



GASUM-KONSERNIN TILINPÄÄTÖSTIEDOTE 1.1.-31.12.2015

Puhtaasti luonnonkaasulla

KÄYTTÖ



SIIRTO JA JAKELU



TUOTANTO, HANKINTA JA MYYNTI



STRATEGIAN JALKAUTTAMINEN ETENI SUUNNITELLUSTI

KESKEISTÄ VUONNA 2015

- Liikevaihto 915 milj. euroa (2014: 1 079 milj. euroa)
- Liikevoitto 126,4 miljoonaa euroa (2014: 5,1 milj. euroa)
- Maakaasun myynti 26,0 TWh, (2014: 29,3 TWh)
- Biokaasun käyttö kasvoi 155 %, ja oli 40,8 GWh
- Nesteytetyn maakaasun (LNG) käyttö kasvoi 33 % ja oli 376 700 tonnia (5,2 TWh)



GASUMIN TOIMITUSJOHTAJA JOHANNA LAMMINEN KOMMENTOI VUOTTA 2015:

"Vuonna 2015 strategian jalkautus eteni suunnitelmallisesti ja saimme strategiamme mukaiset hankkeet käyntiin.

Biokaasuliiketoiminta kehittyi vuoden aikana vahvasti. Biokaasun kotimaisuudesta ja uusiutuvuudesta kertova biokaasumerkki otettiin markkinoilla hyvin vastaan. Puhtaalle suomalaiselle polttoaineelle on selkeä tarve markkinoilla. Myös kansalliset tavoitteet luovat mahdollisuuden biokaasun liikennekäytön kasvulle tulevina vuosina.

LNG-toimitukset kasvoivat 33 prosenttia ja samalla LNG-infrastruktuurihankkeet etenivät suunnitelmien mukaisesti.

Gazprom Exportin kanssa tehty sopimus varmistaa asiakkaillemme eurooppalaisittain edullisen putkikaasun tuleviksi vuosiksi.

Taloudellinen ja operatiivinen tuloksemme paranivat edellisestä vuodesta ja jatkamme vahvasti strategian mukaisesti kannattavan kasvun tiellä."

GASUM LYHYESTI

Gasum on pohjoismainen kaasualan (maa- ja biokaasu) asiantuntija, joka rakentaa siltaa kohti hiilineutraalia yhteiskuntaa maalla ja merellä. Gasum edistää kestävästi energiatalouden syntyä lisäämällä kotimaisen biokaasun tarjontaa, kehittämällä pohjoismaista kaasuekosysteemiä ja huolehtimalla kaasun hintakilpailukyvästä. Yhtiö tuo Suomeen maakaasua ja jalostaa biokaasua sekä siirtää ja toimittaa niitä monipuolisesti energiantuotantoon, teollisuudelle, kotitalouksille ja maa- ja meriliikenteelle. Gasum on Suomen johtava biokaasun tarjoaja. Yhtiö syöttää biokaasua kaasuverkostoon Espoosta, Kouvola, Lahdesta ja 2016 alkaen myös Riihimäeltä. Gasumin tytäryhtiö Skangas on nesteytetyn maakaasun (LNG) pohjoismainen osaja, joka jatkaa LNG:n aseman ja infrastruktuurin vahvistamista ja uusien kaasuratkaisuiden hyödyntämistä entistä laajemmin Suomessa, Ruotsissa ja Norjassa. Skangasilla on LNG-termiinaalit Norjan Ørassa ja Ruotsin Lysekilissä. Suomen ensimmäinen LNG-tuontitermiinaali valmistuu Poriin 2016. Gasum-konsernissa työskentelee noin 300 henkeä, Suomessa, Norjassa ja Ruotsissa.

Puhtaasti luonnonkaasulla - www.gasum.fi

GASUM-KONSERNI
konserniviestintä

LISÄTIETOJA:
Johanna Lamminen
toimitusjohtaja
puh. 020 44 78602
[etunimi.sukunimi\(a\)gasum.fi](mailto:etunimi.sukunimi(a)gasum.fi)

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Maakaasulla on puhtaimpana fossiilisenä polttoaineena kasvava merkitys maailman ja Euroopan energiamaarkkinoilla. Maakaasun kulutus kasvaa voimakkaasti Aasiassa ja Lähi-idässä, vaikka maakaasun kulutuksen kasvu on pysähtynyt Euroopassa. Maakaasun etuna ovat fossiilisista polttoaineista pienimmät hiilidioksidipäästöt, minkä vuoksi niillä on merkittävä rooli ilmastonmuutoksen torjunnassa hiilen ja öljytuotteiden korvaajana. Tämän lisäksi maakaasun lähipäästöt ovat lähes olemattomat.

