

GASUM-KONSERNIN
TALOUDELLINEN KATSAUS
Q4 2023



Gasum

Gasum-konsernin taloudellinen katsaus Q4 ja koko vuosi 2023

Kaasumarkkinoiden asteittainen vakautuminen kääntyi loppuvuodesta vahvemiksi elpymiseksi

Markkinat elpyivät ensimmäisen vuosipuoliskon hitaamman käynnistymisen jälkeen voimakkaammin vuoden 2023 toisella puoliskolla. Gasum jatkoi vuoden viimeisellä vuosineljänneksellä Balticconnector-putken vaurioitumisesta huolimatta putkikaasuasiakkaidensa palvelemista tuomalla nesteytettyä maakaasua (LNG) Inkoon kelluvaan terminaaliin. Vuosi oli kokonaisuudessaan varsin haastava, mutta markkinoiden vahvistuttua näkymät vuodelle 2024 ovat positiiviset.

Tammi-joulukuu 2023 (1-12/2022):

- Konsernin liikevaihto pieneni kaasun markkinahintojen laskun johdosta 44,0 prosenttia 1 456,9 (2 601,8) miljoonaan euroon.
- Liiketulos (EBIT) oli 45,1 (149,9) miljoonaa euroa. Oikaistu liiketulos (EBIT) oli -3,8 (37,1) miljoonaa euroa.
- Taseen loppusumma oli 1 637,9 (1 947,3) miljoonaa euroa.
- Konsernin omavaraisuusaste oli 35,6 (28,3) prosenttia.
- Myyntivolyymit laskivat vuoteen 2022 verrattuna 20 prosenttia 12,5 (15,6) TWh:iin lähinnä putkimaakaasuvolyymien pienenemisen myötä.

Avaintunnusluvut

Miljoonaa EUR	2023	2022
Liikevaihto*)	1 456,9	2 601,8
Oikaistu liiketulos**	-3,8	37,1
Liiketulos	45,1	149,9
Oikaistu liiketulos -%**	-0,3 %	1,4 %
Liiketulos -%	3,1 %	5,8 %
Omavaraisuusaste -%	35,6 %	28,3 %
Oikaistu oman pääoman tuotto -%**	-1,6 %	6,8 %
Oman pääoman tuotto -%	5,4 %	25,3 %
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto -%**	-2,7 %	2,4 %
Sijoitetun pääoman tuotto -%	1,9 %	12,0 %
Taseen loppusumma	1 637,9	1 947,3
Korolliset nettovelat	215,1	309,4
Nettovelkaantumisaste -%	37,3 %	57,0 %
Nettovelkaantumisaste -% ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta	11,3 %	25,5 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa	338	321

*) Vertailukauden luvut on oikaistu vastaamaan sähkön hintasuojausten uudelleenluokittelua liiketoiminnan muihin tuottoihin.

**) Laskettu ilman operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita ja kertaluonteisia eriä. Vertailuluvut on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita. Vuonna 2023 oikaistuihin eriin kuuluu hyödykejohdannaisten realisoitumattomia voittoja/tappiota 36,3 miljoonaa euroa, varastoarvon kasvaminen 14,2 miljoonan euron nettorealisoitintarvoon ja väliliesmenettelyyn liittyvät 1,6 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut. Vuonna 2022 vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuului hyödykejohdannaisten realisoitumattomia voittoja/tappiota 157,8 miljoonaa euroa, varastoarvon aleneminen 25,0 miljoonan euron nettorealisoitintarvoon, Skangas-hankintaan liittyvä liikearvon 11,0 miljoonan euron arvonalentuminen, väliliesmenettelyyn liittyvät 7,8 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut sekä käyttöomaisuuden 0,8 miljoonan euron alaskirjaus liittyen Suomenojan laitoksen sulkemiseen.

Gasum-konsernin toimitusjohtaja Mika Wiljanen:

“Kaasumarkkinat alkoivat vuoden alussa vähitellen vakautua, mutta volyymit jäivät silti vuoden 2022 huippuhintojen myötä pienehköiksi. Vuoden 2023 toisella vuosineljänneksellä tapahtui kuitenkin käänne, joka sai kysynnän kasvuun erityisesti meriliikenteessä ja johti vahvempaan elpymiseen vuoden loppupuolella. Gasumin tulosta rasittivat kautta koko vuoden energiakriisin aikana kertyneet kustannukset.

