



## Vuosikertomus 2005







## Sisällys

4	Toimitusjohtajan katsaus: Haasteellinen vuosi
6	Suojauksilla hintaturvaa maakaasun energiahintaan
10	Itämeren alueen kaasinsiirtoverkko kehittyy
12	Suomen siirtoverkostolle monipuolinen kehittämisohjelma
14	Investointeja rakennustöiden ympäristövaikutusten vähentämiseen
16	Asiantuntemus siirtyy uudelle sukupolvelle
17	Tilinpäätös 2005



### GASUM-KONSERNI TÄNÄÄN

- Hankimme maakaasua ja markkinoimme ja myymme sitä Suomessa.
- Siirrämme maakaasua asiakkaillemme omistamissamme putkistoissa ja kehitämme aktiivisesti maakaasun paikalliskelua.
- Tarjoamme asiakkaillemme maakaasuun liittyviä suunnittelu-, rakentamis-, kunnossapito-, asennus- ja muita palveluita.
- Monipuolistamme liiketoimintaamme hyödyntämällä ydinasiamistamme asiakkaidemme parhaaksi.
- Kehitämme kaikkia toimintojamme erinomaisen asiakastytyväisyyden ylläpitämiseksi.
- Toimimme vastuullisesti suhteessa henkilöstöön ja ympäröivään yhteiskuntaan.

### TALouden TUNNUSLUVUT 2005

- Maakaasun myynti 41,9 TWh
- Henkilöstö 184
- Liikevaihto 642,6 miljoonaa euroa
- Liikevoittoprosentti 6,2 %
- Sijoitetun pääoman tuotto verojen jälkeen 7,2 %
- Omavaraisuusaste 58,9 %
- Investoinnit 44,6 miljoonaa euroa
- Taseen loppusumma 564,4 miljoonaa euroa

## Toimitusjohtajan katsaus: HAASTEELLINEN VUOSI

Vuonna 2005 Gasumin taloudellinen tulos heikkeni merkittävästi edelliseen vuoteen verrattuna. Maakaasun myynti väheni ja hankintahinta nousi, pääosin öljytuotteiden ja kivihiilen hintojen voimakkaan kohoamisen takia. Kustannusten nousua ei vuoden 2005 aikana voitu täysimääräisesti siirtää tariffien mukaisiin hintoihin. Myöskään pitkäaikaisen kokonaistoimitussopimusten mukaiset myyntihinnat eivät nousseet vastaavasti.

Uskon, että vuonna 2006 kaasun käyttö kääntyy kasvurallalle ja yhtiön taloudellinen tulos voidaan palauttaa aikaisempien vuosien tasolle. Uudessa M2006 hinnoittelujärjestelmässä on otettu huomioon hankinnan ja siirron kohonneet kustannukset, kokonaistoimitussopimusten vaikutukset ja maakaasumarkkinalain vaatimukset. Tariffimuutoksen yhteydessä Gasum toi markkinoille uusia hintasuojaustuotteita ja myyntituotteita, joilla asiakkaat voivat joustavasti täydentää peruskaasutilaustaan.

Myynnin kasvun osalta oletuksena on lämpötilan puolesta normaali vuosi ja maakaasun hintakilpailukyvyyn säilyminen vähintään nykyisellä tasolla. Kilpailukyky riippuu suuresti vertailupolttoaineiden, sähkön ja päästöoikeuksien hintakehityksestä. Parhaimmillaan maakaasun hintakilpailukyky on lämmön ja sähkön yhteistuotannossa sekä paikalliskelussa.

Vuoden 2005 loppuun asti voimassa oleva hankintasopimus luo hyvän pohjan tuleville maakaasuinvestoinneille. Kuluva talvi antoi vakuuttavan näytön maakaasun toimitusvarmuudesta Suomessa: kulutushuippujen aikanakin asiakkaille voitiin toimittaa maakaasua heidän tarpeidensa mukaisesti. Joustavuus kaasun hankinnassa on perustunut Gasumin toimivaan yhteistyöhön venäläisen kaasunmyyjän ja siirtoyhtiön kanssa. On toivottavaa, että tämä suomalaisia kaasunkäyttäjiiä hyödyttävä yhteistyö voi edelleen kehittyä.

Parhailaan eduskunnan käsiteltävänä oleva valtioneuvoston energia- ja ilmastopoliittinen selonteke tukee yhteistuotantoa, maakaasun käyttöosuuden kasvattamista ja maakaasun käyttöalueen laajentamista Länsi-Suomeen. Lisäksi tavoitteeksi on asetettu putkiyhteys keskieurooppalaiseen verkkoon. Selonteon tavoitteisiin on helppo yhtyä, mutta konkreettinen

keinovalikoima tavoitteiden saavuttamiseksi tuntuu suppealta. En pidä järkevänä sitä, että päästökaupparektorilla energiapoliitiikan ohjauskeinoksi jäisi ainoastaan päästökauppa. Pitää muistaa, että energian tuotannolla on myös alueellisia ja paikallisia ympäristövaikutuksia. Investointeja olisi synnyttävä kotimaassa, koska näillä parannetaan lähiympäristön tilaa, lisätään huoltovarmuutta ja ylläpidetään työllisyyttä.

Etelä-Suomen taajamissa yhteistuotannon edut voidaan hyödyntää kattavimmin, kun polttoaineeksi valitaan maakaasu. Yhdestä 160 MW lämpöä tuottavasta maakaasulaitoksesta saadaan myös 160 MW sähköä, mikä vähentää vuosittain yli 0,5 miljoonaa tonnia hiilidioksidipäästöjä vastaavaan kivihiliratkaisuun verrattuna. Vähennemistä pääosa tulee suuremmasta sähkön tuotannosta: kivihililauhteen tarve pienenee. Päästövähenemä on yli kuusi prosenttia päästökaupparektorille lasketusta vähentämistarpeesta vuosina 2008–2012. Samalla joka vuosi jäisi syntymättä noin 800 tonnia happamoittavia rikkioksidipäästöjä ja noin 90 tonnia terveyshaittoja aiheuttavia pienhiukaspäästöjä. Pitkällä aikavälillä vähennysmahdollisuudet ovat monikertaiset, vaikka tavoitteeksi ei olekaan perusteltua asettaa täydellistä kivihileistä luopumista.

Suomessa investointeja yhteistuotantolaitoksiin on vuosi vuodelta lykätty. Investointien houkuttelevuutta voitaisiin lisätä, jos päästöoikeuksien jaossa voimalaitoksille – ensin uusille laitoksille – otettaisiin käyttöön ns. benchmarking menettely. Päästöoikeuksia myönnettäisiin tuotetun lämpö- ja sähköenergian mukaisesti eikä aiemman polttoainekulutuksen mukaisesti. Tällöin ratkaisuihin vaikuttaisi polttoaineen ominaispäästökertoimen lisäksi myös saavutettava kokonaishyötysuhde ja yhteistuotantolaitoksissa sekä tuotettu lämpö että sähkö. Lisäkeinona voitaisiin harkita myös maakaasun valmisteveron alentamista EU:n sallimalle minimitasolle. Maakaasun nykyinen veroetu tulee joka tapauksessa säilyttää, kompensationsa muita polttoaineita tiukemmista päästörajoituksista.

Viiveiden jälkeen Gasum on käynnistänyt ns. Baltic-connector-yhteyden selvittämisen. Maakaasun tuonti Viron kautta Suomeen on yksi kolmesta tarkasteltavasta vaihtoeh-

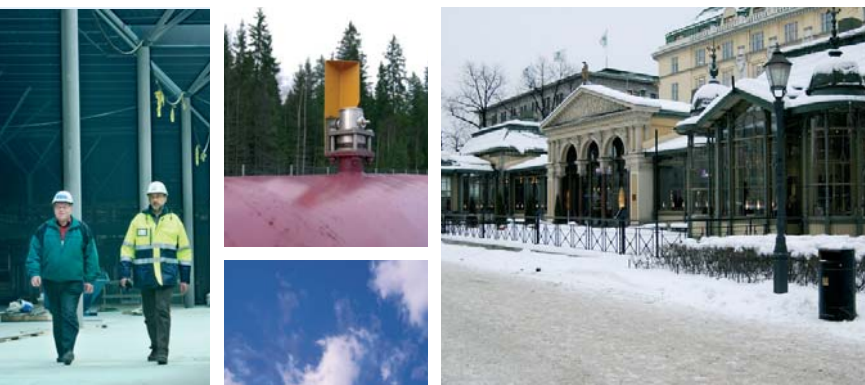
dosta, jolla voitaisiin lisätä maahantuontikapasiteettia, kun sitä tarvitaan 5–10 vuoden kuluttua. Tämä vaihtoehto on houkutteleva, koska se avaisi Gasumille mahdollisuuden kytkeytyä Latviassa oleviin suuriin maakaasuvarastoihin ja osallistumismahdollisuuden varaston lähelle mahdollisesti rakennettavaan usean yhtiön yhteiseen nesteytetyn maakaasun tuontiterminaaliin. Selvitystä tehdään yhteistyössä alueen muiden kaasuyhtiöiden kanssa ja siihen on saatu EU:n TEN-rahoitusta. Kannattavuutta verrataan muihin siirtokapasiteetin laajennusvaihtoehtoihin, kuten nykyisen Kannaksen kautta tulevan siirtoyhteyden vahvistamiseen ja kytkeytymismahdollisuuteen saksalais-venäläiseen Itämeren kaasuputkeen.

Yhtenä keinona liikenteen kasvihuonekaasupäästöjen vähentämiseksi selonteossa esitetään biopolttoaineiden käytön edistäminen. Maakaasun mahdollisuudet liikenteen polttoaineena ovat jääneet vähemmälle huomiolle. Maakaasun käyttö alentaa hiilidioksidipäästöjä noin neljänneksellä bensiinin verrattuna, dieseliin nähden etu tulee erityisesti pienhiukaspäästöjen vähentämisen muodossa. Maakaasun tankkausasemaverkostojen rakentaminen, johon Gasum on sitoutunut, ja pääasiassa sen varaan rakentuva kaasujoneuvokanta ovat edellytyksenä biokaasun merkittävälle hyödyntämiselle liikenteen polttoaineena. Gasum haluaa näyttää esimerkkiä ja siirtyä omassa autokannassaan käyttämään maakaasuautoja. Odotamme, että myös valtion laitokset, kunnat ja ympäristövastuuta kantavat yritykset päättävät ottaa käyttöönsä vähäpäästöisiä maakaasuautoja.

Vuosi 2005 oli Gasumille hyvin haasteellinen. Kiitän Gasum-konsernin henkilöstöä sitoutumisesta yhtiön päämääriin ja uutterasta työstä tavoitteiden saavuttamiseksi. Asiakkaille ja muille sidosryhmille esitän lämpimät kiitokset saamastamme tuesta.

Espoossa 7.4.2006

Antero Jännes  
toimitusjohtaja



#### TUNNUSLUKUJA

- Maakaasun myynti 41 911 GWh
- Maakaasun osuus Suomen kokonaisenergiankulutuksesta 11 %
- Osuus Suomen sähkötuotannosta 10,5 %
- Osuus Suomen kaukolämmön tuotannosta 40 %
- Lisäkaasun osuus keskimäärin 4,9 %
- Jälkimarkkinakaasun osuus vuoden kokonaiskäytöstä 1,1 %
- Kaasupörssi Oy:n volyyymi 287 GWh, toimeksiantoja yhteensä 8 620

## SUOJAUKSILLA HINTATURVAA MAAKAASUN ENERGIAHINTAAN

Gasumin maakaasun myyntihinta muodostuu siirtohinnasta ja energiahinnasta. Energiahinta kuvaa sitä energiamäärää, jonka maakaasu sisältää ja jonka asiakkaat maakaasua hyödyntämällä saavat käyttöönsä.

Energiaosuuden hinnoittelun perustan muodostaa Gasumin ja Gazpromin välinen hankintasopimus. Hinta määräytyy vertailupolttoaineiden hintakehityksen mukaan ja pohjautuu ns. hinnoittelukoriin, joka koostuu tärkeimpien kilpailevien polttoaineiden hinnoista.

Vertailupolttoaineita ovat raskas polttoöljy ja kivihili. Lisäksi hinnassa huomioidaan Suomen energiahintaindeksi. Vertailupolttoaineiden hinnoista lasketaan edeltävien kuuden kuukauden ajalta keskiarvo. Keskiarvohinnan ansiosta esimerkiksi öljyn voimakkaat hintavaihtelut eivät sellaisenaan heijastu maakaasun hintaan.

Useina edellisinä vuosina vertailupolttoaineiden hinnat ovat kehittyneet eri suuntiin siten, että yhden vertailupolttoaineen hinnan nousua on kompensoinut toisen vertailuhinnan

lasku. Vuoden 2005 aikana sekä öljyn että kivihillen hinta nousi lähes 30 prosenttia. Kotimaan energiahintaindeksin pieni lasku ei tasannut näin voimakasta hintojen nousua.

Gasum tarjosi asiakkailleen vuoden 2002 joulukuussa ensi kertaa mahdollisuuden varmistaa kaasun hinnoittelussa käytettävän öljyn hinnan seuraavaksi 12 kuukaudeksi. Gasum ostaa suojaukseen tarvitsemansa määrän raskasta polttoöljyä ennalta tiedettävään hintaan. Mikäli öljyn hinta toteutuu korkeammalla tasolla, seuraa siitä menetettyä myyntituloa kaasusta, joka korvautuu öljyn myynnistä tulevana tulona. Tämä mekanismi mahdollistaa kiinteän öljykomponentin käytön kaasun myynnissä.