Viimeisen viiden vuoden aikana maakaasun kulutus on laskenut Suomessa 40 prosenttia. Kulutuksen voimakkaaseen laskuun ovat vaikuttaneet kaasun hintakilpailukyky vaihtoehtoihin polttoaineisiin verrattuna sekä putkikaasuverkoston alueella tapahtuneet teollisuuden ja energiatuotannon rakennemuutokset. Maakaasun kilpailukyky erityisesti yhdistetyssä sähkön- ja lämmöntuotannossa kivihiileen nähden ovat heikentäneet vuosina 2011, 2013 ja 2015 tapahtuneet veronkorotukset ja jo pidempään vallinnut alhainen hintasuhdanne pohjoismaisilla sähkömarkkinoilla ja päästökaupassa.

Vuoden 2014 loppupuolella alkanut öljyn hinnan romahdus jatkui vuonna 2015. Vuoden 2015 lopussa öljyn hinta oli laskenut noin 70 prosenttia edellisen vuoden huipusta. Historiallisesti vahvasti öljyn hintaan sidotun maakaasun hinta ei kuitenkaan alkuun seurannut öljyn hintaa, vaan maakaasun hinta Keski-Euroopan markkinoilla säilyi vakaana kesään asti. Vuoden 2015 toisella puoliskolla kaasun hinta laski kuitenkin jo 30 prosenttia.

Öljyn ja öljypohjaisten tuotteiden, mm. propaanin hintojen voimakas lasku on hidastanut nesteytetyn maakaasun (LNG) markkinoiden kasvua Pohjoismaissa. Teollisuuden investointeja öljyn ja nestekaasun korvaamiseen puhtaammalla LNG:llä on siirretty myöhäisemmäksi. Meriliikenteessä vuoden 2015 alussa voimaan tulleet rikkidioksidipäästösäädökset ovat kannustaneet uusien LNG-käyttöisten laivojen tilauksiin niin rahti- kuin matkustajaliikenteeseenkin.

Ilmastonmuutoksen torjunnassa saavutettiin merkittävä virstanpylväs, kun 195 maata allekirjoittivat Pariisin ilmastokokouksen päätteeksi yhteisen sitoumuksen lämpötilan nousun rajoittamiseksi 1,5 asteeseen. Varsinkin suurkaupungeissa lisääntyneet ilmanlaatuongelmat ja niiden terveysvaikutukset nostivat polttoaineiden lähipäästöt kansainväliseen keskusteluun ilmastonmuutoksen rinnalle. Keväällä julkaistussa hallitusohjelmassa linjataan, että verotuksen tulisi ohjata kohti vähäpäästöisiä energialähteitä ja luopumaan kivihiilen käytöstä energiantuotannossa vuoteen 2020 mennessä. Molemmat linjaukset ovat maakaasun käytön kannalta positiivisia.

LIIKETOIMINNAN KEHITYS VUONNA 2015

Maakaasun myynti Suomessa oli 26,0 TWh vuonna 2015 (2014: 29,3 TWh). Kuluneen vuoden sää oli Suomessa mittaushistorian lämpimin, minkä vuoksi maakaasun myyntivolyyymi laski erityisesti yhdistetyssä sähkön- ja lämmöntuotannossa. Laskeneiden myyntivolyyymien vuoksi myös maakaasun myynnin ja siirron liikevaihdot jäivät merkittävästi edellistä vuotta alhaisemmiksi. Öljyn maailmanmarkkinahinnan romahdus vaikutti myös maakaasun myyntihintoihin Suomessa. Vuoden 2015 joulukuussa maakaasun veroton energiahinta oli 34 % alhaisempi kuin joulukuussa 2014.

Joulukuussa 2015 Gasum ja venäläinen kaasuyhtiö Gazprom Export saivat päätökseen lähes kaksi vuotta kestäneet neuvottelut kaasun hankinnasta. Sopimuksen mukaan kaasun hankintahinnan sidonnaisuutta öljyyn vähennetään ja hinnan laskennassa käytettävä perushinta laskee hieman aikaisemmasta. Tämä parantaa Suomeen tuotavan kaasun hinnan ennustettavuutta ja varmistaa, että se säilyy eurooppalaisittain kilpailukykyisenä.

Gasum on Suomessa maakaasumarkkinalain mukainen siirtoverkon verkonhaltija, jolla on verkoston ylläpito- ja kehittämisvelvoite. Energiavirasto (EV) valvoo yhtiön toimintaa ja hinnoittelun kohtuullisuutta. Vuonna 2015 maakaasun siirtotuotot alittivat sallitun tuoton, kuten aiemmin kuluneen valvontajakson (vuodet 2010–2015) aikana. Maakaasun toimitusvarmuus oli erinomainen vuonna 2015, eikä siirtoverkossa ollut yhtään suunnittelematonta toimituskatkoa. Maakaasun jälkimarkkinoilla kaasupörssissä käytävän kaupankäynnin vuosivaihdoksi muodostui 992 GWh (2014: 1 891 GWh), joka vastasi noin 4 prosentin osuutta koko maakaasun käytöstä Suomessa.