Tilikauden 2023 oikaistu liiketulos oli 3,8 miljoonaa euroa tappiollinen (2022: 37,1 milj. euroa) ja oikaistu liikevoittoprosentti -0,3 prosenttia (2022: 1,4 %). Hiukan odotettua heikommasta tuloksesta huolimatta yhtiö paransi nettovelkaantumistasettaan 37,3 prosenttiin vuoden 2023 lopussa (31.12.2022: 57,0 %), joten yhtiö lähtee vahvemmista asemista vuoteen 2024.

Vuosi 2023 oli ensimmäinen kokonainen vuosi, jolloin toteutimme syksyllä 2022 käyttöön otettua uutta strategiaamme. Ruotsin Göteneen nousevan uuden biokaasulaitoksen keskeiset rakenteet saatiin myös pystyyn vuonna 2023, ja tuotannon odotetaan käynnistyvän vuoden 2024 lopussa. Jatkoimme myös Ruotsin Borlängeen suunniteltavan toisen suuren biokaasulaitoshankkeen edistämistä, ja lopullinen investointipäätös tehtiin tammikuun 2024 alussa. Valmistuttuaan kumpikin näistä suurista laitoksista tuottaa vuosittain 133 gigawattituntia (GWh) biokaasua.

Käynnistimme vuoden aikana myös kolmen olemassa olevan biokaasulaitoksemme laajennus- ja parannustyöt. Hankkeet lisäävät valmistuttuaan vuonna 2024 biokaasun vuosittaista tuotantoa yhteensä 60 gigawattitunnilla. Lisäksi laajensimme biokaasuportfoliotamme hankkimalla enemmistöosuuden Ruotsin Helsingborgissa sijaitsevasta biokaasun jalostuslaitoksesta. Olemme myös lisänneet biokaasun hankintaamme strategiaamme mukaisesti.

Sähköliliketoiminnassa etenimme muun muassa käynnistämällä sähköliiketoiminnan laajentamisen Ruotsin markkinoille sekä hankkimalla uusia FuelFlex-polttoainejoustopalveluasiakkaita. Sähkötuotteiden kaupankäyntivolyymit kasvoivat myös merkittävästi edellisvuodesta.

Toukokuussa 2023 Gasum päätti pitkäaikaisen maakaasun hankintasopimuksen, joka yhtiöllä oli ollut Gazprom Exportin kanssa. Putkikaasutoimitukset olivat keskeytyneet jo toukokuussa 2022, ja sopimusta oli käsitelty Gasumin ja Gazpromin välisessä välimiesmenettelyssä.

Kehitys neljännellä vuosineljänneksellä positiivista haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta

Vuoden 2023 viimeinen vuosineljännes käynnistyi Suomen ja Viron välisen Balticconnector-kaasuputken vaurioitumisella. Kaasutoimitukset Gasumin asiakkaille on siksi jouduttu hoitamaan kuljettamalla nesteytettyä maakaasua (LNG) meriteitse Inkoon kelluvaan LNG:n tuontiterminaaliin (FSRU), jossa se uudelleenkaasutetaan syötettäväksi Suomen maakaasuputkistoon. Toimme vuonna 2023 Inkoon terminaaliin kolme yhteensä yli kahden terawattitunnin energiamäärää vastaavaa LNG-lastia. Olen erittäin tyytyväinen siitä, kuinka kykenimme jälleen kerran vastaamaan yllättäen ilmenneeseen haasteeseen ja haluan kiittää Gasumin henkilökuntaa upeasta työpanoksesta.

Vuoden päätteeksi allekirjoitimme pohjoismaisen Power-to-Gas-tuotannon kehittäjän Nordic Ren-Gasin kanssa pitkäaikaisen myynti- ja ostosopimuksen, jonka perusteella Gasum ostaa vuodesta 2026 lähtien Nordic Ren-Gasin Tampereelle valmistuvan tuotantolaitoksen koko synteettisen e-metaanin tuotannon ja jakelee sen omille asiakkailleen. E-metaanin tuotannossa käytetään kotimaista tuulivoimaa ja paikallisella voimalaitoksella talteen otettavaa biopohjaista hiilidioksidia.

