedskrivningen er vurderet i forhold til udviklingen og restancernes sammensætning og er fundet tilstrækkelig.

Renter

Nettorenteudgifterne udgjorde 82,6 mio. kr., hvilket er 30,4 mio. kr. mindre end i år 2005. Den effektive forrentning af Midt-Nords gæld inkl. realiserede og urealiserede kurstab udgjorde i 2006 5,56 % p.a. mod 2,93 % p.a. i 2005. Der var budgetteret med renteudgifter på 82,8 mio. kr. i 2006.

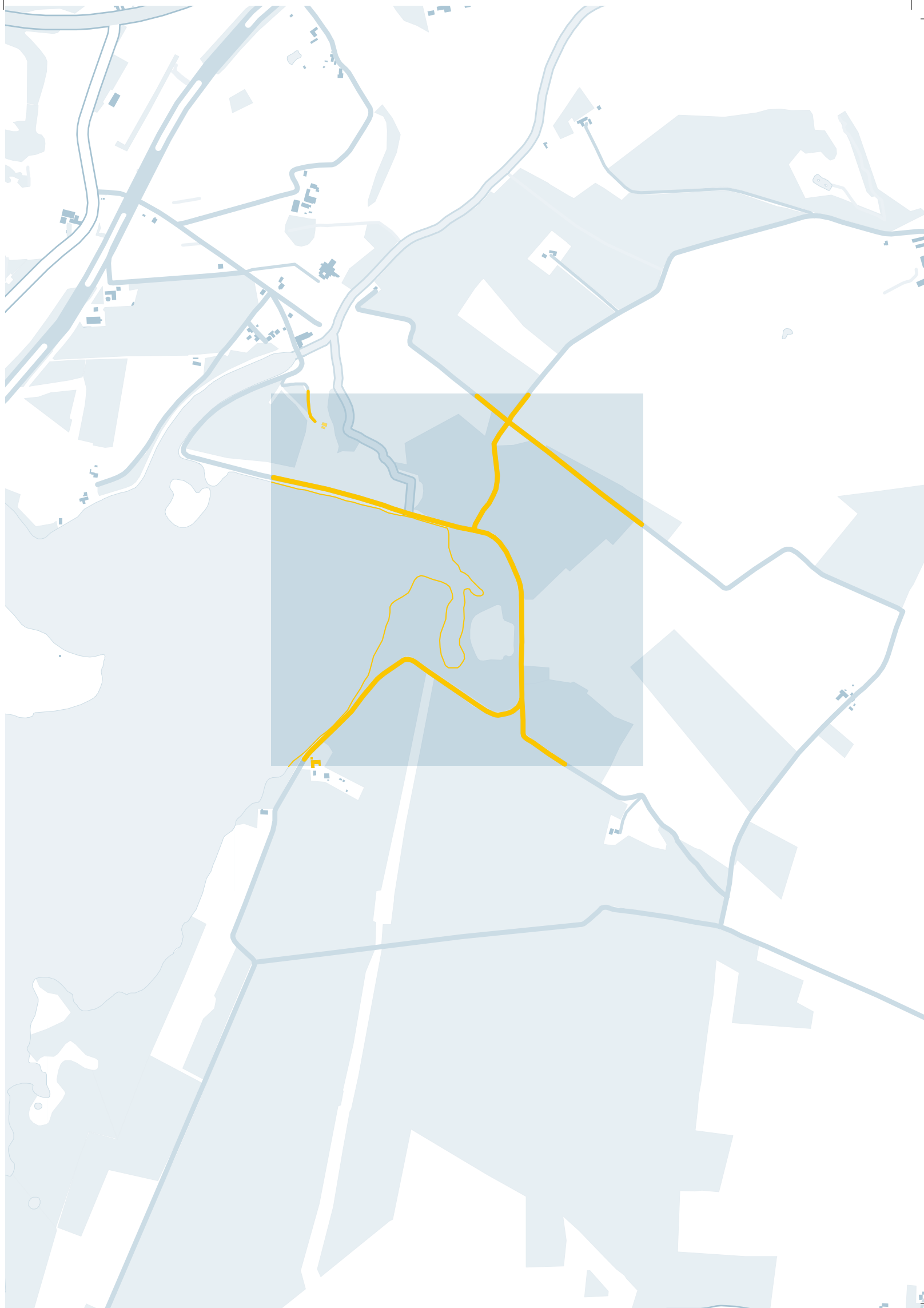
Midt-Nords langfristede nettogæld blev i 2006 reduceret med 178 mio. kr. fra 1.534 mio. kr. til 1.356 mio. kr.

Egenkapital

Midt-Nords egenkapital er i 2006 steget med 73 mio. kr., hvilket især skyldes en reduktion af markedsværdiregulering af lån på 81 mio. kr.

Begivenheder efter regnskabsårets afslutning

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



Beskrivelse af anvendt regnskabspraksis

Årsrapporten for Midt-Nord er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabslovens bestemmelser for regnskabsklasse C (stor).

Generelt om indregning og måling

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

Forpligtelser indregnes i balancen, når virksomheden, som følge af en tidligere begivenhed, har en retlig eller faktisk forpligtelse og det er sandsynligt, at fremtidige økonomiske fordele vil fragå virksomheden, og forpligtelsens værdi kan måles pålideligt. Ved første indregning måles aktiver og forpligtelser til kostpris. Måling efter første indregning sker som beskrevet for hver enkelt regnskabspost nedenfor.

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

I resultatopgørelsen indregnes indtægter i takt med, at de indtjenes, mens omkostninger indregnes med de beløb, der vedrører regnskabsåret. Værdireguleringer af finansielle aktiver og forpligtelser indregnes i resultatopgørelsen som finansielle indtægter eller finansielle omkostninger.

Omregning af fremmed valuta

Transaktioner i fremmed valuta omregnes ved første indregning til transaktionsdagens kurs. Tilgodehavender, gæld og andre monetære poster i fremmed valuta, som ikke er afregnet på balancedagen, omregnes til balancedagens valutakurs. Valutakursdifferencer, der opstår mellem transaktionsdagens kurs og kursen på betalingsdagen henholdsvis balancedagens kurs, indregnes i resultatopgørelsen som finansielle poster.

Resultatopgørelsen

Nettoomsætning

Nettoomsætningen omfatter transport af naturgas igennem Midt-Nords ledningsnet. Gasleverandørerne betaler transport gennem distributionstariffer. Herudover medregnes gastab samt målerdifferencer, der er opgjort ved kundernes årsopgørelse i regnskabsåret. Gastab i perioden fra årsopgørelsen til balancedagen er periodiseret. Nettoomsætningen indregnes i takt med levering af transportydelse.