Vuoden 2005 öljyn hinnan kehitys yllätti kuitenkin kaikki. Gasumin tarjoama hintasuoja ei käynyt juurikaan kaupaksi, vaikka jälkikäteen tarkasteltuna se olisi ollut asiakkaille kannattavaa.

[Uudessa hinnoittelujärjestelmässä uudistettu hintatuotteita](#)  
Uuden hinnoittelujärjestelmän M2006 kehittämisessä Gasum halusi panostaa erityisesti hinnoittelujärjestelmän rakenteiden

monipuolistamiseen ja maakaasun kilpailukyvyyn varmistamiseen. Uudessa hinnoittelujärjestelmässä haluttiin luoda asiakkaille useita vaihtoehtoja kaasun vuositalauksen ylittävän lisäkaasun hankintaan. Tämä helpottaa asiakkaiden kaasun käytön optimointia. Hinnoittelujärjestelmään lisättiin myös kiinteähintaisia tuotteita erityisesti pienempiä kaasuasiakkaita varten.

Peruskaasu 2 -tuote uudistettiin ja se sai uudeksi nimeksi Gasum Öljysuoja. Siinä asiakas voi kiinnittää etukäteen maakaasun

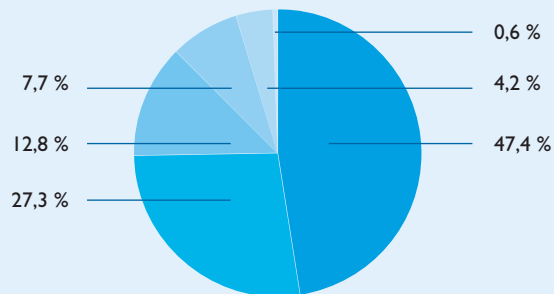
hintakaavan öljyosuuden 18 kuukaudeksi.

Gasum Plussa ja Superplussa ovat tuotteita, joilla Gasum tarjoaa asiakkailleen mahdollisuuden hankkia vuositalauksensa ylittävää lisäkaasua. Tuotteet myydään Kaasupörssin kautta. Myytävät kaasumäärät määritellään päivittäin Valkealan keskusvalvomossa.

Lisäksi uutuutena tuotiin markkinoille täysin kiinteähintainen Gasum Kiinteä -tuote. Siinä asiakas varmistaa energiamak-

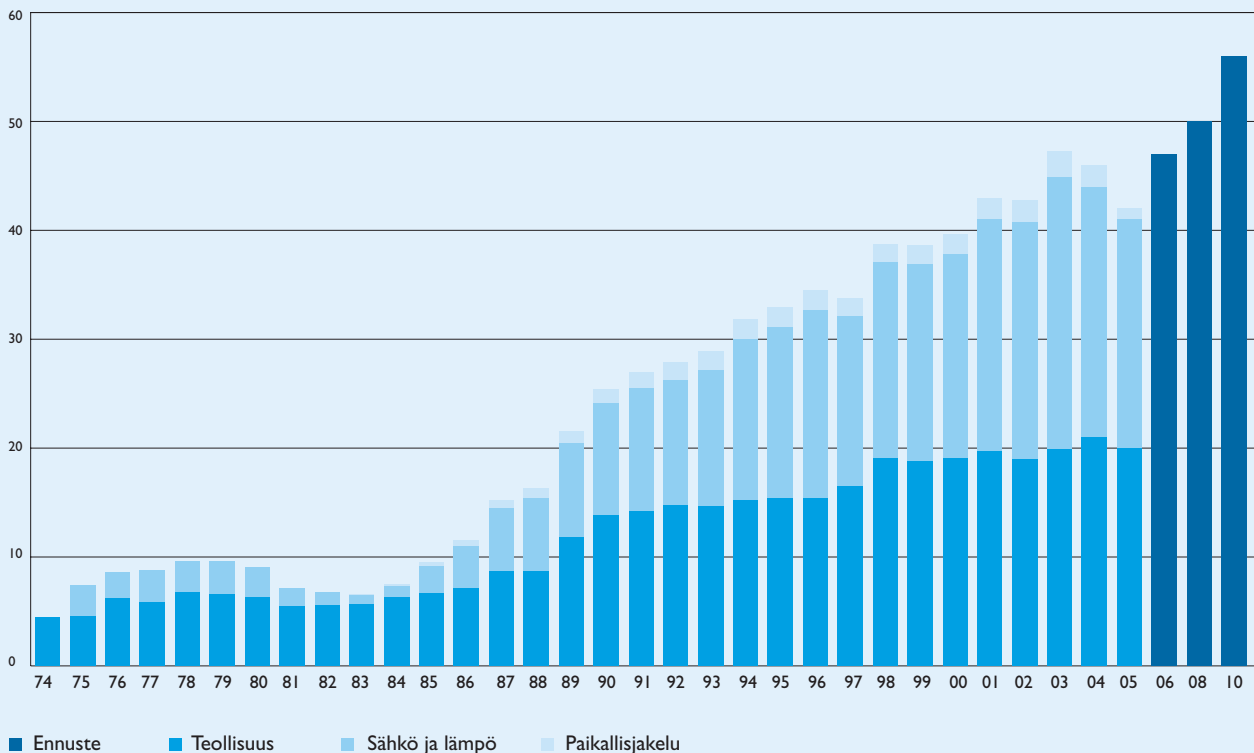
### GASUMIN MAAKAASUN MYYNTI

- Kaukolämpö ja -voima
- Metsäteollisuus
- Kemian teollisuus
- Muu teollisuus
- Lauhdevoima
- Muu käyttö



### MAAKAASUN MYYNNIN KEHITYS 1974-2005

TWh





sunsa kokonaan tietylle, etukäteen määritellylle tasolle. Gasum tutkii myös kivihiilen ja sähkön hinnan kehittymisen huomioon ottamista maakaasun hinnoittelussa.

#### [Päästökaupan vaikutuksia vaikea ennakoida](#)

Vuosi 2005 oli ensimmäinen päästökauppavuosi. Päästökiintiöiden hinnat nousivat korkeammalle tasolle kuin ennakkoon oli arvioitu. Päästökauppa aiheuttaa energiamarkkinoilla epävarmuutta, joka hillitsee energiantuottajien investointihalukkuutta. Metsäteollisuudessa päästökauppa lisää niiden itse tuottamien biopolttoaineiden käyttöä, mutta sen ei arvioida kovinkaan paljoa vaikuttavan maakaasun käyttöön metsäteollisuudessa olemassa olevissa laitoksissa.

Gasumin tytäryhtiön Kaasupörssin Päästöporssi aloitti toimintansa syyskuun lopulla. Päästöporssissa käydään kauppaa fyysisistä päästöoikeuksista online-verkkopalvelussa. Syksyn lämpimien säiden takia päästökauppaa ei juurikaan käyty, mutta vuoden 2006 helmikuun loppuun mennessä kauppaa oli Päästöporssissa käyty jo 100 000 päästöoikeustonnista. Kaasupörssi on kehittänyt myös päästöjen hallinta- ja raportointipalvelua, jossa emoyhtiö on toiminut koekäyttäjänä. Palvelun tuotantokäyttö on tarkoitus aloittaa vuoden 2006 aikana.

#### [Velvoitevarastoinnilla lisäturvaa häiriötilanteiden varalta](#)

Koska Suomessa ei ole maakaasun varastointiin sopivia maakerrostumia ja maakaasu tulee vain yhdeltä tuottajalta, häiriötilanteiden varalta varastoidaan vaihtoehtoisia polttoaineita, pääasiassa kevyttä ja raskasta polttoöljyä.

Velvoitevarastointimenettely muuttui vuoden 2006 hinnoittelujärjestelmässä erikseen maksettavaksi. Aiemmin alle 15 miljoonaa kuutiota maakaasua vuodessa käyttävien puolesta velvoi-



tevarastoinnista vastasi maahantuojaja ja se sisältyi maakaasun hintaan.

### Gasumin paikallisjakelulle 300 uutta asiakasta vuonna 2005

Kallistunut öljyn hinta näkyi myös maakaasun paikallisjakelumarkkinoilla, koska suora maakaasulämmitys oli houkutteleva vaihtoehto kaikilla, missä maakaasua on saatavilla.

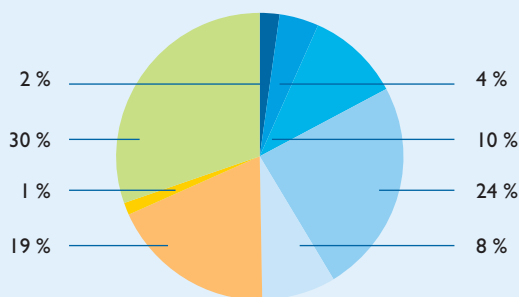
Suomen Kaasuenergia palvelee asiakkaitaan Kotkassa, Porvoossa, Helsingissä, Riihimäellä, Kirkkonummella, Siuntiossa sekä Lohjalla. Vuonna 2005 aloitettiin jakelutoiminta Tuusulassa, jonne rakennettiin jakeluputki Vantaan Koivukylästä. Vantaan teollisuusasiakkaille on tavoitteena tarjota tästä putkiyhteydestä maakaasua vuoden 2006 syksyllä.

Lämmitysliiketoiminnan kasvu näkyi myös Helsingikaasussa, jonka liiketoiminta-alueita ovat kaasulaitteet sekä niiden asennukset ja huollot. Helsingikaasu solmi myös uusia yhteistyösopimuksia laitevalmistajien kanssa.

Suomen Kaasuenergia vastaa Gasum-konsernissa maakaasun liikennekäyttöliiketoiminnasta. Keväällä 2005 rakennettiin Suomen ensimmäinen julkinen, kaikille avoin maakaasun tankkausasema Helsingin Malmille. Aseman avajaisia vietettiin 6. kesäkuuta. Vuoden 2006 aikana Gasumin tavoitteena on avata kuusi uutta tankkausasemaa.



Malmin tankkausaseman vihkiäisissä olivat mukana mm. kansanedustaja Markku Laukkanen ja apulaiskaupunginjohtaja Pekka Sauri.



#### SUOMEN KAASUENERGIAN MYyntI

- Kotitaloudet (liesikäyttäjät)
- Pientalot
- Rivi- ja kerrostalot
- Palvelu-, liike- ja julkinen sektori
- Liikenne
- Alue- ja kaukolämpöyhtiöt
- Kasvihuoneet, puutarhat
- Teollisuus



## ITÄMEREN ALUEEN KAASUNSIIRTOVERKKO KEHITTYY

Gasumin ja Gazpromin helmikuussa 2005 allekirjoittama sopimus varmistaa, että Suomen maakaasumarkkinoita voidaan kehittää niiden tarpeiden mukaisesti, joita esimerkiksi Suomen solmimat kansainväliset ilmastosuojelusopimukset edellyttävät. Uudella sopimuksella vahvistettiin pelisäännöt kaasun hinnoittelulle ja varmistettiin kaasun saatavuus Suomeen vuoteen 2025.

Saksan ja Venäjän välille rakenteilla oleva kaasuputki vahvistaa kaasun siirtoa Pietarin alueelle, jonka kautta kaasu tulee myös Suomeen. Gasumilla on tarvittaessa mahdollisuus liittyä uuteen putkeen, mikäli kaasun kysyntä Suomessa edellyttää tuontiyhteyden vahvistamista. Nykyisin kaasu tulee Suomen rajalle kannaksella kahta putkea pitkin, joiden kapasiteetti riittää lähivuosien tarpeisiin.

Itämeren putken toteutuminen lisää investointeja myös Venäjän kaasun tuotantoon. Vuonna 2005 Gazpromin kaasun tuotanto oli yhteensä 598 miljardia kuutiometriä.