Esittelimme neljännellä vuosineljänneksellä yhtiön sisäisesti myös Gasumin uudet arvot – kunnioitus, vastuullisuus ja positiivinen energia. Arvot on laadittu yhdessä kaikkien gasumlaisten kanssa vuoden aikana tehtyjen kyselyjen ja pidettyjen työpajojen pohjalta. Olemme myös ottaneet käyttöön arvoihimme liittyvän Gasumin kompassin eli joukon periaatteita, jotka auttavat meitä elämään arvojemme mukaisesti aivan joka päivä.

Energiamarkkinat alkoivat vuoden 2022 myllerrysten jälkeen vähitellen toipua vuoden 2023 alkupuolella ja kääntyivät kohti vahvempaa elpymistä vuoden toisella vuosipuoliskolla. Vuosi oli kaiken kaikkiaan varsin haastava, mutta markkinoiden nyt vahvistuessa edelleen Gasum pääsee aloittamaan vuoden 2024 varmalta pohjalta.”

Toimintaympäristö

Energiamarkkina – teollisuus ja sähkömarkkina

Energian hinnat laskivat vuoden alussa merkittävästi edellisvuodesta. Volyymit alkoivat pikkuhiljaa toipua, kun markkinoiden luottamus palasi vuoden 2022 hurjan myllerryksen päätyttyä. Kaasun edulliset hinnat saivat monet asiakkaat siirtymään saastuttavammista vaihtoehdoista takaisin kaasuun.

Vuoden 2023 ensimmäistä vuosipuoliskoa leimasi hidas ja tasainen toipuminen, mutta toisella vuosipuoliskolla kysyntä lähti merkittävään kasvuun siitä huolimatta, että koronnostot ja inflaatiopaine heikensivät yhä teollisuuden globaalia toimeliaisuutta. Putkimaakaasun volyymit jäivät kolmannella vuosineljänneksellä vaatimattomiksi, mutta hintaympäristö kasvatti merkittävästi LNG:n kysyntää erityisesti meriliikenteessä.

Vuoden neljännellä vuosineljänneksellä teollisuuden toimeliaisuus oli Euroopassa yhä heikkoa inflaatiopaineen takia. Aiemmin odotettu keskuspankkien koronlaskujen aloittaminen viivästy, kun inflaatioluvut pysyivät korkealla Atlantin molemmin puolin. Tiukka rahapolitiikka vaikutti yhä investointipäätöksiin niin Euroopassa kuin Pohjois-Amerikassakin.

Tunnelmia latistivat niin maailmantalouden kasvun epävarmuus kuin Ukrainassa käytävään sotaan liittyvät myllerryksetkin. Talouskasvun hidastumisen riskiä lisäsi myös Lähi-Idän tilanne eli Israelin ja terroristijärjestö Hamasin välinen konflikti Gazan alueella sekä huthikapinallisten hyökkäykset Hormuzinsalmella.

Kaasun hinnat nousivat Euroopassa 55 euroon/MWh lokakuun puolivälissä, mutta kääntyivät sen jälkeen laskuun. Kaasun eurooppalainen viitehintaa TTF pysytteli alle 45 eurossa/MWh lähes koko neljännen vuosineljänneksen ajan, kun kaasuvälyt olivat lähes ennätyskorkeilla tasoilla ja LNG:tä oli saatavilla runsaasti korvaamaan venäläistä kaasua. Aasiassa LNG:n kysyntä pysyi yhä odotettua alhaisempana.

Joulukuussa eurooppalaisen kaasun hinnat jäivät alle 30 euron/MWh, mikä ei aivan vastannut odotuksia koskien kuluvaan talvilämmityskautta. Kaasun hinnat eivät reagoineet Euroopassa paljoakaan edes joulukuun kylmimpiin päiviin, koska Euroopan kaasumarkkinoille saatiin hyvin LNG:tä uusien kelluvien tuontiterminaalien (FSRU) kautta.