Andre eksterne omkostninger

Andre eksterne omkostninger omfatter omkostninger til vedligeholdelse af ledningsnet, kommunikationsomkostninger, konsulentbistand, øvrige administrationsomkostninger m.v.

Finansielle poster

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

Skat

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

Balancen

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.

Den 26. januar 2005 trådte bekendtgørelse om indtægtsrammer og åbningsbalancer for naturgasdistributionselskaber i kraft. Bekendtgørelsen og udmeldinger fra Energitilsynet fastlægger principperne for, hvorledes

naturgasdistributionsselskabernes fremtidige indtægtsrammer skal fastsættes, og i overensstemmelse hermed er kostprisen for ledningsnet anskaffet før 1. januar 2005 nu beregnet på grundlag af en forudsætning om at ledningsnettet er økonomisk afskrevet år 2014.

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.

Ved afskrivning af aktiver som tages i brug efter 1. januar 2000 benyttes følgende levetider:

Bygninger	50 år
<hr/>	
Tekniske anlæg og maskiner	
Fordelingsnet, distributionsnet og stikledninger	30 år
M/R stationer (inkl. Grunde og bygninger)	15 år
Målere	15 år
<hr/>	
Andre anlæg, driftsmateriel og inventar	
Biler, inventar og øvrigt	5 år
IT	3 år

Ved planlagte udskiftninger på eksisterende anlæg vurderes om aktivering af personale- og materialeomkostninger skal finde sted. For de enkelte hovedgrupper er defineret følgende beløbsgrænser for aktivering:

Fordelingsnet, M/R-stationer, distributionsnet, stikledninger, målere og regulatorer	0,25 mio. kr.
<hr/>	
IT-systemer, bygninger, øvrige fx biler og inventar	0,5 mio. kr.

Fortjeneste og tab ved afhændelse af materielle anlægsaktiver opgøres som forskellen mellem salgsprisen med fradrag af salgsmomkostninger og den regnskabsmæssige værdi på salgstidspunktet. Fortjeneste eller tab indregnes i resultatopgørelsen sammen med af- og nedskrivninger eller 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 10 år og ved tilgang herefter anvendes de ovenfor nævnte levetider.

Kapitalandele tilknyttede og associerede virksomheder
Kapitalandele i tilknyttede og associerede virksomheder indregnes og måles efter den indre værdis metode (equity-metoden), hvilket indebærer, at kapitalandelene måles til

den forholdsmæssige andel af virksomhedernes opgjorte regnskabsmæssige indre værdi med fradrag eller tillæg af urealiserede interne fortjenester og tab.

I resultatopgørelsen indregnes virksomhedens andel af de tilknyttede henholdsvis associerede virksomheders resultat efter eliminering af urealiserede interne fortjenester og tab. Nettoopskrivning af kapitalandele overføres til reserve for nettoopskrivning af kapitalandele i det omfang, den regnskabsmæssige værdi overstiger kostprisen.

Varebeholdninger

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

Tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

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

Andre tilgodehavender og periodeafgrænsningsposter

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.

Indskudskapital

Virksomheden 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.

Abandonmentforpligtelse

Abandonment forpligtelser omfatter de forventede fremtidige omkostninger til nedlukning og fjernelse af ledningsanlæg og tekniske anlæg, der måles til tilbagediskonteret nutidsværdi.

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 forventet forfaldstid ud over et år fra balancedagen måles til tilbagediskonteret nutidsværdi.

Forskydning i nutidsværdi indregnes under finansielle poster

Finansielle gældsforpligtelser

Finansielle gældsforpligtelser indregnes ved lånoptagelse til det modtagne provenu med fradrag af afholdte transaktionsomkostninger. I efterfølgende perioder indregnes finansielle gældsforpligtelser 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.

For finansielle gældsforpligtelser hvor der er indgået afledte renteinstrumenter til omlægning af det fremtidige renteforløb, måles såvel de finansielle gældsforpligtelser som de afledte renteinstrumenter til dagsværdi.

Dagsværdiregulering af de finansielle gældsforpligtelser føres i resultatopgørelsen. Afledte renteinstrumenter, der i alle tilfælde anvendes til sikring af dagsværdien af fastforrentede obligationslån eller omlægning af variabelt forrentede lån til faste rente, måles til dagsværdi.

Dagsværdiregulering af de afledte renteinstrumenter føres således:

- For afledte renteinstrumenter, hvor der foretages effektiv omlægning af variabelt forrentede lån til en fast rente, således at fremtidige rentebetalinger fastlåses, føres dagsværdiregulering af de afledte renteinstrumenter i egenkapitalen.
- For afledte renteinstrumenter, hvor der foretages omlægning fra et fast forrentet lån til variabel rente, føres dagsværdiregulering i resultatopgørelsen.

Nøgletal

Nøgletal er beregnet således:

$$\text{Bruttomargin} = \text{Bruttoresultat} \times 100 / \text{Nettoomsætning}$$

$$\text{Overskudsgrad} = \text{Driftsresultat} \times 100 / \text{Nettoomsætning}$$

$$\text{Afkastningsgrad} = \text{Driftsresultat} \times 100 / \text{Balancesum}$$

$$\text{Egenkapitalens forrentning} = \text{Årets resultat} \times 100 / \text{Gennemsnitlig egenkapital}$$

$$\text{Egenkapitalandel (soliditet)} = \text{Egenkapital} \times 100 / \text{Balancesum}$$

Andre finansielle forpligtelser

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

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 størrelse eller sammensætning af indskudskapital og omkostninger forbundet hermed, samt optagelse af lån, afdrag på rentebærende gæld og udlodning til interessenterne.

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



Ledespåtegning


Bestyrelse og direktion har dags dato behandlet og godkendt årsrapporten for Naturgas Midt-Nord I/S for regnskabsåret 1. januar til 31. december 2006.

Årsrapporten er aflagt i overensstemmelse med årsregnskabsloven.

Vi anser den valgte regnskabspraksis for hensigtsmæssig, således at årsrapporten giver et retvisende billede af Naturgas Midt-Nord I/S' aktiver, passiver, finansielle stilling samt resultat og pengestrømme.

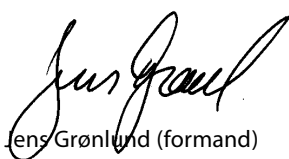
Årsrapporten indstilles til repræsentantskabets godkendelse.