### Balticconnector avaa monia portteja

Gasumin, Baltian maiden kaasuyhtiöiden ja Gazpromin yhteishankkeessa suunnitellaan kaasuputken rakentamista Suomen ja Viron välille. Koska Suomen maaperään ei ole mahdollista

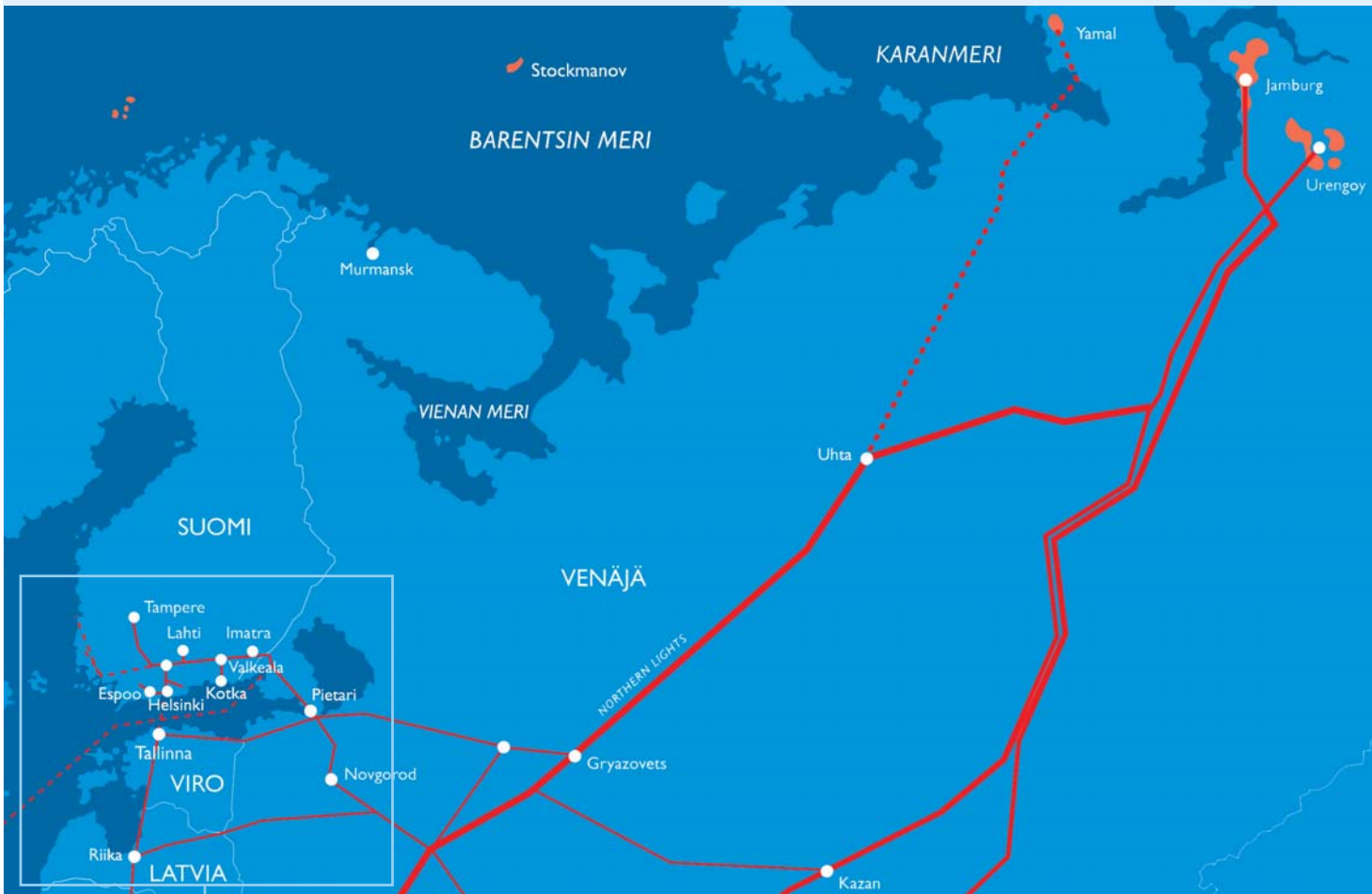
varastoida maakaasua, Latvian maakaasuvarastojen käyttömahdollisuus lisää osaltaan Suomen maakaasun käyttövarmuutta. Hanke tarjoaa muitakin mahdollisuuksia Baltian maiden ja Suomen kaasun käytön kehittämiseen.

Suomenlahden poikki suunniteltavalle putkelle haetaan rantautumiskohtaa pääkaupunkiseudun läheisyydestä, jonka alueella on merkittävä kaasun käyttöpotentialiaali.

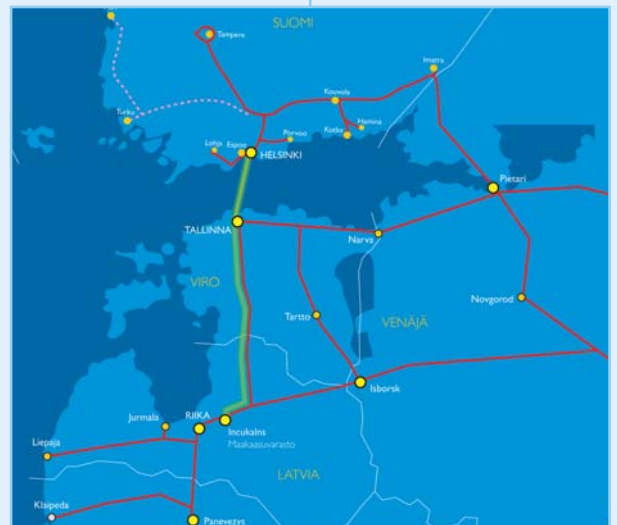
Balticconnector-hankkeen esiselvitys käynnistyi vuonna 2005, ja sen on tarkoitus valmistua vuoden 2007 loppuun mennessä. Selvitykseen on saatu varoja Euroopan Unionin TEN-rahastosta. Hankkeen jatkoselvityksissä varaudutaan täysimittaiseen ympäristövaikutusten arviointimenettelyyn.

Baltian maiden ja Suomen yhteishankkeena voisi myös nesteytetyn maakaasun (LNG) tuonti olla kaupallisesti kannattavaa. Nesteytetyn maakaasun käyttöönotto edellyttää vastaanottoa varten tarvittavan terminaalien rakentamista, joka on merkittävä kustannuserä. Lisäksi Suomeen asti tulevilta laivoilta edellytetään erityisvahvistettua jääluokkaa. Mikäli LNG-laiva rantautuisi etelämpänä, voitaisiin kuljetukseen mahdollisesti käyttää edullisempaa laivakalustoa, ja yhteishankkeena myös vastaanottoterminaalien rakentaminen saattaisi tulla kannattavaksi.

## MAAKAASUN TUONTIREITTI SUOMEEN

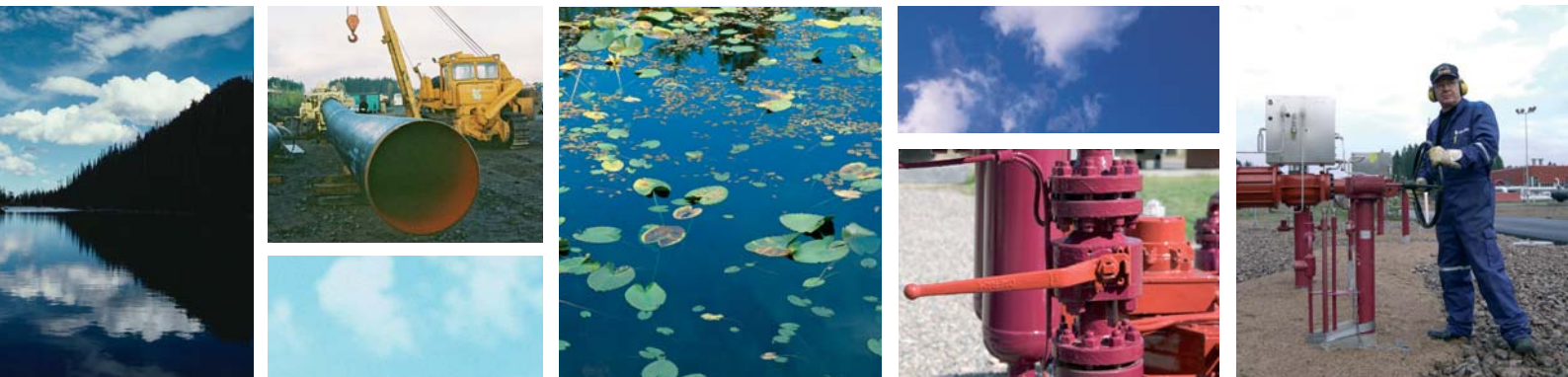


### BALTICCONNECTOR



### TUNNUSLUKUJA

- Tuonti vuonna 2004: 4,19 miljardia m<sup>3</sup>
- Suurin päivätuonti (22.2): 18,8 miljoonaa m<sup>3</sup>
- Keskimääräinen tuonti talvipäivinä: 16 miljoonaa m<sup>3</sup>
- Kumulatiivinen ostomäärä 1975-2005: 73,9 miljardia m<sup>3</sup>



## SUOMEN SIIRTOVERKOSTOLLE MONIPUOLINEN KEHITTÄMISOHJELMA

Gasumin maakaasun siirtoverkoston vuoteen 2020 ulottuva strateginen kehittämissuunnitelma, ns. Master Plan, valmistui vuonna 2005. Kehittämissuunnitelmassa on selvitetty siirtoverkoston kehittämistarpeet huomioiden mahdolliset kaasun käytön lisäykset sekä uudet maakaasun toimitusmahdollisuudet.

Suunnitelmassa tutkittiin muun muassa sitä, miten siirtoverkoston kehittämiseen vaikuttaisi mahdollinen liittymä Venäjältä Saksaan Itämeren poikki rakennettavaan kaasuputkeen. Myös Suomenlahden poikki Virosta Suomeen mahdollisesti rakennettavan Balticconnector-yhteyden vaikutuksia tarkasteltiin. Uudet toimitusreitit Suomen kaasunsiirtoverkkoon vaikuttaisivat maakaasuverkoston käyttöön antamalla lisää vaihtoehtoja syötölle sekä parantamalla toimitusvarmuutta häiriötilanteissa.

### TUNNUSLUKUJA

- Siirtoputkiston pituus 1028 km
- Siirtoputkiston tilavuus 220 367,8 m<sup>3</sup>
- Kompressoriyksiköt 9, teho 63 MW
- Investoinnit 40,5 miljoonaa euroa
- Liitynnät siirtoputkesta 198
- Suurin siirretty keskituntivirtaus 836 518 m<sup>3</sup> tunnissa
- Toimittamatta jäänyt energia verkon kautta siirretystä energiamäärästä 0,03%
- Häiriökeskeytysten lukumäärä 2 kpl
- Häiriökeskeytysten aika 1,3 tuntia

Kaasunsiirtoverkon suunnittelussa huomioidaan erityisesti siirtokapasiteetin kasvun tarve kasvukeskuksiin, joissa maakaasu käytön arvioidaan kasvavan lisääntyvän asukasmäärän ja kasvavan kaukolämmön tarpeen takia. Kasvukeskuksia ovat esim. pääkaupunkiseutu, Tampere lähialueineen sekä Turun talousalue. Myös mahdollisuutta aloittaa kaasun toimitukset läntiselle Uudellemaalle: Hankoon, Karjaalle ja Tammisaareen, arvioitiin ja tarkasteltiin kehittämissuunnitelmassa. Länsilaaajenuksen jatkoyhteyksiä tutkittiin Poriin ja Raumalle asti. Suunnitelmat sisältävät lukuisia eri reittivaihtoehtoja.

Siirtoverkkoalueen rakenteilla olevan rinnakkaisen putkiosuuden valmistuminen vaikuttaa jo nyt osaltaan maakaasuverkoston käyttöön lisäämällä kapasiteettia, mutta myös hidastamalla paineen muutoksia kulutuksen nousu- ja laskutilanteissa. Vuoden 2005 lopulla Gasumilla oli käytössään rinnakkaisputkea yhteensä 130 km.

### Maakaasun virtausmittaukselle uusi standardi

Maakaasun määrämittauksessa käytettävä kansainvälinen ISO-standardi 5167 on uusittu. Standardin uusinnan myötä Gasum selvitti sen vaikutuksia Imatran vastaanottoasemalla tapahtuvan määrämittauksensa uusimiseen.

Vuoden 2005 aikana tehdyn selvitystyön jälkeen Imatran vastaanottoasemalla päätettiin kokeilla ns. ultraäänimittausta

Suomeen vastaanotettavan maakaasun määrämittauksessa. Holantilainen Instrometin valmistama ultraäänimittauslaite asennettiin koekäyttöön tammikuussa 2006. Ultraäänimittaus on Manner-Euroopassa käytössä myyntimittauksessa, mutta Suomi on ensimmäisiä maita, jossa ultraäänimittauksia testataan myös maahan vastaanotettavan maakaasun kaupallisessa mittauksessa. Nykyinen vastaanottomittaus perustuu ns. laippamittaukseen.

### Rakentaminen turvalliseksi maakaasuputken läheisyydessä

Maakaasuputken läheisyydessä tapahtuneet erilaiset kaivu- ja rakentamistyöt aiheuttivat vuonna 2005 useita tilanteita, joissa oli vakava onnettomuusvaara. Monesti vaaratilanteita aiheutui rakennustöitä tekevien tietämättömyydestä tai varomattomuudesta. Gasum tiedotti vuoden aikana useita eri reittejä pitkin siitä, millaisia varotoimenpiteitä kaasuputken läheisyys edellyttää maankaivajilta. Tiedote lähetettiin mm. kaikille maanomistajille, joiden mailla kaasuputki kulkee. Maanrakennusyrityksille tiedotettiin mm. alan julkaisujen kautta.

Omille rakennusurakoitsijoilleen Gasum järjesti useita turvallisuuskoulutuksia ennen rakennustöiden alkamista. Gasumin rakennustyömailla työskenteli vuoden 2005 aikana reilut 200 henkilöä. Uutta rinnakkaisputkea rakennettiin mm. Anjalankoskelta Elimäelle ja Mäntsälästä kohti Sipoota.

Gasum järjesti myös yhteistyössä jälleenmyyntiyhtiöiden kanssa turvallisuusaiheisen koulutustilaisuuden maakaasukes-

kuksessa Valkealassa. Gasumille palkattiin myös lisää henkilöresursseja turvallisuustyöhön.

### Gasum mukana Euroopan kaasunsiirtoyhtiöiden vertailututkimuksessa

Kahdeksan eurooppalaista kaasunsiirtoyhtiötä käynnisti keväällä 2005 selvityksen, jonka avulla on tarkoitus saada vertailuaineistoa yhtiöiden toiminnan tehokkuuden mittaamiseksi. Selvityksessä vertaillaan yhtiöiden toiminnan tehokkuutta ja laatua samoilla tunnusluvuilla jotka yhtiöt raportoivat valvoille viranomaisille omissa maissaan. Tutkimus valmistuu alkuvuodesta 2006.