Suomen ja Baltian kaasumarkkinoilla tilanne oli hiukan toisenlainen. Suomen ja Viron välillä Itämeren pohjassa kulkeva Balticconnector-kaasuputki vaurioitui 8.10.2023. Kaasun hankinta Suomeen on siitä lähtien perustunut yksinomaan LNG-toimituksiin lähinnä Inkoon kelluvan varasto- ja uudelleenkaasutuslaitaan kautta. Suomen kaasun siirtoverkonhaltija Gasgrid arvioi meriputken korjaustöiden valmistuvan huhtikuussa 2024.

Tapaus johti tilanteeseen, jossa kaasun hankinta Suomeen oli järjesteltävä uudelleen ja LNG-terminaaliyhtiö järjesti jakamismenettelyn koskien kuutta uutta LNG-kapasiteettisolua. Kaasun hinnat reagoivat Suomessa tilanteeseen voimakkaasti ja nousivat 20 euroa/MWh korkeammalle kuin kaasun hinnat Euroopassa ja Baltian maissa. Muutamana yksittäisenä päivänä hinnat nousivat Suomessa jopa yli 80 euron/MWh.

Tilanne Baltian maissa poikkesi Suomesta, koska niiden kaasuhinnat ovat pysytelleet tiiviisti eurooppalaisen viitehinnan tuntumassa eli noin 30 eurossa/MWh. Tämä johtuu siitä, että osa Latviassa sijaitsevaan Inčukalnsin maanalaiseen kaasuvälyyn syötetystä kaasusta oli alun perin ollut tarkoitus toimittaa Suomeen. Nyt tuo kaasu jouduttiinkin toimittamaan Baltian markkinoille, joilla tarjonta oli jo ennestään korkealla.

Pohjoismaiset sähkön hinnat alkoivat neljännen vuosineljänneksen alussa liikkua yli 40 eurossa/MWh. Pohjoismainen hydrobalanssi oli yhä hyvällä tasolla, mutta lähestyvä talvi alkoi vaikuttaa hintatasoon. Pohjoismaiset sähkön hinnat nousivat yli 100 euroon/MWh marraskuun puolivälissä.

Joinakin yksittäisinä marraskuun päivinä esiintyi ajoittaisia hintapiikkejä, jolloin hinnat nousivat Suomessa lähes 300 euroon/MWh pudotukseen sitten vain muutamaa päivää myöhemmin -200 euroon/MWh. Tämä yksittäisen päivän raju pudotus miinukselle johtui siitä, että kansainvälinen sähkönmyyjä syötti järjestelmään virheellisen tarjouksen.

Suomen sähkömarkkinan volatiliiteetti jatkui joulukuun alussa, kun sähkön spot-hinnat hyppäsivät 4.12. yhdeksi kaupankäyntipäiväksi 890 euroon/MWh. Samaan aikaan pohjoismaiset sähkön hinnat pysyivät vakaina noin

100 eurossa/MWh. Tämä johtui kylmän ja tyynen sään sekä sähköverkon siirtokapasiteetin ruuhkautumisen yhteisvaikutuksesta.

Päästöoikeuden hinnat jatkoivat laskuaan, kun talouden toimeliaisuuden laimeneminen vaikutti päästöoikeuksien kysyntään. Hintataso laski lokakuun puolivälin 90 eurosta joulukuun puolivälin alle 70 euroon tonnilta. Päästöoikeuden hinta pomppasi taas hiukan vuoden lopulla ja päättyi vuoden päätteeksi noin 80 euroon tonnilta.

Maantie- ja meriliikenne

Raskaassa liikenteessä kaasukäyttöisten ajoneuvojen pohjoismainen markkina on jatkanut tasaista kasvuaan. Tämän pitkän aikavälin kehityksen odotetaan jatkuvan, koska biokaasun käyttö nähdään kustannustehokkaana keinona irtautua logistiikassa hiilestä jo tänään.

Toimitusketjussa on jälleen ilmennyt ongelmia, jotka ovat aiheuttaneet viivästyksiä uusien kuorma-autojen toimituksissa. Tämä ei kuitenkaan ole hidastanut uuden LNG-käyttöisen kaluston tilauksia, koska haasteiden odotetaan jäävän lyhytkestoisiksi.