Viborg, den 27. april 2007

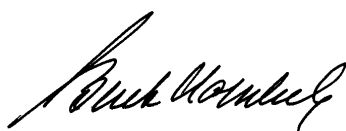


Peter Vadstrup Jensen
Adm. direktør

på bestyrelsesmødet den 27. april 2007



Jens Grønlund (formand)



Bent Kornbek (næstformand)



Jens Arne Hedegaard



Jens Vestergaard Jensen



Elin Møller



Kurt Nygaard



Jørgen Nørby



Torben Nørregaard



Jørgen Ejner Sørensen

Den uafhængige revisors påtegning

Til interessenterne i Naturgas Midt-Nord I/S

Vi har revideret årsrapporten for Natugas Midt-Nord I/S for regnskabsåret 1. januar til 31. december 2006 omfattende ledelsesberetning, anvendt regnskabspraksis, ledelsespåtegning, resultatopgørelse, balance, pengestrømsopgørelse og noter. Årsrapporten aflægges efter den danske årsregnskabslov.

Ledelsens ansvar for årsrapporten

Ledelsen har ansvaret for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov. Dette ansvar omfatter udformning, implementering og opretholdelse af interne kontroller, der er relevante for at udarbejde og aflægge en årsrapport, der giver et retvisende billede uden væsentlig fejlinformation, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl, samt valg og anvendelse af en hensigtsmæssig regnskabspraksis og udøvelse af regnskabsmæssige skøn, som er rimelige efter omstændighederne.

Revisors ansvar og den udførte revision

Vores ansvar er at udtrykke en konklusion om årsrapporten på grundlag af vores revision. Vi har udført vores revision i overensstemmelse med danske revisionsstandarder. Disse standarder kræver, at vi lever op til etiske krav samt planlægger og udfører revisionen med henblik på at opnå høj grad af sikkerhed for, at årsrapporten ikke indeholder væsentlig fejlinformation.

En revision omfatter handlinger for at opnå revisionsbevis for de beløb og oplysninger, der er anført i årsrapporten. De valgte handlinger afhænger af revisors vurdering, herunder vurderingen af risikoen for væsentlig fejlinformation i årsrapporten, uanset om fejlinformationen skyldes besvigelser eller fejl. Ved denne risikovurdering overvejer revisor interne kontroller, der er relevante for virksomhedens udarbejdelse og aflæggelse af en årsrapport, der giver et retvisende billede, med henblik på at udforme revisionshandling, der er passende efter omstændighederne, men ikke med det formål at udtrykke en konklusion om effektiviteten af virksomhedens interne kontrol. En revision omfatter endvidere stillingtagen til, om den af ledelsen anvendte regnskabspraksis er passende, om de af ledelsen udøvede regnskabsmæssige skøn er rimelige samt en vurdering af den samlede præsentation af årsrapporten.

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 årsrapporten giver et retvisende billede af selskabets aktiver, passiver og finansielle stilling pr. 31. december 2006 samt af resultatet af selskabets aktiviteter og pengestrømme for regnskabsåret 1. januar til 31. december 2006 i overensstemmelse med den danske årsregnskabslov.

København den 27. april 2007

PricewaterhouseCoopers – Statsautoriseret Revisionsaktieselskab



Per Timmermann
statsautoriseret revisor



Claus Køhler Carlsson
statsautoriseret revisor

Resultatopgørelse

Mio. kr.	Note	2006	2005
Nettoomsætning		323,7	327,5
Andre driftsindtægter	1	35,1	37,7
Andre eksterne omkostninger	2	-75,1	-75,1
Personaleomkostninger	3	-63,3	-61,8
Afskrivninger	5	-170,3	-166,3
<i>Driftsresultat</i>		<i>50,1</i>	<i>62,0</i>
Resultat i associerede virksomheder	6	28,6	10,2
Finansielle poster	4	-82,6	-52,2
Årets nettoresultat		-3,9	20,0
<i>Resultatdisponering:</i>			
Forrentning af indskudskapital		0,0	0,0
Henlagt til reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode		28,6	16,5
Henlæggelse til ekstraordinær effektiviseringsgevinst og gevinst vedr. forrentning af nettogæld		22,0	0,0
Overført resultat		-54,5	3,5
Til disposition		-3,9	20,0

Balance

Mio. kr.	Note	31. december 2006	31. december 2005
Aktiver			
Grunde og bygninger		48,5	53,5
Ledningsnet		1.224,2	1.311,6
Andre anlæg, driftsmidler og inventar		118,6	139,6
Anlæg under udførelse		13,5	29,3
<i>Materielle anlægsaktiver</i>	5	1.404,8	1.534,0
Kapitalandele i associerede virksomheder		128,3	99,7
Finansielle tilgodehavender		62,2	52,7
<i>Finansielle anlægsaktiver</i>	6	190,5	152,4
<i>Anlægsaktiver</i>		1.595,3	1.686,4
<i>Varebeholdninger</i>		10,0	8,3
Tilgodehavender fra salg og tjenesteydelser		167,5	262,0
Tilgodehavender hos associerede virksomheder		27,7	11,2
Andre tilgodehavender	7	24,1	15,1
Periodeafgrænsningsposter		4,1	3,0
<i>Tilgodehavender</i>		223,4	291,3
<i>Værdipapirer</i>		225,9	221,0
<i>Likvide beholdninger</i>		210,1	903,3
<i>Omsætningsaktiver</i>		669,4	1.423,9
Aktiver i alt		2.264,7	3.110,3
Passiver			
Indskudskapital		21,6	21,6
Reserve for tilskrevne renter		33,2	33,2
Reserve for nettoopskrivning efter indre værdis metode		63,1	34,5
Dagsværdiregulering lån og sikringsinstrumenter		-78,7	-159,4
Ekstraordinær effektiviseringsgevinst		22,0	0,0
Overført resultat		-9,7	49,0
<i>Egenkapital</i>	8	51,5	-21,1
Abandonment forpligtelser	9	125,0	120,5
Andre hensatte forpligtelser		17,1	14,0
<i>Hensatte forpligtelser</i>		142,1	134,5
Obligationslån		1.850,1	1.296,9
Anden gæld		5,6	5,6
<i>Langfristede gældsforpligtelser</i>	10	1.855,7	1.302,5
Kortfristet del af langfristet gæld	10	11,3	1.369,6
Leverandører af varer og tjenesteydelser		55,8	51,1
Gæld til associerede virksomheder		2,8	0,0
Anden gæld	11	145,5	273,7
<i>Kortfristede gældsforpligtelser</i>		215,4	1.694,4
<i>Gældsforpligtelser</i>		2.071,1	2.996,9
Passiver i alt		2.264,7	3.110,3
Eventualforpligtelser og andre økonomiske forpligtelser	12		
Nærtstående parter	13		
Valutarisiko og finansielle instrumenter	14		