### Maakaasun siirron hinnoittelun kohtuullisuutta valvotaan neljän vuoden jaksoissa

Maakaasumarkkinoita valvova Energiamarkkinavirasto (EMV) antoi toukokuussa päätöksensä maakaasun siirtohinnan kohtuullisuuden valvonnasta. Valvonta tapahtuu neljän vuoden jaksoissa. Jakson päättyessä EMV tarkistaa, ovatko myyjän perimät siirtomaksut vastanneet annettuja kriteerejä. Mikäli tuotto on ylittänyt kohtuulliseksi määritellyn tason, EMV voi velvoittaa myyjän palauttamaan ylituoton asiakkaille alentamalla siirtotariffeja seuraavan valvontajakson aikana. EMV:n valvontapäätöksen mukaan neljän vuoden pituisen valvontajakson ensimmäisen vuoden (2006) aikana sallittu tuottotaso maakaasun siirtoliiketoiminnalle on 6,63 % laskettuna verkoston nykykäyttöarvolle.

## SUOMEN SIIRTOVERKOSTO + RAKENTAMISHANKKEET





## INVESTOINTEJA RAKENNUSTÖIDEN YMPÄRISTÖVAIKUTUSTEN VÄHENTÄMISEEN

Gasum Oy:n ympäristöasioiden hallintajärjestelmä perustuu kansainväliseen ISO 14001 -standardiin. Gasumin ympäristöjärjestelmän sertifiointi on voimassa vuoden 2007 syyskuun loppuun asti. Tytäryhtiöillä ei ole sertifioituja ympäristöjärjestelmiä, joten jäljempänä esitetyt luvut koskevat emoyhtiön toimintaa.

### Metaanipäästöt

Metaanin osuus Suomeen tuotavassa maakaasussa on 98 prosenttia. Metaani on yksi kasvihuoneilmiöön vaikuttavista ns. kasvihuonekaasuista. Metaania pääsee ilmakehään esimerkiksi putkiston tyhjennysten eli ulospuhallusten yhteydessä. Ulospuhalluksia tarvitaan, kun putki joudutaan tekemään paineettomaksi maakaasusta hätätilanteiden tai huolto- ja liitostöiden takia.

Vuonna 2005 metaanipäästöt olivat yhteensä 1 003 tonnia. Päästöjen osuus siirretystä kaasumäärästä oli 0,033 prosenttia. Kesällä 2005 maakaasun siirtoputken tehdyt venttiililiitännät mahdollistavat kesällä 2006 tehtävät uusien rinnakkaisputkiosuuksien liitännät ilman kaasuputken tyhjennystä ja kaasun

toimituksien keskeyttämistä. Liitännöillä valmistauduttiin siihen, että paperiteollisuudessa työt ja siten kaasun käyttö eivät enää jatkossa keskeydy juhannuksena, kuten aiempina vuosina. Liitännät vähentävät myös maakaasun ympäristövaikutuksia, koska putken tyhjennyksestä ei enää aiheudu metaanipäästöjä.

### Hiilidioksidi- ja typenoksidipäästöt

Maakaasun painetta nostetaan verkoston varrella noin 100 kilometrin välein olevilla kompressoriasemilla. Kompressorien käyttövoima saadaan kaasuturbiineista, jotka käyttävät polttoaineenaan maakaasua. Maakaasun palamisessa syntyy hiilidioksidia, vesihöyryä ja typen oksideja.

Hiilidioksidipäästön määrä vuonna 2005 oli 54 200 tonnia. Typenoksidien kokonaispäästö oli 106 tonnia ja kompressoriasemien keskimääräinen NOX-ominaispäästö oli 113 mg/MJ, kun tavoite oli alle 100 mg/MJ. Vuonna 2005 laskenta muuttui keskiarvosta tuntipohjaiseksi, mikä johti päästötason kasvuun

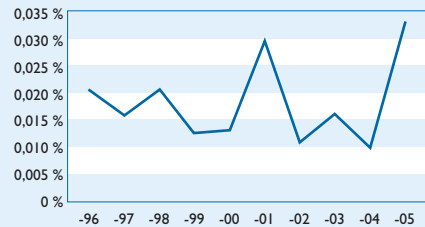
Siirtoverkkoon kuuluvien kompressoriasemien aiheuttamat hiilidioksidipäästöt kuuluvat Suomen päästökaupakiintiöiden piiriin. Tämän vuoksi Gasum joutui kuvaamaan tarkasti

maakaasun käytöstä aiheutuvien päästöjen mitataustavan päästölupahakemuksessaan. Päästöt mitataan kaasun määrämittauksen, päästökertoimen ja lämpöarvon perusteella. Mitattujen päästömäärien todentamisen teki DNV Certification Oy. Todentamismenettelystä saatiin aineistoa myös Gasumin asiakkaille heidän omien mittaus- ja todentamisprosessiensa käyttöön.

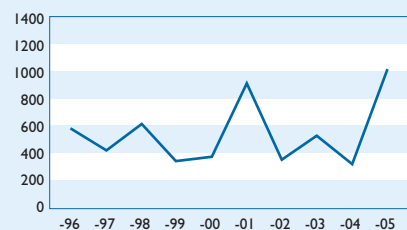
### Energian kulutus

Kompressoriasemien turbiinien polttoaineena käytettiin maakaasua 205 GWh. Paineenvähennysasemilla energiaa kului 62 GWh siirrettävän kaasun ja paineenvähennysasemarakennusten lämmittämiseen. Siirtoprosessiin käytettiin maakaasua 0,64 prosenttia siirretystä kaasumäärästä.

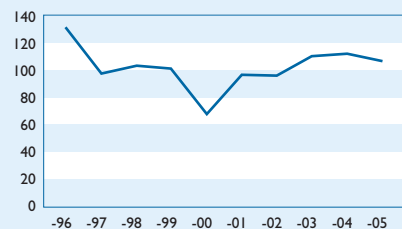
### METAANIPÄÄSTÖT / SIIRRETTY MAAKAASUMÄÄRÄ



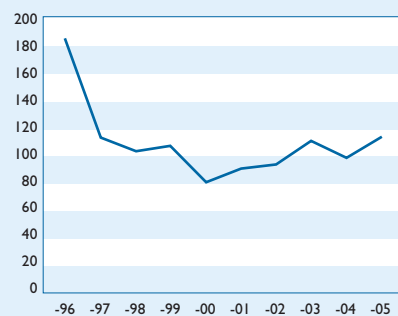
### METAANIPÄÄSTÖT (tonnia)



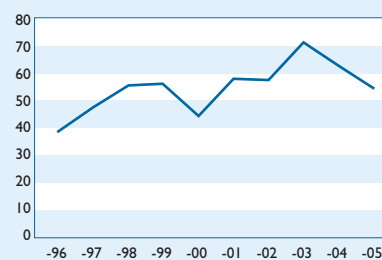
### TYPENOKSIDIT (tonnia)



### TYPENOKSIDIEN OMAISPÄÄSTÖT (mg/MJ)



### HIILIDIOKSIDIPÄÄSTÖT (tuhatta tonnia)

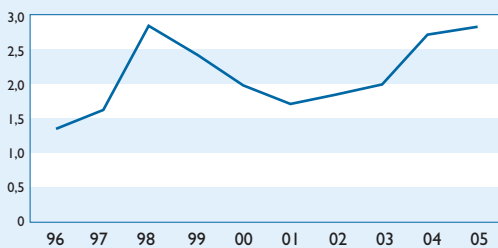


## ASIAANTUNTEMUS SIIRTYY UUELLE SUKUPOLVELLE

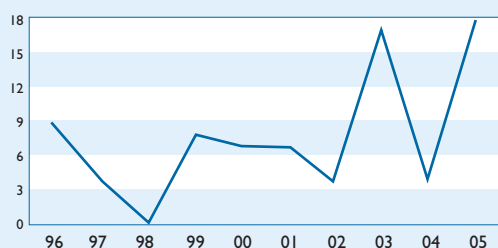


Vuoden gasumlaiseksi 2005 valittiin koneasentaja Jukka Hasu. Valintahetkellä Jukka työskenteli Hyvinkään huoltokeskuksessa, mutta on sittemmin vaihtanut Valkealan maakaasukeskukseen, jossa hän huoltotehtävien lisäksi vastaa materiaalivaraston hoitamisesta. Vuoden gasumlaisen valitsevat tittelin aiemmat haltijat.

### SAIRAUSPOISSAOLOT (%)



### YLI PÄIVÄN POISSAOLON JOHTANEIDEN TYÖTAPATURMIEN MÄÄRÄ / MILJOONA TYÖTUNTIA



Gasumin liiketoimintatavoitteiden saavuttamisessa on avainasemassa ollut yli 30 vuoden aikana hankittu monipuolinen ja syvälinen kaasualan osaaminen. Gasum-konsernin henkilöstön osaaminen kattaa monipuolisesti maakaasun hankinnan, myynnin ja siirtotoiminnan eri osa-alueet sekä maakaasun monipuolisen hyödyntämisen eri tarkoituksissa. Gasum pyrkii luomaan ja ylläpitämään työympäristöä, joka kannustaa jokaista työntekijää oman osaamisensa kehittämiseen.

Henkilöstön määrä Gasum-konsernissa vuoden 2005 lopussa oli 184. Emoyhtiössä henkilökuntaa oli 143 ja tytäryhtiöissä yhteensä 41.

Eryteisesti emoyhtiö Gasumissa sukupolvenvaihdos edellyttää toiminnan kehittämistä uudelta pohjalta. Osa-aikaläke on osoittautunut toimivaksi tavaksi ikääntymisen huomioinnissa. Osa-aikaläkkeellä oli vuonna 2005 viisi henkilöä ja eläkkeelle jäi neljä henkilöä. Työn kierto ja tehtävien vaihto tarjoavat henkilöstölle uusia haasteita ja mahdollisuuksia. Vuonna 2005 pysyvästi tehtäviä vaihtoi kymmenen henkilöä. Neljä uutta henkilöä rekrytoitiin vakituisen työsuhteeseen.

Uusia maakaasualan asiantuntijoita Gasum kasvattaa muun muassa työllistämällä kesäaikaan reilut kolmekymmentä opiskelijaa alansa tehtäviin. Gasum on myös useana vuonna työllistänyt diplomityöntekijöitä, joiden työn ohjaukseen Gasumin henkilöstö on osallistunut.

Henkilöstön työhyvinvointia tuetaan moni eri tavoin. Vuosittain järjestetään erilaisia ulkoilu- ja toimintapäiviä, toimipisteissä käy säännöllisesti hieroja ja harrastuskerhoissa on tarjolla monenlaista toimintaa. Loma-ajaksi henkilöstölle on tarjolla mökkejä edulliseen hintaan. Yhtiössä on käytössä tulos- ja voittopalkkiojärjestelmät.

Naisten osuus henkilökunnasta on 23 %. Henkilöstön keski-ikä on ollut lievässä laskussa. Nyt keski-ikä emoyhtiössä on 45 vuotta ja tytäryhtiöissä 40 vuotta.



## Tilinpäätös 2005

18	Gasum Oy:n hallituksen toimintakertomus vuodelta 2005
23	Tuloslaskelma
24	Tase
26	Rahoituslaskelma
27	Tilinpäätöksen liitetiedot
35	Eriytetty tuloslaskelma
36	Eriytetty tase
37	Tilintarkastuskertomus
37	Hallintoneuvoston lausunto

## GASUM OY:N HALLITUKSEN TOIMINTAKERTOMUS VUODELTA 2005

### Maakaasun myynti

Vuonna 2005 Gasum Oy myi maakaasua yhteensä 41 911 GWh (4,2 mrd m<sup>3</sup>). Vuonna 2005 maakaasun käyttö oli yhdeksän prosenttia vähemmän kuin vuonna 2004. Vuoteen 2003 verrattuna lasku oli 12 prosenttia. Kulutuksen pieneneminen johtui pääasiassa keskimääräistä leudommasta säästä, metsäteollisuuden työselkkauksesta touko–kesäkuussa sekä eräiden maakaasulaitosten normaalia laajemmista huoltoseisokeista. Maakaasun osuus Suomen energiataseesta on noin 11 prosenttia.

Suomessa kaukolämmöstä ja sen yhteydessä tuotetusta vastapainesähköstä 40 prosenttia tuotettiin maakaasulla, jonka osuus kaukolämmitykseen käytetyistä polttoaineista kasvoi yhden prosenttiyksikön edellisestä vuodesta. Vuonna 2005 sähkön kulutus Suomessa oli 84,9 TWh, joka on 2,5 prosenttia vähemmän kuin vuonna 2004. Sähkön nettotuonti nousi 20 prosenttiin sähkön käytöstä ja vienti lähestulkoon tyrehtyi. Kaksi kolmasosa tuontisähköstä ostettiin Venäjältä ja loput vesitilanteen parannuttua Ruotsista ja Norjasta. Sähkön ja lämmön yhteistuotanto, jossa maakaasua pääasiassa käytetään, supistui yli seitsemän prosenttia. Maakaasun osuus sähkön hankinnasta oli 10,5 prosenttia.

Vuoden 2005 aikana ei otettu käyttöön uusia, suuria maakaasulaitoksia. Neste Oil Oyj:n Porvoon jalostamolle rakennettava vetylaitos lisää maakaasun käyttöä vuoden 2006 loppupuolelta alkaen. Kertomusvuoden aikana selviteltiin maakaasun myyntimahdollisuuksia ja jakeluedellytyksiä Heinolan, Tammiisaaren, Lohjan ja Forssan seuduilla.