Kesällä saatiin päätökseen maakaasun paikallisjakeluverkkojen myynti SL Capital Partnersille. Myynti koski Gasumin kokonaan omistamia yhtiöitä Gasum Paikallisjakelu Oy:tä ja Helsingin Kaupunkikaasu Oy:tä. Järjestelyllä vapautettiin pääomaa tiukasti säännellystä verkkoliiketoiminnasta nesteytetyn maakaasun (LNG) ja biokaasun tuotannon, hankinnan sekä jakelukanavien kehittämiseen. Verkkojen omistuksen siirtymisestä huolimatta Gasum vastaa edelleen kaasun myynnistä ja asiakaspalvelusta paikallisjakeluverkkojen alueella oleville kaasuasiakkaille.

Syksyllä Gasum päätti luopua Finngulf-terminaalin sekä Balticconnector-yhdysputken toteuttamisesta. Tehtyjen selvitysten perusteella hankkeet eivät olisi olleet yhtiölle liiketaloudellisesti kannattavia eikä niille olisi riittävää kysyntää Suomen markkinoilla. Hankkeiden toteuttaminen olisi kasvattanut maakaasuasiakkailta veloitettavia kokonaiskustannuksia ja heikentänyt edelleen maakaasun kilpailukykyä. Hankkeiden toteuttamisella olisi ollut negatiivinen vaikutus myös suomalaisen teollisuuden sekä yhdyskuntien yhdistetyn sähkön- ja lämmöntuotannon kilpailukykyyn.

Skangas-alakonsernille vuosi 2015 oli voimakkaan kasvun aikaa. Yhtiö toimitti LNG:tä 376 700 tonnia (2014: 284 000), joka oli 33 prosenttia enemmän kuin edellisenä vuonna. Myynnin kasvuun vaikuttivat Lysekiliin, Göteborgin pohjoispuolelle vuonna 2014 rakennetun LNG-terminaalin ensimmäinen kokonainen toimintavuosi sekä uudet meriliikenteen ja teollisuuden asiakkuudet. Terminaalista toimitettiin LNG:tä mm. läheisille teollisuuslaitoksille. Skangas solmi vuoden aikana useita uusia LNG:n toimitussopimuksia Suomessa sekä Norjassa.

Alkuvuonna Skangas avasi pohjoismaiden ensimmäisen LNG:n bunkrausaseman Risavikan terminaaliin pystyäkseen paremmin palvelemaan meriliikenteen kasvavaa LNG-kysyntää. Aseman pääasiallisia käyttäjiä ovat varustamot, jotka liikennöivät Norjan, Tanskan ja Ruotsin satamien välillä.

Skangasin Porin LNG-terminaalin ja yhteisyritys Manga LNG:n Tornioon rakenteilla olevien tuontiterminaalien rakennustyöt etenivät aikataulun mukaan. Porin terminaali otetaan käyttöön elokuussa 2016 ja Tornion terminaali alkuvuodesta 2018.

LNG:n kuljetuskapasiteetin varmistamiseksi solmittiin tarkastelujaksolla aikarahtaussopimukset kahdesta uudesta aluksesta. Vuoden 2017 alussa valmistuva laivasta laivaan -bunkraukseen tarkoitettu 5 800 kuutiometrin Coralius-tankkeri on kehitetty yhteishankkeena Anthony Veder Groupin ja Sirius Shippingin kanssa osana EU:n Pilot LNG -hankekokonaisuutta. Alus tulee helpottamaan LNG:n saatavuutta asiakkaille meriliikenteessä ja vähentämään laivojen käyntejä satamissa. Porin ja Tornion terminaalien LNG-kuljetusten varmistamiseksi Gasum ja Anthony Veder allekirjoittivat pitkän aikavälin aikarahtaussopimuksen uudesta 1A Super-jääluokan LNG-säiliöaluksesta.

Gasumin biokaasuliiketoiminta kehittyi vuoden aikana vahvasti. Biokaasun toimitukset asiakkaille olivat 40,8 GWh, jossa on kasvua jopa 155 % vuoteen 2014 verrattuna. Alkuvuonna lanseerattu biokaasumerkki otettiin hyvin vastaan. Vuoden aikana biokaasun käytön aloittivat mm. Yrjö Wigren, Paulig, Myllyn Paras, Kouvolan Lakritsi, Marwe ja Marimekko. Lämpöyhtiöistä Porvoon Energia ja Lohjan Energiahuolto tuottavat jatkossa osan myymästään kaukolämmöstä kotimaisella ja uusiutuvalla biokaasulla.

Ensimmäiset biokaasun kierrätsbiokaasusopimukset solmittiin Pirkka-tuotteiden valmistajien ja Keskon kanssa syyskuussa. Keskon ruokakauppojen biohajoava jäte käsitellään LABIO:n tuotantolaitoksella ja jalostetaan biokaasuksi, jonka mm. Wursti ja Myllyn Paras käyttävät Pirkka-tuotteiden valmistukseen. Gasum rakentaa vuonna 2016 yhdessä Biotehtaan kanssa Riihimäelle Ekokemin kiertotalouskylään biokaasulaitoksen. Laitoksen valmistuttua Gasumin verkon kautta toimitettavan biokaasun tuotantokapasiteetti nousee 130 GWh vuodessa.