Pengestrømsopgørelse

Mio. kr.	Note	2006	2005
<i>Pengestrøm fra driftsaktiviteter:</i>			
Årets resultat før finansielle poster		50,1	62,0
Finansielle indbetalinger		13,4	10,0
Finansielle indbetalinger fra finansielle tilgodehavender		8,8	15,0
Finansielle indbetalinger fra tilknyttede virksomheder		0,0	1,0
Finansielle udbetalinger fra lån og swaps		-99,7	-82,4
<i>Reguleringer:</i>			
Afskrivninger		170,3	166,3
Hensættelser		-1,2	0,6
<i>Ændringer i driftskapital:</i>			
Ændringer i lagerbeholdning		-1,7	0,6
Ændringer i tilgodehavender		58,4	-178,2
Ændringer i leverandørgæld mv.		-120,7	-13,6
<i>Pengestrøm fra driftsaktiviteter i alt</i>		<i>77,7</i>	<i>-18,7</i>
<i>Pengestrøm fra investeringsaktiviteter:</i>			
Anlægsinvesteringer		-41,1	-53,2
Regulering for abandonment forpligtelser		1,1	0,9
<i>Pengestrøm fra investeringsaktiviteter i alt</i>		<i>-40,0</i>	<i>-52,4</i>
<i>Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter:</i>			
Afdrag på kort- og langfristet gæld		-1.366,0	-309,0
Kort- og langfristet lånoptagelse		640,0	992,0
<i>Pengestrøm fra finansieringsaktiviteter i alt</i>		<i>-726,0</i>	<i>683,0</i>
Ændring i likviditet i alt		-688,3	612,0
Likvider, primo		1.124,3	511,9
Kursregulering værdipapirer		0,0	0,5
Likvider, ultimo		436,0	1.124,3
<i>Likvider, ultimo</i>			
Likvide beholdninger		210,1	903,3
Værdipapirer		225,9	221,0
Likvider, ultimo		436,0	1.124,3



Noter

Note 1 Andre driftsindtægter mio. kr.	2006	2005
Indtægter fra serviceordningen	11,4	14,1
Indtægter fra overgravninger / omlægninger	1,0	1,1
Indtægter fra serviceaftaler med associerede virksomheder	15,9	15,8
Øvrige indtægter	6,8	6,8
<i>Andre driftsindtægter i alt</i>	<i>35,1</i>	<i>37,8</i>

Note 2 Revisionshonorar mio. kr.	2006	2005
Det samlede honorar for det forløbne regnskabsår til repræsentantskabsvalgt revision har udgjort 0,7 mio. kr. og kan specificeres således: <i>Honorar for lovpligtig revision</i>		
- Revisionshonorar	0,2	0,7
- Revisionshonorar, rest vedr. forrige år	0,3	0,0
<i>Andet honorar</i>	<i>0,2</i>	<i>1,3</i>
<i>Samlet honorar i regnskabsåret</i>	<i>0,7</i>	<i>2,0</i>

Note 3 Personaleomkostninger mio. kr.	2006	2005
De samlede personaleomkostninger kan specificeres således:		
Lønninger og gager m.m	52,9	53,3
Pensioner	9,9	7,2
Andre omkostninger til social sikring	0,5	1,3
<i>I alt</i>	<i>63,3</i>	<i>61,8</i>

Heraf udgør vederlag til direktion, bestyrelse og repræsentantskab:	2006	2005
Direktion og bestyrelse	1,6	1,7
Repræsentantskab	0,0	0,0
<i>I alt</i>	<i>1,6</i>	<i>1,7</i>

Note 4 <i>Finansielle poster</i> Mio. kr.	2006	2005
Finansielle indtægter:		
Renteindtægter fra driftslikviditet	13,4	10,0
Renteindtægter fra finansielle tilgodehavender	8,8	15,0
Renteindtægter fra associerede virksomheder	0,0	1,0
Dagsværdireguleringer	1,9	7,5
<i>Finansielle indtægter i alt</i>	<i>24,1</i>	<i>33,5</i>
Finansielle omkostninger:		
Renteomkostninger fra lån og swaps	-101,4	-80,0
Valutakursregulering, netto	-1,9	-1,7
Diskonteringseffekt af hensatte forpligtelser	-3,4	-4,1
Andre finansielle omkostninger	0,0	0,0
<i>Finansielle omkostninger i alt</i>	<i>-106,7</i>	<i>-85,8</i>
<i>Finansielle poster i alt</i>	<i>-82,6</i>	<i>-52,3</i>

Note 5 *Materielle anlægsaktiver* Mio. kr.

	Grunde og bygninger	Ledningsnet	Andre anlæg, driftmidler og inventar	Anlæg under udførelse	I alt
Kostpris 1. januar 2006	64,7	2.164,4	209,1	29,3	2.467,5
Overførsel	0,0	29,8	-2,9	-26,9	0,0
<i>Kostpris 1. januar 2006 efter overførsel</i>	<i>64,7</i>	<i>2.194,2</i>	<i>206,2</i>	<i>2,4</i>	<i>2.467,5</i>
Tilgang	0,0	28,7	1,3	11,1	41,1
Afgang	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
<i>Kostpris pr. 31. december 2006</i>	<i>64,7</i>	<i>2.222,9</i>	<i>207,5</i>	<i>13,5</i>	<i>2.508,6</i>
Afskrivninger 1. januar 2006	11,2	852,8	69,5	0,0	933,5
Afskrivninger	5,0	145,9	19,4	0,0	170,3
Afskrivninger 31. december 2006	16,2	998,7	88,9	0,0	1.103,8
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2006</i>	<i>48,5</i>	<i>1.224,2</i>	<i>118,6</i>	<i>13,5</i>	<i>1.404,8</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2005</i>	<i>53,5</i>	<i>1.311,6</i>	<i>139,6</i>	<i>29,3</i>	<i>1.534,0</i>

Grunde og bygninger er ved den seneste offentlige vurdering pr. 1. oktober 2005 ansat til en samlet værdi på 78,0 mio. kr.

Note 6 *Finansielle anlægsaktiver* Mio. kr.

	Kapitalandele i associerede virksomheder	Finansielle tilgode- havender	Finansielle anlægsaktiver i alt
Kostpris 1. januar 2006	65,0	52,7	117,7
Tilgang	0,0	106,0	106,0
Afgang	0,0	-96,5	-96,5
<i>Kostpris 31. december 2006</i>	<i>65,0</i>	<i>62,2</i>	<i>127,2</i>
Opskrivninger 1. januar 2006	41,4	0,0	41,3
Rettelse primo 2006	-6,7	0,0	-6,7
Årets resultat	28,6	0,0	28,6
<i>Opskrivninger 31. december 2006</i>	<i>63,2</i>	<i>0,0</i>	<i>63,2</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2006</i>	<i>128,3</i>	<i>62,2</i>	<i>190,5</i>
<i>Regnskabsmæssig værdi 31. december 2005</i>	<i>106,4</i>	<i>52,7</i>	<i>159,1</i>

*Specifikation:**Ejerandel**Associerede virksomheder:*

Dansk Gasteknisk Center, Hørsholm	20%
HNG Midt-Nord Salg A/S, Gladsaxe	50%
HNG Midt-Nord Erhverv A/S, Viborg	50%

HNG Midt-Nord Salg A/S ejer:

HNG Midt-Nord Handel A/S, Gladsaxe	100 %
------------------------------------	-------

Note 7 *Andre tilgodehavender* Mio. kr.