Asiakkaiden tilaustehon ylittävää lisäkaasua toimitettiin 2 039 GWh eli 4,9 prosenttia maakaasun myynnistä.

Asiakkaille tarjottiin mahdollisuutta suojata haluamansa maakaasun hankintaerät ostamalla ns. peruskaasu 2:ta, jossa öljyn euromääräinen hinta kiinnitetään sopimuksen tekohetkellä. Vuoteen 2004 verrattuna suojaussopimusten määrä väheni huomattavasti ja oli yhteensä 878 GWh, joka on 2,1 prosenttia vuoden 2005 maakaasun käytöstä. Alenemisen syynä oli koko vuoden jatkunut öljyn hintojen jyrkästi kohoava trendi.

Maakaasun käyttäjien välisen jälkimarkkinakaupan volyyymi (468 GWh) kasvoi 21 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna ja oli 1,1 prosenttia maakaasun käytöstä. Kaupasta noin 60 prosenttia käytiin Kaasupörssi Oy:n markkinapaikalla.

Suomen Kaasuenergia Oy:n paikallismyynti seitsemällä paikkakunnalla oli yhteensä 377 GWh.

### Maakaasun hankinta

Maakaasun energiamyynnin hinnoittelu pohjautuu Gasumin ja Gazpromin tytäryhtiön Gazexportin väliseen maakaasun hankintasopimukseen. Hankintasopimuksen voimassaoloa jatkettiin vuoden 2025 loppuun asti. Jatkettu sopimus varmistaa vuosittain toimitettavien maakaasumäärien suurentamisen kysyntä näkymien mukaisesti. Sopimuksen pohjana on edelleen Suomen maakaasumarkkinoiden erityis rakenne, mikä näkyy siinä, että hinta seuraa öljyn lisäksi myös kivihien ja kotimarkkinoiden energiahintojen muutoksia. Hankintaneuvottelujen tuloksena kaasun hankintahintaa tarkistettiin ja öljyindeksin painoarvoa lisättiin.

### Uusi hinnoittelujärjestelmä, uusia energiakaupan tuotteita

Gasumin uusi hinnoittelujärjestelmä M2006 otettiin käyttöön vuoden 2006 alusta lukien. Hinnoittelujärjestelmän tarkistuksessa otettiin huomioon siirtohinnoittelun sääntelyä koskevien uudistusten voimaantulo, hankinnan ja siirron kustannusten toteutuneet muutokset sekä voimassaolevien kokonaistoimitussopimusten vaikutus. Uusi tariffi antaa asiakkaille mahdollisuuden joustavasti muuttaa tilaamansa tehoa. Lisäksi pienasiakkaille räätälöitiin helppokäyttöinen ns. pienkulutustariffi.

Uudessa siirtotariffissa hinnan nousu oli keskimäärin 15 prosenttia. Siirron osuus maakaasun verottomasta kokonaishinnasta on 15–20 prosenttia. Energiamarkkinavirasto vahvisti määräaikaaisesti maakaasun siirtopalveluja koskevat yleiset ehdot sekä järjestelmävastaavan ehdot joulukuun lopussa. Maakaasumarkkinalain mukainen ensimmäinen valvontajakso käynnistyi vuoden 2006 alusta.

Maakaasun myynnin kuluja ovat myynti- ja hankintatoinnista syntyneet kulut. Myyntiliiketoiminnan katetavoite on määritelty kansainvälisen vertailun pohjalta.

Hankintasopimuksen tarkistus, öljyn painoarvon suurentaminen hintaindeksioinnissa ja siirtohinnan korjaaminen aiheuttivat Gasumin tariffiasiakkaille noin 13 prosentin tasokorotuksen maakaasun kokonaishintaan vuodenvaihteessa. Lisäksi öljyn hinnan kohoaminen indeksidonnaisuuden kautta on nostanut maakaasun hintaa. Arvioimme, että maakaasun myyntihinta nousee vuonna 2006 keskimäärin 30 prosenttia vuoden 2005 maakaasun keskihintaan nähden. Hinnat muuttuvat kuitenkin kuukausittain vertailupolttoaineiden hintakehityksen mukaan.

Eräät asiakkaat ovat pyytäneet Energiamarkkinavirastoa tutkimaan Gasumin soveltamaa maakaasun hinnoittelua ja selvittämään onko Gasum käyttänyt väärin määräävää markkina-asemaa.

Hinnoittelujärjestelmän M2006 lisäksi Gasum tarjoaa asiakkailleen suojausta myyntitariffin energiamaksun hintariskien hallintaan (Gasum Öljysuoja, Gasum Kiinteä) sekä vaihtoehtoisen mahdollisuuden kattaa normaalin tilaustehon ylittävää maakaasun kysyntää kiinteillä toimituserillä. Näitä lyhyen aikavälin lisätoimituksia tarjotaan asiakkaille Kaasupörssin kautta Gasum Plussa -tuotenimellä.

Gasum toimii myös Kaasupörssin markkinatakaajana ja antaa kaikille seuraavan päivän kaupankäyntijaksoille osto- ja myyntitoimeksiannon (Gasum Super Plussa), mikä parantaa jälkimarkkinoiden toimivuutta ja varmistaa päivittäisen systeemihintan muodostumisen.

### Siirtotoiminta

Gasum on maakaasumarkkinalain tarkoittama Suomen maakaasuverkon järjestelmävastaava, jonka toimintaa Energiamarkkinavirasto valvoo. Järjestelmävastaavan asettamat ehdot järjestelmävastuun toteuttamiseksi uusittiin ja Energiamarkkinavirasto antoi niille määräaikaisen hyväksynnän joulukuussa.

Vuoden 2005 aikana Gasum saavutti toiminnan laadulle asetetut tavoitteet. Energiamarkkinavirastolle raportoitavien laadullisten tunnuslukujen mukaan vuonna 2005 oli siirtoputkistossa suunniteltuja keskeytyksiä neljä, jotka kestivät yhteensä 42 tuntia. Häiriökeskeytyksien määrä oli kaksi ja nii-

den kesto yhteensä 1,3 tuntia. Keskeytysten vuoksi toimittamatta jäänyt energiamäärä oli 0,03 prosenttia verkon kautta siirretystä energiasta. Suurin osa keskeytyksistä ja toimittamattomasta energiasta aiheutui juhannuksena tehdyistä uuden putkiston liitostöistä nykyiseen putkistoon.

Maakaasun siirrossa tarvittavien kompressorien voimakoneena käytettävät kaasuturbiinit kuuluvat vuoden 2005 alusta käynnistyneen päästökaupan piiriin; toteutuneet päästöt ylittivät hieman alkujaossa myönnetty kiintiöt.

### Investoinnit

Gasum Oy:n investoinnit vuonna 2005 olivat yhteensä 40,5 miljoonaa euroa. Vuonna 2005 valmistui rinnakkaisputkiosuus Anjalankosken Pajarista Valkealaan Kymijoen länsipuolelle. Rinnakkaisputkiosuudet Kymijoelta Orimattilan Niinikoskelle sekä Mäntsälästä Sipooseen ovat rakenteilla ja valmistuvat vuonna 2006. Myös Luumäen Hirvikalliosta Pajariin ulottuva rinnakkaisputki päätettiin rakentaa. Se otetaan käyttöön vuonna 2007. Rinnakkaisputkiosuusten lisääminen varmistaa verkoston turvallisen käytön ja parantaa maakaasuverkoston huoltovarmuutta. Gasumin investointitarve vuoteen 2012 mennessä on yhteensä noin 450 miljoonaa euroa. Tähän sisältyvät ylläpitoinvestoinnit, rinnakkaisputkihankkeet, putki Turun alueelle sekä 1970-luvulla rakennetun Imatralta Valkealaan tulevan runkoputken kunnostaminen. Arviossa ei ole mukana mahdollisten uusien hankintakanavien edellyttämiä investointeja.

Merkittävimmät järjestelmäinvestoinnit olivat uudet energianhallinta- ja laskutusjärjestelmä sekä maakaasuputkiston hallintajärjestelmä.

### Maakaasuputki Turun talousalueelle

Gasum on hankkinut valmiuden käynnistää maakaasuputken rakentaminen Mäntsälästä Turkuun ja Naantaliin välittömästi sen jälkeen, kun maakaasun käytön aloittamisesta alueen merkittävimmissä käyttökohteissa on voitu sopia. Gasum neuvottelee maakaasun toimitusehdoista Turun Seudun Maakaasu ja Energiantuotanto Oy:n kanssa. Tavoitteena on aloittaa maakaasun käyttö Turun alueella syksyllä 2010. Rakennettavan putken pituus on 195 kilometriä, ja suunnittelussa on varauduttu putken jatkamiseen myöhemmin Rauman ja Porin alueille. Val-

tioneuvosto on 3.3.2005 myöntänyt Gasumille maakaasuputken reitille lunastus- ja ennakkoaltuunottoluvan.

### Ympäristö, terveys ja turvallisuus

Gasumilla on ISO 9001:2000 standardin mukainen laatujärjestelmä ja ISO 14001 standardin mukainen ympäristönhallintajärjestelmä, jotka on sertifioitu. Yhtiö on liittynyt Kemianteollisuus ry:n Responsible Care -ohjelmaan vuonna 1986, teollisuuden energiansäästö sopimukseen vuonna 2002 ja vuoden 2005 alusta valtakunnalliseen työtaturmaohjelmaan kuuluvaan Nolla tapaturmaa -foorumien toimintaan. Pääosin Gasum saavutti asettamansa ympäristöön ja terveyteen liittyvät tavoitteet.

Gasum toteutti laajan maanrakentajiin, maanomistajiin ja paikallisjakeluyhtiöihin suunnatun turvallisuuskampanjan, jolla pyritään ehkäisemään erityisesti ulkopuolisten aiheuttamia maakaasuputken vaurioittamisia. Kesällä Mäntsälässä sattui korjaustyön yhteydessä onnettomuus, jossa kolme yhtiön työntekijää loukkantui lievästi. Tukesin asettaman tutkijalautakunnan mukaan lakia tai turvamääräyksiä ei oltu rikottu, mutta lautakunta esitti tarkennuksia ohjeistukseen. Yhtiön sisäistä panostusta turvallisuuden ylläpitämiseksi vahvistettiin.

### Henkilöstö

Gasum Oy:n palveluksessa oli vuoden 2005 aikana keskimäärin 143 henkilöä. Lisäksi tytäryhtiöiden palveluksessa oli keskimäärin 41 henkeä. Gasum Oy:n henkilöstön keski-ikä on 45 vuotta; tytäryhtiöiden palveluksessa olevien keski-ikä on 40 vuotta. Yhtiön hallintoneuvostoon tai hallitukseen ei kuulu naisia. Ylemmistä toimihenkilöistä naisia on 23 prosenttia, toimihenkilöistä 43 prosenttia ja työntekijöistä 12,5 prosenttia.

Koko Gasum-konsernin henkilöstön työntekijän eläkelain mukainen peruseläketurva, joka on hoidettu tähän saakka Fortumin Eläkesäätiön B-osastossa, siirrettiin Keskinäinen työeläkevakuutusyhtiö Varmaan. Niiden henkilöiden lisäeläketurva, jotka ovat kuuluneet Fortumin Eläkesäätiön A-osaston lisäeläketurvan piiriin, siirrettiin Vakuutusosakeyhtiö Henki-Sampoon. Henkilöstön eläke-edut säilyivät järjestelyssä muuttumattomina.

Yhtiön pääkonttori muutti huhtikuussa 2005 vuokratiloihin Espooseen osoitteeseen Miestentie 1.

### Tytäryhtiöt

Suomen Kaasuenergia Oy myy maakaasua kahdeksalla paikalliskunnalla. Vuonna 2005 aloitettiin jakelutoiminta Tuusulassa. Maakaasun myynti oli yhteensä 377 GWh. Se on viisi prosenttia enemmän kuin vuonna 2004 ja noin 16 prosenttia paikallisjakelun kokonaismäärästä Suomessa. Suomen Kaasuenergia saavutti kertomusvuonna sille asetetut taloudelliset ja muut tavoitteet. Suomen Kaasuenergia pyrkii edelleen laajentamaan toimintaansa uusille alueille. Tavoitteena on kaksinkertaistaa paikallisjakelutoiminta vuoteen 2010 mennessä.

Tärkeä uusi markkina on maakaasun liikennekäyttö. Suomen ensimmäinen kaikille avoin maakaasuautojen tankkausasema avattiin Kehä I tuntumaan Malmin alueelle Helsingissä kesäkuussa 2005. Gasumin tavoitteena on rakentaa – yksin tai yhdessä muiden kanssa – vuoteen 2010 mennessä 30 maakaasun tankkausasemaa. Tämä edellyttää, että maakaasua käyttävä ajoneuvokanta – pääosin busseja ja muita raskaita ajoneuvoja – kasvaa samana ajanjaksona merkittävästi. Hankkeen toteutuksesta vastaa Suomen Kaasuenergia.

Suomen Kaasuenergian tytäryhtiö Gaasienergia AS on laajentanut maakaasun paikallisjakelutoimintaansa Tabasalussa Tallinnan länsipuolella. Lisäksi se on solminut ensimmäiset maakaasun myyntisopimukset Raplan kaupungissa Tallinnan eteläpuolella. Toimitukset Raplassa alkavat syksyllä 2006, kun jakeluverkko saadaan valmiiksi.