Biokaasun käyttö kasvoi myös liikenteessä ja biokaasun osuus oli noin 40 prosenttia julkisilla tankkausasemilla myydystä kaasusta. Vastatakseen kasvavaan liikennekaasun kysyntään Gasum on käynnistänyt 35 tankkausaseman investointiohjelman. Neljän ensimmäisen erityisesti raskaalle liikenteelle tarkoitetun kaasutankkausaseman toteutus käynnistyi vuoden 2015 aikana EU-komission myöntämällä 2,65 miljoonan euron tuella. Gasum rakentaa erityisesti raskaalle liikenteelle tarkoitettuja LNG/LCNG-tankkausasemia Turkuun, Helsinkiin, Vantaalle ja Jyväskylään vuosina 2016–2017. Hanke on osa liikenteen päästöjen vähentämiseen tähtäävän vaihtoehtoisten polttoaineiden infrastruktuuridirektiivin toimeenpanoa.

LIIEVAIHTO JA TALOUDELLINEN KEHITYS

Gasum-konsernin tilikauden 1.1.–31.12.2015 liikevaihto oli 915,5 miljoonaa euroa (2014: 1 079,0 milj. euroa). Liikevoitto oli 126,4 miljoonaa euroa (2014: 5,1 milj. euroa) ja liikevoitto-prosentti oli 13,8 % (2014: 0,5 %).

Liikevaihdon laskuun vaikutti ennen kaikkea maakaasun myyntivolyymin sekä energiamarkkinoilla tapahtuneen hintaeroosion aiheuttama myyntihinnan aleneminen verrattuna edelliseen vuoteen. Laskuun vaikutti myös se, että kesällä myytyjen paikallisjakeluverkkojen siirtomaksut jäivät pois konsernin liikevaihdosta 1.7.2015 alkaen.

Liikevoittoa paransi paikallisjakeluverkkojen myynnistä saatu kertaluonteinen myyntivoitto. Hyödykejohdannaisten realisoitumaton käyvän arvon muutos tarkastelujaksolla nettona oli 2,7 miljoonaa euroa. Konsernissa ei sovelleta suojauslaskentaa. Konsernin tulokseen heikentävästi vaikuttivat sekä Finnulf-terminaalihankkeen että Balticconnec-

tor-yhdysputkihankkeen lopettamisesta johtuneiden kulujen alaskirjaukset, jotka olivat yhteensä 6,5 miljoonaa euroa.

Vuonna 2015 Gasum-konsernin oman pääoman tuotto oli 19,8 % (2014: -1,1 %).

TASE, RAHOITUS JA KASSAVIRTA

Konsernin taseen loppusumma 31.12.2015 oli 1 425,5 miljoonaa euroa (2014: 1 621,1 milj. euroa). Taseen pienenemiseen vaikutti paikallisjakeluverkkojen myynti ja käyttöpääomaerien lasku. Konsernin omavaraisuusaste 31.12.2015 oli 39,4 prosenttia (2014: 28,4 %).

Konsernin ja emoyhtiön taseen vaihto-omaisuuteen sisältyy 149,2 miljoonaa euron ennakkomaksut ns. ”Take-or-Pay”-kaasusta (2014: 188,7 milj. euroa). Nämä maksut ovat kertyneet vuosilta 2010–2014, jolloin Gasumin maakaasun ostot Gazprom Exportilta alittivat ajoittain osapuolten välisen pitkäaikaisen hankintasopimuksen mukaisen vuosittaisen vähimmäishankinnan. Gasum käytti tilikaudella 2015 osan ennakkoon maksettuihin kaasuista ja odottaa saavansa käytettyä loput ennakkoon maksetuista kaasuista tulevina vuosina.

Konsernin rahavarat 31.12.2015 olivat yhteensä 7,2 miljoonaa euroa (2014: 82,4 milj. euroa). Konsernilla oli lainoja 329,0 miljoonaa euroa (2014: 419,1 milj. euroa), joista pitkäaikaisia lainoja oli 287,9 miljoonaa euroa (2014: 304,7 milj. euroa) ja vastaavasti lyhytaikaisia lainoja oli 41,1 miljoonaa euroa (2014: 114,4 milj. euroa). Konsernin lyhytaikaiset lainat 31.12.2015 sisälsivät 33,0 miljoonalla eurolla yritystodistuksia (2014: 100,0 milj. euroa).

Taseen muut pitkäaikaiset velat, jotka olivat yhteensä 324,2 miljoonaa euroa, koostuvat pääasiassa strukturoidun yhteisön käsittelyyn liittyvästä velasta sekä rahoitusleasing-järjestelyihin liittyvistä veloista.