	2006	2005
Dagsværdi af afledte finansielle instrumenter	22,9	15,1
Forudbetalte omkostninger	1,2	0,0
<i>Andre tilgodehavender i alt</i>	<i>24,1</i>	<i>15,1</i>

Note 8 *Egenkapitalopgørelse* Mio. kr.

	Indskuds- kapital	Reserve for tilskrivning af renter	Reserve for nettoopskrivning efter indre værdimetode	Dagsværdi af sikrings- instrumenter	Ekstraordinær effektiviserings- gevinst og gevinst. vedr. forrentning af nettogæld	Overført resultat	I alt
Egenkapital 1. januar 2005	21,6	33,2	24,7	-155,7		260,7	184,5
Rettelse primo 01.01.2005						-0,4	-0,4
Impairment nedskrivning af ledningsnet						-221,4	-221,4
Årets resultat			16,5			3,5	20,0
Nettoregulering af sikringsinstrumenter				-3,8			-3,8
Reguleret egenkapital 31. december 2005			-6,7			-6,7	0,0
<i>Egenkapital 31. december 2005</i>	<i>21,6</i>	<i>33,2</i>	<i>34,5</i>	<i>-159,5</i>	<i>0,0</i>	<i>49,1</i>	<i>-21,1</i>
Årets rentetilskrivning		0,0				0,0	0,0
Årets resultat			28,6		22,0	-54,5	-3,9
Reserve til nedsættelse af distributionspriser						-4,3	-4,3
Nettoregulering af sikringsinstrumenter				80,8			80,8
<i>Egenkapital 31. december 2006</i>	<i>21,6</i>	<i>33,2</i>	<i>63,1</i>	<i>-78,7</i>	<i>22,0</i>	<i>-9,7</i>	<i>51,5</i>

Note 9 <i>Abandonment forpligtelser</i> Mio. kr.	2006	2005
Abandonment forpligtelser 1. januar 2006	120,5	115,6
Tilgang diskonteringseffekt af primo	3,4	4,1
Tilgang forpligtelse ved årets investeringer	1,1	0,9
<i>Abandonment forpligtelser 31. december 2006</i>	<i>125,0</i>	<i>120,5</i>

Note 10 <i>Langfristede gældsforpligtelser</i> Mio. kr.	2006	2005
Regnskabsmæssig værdi:		
Lån til nominel værdi	1.768,9	2.307,6
Swaps til nominel værdi	0,0	191,3
<i>Gæld til nominel værdi</i>	<i>1.768,9</i>	<i>2.498,9</i>
Dagsværdiregulering	98,2	173,2
<i>I alt lån og swaps</i>	<i>1.867,0</i>	<i>2.672,1</i>

Gælden forfalder indenfor:		
1 år	11,3	1.369,6
2 år	120,0	11,3
3 år	682,3	120,0
4 år	670,0	322,3
5 år	279,6	670,0
Efter 5 år	5,6	5,7
	<i>1.768,9</i>	<i>2.498,9</i>
Lån og swaps optaget til dagsværdi	673,8	1.218,3
Lån og swaps optaget til nominel værdi	1.193,2	1.453,8
<i>I alt lån og swaps</i>	<i>1.867,0</i>	<i>2.672,1</i>

Note 11 <i>Anden gæld</i> Mio. kr.	2006	2005
A-skat m.v.	0,4	0,4
Moms og afgifter	132,6	237,3
Feriepengeforpligtelse	11,1	10,6
Periodiserede renter vedrørende lån	1,3	25,2
Øvrige poster	0,1	0,2
<i>Anden gæld i alt</i>	<i>145,5</i>	<i>273,7</i>

Noter uden reference til regnskab.

Note 12 *Eventualforpligtelser*

HNG og Naturgas Midt-Nord hæfter solidarisk for de fællesejede forsyningselskabers køb af naturgas hos Dong A/S. Midt-Nord har en forpligtelse overfor HNG Midt-Nord Salg A/S om at indskyde yderligere ansvarlig lånekapital på 62,5 mio. kr.

Midt-Nord har en økonomisk forpligtelse i form af en fælles gældsafvikling med HNG. Herudover påhviler der ikke selskabet andre eventualforpligtelser eller andre økonomiske forpligtelser.

Note 13 *Nærtstående parter*

Midt-Nord har ingen nærtstående parter med bestemmende indflydelse og har endvidere ikke haft transaktioner med nærtstående parter med betydelig indflydelse i hverken 2006 eller i 2005. Ledelsesvederlag mv. er oplyst i note 3.

Midt-Nord har i 2006 leveret diverse administrative serviceydelser til de associerede virksomheder HNG Midt-Nord Salg A/S, HNG Midt-Nord Handel A/S og HNG Midt-Nord Erhverv A/S for 15,9 mio. kr. på markedsvilkår.

Midt-Nord transporterer gas til ejerkommunerne på markedsvilkår, ligesom Midt-Nord samarbejder med HNG I/S om væsentlige driftsmæssige og administrative funktioner. Ingen af disse parter har enkeltvis betydelig indflydelse på Naturgas Midt-Nord I/S.

Note 14 *Valutarisiko og finansielle instrumenter*

Se omtale i ledelsesberetning.



Associerede virksomheder

HNG Midt-Nord Salg A/S

HNG Midt-Nord Salg A/S blev stiftet den 3. december 2002 af HNG I/S og Midt-Nord I/S, med henblik på fælles varetagelse af den af selskaberne hidtil drevne forsyningsvirksomhed.

I forbindelse med stiftelsen indskød HNG og Midt-Nord i alt 125 mio. kr. i HNG Midt-Nord Salg A/S, heraf 50 mio. kr. som aktiekapital og 75 mio. kr. som overkurs ved emission samt 125 mio. kr. som ansvarlig indskudskapital. Derudover blev overdraget selskabernes kundeportefølje og gaskøbsaftaler.

Forsyningsbevilling

HNG Midt-Nord Salg A/S er tildelt en bevilling fra Økonomi- og Erhvervsministeriet i henhold til forsyning af forbrugere med et aftag på op til 300.000 m³ pr. år på faste vilkår, samt forsyning på faste vilkår til forbrugere, der ikke benytter deres ret til valg af leverandør. Bevillingen er gældende i 5 år fra marts 2003. Bevillingen forventes fornyet ved udløb.