Helsinkikaasu Oy myy kaasulaitteita, tarjoaa maakaasun jakeluputkistojen rakentamista ja toimii maakaasualan asennus- ja huoltopalvelujen asiantuntijana. Helsinkikaasun tulos oli vuonna 2005 parempi kuin vuonna 2004 ja vastaa sille asetettuja taloudellisia ja toiminnallisia tavoitteita.

Helsingin Kaupunkikaasu Oy omistaa Helsingin paikallisjakeluverkon, jonka se on vuokrannut Suomen Kaasuenergialle.

Vuosi 2005 oli Kaasupörssi Oy:n viides toimintavuosi. Kaasupörssin kaupankäynnin kokonaisvaihto oli 287 GWh, mikä on 1,1 prosenttia enemmän kuin vuonna 2004. Pääosa kaupasta käytiin edelleen seuraavan vuorokauden maakaasusta. Tulevaisuudessa tapahtuvista fyysisistä kaasutoimituksista käytävän kaupan osuus koko vaihdosta jäi kahteen prosenttiin. Toimeksiantojen määrä laski noin kolme prosenttia vuoteen 2004 verrattuna. Kaasupörssi Oy on perustanut päästöoikeuksien

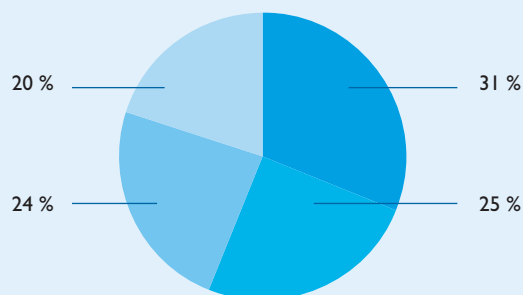
## YHTIÖN OMISTUSRAKENNE

Vuosi 2005 oli Gasum Oy:n 12. toimintavuosi.

Yhtiön omistavat

- Fortum Heat and Gas Oy
- OAO Gazprom
- Suomen valtio
- E.ON Ruhrgas International AG

Lisäksi Suomen valtio omistaa K-sarjan osakkeen.



kaupankäyntiä varten päästöporssin, joka toimii CO<sub>2</sub> -päästöoikeuksien markkinapaikkana ja hoitaa syntyneiden kauppajen selvityksen. Kaasupörssin toimintaan on liittynyt 25 maakaasuasiakasta.

### Yhtiökokous, hallintoneuvosto ja hallitus

Gasum Oy:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 18.5.2005. Omistajat vahvistivat tilinpäätöksen vuodelta 2004, hyväksyivät osingon maksamisen hallituksen esittämällä tavalla ja henkilökunnalle jaettavat voittopalkkioerät sekä myönsivät vastuuvapauden hallintoneuvoston jäsenille, hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle tilivuoden 2004 osalta. Hallitus valtuutettiin päättämään lahjoituksista vuonna 2004 perustetulle Gasum Oy:n maakaasurahastolle.

Hallintoneuvoston eroamisvuorossa olevat jäsenet tohtori Matthias Keuchel E.ON Ruhrgasista ja johtaja Tapio Kuula Fortumista valittiin uudelleen seuraavaksi toimikaudeksi. Eroamisvuorossa olevan hallintoneuvoston puheenjohtajan, varatuomari Harri Malmbergin tilalle uudeksi puheenjohtajaksi valittiin vuorineuvos, varatuomari Mikko Kivimäki. Eroa pyytäneen hallintoneuvoston jäsenen M-realin johtaja Aarre Metsävirran tilalle tämän jäljellä olevan toimikauden ajaksi valittiin johtaja Seppo Aho Fortumista. Hallintoneuvoston varapuheenjohtajana jatkaa ylijohtaja Taisto Turunen

kauppa- ja teollisuusministeriöstä ja jäsenenä johtaja Stephan Kamphues E.ON Ruhrgasista, varapääjohtaja Aleksander Rjanzanov ja johtaja Sergei Serdjukov Gazpromista.

Yhtiökokouksen valitsemana Gasum-konsernin tilintarkastajana toimi PricewaterhouseCoopers Oy (KHT yhteisö), jossa vastuullinen tilintarkastaja oli KHT Eero Suomela.

Gasum Oy:n hallituksen puheenjohtajana oli toimitusjohtaja Antero Jännes. Varapuheenjohtajana toimi johtaja Juha Vainikka ja jäseniä olivat johtajat Björn Ahlnäs, Vladimir Hramoff ja Birger Sandström. Kertomusvuoden aikana hallintoneuvosto kokoontui kolme kertaa ja hallitus 14 kertaa.

### Tulevaisuuden näkymiä

Gasum arvioi, että maakaasun vuotuinen käyttö voisi Suomessa kasvaa nykyiseen (46 TWh) verrattuna noin 10 TWh vuoteen 2011 mennessä. Puolet kasvusta tulisi teollisuudesta ja puolet yhdyskunnista. Pääosa kasvusta on yhdistetyssä lämmön ja sähkön tuotannossa. Kasvun edellytyksenä on se, että kaasulla tuotettu vastapainesähkö säilyttää kilpailukykynsä sähkön markkinahintaan verrattuna. Maakaasun käyttöpotentiaali Etelä-Suomessa on noin 100 TWh vuodessa.

Itämeren alueen keskeiset maakaasuyhtiöt, Gasum Oy, AS Eesti Gaas, JSC Latvijas Gaze ja OAO Gazprom, selvittävät mahdollisuuksia kehittää keskinäisiä siirtojärjestelmiä



ja monipuolistaa maakaasun hankintaa. Kannattavuusselvitys Suomen ja Viron välille rakennettavasta meriputkesta (Balticconnector) valmistuu vuoden 2007 loppuun mennessä. Tähän liittyvät tutkimukset Gasum tekee yhteistyössä Eesti Gaasin kanssa ja niihin on myönnetty rahoitusta EU:n ensisijaisiin energiaverkostojen kehittämishankkeisiin varatuista TEN-E-varoista. Balticconnector hanke avaisi Suomelle mahdollisuuden sopia Latvian kaasuväylien käytöstä. Gasum on ilmaissut halunsa kytkeä Suomen verkko tulevaisuudessa myös Gazpromin ja saksalaisyhtiöiden rakentamaan ns. Itämeren kaasuputkeen.

Gasum selvittää mahdollisuuksia osallistua biokaasun tuotantoon ja jakeluun oman verkoston välityksellä. Myös pienimuotoista, putkikaasusta nesteytetyn maakaasun jakelutoimintaa kehitetään.

#### Liikevaihto, tase ja tulos

Gasum Oy:n liikevaihto oli 635,0 miljoonaa euroa. Se on 5,1 prosenttia suurempi kuin vuonna 2004. Nettorahoituskulut olivat 0,1 miljoonaa euroa ja suunnitelman mukaiset poistot 21,5 miljoonaa euroa. Voitto ennen satunnaisia eriä oli 36,5 mil-

joonaa euroa, joka on 34,5 prosenttia vähemmän kuin vuonna 2004. Tilikauden voitto oli 22,6 miljoonaa euroa eli 33 prosenttia pienempi kuin vuonna 2004. Tuloksen heikkeneminen johtui pääsasiassa hankintahinnan noususta vuoden 2005 alussa sekä öljyn hinnan voimakkaasta noususta, joita ei vuoden 2005 aikana voitu siirtää täysimääräisesti myyntihintoihin. Taseen loppusumma vuonna 2005 oli 546,5 miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli 58,9 prosenttia.

#### Esitys voittovarojen käytöstä

Gasum Oy:n tilikauden voitto oli 22 613 663,44 euroa. Hallitus ehdottaa, että yhtiö jakaa vuodelta 2005 osinkoa 0,42 euroa per osake eli 22 284 900,67 euroa. Loput tilikauden voitosta kirjataan voittovarojen tilille.

## TULOSLASKELMA (milj. euro)

		KONSERNI		EMOYHTIÖ	
		2005	2004	2005	2004
<b>Liikevaihto</b>	(1)	643	611	635	604
Liiketoiminnan muut tuotot	(2)	0	0	0	0
Materiaalit ja palvelut	(3)				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat					
Ostot tilikauden aikana		-561	-509	-560	-509
Henkilöstökulut					
Palkat ja palkkiot	(4)	9	9	8	8
Henkilöstösivukulut					
Eläkekulut		1	1	1	1
Muut henkilökulut		1	1	1	1
		-11	-11	-9	-9
Poistot ja arvonalentumiset	(6)				
Suunnitelman mukaiset poistot		-23	-22	-21	-21
Liiketoiminnan muut kulut		-8	-9	-7	-8
<b>Liikevoitto</b>		40	59	37	57
<b>Rahoitustuotot ja- kulut</b>	(7)				
Muut korko- ja rahoitustuotot					
Muilta		2	1	2	1
Korkokulut ja muut rahoituskulut					
Muille		-2	-3	-2	-3
		-0	-1	-0	-1
<b>Voitto ennen satunnaisia eriä</b>		40	58	37	56
<b>Satunnaiset tuotot</b>	(7)				
Konserniavustus				2	1
<b>Voitto ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja</b>		40	58	39	57
Tilinpäätössiirrot					
Poistoeron lisäys (-)	(8)			-8	-9
Tuloverot	(9)	-11	-12	-8	-14
<b>Tilikauden voitto</b>		29	46	23	34

**TASE** (milj. euro)

VASTAAVAA	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>				
<b>Aineettomat hyödykkeet</b> (10)				
Muut pitkäaikaiset menot	4	4	3	3
Konserniliikearvo	3	3		
	7	7	3	3
<b>Aineelliset hyödykkeet</b> (10)				
Maa- ja vesialueet	2	2	2	2
Rakennukset ja rakennelmat	341	326	319	307
Koneet ja kalusto	51	54	50	53
Muut aineelliset hyödykkeet	5	4	5	4
Keskeneräiset hankinnat	32	25	32	24
	431	410	408	389
<b>Sijoitukset</b> (11)				
Osuudet saman konsernin yrityksissä			7	7
Saamiset saman konsernin yrityksiltä			4	4
			10	11
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>				
<b>Vaihto-omaisuus</b> (12)	6	5	6	5
<b>Saamiset</b> (13)				
Lyhytaikaiset				
Myyntisaamiset	97	70	93	68
Saamiset saman konsernin yrityksiltä	0	0	4	2
Siirtosaamiset	4	0	4	0
	101	70	101	70
<b>Rahat ja pankkisaamiset</b>	19	43	18	41
	564	537	546	521



## TASE (milj. euro)

VASTAAVAA		KONSERNI		EMOYHTIÖ	
		2005	2004	2005	2004
OMA PÄÄOMA	(14)				
Osakepääoma		178	178	178	178
Edellisten tilikausien voitto		125	112	3	3
Tilikauden voitto		29	45	23	34
		332	336	204	215
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ					
Kertynyt poistoero				159	152
LASKENNALLINEN VEROVELKA	(16)	46	43		
VIERAS PÄÄOMA					
<b>Pitkäaikainen</b>	(17)				
Lainat rahoituslaitoksilta		48	54	48	53
		48	54	48	53
<b>Lyhytaikainen</b>	(18)				
Lainat rahoituslaitoksilta		10	15	10	15
Ostovelat		82	69	81	68
Muut velat		43	16	42	15
Siirtovelat		4	4	3	3
		138	103	136	101
		564	537	546	521

# RAHOITUSLASKELMA (milj. euro)

VASTAAVAA	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>				
+ Myynnistä saadut maksut	623	612	616	605
+ Liiketoiminnan muista tuotoista saadut maksut	0	0	0	0
- Maksut liiketoiminnan kuluista	-549	-511	-546	-508
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja	74	102	70	98
- Maksetut korot				
ja maksut muista liiketoiminnan rahoituskuluista	-2	-2	-2	-3
+ Saadut korot liiketoiminnasta	2	0	2	1
+ Saadut osingot liiketoiminnasta	0	0	0	0
- Maksetut verot	-12	-18	-12	-18
Liiketoiminnan rahavirta ennen satunnaiseriä	61	82	58	79
+/- Liiketoiminnan satunnaiseristä johtuva rahavirta (netto)	0	0	0	0
<b>Liiketoiminnan rahavirta (A)</b>	<b>61</b>	<b>82</b>	<b>58</b>	<b>79</b>
<b>Investointien rahavirta</b>				
- Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin	-42	-23	-39	-20
+ Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutusvoitot	1	0	0	0
- Investoinnit muihin sijoituksiin	0	0	0	0
+ Luovotustuotot muista sijoituksista	0	0	0	0
- Myönnetyt lainat	0	-1	0	0
+ Lainasaamisten takaisinmaksut	0	0	0	0
+ Saadut korot investoinneista	0	0	0	0
+ Saadut osingot investoinneista	0	0	0	0
<b>Investointien rahavirta (B)</b>	<b>-41</b>	<b>-24</b>	<b>-39</b>	<b>-20</b>
<b>Rahoituksen rahavirta</b>				
+ Lyhytaikaisten lainojen nostot	0	1	0	0
- Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	0	0	0	0
+ Pitkäaikaisten lainojen nostot	15	0	15	0
- Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-26	-15	-26	-15
+/- Pitkäaikaisten saamisten lisäys/vähennys	0	0	0	0
- Maksetut osingot ja muu voitonjako	-33	-32	-33	-32
<b>Rahoituksen rahavirta (C)</b>	<b>-44</b>	<b>-47</b>	<b>-44</b>	<b>-47</b>
<b>Rahavarojen muutos (A+B+C)</b>	<b>-24</b>	<b>12</b>	<b>-24</b>	<b>12</b>
<b>Rahavarat tilikauden alussa</b>	<b>43</b>	<b>31</b>	<b>41</b>	<b>30</b>
<b>Rahavarat tilikauden lopussa</b>	<b>19</b>	<b>43</b>	<b>18</b>	<b>41</b>
	<b>-24</b>	<b>12</b>	<b>-24</b>	<b>12</b>



euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>I. LIIKEVAIHTO</b>				
Maantieteellinen jakauma				
Kotimaa	642 352	610 164	634 742	603 220
Muu Eurooppa	171	389	169	387
Muut	70	3	70	0
Yhteensä	642 593	610 556	634 981	603 607
<b>2. LIIKETOIMINNAN MUUT TUOTOT</b>				
Käyttöomaisuuden myyntivoitot	48	27	29	26
Vuokratuotot	86	318	233	286
Muut	170	100	1	54
Yhteensä	304	444	264	367
<b>3. MATERIAALIT JA PALVELUT</b>				
Aineet, tarvikkeet ja tavarat				
Ostot tilikauden aikana	561 452	508 770	561 230	508 342
Varaston muutos	-833	561	-932	499
	560 619	509 331	560 298	508 841
<b>4. HENKILÖSTÖKULUT</b>				
Henkilöstökulut ja luontoisedut				
Palkat ja palkkiot	9 297	9 165	7 731	7 622
Eläkekulut	1 099	1 323	959	1 052
Lakisääteiset henkilösivukulut	852	922	715	786
Yhteensä	11 246	11 409	9 405	9 460
Luontoisedut	349	338	276	263
Yhteensä	11 595	11 747	9 681	9 723
Luontoisetujen raha-arvo ei sisälly tuloslaskelman henkilöstökuluihin.				
Johdon palkat ja palkkiot				
Toimitusjohtajat	526	478		
Hallituksen ja hallintoneuvoston jäsenet	715	681		
Konsernin ja emoyhtiön palveluksessa oli tilikauden aikana keskimäärin				
Toimihenkilöitä	138	139	117	117
Työntekijöitä	68	63	50	48
Yhteensä	206	202	167	165
<b>5. JOHDON ELÄKESITOUMUKSET</b>				
Gasum-konsernin ylimpään johtoon kuuluvilla on mahdollisuus jäädä eläkkeelle 60-vuotiaana Henki-Sammon sääntöjen mukaisin eläke-eduin.				

euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>6. POISTOT</b>				
Suunnitelman mukaiset poistot				
Poistot aineellisista ja aineettomista hyödykkeistä	22 679	22 135	21 498	21 024
<b>7. RAHOITUSTUOTOT JA -KULUT</b>				
Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista				
Saman konsernin yrityksiltä	0	0	126	128
Muut korko- ja rahoitustuotot				
Saman konsernin yrityksiltä	0	0	22	23
Muilta	1 644	1 332	1 619	1 323
	1 644	1 332	1 641	1 346
Korkotuotot pitkäaikaisista sijoituksista ja muut korko- ja rahoitustuotot yhteensä				
	1 644	1 332	1 767	1 474
Korkokulut ja muut rahoituskulut				
Saman konsernin yrityksille	0	0	6	4
Muille	1 887	2 803	1 884	2 800
	1 887	2 803	1 890	2 804
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä				
	243	1 472	123	2 302
Satunnaiset tuotot				
Konserniavustus	0	0	1824	845
<b>8. TILINPÄÄTÖSSIIRROT</b>				
Suunnitelman mukaisten ja verotuksessa tehtyjen poistojen erotus				
	0	0	-7 686	-8 990
<b>9. VÄLITTÖMÄT VEROT</b>				
Tuloverot varsinaisesta toiminnasta				
	8 066	13 898	8 065	13 899
Laskennallisen verovelan muutos	2 427	-1 972	0	0
	10 493	11 926	8 065	13 899
<b>10. PYSYVÄT VASTAAVAT</b>				
Aineettomat hyödykkeet				
Aineettomat oikeudet	282	279	0	0
Lisäykset	8	3	1	0
Hankintameno 31.12	290	282	1	0
Kertyneet poistot 1.1				
	245	228	0	0
Tilikauden poisto	16	17	0	0
Kertyneet poistot 31.12	261	245	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12				
	29	37	1	0

euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
Muut pitkävaikutteiset menot				
Hankintameno I.I.	9 335	8 870	7 811	7 446
Lisäykset	323	465	240	365
Hankintameno 31.12.	9 658	9 335	8 051	7 811
Kertyneet poistot I.I.	5 101	4 493	4 456	3 896
Sumupoisto	615	609	569	561
Kertyneet poistot 31.12	5 715	5 101	5 025	4 456
Kirjanpitoarvo 31.12.	3 943	4 235	3 025	3 356
Konserniliikearvo				
Hankintameno I.I.	5 147	5 147	0	0
Hankintameno 31.12.	5 147	5 147	0	0
Kertyneet poistot I.I.	2 303	2 044	0	0
Sumupoisto	259	259	0	0
Kertyneet poistot 31.12	2 562	2 303	0	0
Kirjanpitoarvo 31.12.	2 586	2 845	0	0
Aineettomat hyödykkeet kirjanpitoarvo yhteensä	6 558	7 117	3 026	3 355
Aineelliset hyödykkeet				
Maa- ja vesialueet				
Hankintameno I.I.	2 326	2 325	2 326	2 325
Lisäykset	51	1	51	1
Hankintameno 31.12.	2 377	2 326	2 377	2 326
Kirjanpitoarvo 31.12	2 377	2 326	2 377	2 326
Rakennukset ja rakennelmat				
Hankintameno I.I.	485 935	483 612	462 581	462 484
Lisäykset	30 935	2 650	26 364	422
Vähennykset	0	327	0	325
Hankintameno 31.12.	516 332	485 935	488 945	462 581
Kertyneet poistot I.I.	159 980	144 584	155 426	140 581
Sumupoisto	15 727	15 396	15 087	14 845
Kertyneet poistot 31.12	175 707	159 980	170 513	155 426
Kirjanpitoarvo 31.12	340 626	325 956	318 432	307 155

euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
Koneet ja kalusto				
Hankintameno I.I.	90 959	88 627	88 183	86 233
Lisäykset	3 578	2 755	3 282	2 373
Vähennykset	555	423	417	423
Hankintameno 31.12.	93 982	90 959	91 049	88 183
Kertyneet poistot I.I.	37 352	31 893	35 629	30 380
Luovutusten poistot	362	241	261	241
Sumupoisto	5 926	5 700	5 706	5 490
Kertyneet poistot 31.12	42 916	37 352	41 074	35 629
Kirjanpitoarvo 31.12	51 065	53 608	49 975	52 554
Muut aineelliset hyödykkeet				
Hankintameno I.I.	4 697	4 694	4 661	4 657
Lisäykset	1 295	3	1 295	3
Hankintameno 31.12.	5 992	4 697	5 957	4 661
Kertyneet poistot I.I.	976	848	939	811
Sumupoisto	136	128	136	128
Kertyneet poistot 31.12	1 112	976	1 075	939
Kirjanpitoarvo 31.12	4 881	3 721	4 881	3 722
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat				
Hankintameno I.I.	24 675	5 470	23 739	5 390
Lisäykset	26 780	20 496	26 717	19 640
Vähennykset	19 410	1 291	18 530	1 291
Hankintameno 31.12.	32 046	24 675	31 926	23 739
Kirjanpitoarvo 31.12.	32 046	24 675	31 926	23 739
Aineelliset hyödykkeet kirjanpitoarvo 31.12	430 995	410 286	407 591	389 496
Kirjanpitoarvot yhteensä	437 553	417 403	410 617	392 850
Käyttöomaisuuden hankintameno sisältää käyttöomaisuus- hyödykkeet, joiden hankintamenoja ei ole vielä kokonaan kirjattu suunnitelman mukaisina poistoina kuluiksi.				

euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>11. SJOITUKSET</b>				
Konserniyrietykset, omistusosuus-%				
Suomen Kaasuenergia Oy, Kotka	100 %	100 %	100 %	100 %
Helsingin Kaupunkikaasu Oy, Helsinki	100 %	100 %	100 %	100 %
Helsinkikaasu Oy, Helsinki	100 %	100 %	100 %	100 %
Kaasupörssi Oy, Espoo	100 %	100 %	100 %	100 %
Gaasienergia AS, Tallinna	100 %	100 %	0 %	0 %
Konserniyrietykset				
Hankintameno 1.1.	0	0	6 637	6 637
Hankintameno 31.12.	0	0	6 637	6 637
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	0	6 637	6 637
Muut osakkeet ja osuudet				
Hankintameno 1.1.	330	322	325	317
Lisäykset	14	8	14	8
Hankintameno 31.12.	344	330	339	325
Kirjanpitoarvo 31.12.	344	330	339	325
Saamiset konserniyrietyksiltä				
Hankintameno 1.1.	0	0	3 891	4 059
Lisäykset	0	0	128	0
Vähennykset	0	0	296	168
Hankintameno 31.12.	0	0	3 723	3 891
Kirjanpitoarvo 31.12.	0	0	3 723	3 891
Sijoitukset kirjanpitoarvo 31.12.	344	322	10 698	10 853
<b>12. VAIHTO-OMAISSUUS</b>				
Tavarat	6 315	5 482	5 907	4 974
Keskeneräiset tuotteet	0	0	0	0
	6 315	5 482	5 907	4 974
Jälleenhankintahinta	15 345	9 640	14 937	9 132
Kirjanpitoarvo	6 315	5 482	5 907	4 974
Erotus	9 030	4 158	9 030	4 158
<b>13. SAAMISET</b>				
Pitkäaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	0	0	25	0
Pitkäaikaiset saamiset muilta	264	408	158	306
Pitkäaikaiset saamiset yhteensä	264	376	183	313



euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
Lyhytaikaiset				
Saamiset saman konsernin yrityksiltä				
Myyntisaamiset	0	0	1 709	890
Lainasaamiset	0	0	168	168
Siirtosaamiset	0	0	9	0
Muut saamiset	0	0	1 882	901
Yhteensä	0	0	3 767	1 959
Myyntisaamiset	96 252	69 754	93 524	67 700
Muut saamiset	285	522	259	494
Siirtosaamiset	4 075	90	3 808	61
Lyhytaikaiset saamiset yhteensä	100 612	70 366	101 358	70 214
Saamiset yhteensä	100 876	70 742	101 541	70 527
Muihin saamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Tel-saaminen	111	0	111	0
Siirtosaamisiin sisältyvät olennaiset erät				
Laskennallinen verosaaminen	3 754	0	3 754	0
<b>14. OMA PÄÄOMA</b>				
Osakepääoma 1.1.	178 279	178 279	178 279	178 279
Osakepääoma 31.12	178 279	178 279	178 279	178 279
Voitto edellisiltä tilikausilta 1.1.	158 096	144 332	36 385	34 743
Osingonjako	-33 390	-32 090	-33 390	-32 090
Voitto edellisiltä tilikausilta 31.12	124 706	112 242	2 995	2 653
Tilikauden voitto	29 191	45 854	22 614	33 732
Oma pääoma yhteensä	332 177	336 376	203 887	214 664
Laskelma jakokelpoisista varoista 31.12				
Voitto edellisiltä tilikausilta	124 706	112 242	2 995	2 653
Tilikauden voitto	29 191	45 854	22 614	33 732
Kertyneestä poistoerosta omaan pääomaan merkitty osuus	-130 585	-123 679	0	0
Yhteensä	23 313	34 417	25 607	36 384
Emoyhtiön osakepääoma jakautuu osakelajeittain seuraavasti:				
A-sarja / kpl			53 000 000	53 000 000
K-sarja / kpl			1	1

euro 1000	KONSERNI		EMOYHTIÖ	
	2005	2004	2005	2004
<b>15. TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ</b>				
Tilinpäätössiirtojen kertymä emoyhtiössä muodostuu kertyneestä poistoerosta				
<b>16. PAKOLLISET VARAUKSET</b>				
Päästöoikeudet, ylitetyt tonnit	25	0	25	0
<b>16. LASKENNALLISET VEROVELAT</b>				
Tilinpäätössiirroista	45 881	43 455	0	0
<b>17. PITKÄAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA</b>				
Lainat rahoituslaitoksilta	47 714	53 371	47 714	53 371
Muut pitkäaikaiset velat	685	428	0	0
Yhteensä	48 400	53 799	47 714	53 371
<b>18. LYHYTAIKAINEN VIERAS PÄÄOMA</b>				
Velat samaan konserniin kuuluville yrityksille				
Ostovelat	0	0	36	3
Siirtovelat	0	0	28	23
Yhteensä	0	0	65	26
Lainat rahoituslaitoksilta	9 857	15 257	9 857	15 257
Ostovelat	82 025	68 570	81 192	67 665
Muut velat	42 777	16 013	41 578	14 780
Siirtovelat	3 265	3 638	2 877	3 217
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	137 924	103 479	135 569	100 944
Siirtovelkoihin sisältyvät olennaiset erät				
Vuosilomavelat sos.kuluineen	1 347	1 210	1 170	1 096
Palkkavelat sos.kuluineen	1 128	696	936	611
Laskutettu seuraavan vuoden tuottoja	449	393	449	393
Korot	322	406	322	406
Verot	0	184	0	184
TEL-jaksotus	0	25	0	0
<b>19. VAKUUKSET</b>				
Pantatut arvopaperit	1 300	2 523	1 300	2 523
Pantatut rahavarat	0	41	0	41
Yhteensä	1 300	2 523	1 300	2 523
<b>20. VASTUUT</b>				
Leasingvastuut				
Seuraavalla tilikaudella maksettavat	43	0	43	0
Myöhemmin maksettavat	93	0	93	0
Yhteensä	136	0	136	0