INVESTOINNIT

Gasum-konsernin investoinnit käyttöomaisuuteen vuonna 2015 olivat yhteensä 45,6 miljoonaa euroa (2014: 51,5 milj. euroa). Investoinneista suuri osa kohdistui LNG-terminaalien rakentamiseen. Gasum investoi vuonna 2015 myös biokaasuliiketoimintaan, liikenteen jakeluverkostoon sekä maakaasun siirtoverkoston ylläpitoon. Gasum sai maksettuihin investointitukia tilikauden 2015 aikana yhteensä 14,0 miljoonaa euroa. Suurin saatu tuki 11,7 miljoonaa euroa oli työ- ja elinkeinoministeriön myöntämää tukea Porin LNG-terminaalien rakentamiseen.

LAATU, YMPÄRISTÖ JA TURVALLISUUS

Gasum otti vuoden aikana käyttöön ja sertifioi ISO 50001 -standardin mukaisen energianhallintajärjestelmän. Järjestelmän tavoitteena on parantaa yhtiön toimintojen, tuotteiden ja palveluiden energiatehokkuutta Gasumilla. Gasumin sertifioitu toimintajärjestelmä pitää sisällään laatu-, ympäristö-, energia- ja turvallisuusjohtamisjärjestelmät, jotka noudattavat ISO 9001, ISO 14001, ISO 50001 ja OHSAS 18001 -standardeja. Toimintajärjestelmän vaatimuksenmukaisuutta seurataan vuosittain sekä yhtiön sisäisillä että ulkoisen toimijan suorittamilla arvioinneilla.

Skangas-alakonsernilla on oma erillinen sertifioitu toimintajärjestelmä.

Merkittävimmät ympäristövaikutukset konsernin toiminnassa syntyvät prosessien maakaasun käytöstä sekä siirto- ja jakelujärjestelmien metaanipäästöistä, joista syntyvät Gasumin kasvihuonekaasupäästöt. Osa maakaasun siirrossa

tarvittavista kompressoriasemista kuuluu päästökaupan piiriin.

Gasumin työturvallisuus parani vuonna 2015 edelliseen vuoteen sverrattuna. Työtapaturmia sattui yhteensä 7 kpl (2014: 13 kpl), joista 3 johti vähintään yhden päivän sairaalomaan.

TUTKIMUS- JA KEHITYSHANKKEET

Vuonna 2015 tutkimus- ja kehitystoiminnan painopiste on ollut selvittää Gasumin ”tiekartta” siirryttäessä hiilineutraaliin yhteiskuntaan vuoteen 2050 mennessä. Työhön on sisällynyt mm. eri teknologiareittien kartoittamista. Gasum on ollut myös mukana määrittelemässä hiilineutraalin tulevaisuuden ja biotalouden tutkimusta harjoittavien CLEEN Oy ja Finnish Bioeconomy Cluster FIBIC Oy fuusiossa syntyneen CLIC Innovation Oy:n tutkimuslinjauksia. Gasum on aktiivinen useissa aiheeseen liittyvissä tutkimuskonsortioissa, kuten vuonna 2014 käynnistyneessä Neo-Carbon Energy -hankkeessa. Neo-Carbon Energy on poikkitieteellinen tutkimushanke, jonka tavoitteena on luoda Plan B, jolla päästäisiin päästöttömään energijärjestelmään ilman ydinvoimaa ja hiilidioksidin talteenottoa.

Kesäkuussa julkistettiin Hyvän Ilman Lintu -innovaatiokilpailun tulokset. Kilpailussa etsittiin uusia ideoita luonnonkaasun maantieliikennekäytön lisäämiseksi. Voittajajoukkueen BIOBOKSIn idea perustuu patentoituun biokaasureaktoriteknikkaan, joka helpottaa uusiutuvan biokaasun käyttöä maantieliikenteen polttoaineena eritoten kaasuverkon ulkopuolella. Toiseksi valittiin ProGas-joukkueen autojen kaasukonversion helpottamiseen tähtäävä idea.

Tekniikan edistämissäätiön (TES) hallinnoimasta Gasumin kaasurahastosta jaettiin vuonna 2015 apurahoja 7 kpl, arvoltaan yhteensä 49 000 euroa.

HENKILÖSTÖ

Gasum-konsernin henkilöstössä ei tapahtunut merkittäviä muutoksia vuonna 2015. Gasum-konsernin palveluksessa oli vuonna 2015 keskimäärin 319 henkilöä, joista Gasum Oy:n palveluksessa oli keskimäärin 128 henkilöä. Henkilöstömäärältään suurimman tytäryhtiön Gasum Tekniikka Oy:n palveluksessa oli keskimäärin 117 henkilöä tilikauden aikana ja Skangas-alakonsernin palveluksessa oli 52 henkilöä.