Bevillingen indebærer en forsyningspligt over for forbrugere i områder udlagt til naturgasforsyning og over for andre, som er eller bliver tilsluttet naturgasforsyningsnettet.

HNG Midt-Nord Salg A/S' aktiviteter

Udgangspunktet for HNG Midt-Nord Salg har i 2006 været en videreførelse af kundebetjening, kundefastholdelse og salg til nye kunder.

Året 2006 har været det tredje år med markedsåbningen, hvor alle kunder frit har kunnet vælge leverandør. Konkurrencen har i 2006 specielt foregået på markedet for de lidt større kunder, men i efteråret har der været intensive kampagner for at trænge ind på villamarkedet, dog med meget begrænsede resultater.

Ultimo 2006 havde HNG Midt-Nord Salg 226.000 kunder.

Priomobalance og sammenligningstal

Der er foretaget en fornyet opgørelse af ikke-afregnede indtægter og tilgodehavender fra acontoafregnede forbrugere i årene 2004 og 2005. Det indebærer, at resultatet for 2004 og 2005 reduceres med 0,8 mio. kr. henholdsvis 12,7 mio. kr. Derudover er værdien af den overtagne kundeportefølje af ikke-afregnede tilgodehavender fra aconto-kunder overtaget pr. 1. januar 2004 fra HNG I/S forhøjet med ca. 49,5 mio. kr. Primobalance pr. 1. januar 2006 og sammenligningstal for 2005 er justeret tilsvarende.

Regnskabsresultat

I det følgende angives tal for koncernen (HNG Midt-Nord Salg A/S og HNG Midt-Nord Handel A/S). I parentes anføres tal for 2005.

Regnskabsresultatet i HNG Midt-Nord Salg for 2006 var et overskud på 56,4 mio. kr. (20,9 mio. kr.).

Nettoomsætningen i HNG Midt-Nord Salg var 2.322,2 mio. kr. (2.179,6 mio. kr.) og vareforbruget var 2.251,1 mio. kr. (2.147,8 mio. kr.).

Gassalg

Vejret var i år 2006 lidt varmere end normalt. Alt i alt er der i perioden målt cirka 6 % færre graddage end i normalåret. På trods af dette har afsætningen ligget højere end budgetteret, idet kundeafgangen har været lavere end forventet. I 2006 var den samlede afsætning 485 mio. m³ fordelt med 378 mio. m³ i HNG's område og 107 mio. m³ i Midt-Nords område.

Driftsomkostninger

HNG Midt-Nord HNG Midt-Nord Salg har ingen ansatte. Alle medarbejdere er ansat i ejerselskaberne. Selskabets drift gennemføres ved køb af ressourcer eller ydelser fra ejerselskaberne eller ved brug af eksterne samarbejdspartnere.

I år 2006 har HNG Midt-Nord Salg haft driftsomkostninger på netto 30,9 mio.kr., hvilket stort set svarer til 2005.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Salg A/S

(Mio. kr.)	M O D E R S E L S K A B		K O N C E R N	
	2006	2005	2006	2005
Nettoomsætning	1.669,1	1.747,0	2.322,2	2.179,6
Vareforbrug	-1.613,2	-1.708,1	-2.251,1	-2.147,8
<i>Bruttoresultat</i>	<i>55,9</i>	<i>38,9</i>	<i>71,1</i>	<i>31,8</i>
Andre driftsindtægter	1,8	0,3	1,8	0,4
Andre driftsomkostninger	-31,6	-30,5	-32,7	-31,3
<i>Driftsresultat</i>	<i>26,1</i>	<i>8,7</i>	<i>40,2</i>	<i>0,9</i>
Resultat i tilknyttet virksomhed	14,3	0,7	0,0	0,0
Finansielle poster	16,0	11,5	16,2	20,0
<i>Resultat før skat</i>	<i>56,4</i>	<i>20,9</i>	<i>56,4</i>	<i>20,9</i>
Skat af årets resultat	0,0	0,0	0,0	0,0
Årets resultat	56,4	20,9	56,4	20,9
<i>Forslag til resultatdisponering</i>				
Reserve for prisregulering	34,1	15,0		
Overført til næste år	22,3	5,9		
Til disposition	56,4	20,9		

Balance for HNG Midt-Nord Salg A/S

(Mio. kr.)	M O D E R S E L S K A B		K O N C E R N	
	31. 12. 2006	31. 12. 2005	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Aktiver				
Kapitalandel i tilknyttet virksomhed	43,5	29,1	0,0	0,0
Øvrige finansielle anlægsaktiver	0,0	3,4	2,0	3,4
<i>Finansielle anlægsaktiver i alt</i>	<i>43,5</i>	<i>32,6</i>	<i>2,0</i>	<i>3,4</i>
<i>Anlægsaktiver i alt</i>	<i>43,5</i>	<i>32,6</i>	<i>2,0</i>	<i>3,4</i>
Tilgodehavender fra salg	4,8	33,4	45,4	97,0
Tilgodehavende hos tilknyttet virksomhed	28,3	0,0	0,0	0,0
Tilgodehavender fra HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	1,5	0,0	1,5	0,0
Andre tilgodehavender	56,4	102,6	66,9	138,9
<i>Tilgodehavender i alt</i>	<i>91,0</i>	<i>136,0</i>	<i>113,8</i>	<i>235,9</i>
<i>Likvide beholdninger</i>	<i>608,4</i>	<i>576,5</i>	<i>841,5</i>	<i>623,2</i>
<i>Omsætningsaktiver</i>	<i>699,4</i>	<i>712,5</i>	<i>955,3</i>	<i>859,1</i>
Aktiver i alt	742,9	745,0	957,3	862,5
Passiver				
Aktiekapital	50,0	50,0	50,0	50,0
Reserve for prisregulering	51,1	17,0	51,1	17,0
Overført resultat	147,3	125,0	147,3	125,0
<i>Egenkapital i alt</i>	<i>248,4</i>	<i>192,0</i>	<i>248,4</i>	<i>192,0</i>
Tabsgivende kontrakter	0,0	0,0	18,1	17,0
<i>Hensatte forpligtelser i alt</i>	<i>0,0</i>	<i>0,0</i>	<i>18,1</i>	<i>17,0</i>
Leverandørgæld	12,9	294,3	299,5	361,3
Gæld til tilknyttet virksomhed	159,9	11,1	0,0	0,0
Gæld til HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	57,1	53,4	57,2	61,7
Modtagne forudbetalinger fra kunder	111,3	259,5	314,2	116,0
Anden gæld	1,4	78,2	16,2	106,7
Periodeafgrænsningsposter	3,7	4,7	3,7	7,8
<i>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</i>	<i>494,5</i>	<i>553,0</i>	<i>690,8</i>	<i>653,5</i>
<i>Gældsforpligtelser i alt</i>	<i>494,5</i>	<i>553,0</i>	<i>690,8</i>	<i>653,5</i>
Passiver i alt	742,9	745,0	957,3	862,5

HNG Midt-Nord Handel A/S

Med virkning fra 1. januar 2003 stiftede HNG Midt-Nord Salg A/S et datterselskab HNG Midt-Nord Handel A/S med 10 mio. kr. som aktiekapital og 15 mio. kr. som overkurs ved emission.