## ERIYTETTY TULOSLASKELMA

euro 1000	SIIRTOLIIKETOIMINTA		MYYNTILIIKETOIMINTA		MUU LIIKETOIMINTA	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
LIIKEVAIHTO	134 046	139 037	469 584	435 762	31 491	28 909
Muut tuotot	154	217	31 897	32 592	110	149
Materiaalit ja palvelut						
Aineet, tarvikkeet ja tavarat						
Ostot tilikauden aikana	-20 699	-18 838	-513 897	-466 431	-25 955	-23 784
Henkilöstökulut	-7 659	-7 704	-1 679	-1 689	-67	-67
Poistot ja arvonalentumiset						
Suunnitelman mukaiset poistot	-21 498	-21 024	0	0	0	0
Liiketoiminnan muut kulut	-37 472	-37 928	-1 442	-1 836	-250	-261
<b>LIIKEVOITTO</b>	<b>46 872</b>	<b>53 761</b>	<b>-15 537</b>	<b>-1 602</b>	<b>5 329</b>	<b>4 947</b>
Rahoitustuotot ja- kulut	52	-1 155	-174	-175	0	0
<b>VOITTO ENNEN SATUNNAISIA ERIÄ</b>	<b>46 923</b>	<b>52 606</b>	<b>-15 711</b>	<b>-1 777</b>	<b>5 329</b>	<b>4 947</b>
Satunnaiset kulut						
Konserniavustus	0	0	1 824	845	0	0
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>46 923</b>	<b>52 606</b>	<b>-13 888</b>	<b>-931</b>	<b>5 329</b>	<b>4 947</b>
Tilinpäätössiirrot						
Poistoeron lisäys (-)	-7 686	-8 990	0	0	0	0
Tuloverot	-9 864	-12 914	2 919	229	-1 120	-1 214
<b>TILIKAUDEN VOITTO</b>	<b>29 373</b>	<b>30 702</b>	<b>-10 968</b>	<b>-703</b>	<b>4 209</b>	<b>3 733</b>

### MAAKAASULIIKETOIMINTOJEN ERIYTTÄMINEN

Maakaasumarkkinalain (508/2000) 5. luvussa säädetään maakaasuliiketoimintojen kirjanpidollisesta eriyttämisestä keskenään ja muista liiketoiminnoista.

Maakaasun myyntitoiminta sisältää vuodesta 2003 alkaen Gasum Oy:n peruskaasukaupan myyntitariffien energiamaksujen osuuden. Gasum Oy:n siirtotoimintaan sisältyy kaasun myyntihintojen siirtomaksujen osuus sekä pääosin tariffin ulkopuolisten sopimusten koko liiketoiminta.

Muu liiketoiminta sisältää päivittäiskaasun energiaosuuden, nesteytetyn maakaasun myynnin testaus- ja tutkimustarpeita varten sekä kunnossapitopalveluiden myynnin.

Kulujen ja tuottojen kohdistaminen on tapahtunut aiheuttamisperiaatteen mukaisesti sisäisen laskennan avulla. Poistot on laskettu voimassa olevan poistosuunnitelman mukaan.

Tase-erät on jaettu aiheuttamisperiaatteen mukaan. Rahoitusomaisuus ja lyhytaikainen vieras pääoma on jaettu laskennallisesti aiheuttamisperiaatteen mukaan. Osakepääoma ja pitkäaikainen vieras pääoma on jaettu käyttöomaisuuden suhteessa.

Vuonna 2005 myynnin ja siirron edellisen vuoden vertailutietojen esittäminen on yhdenmukaistettu vastaamaan nykyistä käytäntöä.

## ERIYTETTY TASE

euro 1000	SIIRTOLIIKETOIMINTA		MYYNTILIIKETOIMINTA		MUU LIIKETOIMINTA	
	2005	2004	2005	2004	2005	2004
VASTAAVAA						
PYSYVÄT VASTAAVAT						
Aineettomat hyödykkeet	2 745	3 046	280	307	1	1
Aineelliset hyödykkeet	404 613	388 783	667	649	2 311	64
Sijoitukset	334	320	10 364	10 533	0	0
VAIHTUVAT VASTAAVAT						
Vaihto-omaisuus	2 888	2 241	3 019	2 727	0	6
Saamiset	14 247	24 095	79 863	43 374	7 431	3 058
Rahat ja pankkisaamiset	11 363	32 569	238	344	6 116	8 459
	436 190	451 053	94 430	57 935	15 859	11 588
VASTATTAVAA						
OMA PÄÄOMA	195 251	195 648	130	11 099	8 507	7 918
TILINPÄÄTÖSSIIRTOJEN KERTYMÄ						
Kertynyt poistoero	159 283	151 597	0	0	0	0
Pakolliset varaukset	25	0	0	0	0	0
VIERAS PÄÄOMA						
Pitkäaikainen	44 212	49 454	3 502	3 917	0	0
Lyhytaikainen	37 420	54 355	90 798	42 919	7 352	3 670
	436 190	451 053	94 430	57 935	15 859	11 588

Gasum Oy:n hallitus

Espoossa 13.2.2006

Antero Jännes

Juha Vainikka

Björn Ahlnäs

Vladimir Hramoff

Birger Sandström

## TILINTARKASTUSKERTOMUS

### Gasum Oy:n osakkeenomistajille

Olemme tarkastaneet Gasum Oy:n kirjanpidon, tilinpäätöksen ja hallinnon tilikaudelta 1.1. - 31.12.2005. Hallitus ja toimitusjohtaja ovat laatineet toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen, joka sisältää sekä konsernin että emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot. Suorittamamme tarkastuksen perusteella annamme lausunnon tilinpäätöksestä ja emoyhtiön hallinnosta.

Tilintarkastus on suoritettu hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Kirjanpitoa sekä tilinpäätöksen laatimisperiaatteita, sisältöä ja esittämistapaa on tällöin tarkastettu riittävässä laajuudessa sen toteamiseksi, ettei tilinpäätös sisällä olennaisia virheitä tai puutteita. Hallinnon tarkastuksessa on selvitetty hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenten sekä toimitusjohtajan toiminnan lainmukaisuutta osakeyhtiölain säännösten perusteella.

Lausuntonamme esitämme, että tilinpäätös on laadittu kirjanpitolain sekä tilinpäätöksen laatimista koskevien muiden säännösten ja määräysten mukaisesti. Tilinpäätös antaa kirjanpitolaissa tarkoitetulla tavalla oikeat ja riittävät tiedot konsernin sekä emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta. Tilinpäätös konsernitalinpäätöksineen voidaan vahvistaa sekä vastuuvapaus myöntää emoyhtiön hallintoneuvoston ja hallituksen jäsenille sekä toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta. Hallituksen esitys taseen mukaisen vapaan oman pääoman käsittelystä on osakeyhtiölain mukainen.

Olemme tutustuneet tilinpäätöksen liitetiedoissa esitettyihin eriytettyjen toimintojen tuloslaskelma-, tase- ja lisätietoihin. Lausuntonamme esitämme, että ne on laadittu maakaasumarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

Espoossa 20.2.2006

PricewaterhouseCoopers Oy  
KHT-yhteisö

Eero Suomela  
KHT

## HALLINTONEUVOSTON LAUSUNTO

Gasum Oy:n hallintoneuvosto on tänään pitämässään kokouksessa käsitellyt yhtiön vuodelta 2005 laaditun tilinpäätöksen, joka käsittää konsernin ja emoyhtiön tuloslaskelman, taseen sekä toimintakertomuksen ja siihen liittyvän hallituksen ehdotuksen voittovarojen käyttämisestä sekä yhtiön tilintarkastajien antaman tilintarkastuskertomuksen. Hallintoneuvosto esittää varsinaiselle yhtiökokoukselle, että tilinpäätös vahvistetaan ja vuosivoitto käytetään hallituksen esityksen mukaisesti.

Hallintoneuvosto toteaa, että yhtiökokouksen ja hallintoneuvoston tekemiä päätöksiä ja antamia ohjeita on noudatettu ja että hallintoneuvosto on saanut yhtiön hallitukselta ja johtajilta tarpeellisiksi katsomansa tiedot.

Espoossa 1.3.2006

Mikko Kivimäki  
Tapio Kuula

Taisto Turunen  
Aleksandr Rjazanov

Stephan Kamphues  
Sergei Serdjukov

Matthias Keuchel  
Seppo Aho

## YRITYKSEN HALLINTO

### Yhtiökokous

Gasum Oy:n ylin päättävä elin on yhtiökokous, joka kutsutaan koolle vähintään kerran vuodessa. Yhtiökokouksessa esitetään tilinpäätös ja tilintarkastuskertomus, päätetään tuloslaskelman ja taseen vahvistamisesta sekä vastuuvapauden myöntämisestä hallintoneuvostolle ja hallitukselle sekä toimitusjohtajalle. Yhtiökokous valitsee hallintoneuvoston jäsenet, uudet jäsenet erovuoroisten sijaan sekä hallintoneuvoston puheenjohtajan ja varapuheenjohtajan.

### Hallintoneuvosto

Gasum Oy:n hallintoneuvostoon kuuluvat puheenjohtaja, varapuheenjohtaja sekä kuusi muuta jäsentä. Hallintoneuvosto ja sen puheenjohtaja valitaan kolmeksi vuodeksi kerrallaan. Hallintoneuvosto kokoontuu puheenjohtajan tai hänen ollessaan estyneenä varapuheenjohtajan kutsusta. Hallintoneuvoston tehtävänä on valvoa, että yhtiön asioita hoidetaan yhtiökokouksen ja hallintoneuvoston päätösten ja ohjeiden sekä terveiden liikeperiaatteiden mukaan.

### Hallintoneuvoston jäsenet:

Puheenjohtaja: Mikko Kivimäki, varatuomari  
Varapuheenjohtaja: Taisto Turunen, ylijohdaja, kauppa- ja teollisuusministeriö, energiaosasto  
Seppo Aho, johtaja, Fortum  
Stephan Kamphues, johtaja, E.ON Ruhrgas  
Matthias Keuchel, johtaja, E.ON Ruhrgas  
Tapio Kuula, sektorijohtaja, Fortum  
Aleksandr Rjazanov, varapääjohtaja, Gazprom  
Sergei Serdjukov, johtaja, Gazprom

### Tilintarkastaja

PricewaterhouseCoopers Oy  
Vastuullinen tilintarkastaja KHT Eero Suomela

### Gasum Oy:n hallitus

Hallituksen valitsee hallintoneuvosto. Hallitukseen kuuluvat puheenjohtaja ja hänen lisäksi vähintään kolme ja enintään kuusi varsinaista jäsentä. Hallituksen jäsenien ja varajäsenien toimikausi on kolme vuotta. Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnasta lain ja yhtiöjärjestyksen sekä hallintoneuvoston antamien ohjeiden mukaisesti, päättää muun muassa kiinteän omaisuuden luovuttamisesta ja kiinnittämisestä ja ottaa ja erottaa yhtiön ne ylimmät johtohenkilöt, joita hallintoneuvosto ei valitse.

### Hallituksen jäsenet:

Antero Jännes puheenjohtaja, toimitusjohtaja  
Juha Vainikka varapuheenjohtaja, johtaja, siirtotoiminnot

Kristiina Vuori, hallituksen sihteeri, hallintojohtaja  
Björn Ahlnäs, johtaja, markkinointi  
Paula Lähde, johtaja, talous ja rahoitus  
Aleksi Novitsky, johtaja, maakaasun hankinta  
Christer Paltschik, johtaja, liiketoiminnan suunnittelu

### Gasum Oy:n organisaatio:

Toimitusjohtaja Antero Jännes  
Markkinointi: Björn Ahlnäs  
- myynti: Veli-Heikki Niiranen, Ossi Savolainen, Arto Riikonen, Sonja Hellén-Nieminen  
- jakelu: Osmo Jääskeläinen  
Maakaasun hankinta: Aleksi Novitsky  
- Baltian alueen toiminnot Seppo Nurminen  
Maakaasun siirto: Juha Vainikka  
- käyttö: Ari Suomilampi  
- turvallisuus: Jarmo Aho  
- projektit ja materiaalitoiminnot: Kaj Christiansen  
- huolto ja kunnossapito: Arto Korpela  
Aluepäälliköt:  
Imatra Timo Kyllönen  
Valkeala Pasi Karhula  
Hyvinkää Eero Kummu  
Tampere Mikko Lahti  
Talous: Paula Lähde  
- controller: Leena Wallenius  
Henkilöstö- ja lakiasiat: Kristiina Vuori  
Liiketoiminnan suunnittelu: Christer Paltschik  
- tietohallinto: Jussi Hyvärinen  
- tuoteriskien hallinta: Satu Raikaslehto  
- laatu- ja ympäristö: Rami Saajoranta  
- hinnoittelu: Jukka Kajjansinkko  
Yhteiskuntasuhteet: Tuomo Saarni  
Viestintä: Minna Ojala

### Tytäryhtiöt:

Suomen Kaasuenergia Oy  
Toimitusjohtaja Jarko Alanko  
  
Gaasienergia AS  
Toimitusjohtaja Simo Lahesalu  
  
Helsinkikaasu Oy  
Toimitusjohtaja Kalevi Kempainen  
  
Kaasupörssi Oy  
Toimitusjohtaja Pekka Karinen