Gasum-konsernissa oli vuonna 2015 käytössä koko henkilöstöä koskeva voittopalkkiojärjestelmä. Lisäksi konsernin avainhenkilöillä oli tulospalkkio- ja ylimmällä johdolla pitkän tähtäimen palkitsemisjärjestelmä. Palkitsemisjärjestelmät noudattavat valtion omistajaohjauksen antamia ohjeita palkitsemisesta.

YHTIÖN OMISTUSRAKENNE JA OSAKKEET

Suomen valtio ja OAO Gazpromin allekirjoittivat 18.12.2015 sopimuksen, jolla Suomen valtio ostaa OAO Gazpromin 25 prosentin omistusosuuden Gasumista. Kauppa toteutettiin 15.1.2016, jonka jälkeen valtion omistusosuus Gasumista nousi 100 prosenttiin.

Yhtiön osakepääoma jakautuu A- ja K-sarjan osakkeisiin. A-sarjaan kuuluvia osakkeita on 53 000 000. K-sarjaan kuuluvia osakkeita on yksi. Suomen valtio omistaa K-osakkeen. Jokainen osake tuottaa yhtiökokouksessa äänestettäessä yhden äänen.

Yhtiön osingonjakopolitiikan mukaisena tavoitteena on jakaa osinkona 30–40 % konsernin tuloksesta.

YHTIÖRAKENNE JA HALLINTO

Gasum-konsernin emoyhtiö on Gasum Oy, joka omistaa 100 % seuraavista Suomessa toimivista tytäryhtiöistä: Gasum Tekniikka Oy ja Kaasupörssi Oy. Gasum Tekniikka Oy:ön on keskitetty konsernin kunnossapitopalvelut.

Lisäksi Gasum Oy omistaa 51 % norjalaisesta Skangas AS:stä, joka omistaa 100 % seuraavista tytäryhtiöistä: Skangas Terminal AB (Ruotsi), Skangas Oy (Suomi), Skangas Terminal Gävle AB (Ruotsi) sekä Skangas Business Services AB (Ruotsi).

19.8.2015 allekirjoitetun sulautumissuunnitelman mukaisesti Gasum Energiapalvelut Oy sulautui emoyhtiönsä Gasum Oy:öön 31.12.2015. Sulautumisen täytäntöönpano rekisteröitiin 31.12.2015.

Yhtiökokous valitsee Gasumille hallintoneuvoston. Hallintoneuvoston tehtävänä on valvoa, että yhtiön asioita hoidetaan yhtiökokouksen ja hallintoneuvoston päätösten ja ohjeiden sekä terveiden liiketoimintaperiaatteiden mukaisesti. Hallintoneuvostossa päätetään Gasum Oy:tä koskevat merkittävät strategiset linjaukset. Hallintoneuvosto myös valitsee Gasum Oy:n hallituksen.

Hallitukseen kuuluvat puheenjohtaja ja hänen lisäkseen enintään kuusi varsinaista jäsentä. Hallituksen tehtävänä on huolehtia yhtiön hallinnosta ja toiminnasta lain ja yhtiöjärjestyksen sekä hallintoneuvoston antamien ohjeiden mukaisesti, päättää mm. kiinteän omaisuuden luovuttamisesta ja kiinnittämisestä sekä ottaa ja erottaa yhtiön ne ylimmät johtohenkilöt, joita hallintoneuvosto ei valitse.

Gasum Oy:n hallintoneuvoston puheenjohtaja on vuorineuvos Juha Rantanen ja varapuheenjohtaja Jarmo Väisänen. Hallintoneuvoston muina jäseninä ovat Pekka Hurtola, Minna Pajumaa, Pavel Oderov ja Igor Lipskiy. Gasum Oy:n hallituksen puheenjohtajana toimii Johanna Lamminen, varapuheenjohtajana Ari Suomilampi sekä muina jäseninä Jussi Teijonsalo sekä Kristiina Vuori. Kertomusvuoden aikana hallitus on kokoontunut 13 kertaa ja hallintoneuvosto 5 kertaa.

Yhtiökokouksen valitsemana Gasum-konsernin tilintarkastajana on toiminut PricewaterhouseCoopers Oy (KHT-yhteisö), ja päävastuullisena tilintarkastajana on toiminut KHT Pasi Karppinen.

RISKIT JA RISKIENHALLINTA

Gasum Oy:llä on pitkäaikainen maakaasun toimitussopimus venäläisen Gazprom Exportin kanssa vuoteen 2031 asti. Sopimuksessa on määritetty mm. vuosittainen ostomäärä sekä vuosittainen minimiostomäärä (Take-or-Pay). Minimiiä alittavasti maksetaan ennakkomaksua, joka voidaan hyödyntää myöhemminä vuosina tilanteessa, jossa kaasun ostomäärä ylittää Take-or-Pay -ostorajan.