HNG Midt-Nord Handels aktiviteter omfatter forsyning på individuelle vilkår, som med ændringen i naturgasforsyningsloven i 2004 ikke længere er omfattet af bevillingspligt.

HNG Midt-Nord Handel A/S' aktiviteter

Åbningen af gasmarkedet har medført en række nye opgaver, som ikke tidligere var nødvendige. I 2006 har opgaverne omkring bestilling og styring af mængder, lager mv. dog været begrænsede som følge af den hidtidige kontrakt med DONG A/S.

Indsatsen har været koncentreret indgåelse af nye gasindkøbsaftaler med levering efter 1. januar 2007 og opbygning af rutiner og systemer med henblik på at håndtere de nødvendige nye procedurer efter 1. januar 2007.

Der er desuden gennemført en særlig indsats for opfølgning på afdækningen af finansielle produkter, herunder konvertering af disse til de fremtidige prisreguleringsmetoder på gaskøb og gassalg.

Regnskabsresultat 2006

Regnskabsresultatet i HNG Midt-Nord Handel var på 14,3 mio. kr. i 2006 mod 0,7 mio. kr. i 2005.

Gassalg

HNG Midt-Nord Handel A/S varetager fra og med 2006 det samlede naturgasindkøb til både HNG Midt-Nord Handels egne kunder og til HNG Midt-Nord Salg.

Den samlede afsætning til HNG Midt-Nord Handels egne kunder i 2006 blev 208 mio. m³ mod 183,0 mio. m³ i 2005. Afsætningen fordeler sig med 52 mio. m³ i HNG's område, 153 mio. m³ i Midt-Nords område og 3 mio. m³ i andre distributionsområder.

Afsætningen til HNG Midt-Nord Salg A/S udgjorde i 2006 485 mio. m³.

Driftsomkostninger

HNG Midt-Nord Handel har ingen ansatte. Alle medarbejdere er ansat i HNG I/S eller Midt-Nord I/S. Selskabets drift gennemføres ved køb af ressourcer eller ydelser herfra eller hos eksterne samarbejdspartnere.

I år 2006 har HNG Midt-Nord Handel haft driftsomkostninger på 1,1 mio. kr. mod 0,7 mio. kr. i 2005.

Finansielle poster

Renteindtægterne fra likviditeten og andre finansielle omkostninger udgjorde netto 3,6 mio. kr. mod 0,7 mio. kr. i 2005. Herudover er der i 2006 foretaget en markedsværdiregulering af afledte finansielle instrumenter på -3,4 mio. kr. mod 7,8 mio. kr. i 2005.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Handel A/S

(Mio. kr.)	2006	2005
Nettoomsætning	2.268,2	432,6
Vareforbrug	-2.253,0	-439,7
<i>Bruttoresultat</i>	<i>15,2</i>	<i>-7,1</i>
Andre driftsomkostninger	-1,1	-0,7
<i>Driftsresultat</i>	<i>14,1</i>	<i>-7,8</i>
Finansielle indtægter	0,2	8,5
<i>Resultat før skat</i>	<i>14,3</i>	<i>0,7</i>
Skat af årets resultat	0,0	0,0
Årets resultat	14,3	0,7
<i>Forslag til resultatdisponering</i>		
Overført til næste år	14,3	0,7
	14,3	0,7

Balance for HNG Midt-Nord Handel A/S

(Mio. kr.)	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Aktiver		
Finansielle anlægsaktiver	2,0	0,0
<i>Finansielle anlægsaktiver i alt</i>	<i>2,0</i>	<i>0,0</i>
Tilgodehavender fra salg	40,6	63,5
Tilgodehavender hos tilknyttet virksomhed	159,9	11,1
Andre tilgodehavender	10,5	36,3
<i>Tilgodehavender i alt</i>	<i>211,1</i>	<i>110,9</i>
<i>Likvide beholdninger</i>	<i>233,1</i>	<i>46,7</i>
<i>Omsætningsaktiver</i>	<i>444,1</i>	<i>157,6</i>
Aktiver i alt	446,1	157,6
Passiver		
Aktiekapital	10,0	10,0
Overført resultat	33,4	19,1
<i>Egenkapital i alt</i>	<i>43,4</i>	<i>29,1</i>
Tabsgivende kontrakter	18,1	17,0
<i>Hensatte forpligtelser i alt</i>	<i>18,1</i>	<i>17,0</i>
Leverandørgæld	286,6	67,0
Gæld til tilknyttet virksomhed	28,3	0,0
Gæld til HNG I/S og Naturgas Midt-Nord I/S	0,1	8,3
Modtagne forudbetalinger fra kunder	54,8	7,7
Anden gæld	14,8	28,5
<i>Kortfristede gældsforpligtelser i alt</i>	<i>384,6</i>	<i>111,5</i>
<i>Gældsforpligtelser i alt</i>	<i>402,7</i>	<i>128,5</i>
Passiver i alt	446,1	157,6

HNG Midt-Nord Erhverv A/S

Hovedaktivitet

HNG Midt-Nord Erhverv A/S har i 2006 udøvet virksomhed med salg af korydelser, køb og salg af målerskabsskjulere, projektering og rådgivning i forbindelse med kunders overgang til naturgas eller ændring af gasanlæg og generelle rådgivningsopgaver.

Salg af korydelser omfatter aktiviteter såsom indkøb, salg og vedligeholdelse af digitale grundkort samt etablering og drift af web-løsninger til kommuner og andre ledningsejere.

HNG Midt-Nord Erhverv A/S har indgået en særlig aftale med TDC, som indeholder bestemmelser vedrørende det fremtidige ajourførings samarbejde og HNG Midt-Nord Erhverv A/S' forpligtelser til markedsføring og salg af fællesejede data.

Udvikling i aktiviteter og økonomiske forhold

Udviklingen i aktiviteterne har i 2006 været positiv og bidraget til en større omsætning end forventet, dog er omsætningen lavere end sidste år.

Den væsentligste del af selskabets indtægter vedrører salg af korydelser, hvoraf hovedparten er indtægter fra langtidskontrakter på kortajourføringer.

Indtægter fra projekterings- og rådgivningsaktiviteter kan primært henføres til salg af rådgivningsydelser til eksterne kunder.