LNG:n alempi hintataso on yhä piristänyt merenkulkualaa merkittävästi. Merikaasuöljyn (MGO) ja LNG:n hintaero on edelleen kääntänyt kysyntää ympäristöystävällisemmän vaihtoehdon eli LNG:n suuntaan.

Tämä on yhä tukenut voimakkaasti LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvua. LNG oli myös neljännellä vuosineljänneksellä näistä kahdesta polttoaineesta halvempi vaihtoehto. LNG-käyttöisten alusten määrä on yhä lisääntynyt merkittävästi, ja myös uusien alusten tilauskannan kasvu on ollut erittäin suurta. Myös nesteytetyn biokaasun (LBC, bio-LNG) kysyntä on kasvanut meriliikenteessä, kun alalla pyritään yhä puhtaampiin kuljetuksiin.

Biokaasu ja kiertotalous

Nykyinen geopoliittinen tilanne ja venäläisen kaasun vähenevä tarjonta ovat lisänneet EU-tasolla kiinnostusta paikallisesti tuotettua biokaasua kohtaan. REPowerEU-ohjelman tavoitteena on EU:n vuotuisen biometaanituotannon yli kymmenkertaistaminen 35 miljardiin kuutiometriin vuoteen 2030 mennessä. Tavoitteen saavuttaminen edellyttää suunnilleen 83 miljardin euron investointeja noin 5 000 uuteen, vuoden 2029 loppuun mennessä käyttöön otettavaan tuotantolaitokseen.

Suomessa valtion tuki biokaasun tuotannolle on ollut melko vähäistä. Vetytalouteen sen sijaan kohdistuu odotuksia. Ruotsissa biokaasua puolestaan edistetään voimakkaasti, mutta äskettäiset epäselvyydet koskien verotusta ovat aiheuttaneet haasteita.

Gasum jatkaa kasvu-uralla niin biokaasun tuotannon kuin hankintojenkin suhteen ja vie eteenpäin uusia investointeja Ruotsissa, laajentaa olemassa olevia laitoksia Suomessa ja selvittää mahdollisia hankkeita Norjassa.

Gasum jatkoi neljännellä vuosineljänneksellä kolmen olemassa olevan biokaasulaitoksen laajennustöitä Suomessa ja Ruotsissa. Vehmaalla sijaitsevan laitoksen laajennushanke saatiin päätökseen joulukuussa, ja laitoksen käyttöönotto toteutetaan tammikuussa 2024. Oulun laitoksen laajennushanke eteni rakennusvaiheeseen. Työt Ruotsin Örebrossa sijaitsevalla laitostyömaalla alkavat keväällä 2024. Nämä kolme hanketta lisäävät Gasumin biokaasutuotantoa yhteensä 60 gigawattituntia (GWh) vuodessa ja niiden yhteenlaskettu kokonaisinvestointi on kaikkiaan 27 miljoonaa euroa.

Ruotsin Göteneen nousevan uuden biokaasulaitoksen rakennustyöt etenevät suunnitellusti. Mädatysjärjestelmän toimittaja Lundsby AS on saanut päätökseen pääsäiliöiden ja varastointialtaiden sekä teknisten rakennusten pystytyksen. Biokaasun jalostus- ja nesteytysjärjestelmät toimittaa laitokselle Wärtsilä keväällä 2024. Ensimmäiset syötteet on määrä käsitellä Göteneen laitoksessa kesän 2024 lopulla, ja laitos saadaan kaupalliseen käyttöön vuoden loppuun mennessä. Gasumin ensimmäinen henkilökuntanimitys laitokselle on sen laitospäällikkö.

Gasum jatkaa myös muiden vastaavien lantaa raaka-aineenaan käyttävien hankkeiden suunnittelua eteläisessä Ruotsissa. Useat yhtiön ruotsalaiset kilpailijat ovat myös kiinnostuneita Ruotsin alueista, joilla karjanlantaa on runsaasti tarjolla, joten kilpailu sekä raaka-aineista että biolannoitteiden käyttäjistä alueella on kovaa. Gasumin uuden Borlängeen rakennettavan biokaasulaitoksen valmistelu on edennyt perussuunnittelun valmistumiseen, ja lopullinen investointipäätös tehtiin vuoden 2024 alussa.