Kaasumarkkinoiden vuosittainen kokonaiskulutus Suomessa on joinakin vuosina ollut pienempi kuin Take-or-Pay -sopimuksen vuosittainen minimiostomäärä ja tämän seurauksena Gasumille on kertynyt 149,2 miljoonan euron (2014: 188,7 milj. euroa) ennakkomaksu minimiostomäärien alituksesta. Gasumin kaasun myynti ylitti vuonna 2015 sen joulukuussa solmiman sopimuksen mukaisen uuden minimiostomäärän ja yhtiö on aloittanut aikaisempien ennakkomaksujen hyödyntämisen. Jäljellä olevat ennakkomaksut tullaan hyödyntämään tulevina vuosina.

Gasumin liiketoiminnan riskit liittyvät energiamarkkinoihin sekä polttoaineiden ja sähkön hintakehitykseen ja kilpailukykyyn. Sen lisäksi riskejä liittyy mm. energiaverotuk-

seen, liiketoiminnan sääntelyyn, siirtojärjestelmän toimivuuteen, turvallisuuteen, ympäristövaikutuksiin ja maakaasun saatavuuteen. LNG-liiketoiminnan osalta riskinä on lisäksi LNG:n myynnin kehitys suhteessa logistiikkaan ja hankintaan liittyviin investointeihin.

Gasum on suojautunut polttoaineiden ja erityisesti öljyn hinnan vaihtelulta kehittämällä myyntihinnoitteluaan vastaamaan maakaasun hankintasopimuksen hinnoittelua. Asiakkaille kiinteällä hintaindeksillä myytävän maakaasun myynnin kate suojataan vastaavilla johdannaisopimuksilla. Maakaasun kilpailukykyä heikentävät muutokset polttoaineiden verotuksessa, energiatuissa tai maakaasumarkkinoiden regulaatioissa saattavat aiheuttaa kielteisiä vaikutuksia yhtiön taloudelliseen asemaan tai mahdollisuuksiin toteuttaa maakaasumarkkinoiden kehittämiseen liittyviä tavoitteita.

Gasumin liiketoimintaan liittyviä rahoitusriskejä ovat markkinariski (sisältäen korkoriskin ja hintariskin) sekä luottoriski. Konsernin rahoitusriskien hallinnasta vastaa vahvistetun Treasury-politiikan mukaisesti konsernin Treasury-yksikkö, joka raportoi konsernin rahoitustilanteesta ja riskiposition muutoksista kuukausittain emoyhtiön hallitukselle.

TULEVAISUUDEN NÄKYMÄT

Maakaasuliiketoiminnan kaasun myynnin ei oleteta enää laskevan. Yhtiössä panostetaan vahvasti liiketoiminnan kasvattamiseen ja Pariisin sopimuksen tavoitteen mukaiseen hiilivoiman korvaamiseen maakaasulla. Yhtiö osallistuu yhteiskunnalliseen keskusteluun Suomen energiaveromallin ohjaamisvaikutuksiin nykyistä edullisemmaksi ympäristömyönteiselle maakaasulle.

Maakaasun ja LNG:n avulla voidaan jo nyt vähentää merkittävästi hiilidioksidipäästöjä korvaamalla hiiltä sähkön ja lämmön yhteistuotannossa sekä öljypohjaisia tuotteita teollisuudessa ja liikenteessä. Lisäksi maakaasun lähipäästöt ovat huomattavasti muita tarjolla olevia polttoaineita pienemmät, mikä parantaa ilmanlaatua varsinkin kaupunkiympäristössä ja liikenneväylien varrella.

Gasumin investoinnit pohjoismaiseen LNG-infrastruktuuriin mahdollistavat markkinoiden kasvamisen teollisuuden, merenkulun sekä liikenteen tarpeeseen. Biokaasun tuotannon ja -markkinan kehittäminen on keskeinen osa Gasumin strategiaa ja liiketoiminnan kasvua. Biokaasu yhdessä maakaasun ja nesteytetyn maakaasun (LNG) kanssa muodostavat sillan kohti hiilineutraalia yhteiskuntaa.

Tunnusluvut

	2015	2014
Liikevoitto - %	13,8 %	0,5 %
Omavaraisuusaste	39,4 %	28,4 %
Oman pääoman tuotto - %	19,8 %	-1,1 %

Konsernituloslaskelma

1 000 €

	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
Liikevaihto	915 456	1 079 042
Liiketoiminnan muut tuotot	113 859	19 108
Materiaalit ja palvelut	-762 989	-953 662
Henkilöstökulut	-27 854	-28 318
Poistot ja arvonalentumiset	-53 710	-48 704
Liiketoiminnan muut kulut	-58 385	-62 361
Liikevoitto	126 376	5 105
Rahoitustuotot	6 683	841
Rahoituskulut	-24 653	-11 042
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-17 970	-10 201
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta	25	-157
Voitto ennen veroja	108 431	-5 253
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verot	199	-4 767
Laskennallisten verojen muutos	-7 552	5 251
Tilikauden voitto	101 078	-4 770
Tilikauden voiton jakautuminen:		
Emoyhtiön omistajille	107 031	-1 558
Määräysvallattomien omistajien osuus tuloksesta	-5 953	-3 211