Den samlede omsætning beløb sig i 2006 til 12,3 mio. kr., mens de samlede driftsomkostninger beløb sig til 11,6 mio. kr., heraf udgjorde betalingen for ajourføring af kortdatabase og andre leverandørydelser 5,3 mio. kr. og udgifterne til serviceaftaler dækkende køb af ydelser og ressourcer hos Naturgas Midt-Nord I/S 5,0 mio. kr.

Årets resultat er opgjort til et overskud på 0,8 mio. kr.

Resultatopgørelse for HNG Midt-Nord Erhverv A/S

(Mio. kr.)	2006	2005
Nettoomsætning	12,3	14,1
Andre eksterne omkostninger	-11,4	-12,3
Personaleomkostninger	-0,2	-0,2
<i>Driftsresultat</i>	<i>0,7</i>	<i>1,6</i>
Finansielle indtægter	0,2	0,1
Finansielle omkostninger	0,0	0,0
<i>Resultat før skat</i>	<i>0,9</i>	<i>1,7</i>
Skat af årets resultat	-0,1	-0,3
Årets resultat	0,8	1,4

Balance for HNG Midt-Nord Erhverv A/S

(Mio. Kr.)	31. 12. 2006	31. 12. 2005
Tilgodehavender fra salg	2,9	2,4
Andre tilgodehavender	0,6	0
<i>Tilgodehavender i alt</i>	<i>3,5</i>	<i>2,4</i>
<i>Likvide beholdninger</i>	<i>6,8</i>	<i>3,4</i>
Aktiver i alt	10,3	5,8
<i>Passiver</i>		
Aktiekapital	1,0	1,0
Overført overskud	4,1	3,3
<i>Egenkapital i alt</i>	<i>5,1</i>	<i>4,3</i>
Leverandørgæld	0,0	0,1
Selskabsskat	0,0	0,3
Gæld til Naturgas Midt-Nord I/S	5,2	0,4
Gæld til HNG I/S	0,0	0,0
Anden gæld	0,0	0,7
<i>Kortfristede gældsforpligtelser</i>	<i>5,2</i>	<i>1,5</i>
Passiver i alt	10,3	5,8

Naturgas Midt-Nord I/S – selskabsoplysninger

Midt-Nords formål er at forestå distribution af naturgas inden for forsyningsområdet.

Grundlaget for selskabets aktivitet er givet ved Lov om Naturgasforsyning af 31. maj 2000 samt lovændring af 7. juni 2001 og 9. juni 2004. Loven beskriver de opgaver, der er knyttet til selskabets distributions- og forsyningsbevilling.

Midt-Nord er etableret som et kommunalt fællesskab i henhold til den kommunale styrelseslov § 60. Etableringen af Midt-Nord og Midt-Nords vedtægter er godkendt af Indenrigsministeriet, og Midt-Nord er underkastet samme lovregler og tilsyn, som kommuner i øvrigt. Midt-Nord er, som kommunerne, via kommunalfuldmagten begrænset i de aktiviteter, som selskabet kan deltage i. Midt-Nord kan betragtes som en særkommune, der har til opgave at varetage den kommunale opgave, gasforsyning, på tværs af kommunegrænserne.

Midt-Nords interessentkommuner hæfter personligt, solidarisk og med hele deres formue for Midt-Nord. Ved etableringen af selskabet blev der indskudt 21,6 mio. kr. i Midt-Nord, mens Midt-Nords etablering af distributionsnet og opbygningen af markedet er lånefinansieret med sikkerhed i kommunernes hæftelse.

Midt-Nord er organiseret som et interessentskab. Interessenterne er de kommuner i forsyningsområdet, der forsynes med naturgas, i alt 25 kommuner.

Ejerkommunerne udpeger medlemmer til repræsentantskabet således, at hver kommune forlods har et repræsentantskabsmedlem, mens et tilsvarende antal medlemmer fordeles mellem interessenterne i forhold til disses hæftelse.

Repræsentantskabet vælger en bestyrelse på 9 personer. Repræsentantskabet antager selskabets revision.

Statistik 2002-2006

	2002	2003	2004	2005	2006
Distribution (mio. m ³)	1.220	1.193	1.184	1.141	1.084
Tilsluttede kunder	50.870	52.172	53.277	55.236	56.769
Fordelingsnet (km)	813	829	862	875	875
Distributionsnet (km)	3.633	3.811	3.841	3.880	3.920
Årets investeringer (mio. kr.)	27	48	54	53	41
Langfristet gæld, netto (mio. kr.)	1.857	1.725	1.657	1.534	1.357
Kommunernes indskudskapital (mio. kr.)	51	53	55	55	55
Effektiv rente af gæld %	4,5	3,2	4,2	2,9	5,6

Bestyrelsen



Jens Grønlund
Formand



Bent Kornbek
Næstformand



Jens Arne Hedegaard



Jens Vestergaard
Jensen



Elin Møller



Kurt Nygaard



Jørgen Nørby



Torben Nørregaard



Jørgen Ejner Sørensen



Peter Vadstrup Jensen
Adm. direktør

Repræsentantskab

Kommune	Repræsentantskabsmedlem
Brønderslev	Jens Arne Hedegaard Johannes Trudslev Pedersen
Favrskov	Hans Lang Ole Brøkner
Frederikshavn	Jørn Larsen Brian Pedersen Hans Rex Christensen Irene Hjortshøj
Herning	Allan Leth Finn Stengel Petersen
Hjørring	Knud Størup Kurt Mikkelsen Ole Ørnbøl
Holstebro	Eli Vium Kurt Nygaard
Ikast-Brande	Carsten Kissmeyer Birthe Sørensen
Jammerbugt	Otto Kjær Larsen
Lemvig	Jørgen Nørby
Mariagerfjord	Bjarne Pedersen Jørgen Ejner Sørensen
Morsø	Viggo Vangsgaard
Odder	Elvin Hansen
Randers	Jan Helbo Hans N. Kortbek
Rebild	Mogens Schou Andersen
Ringkøbing-Skjern	Niels Chr. Poulsen Jørgen Andersen Torben Nørregaard
Silkeborg	Kjeld Aagaard Kjærulff Kurt Brunk Hansen Hans Okholm Leif Lund
Skanderborg	Jens GrønLund
Skive	Kurt Bertelsen Peter Østergaard
Struer	Ole Gravgaard Jensen
Syddjurs	Bent Winkler
Thisted	Jørgen Østerby Pedersen Jens Vestergaard Jensen
Vesthimmerland	Mads Krarup
Viborg	Johannes Stensgaard Bent Kornbek Ib Bjerregaard Steffen Andreasen Benny Ragner
Aalborg	Sigvart Sigvartsen Elin Møller Nils Bell
Århus	Margrethe Bogner