Laaja konsernituloslaskelma

1 000 €

	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
Tilikauden voitto	101 078	-4 770
Muut laajan tuloksen erät		
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteiseksi	594	-1 898
Eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittäminen	594	-1 898
Tilikauden laaja tulos yhteensä	101 672	-6 668
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:		
Emoyhtiön osakkeenomistajille	107 625	-3 456
Määräysvallattomille omistajille	-5 953	-3 211

Konsernitase

1 000 €

	31.12.2015	31.12.2014
VARAT		
Pitkäaikaiset varat		
Aineettomat hyödykkeet	212 022	218 915
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	868 807	933 375
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	12 928	6 241
Myytävissä olevat sijoitukset	69	72
Johdannaisinstrumentit	870	3 125
Laskennalliset verosaamiset	8 798	6 530
Muut pitkäaikaiset saamiset	6 529	10 520
Pitkäaikaiset varat yhteensä	1 110 023	1 178 779
Lyhytaikaiset varat		
Vaihto-omaisuus	168 874	206 305
Johdannaisinstrumentit	5 536	7 890
Myyntisaamiset ja muut saamiset	133 936	145 680
Myytävissä olevat sijoitukset	0	3
Rahavarat	7 178	82 446
Lyhytaikaiset varat yhteensä	315 524	442 324
Varat yhteensä	1 425 547	1 621 103

Konsernitase

1 000 €

	31.12.2015	31.12.2014
OMA PÄÄOMA JA VELAT		
Osakepääoma	178 279	178 279
Kertyneet voittovarot	229 273	227 994
Tilikauden voitto (tappio)	107 031	-1 558
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma	514 583	404 714
Määräysvallattomien omistajien osuus	47 384	55 581
Oma pääoma yhteensä	561 967	460 295
Velat		
Pitkäaikaiset velat		
Lainat	287 902	304 703
Muut pitkäaikaiset velat	324 184	322 696
Johdannaisinstrumentit	6 561	10 353
Laskennalliset verovelat	62 807	62 952
Varaukset	4 192	2 793
Eläkevelvoitteet	7 353	8 465
Pitkäaikaiset velat yhteensä	692 998	711 961
Lyhytaikaiset velat		
Lainat	41 112	114 441
Johdannaisinstrumentit	14 655	19 150
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	114 785	313 656
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat	31	1 599
Lyhytaikaiset velat yhteensä	170 582	448 847
Velat yhteensä	863 580	1 160 808
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 425 547	1 621 103

Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €

	1.1.-31.12.2015	1.1.-31.12.2014
Liiketoiminnan rahavirrat		
Voitto ennen veroja	108 431	-5 253
Oikaisut		
Poistot ja arvonalentumiset	53 710	48 704
Rahoituskulu -netto	17 970	10 201
Realisoitumattomat arvostusvoitot/ - tappiot	-2 723	13 829
Muut oikaisut	-97 428	1 683
Käyttöpääoman muutos	-147 013	-1 520
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja	-67 053	67 644
Maksetut korot ja maksut liiketoiminnan rahoituskuluista	-16 953	-10 001
Saadut korot liiketoiminnasta	455	330
Maksetut verot	-5 610	-4 197
Rahoituserien ja verojen rahavirta	-22 108	-13 868
Liiketoiminnan nettorahavirta	-89 161	53 776
Investointien rahavirrat		
Investoinnit aineellisiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-47 480	-42 824
Investoinnit aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-2 103	-6 968
Saadut investointiavustukset	15 042	0
Aineellisten hyödykkeiden myyntitulot	58	114
Yrityshankinnat- ja myynnit	124 961	-141 453
Investointien nettorahavirta	90 478	-191 131
Rahoituksen rahavirrat		
Pitkäaikaisten lainojen nostot	55 706	309 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-67 400	-124 854
Lyhytaikaisten lainojen nostot	112 009	213 300
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-173 305	-152 847
Rahoitusleasingvelkojen muutos	-1 532	-555
Strukturoidun yhteisön velan muutos	-6 498	-4 028
Maksetut osingot	0	-17 914
Pitkäaikaisten saamisten muutos	4 433	-7 774
Rahoituksen nettorahavirta	-76 587	214 328
Rahavarojen muutos	-75 271	76 973
Rahavarat tilikauden alussa (31.12.)	82 449	5 476
Rahavarat tilikauden lopussa	7 178	82 449

Tunnuslukujen laskentakaavat

$$\begin{aligned} \text{Omavaraisuusaste} &= \frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}} \\ \text{Oman pääoman tuotto} &= \frac{\text{Tilikauden voitto}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}} \\ \text{Liikevoittoprosentti} &= \frac{\text{Liikevoitto}}{\text{Liikevaihto}} \end{aligned}$$

GASUM-KONSERNI
Miestentie 1, PL 21
02151 Espoo
puh. 020 44 71
www.gasum.fi