Biokaasun kysyntä on Ruotsissa selvästi painottumassa paineistetun biometaanin sijasta nesteytettyyn biometaanisiin. Gasum ryhtyi tämän vuoksi vuonna 2023 selvittämään mahdollisuutta nesteyttää paineistettua kaasua sijainniltaan keskeisessä toimipisteessä.

Mädätysjäähennöksen käsittelyyn ja kaupallistamiseen liittyvä yhteistyö jatkuu Suomessa suunnitellusti Gasumin ja sen kumppanien yhteisyrietyksessä Kiertoravinne Oy:ssä. Yhteistyö laajeni vuoden lopulla Gasumin Oulun ja Kuopion laitoksiin.

Vastuullisuus

Gasumin vastuullisuustyötä ohjasi vuonna 2023 yhtiön vastuullisuusohjelma, joka keskittyy kuuteen keskeiseen teemaan: turvallisuus, ilmastonmuutoksen hillintä, puhtaamman energian saatavuus, henkilöstö, kiertotalous ja kestävä liiketoiminta. Gasum on käynnistänyt valmistelut koskien kestävyysraportointidirektiivin (CSRD-direktiivi) vaatimuksia, joiden piiriin yhtiö kuuluu vuodesta 2025 alkaen. Yhtiö suunnittelee vuodelle 2024 vastuullisuusohjelmaa vuonna 2023 toteutetun CSRD-vaatimusten mukaisen kaksinkertaisen olennaisuuden periaatteen mukaisen arvioinnin pohjalta.

Biokaasun myynti ei kehittynyt ensimmäisen vuosipuoliskon hiljaisen markkinatilanteen ja Ruotsin verotuskysymysten takia odotetusti ja jäi 1,7 terawattituntiin (TWh) eli samalle tasolle kuin vuonna 2022. Uuden suuren biokaasulaitoksen rakennushanke Ruotsin Götessä sekä usean olemassa olevan laitoksen parannushankkeet samoin kuin hankinnat etenivät hyvin, joten Gasum on hyvissä asemissa kasvattamaan myyntiä vuonna 2024.

Gasum kasvatti uusiutuvien tuotteiden (kuten biokaasun ja sähkön) osuutta 25 prosenttiin (21 % vuonna 2022). Yhtiö käsitteli lähes miljoona tonnia jätettä biokaasutuotannon raaka-aineena ja tuotti 920 000 tonnia ravinteita ja lannoitteita.

Energiatehokkuutta edistettiin vuoden aikana kaikkiaan 30 toimenpiteellä. Gasum jatkaa 100-prosenttisesti uusiutuvan sähkön käyttöä kaikessa toiminnassaan. Kaikki Gasumin Suomessa sijaitsevien biokaasulaitosten reaktorisäiliöt kuvattiin infrapunakameralla (FLIR), joka havaitsee mahdolliset metaanipäästöt.

Henkilöstötavoitteissa saavutimme poissaoloja koskevan tavoitetason 1,7 (tavoitteena < 2). Henkilöstökokemusta mittaavaa Pulssi-kyselyä jatkettiin säännöllisesti. Vastausprosentti nousi 69 prosenttiin (63 % vuonna 2022). Kehityskeskustelut kattoivat 97 prosenttia koko henkilöstöstä (tavoite 100 %).

Asettamamme turvallisuustavoite on nolla tapaturmaa ja ympäristövahinkoa. Tavoitetta ei saavutettu, koska vuoden aikana tapahtui 4 poissaoloon johtanutta tapaturmaa yhtiön omille työntekijöille ja urakoitsijoille (2 vuonna 2022). Tapaturmien määrä suhteutettuna tehtyihin työtunteihin (TRIF) oli 16,6 (5,3 vuonna 2022). Kaikki tapaukset tutkittiin huolellisesti, jotta vastaavat tapaturmat kyetään vastedes ennaltaehkäisemään. Vahva panostus turvallisuuteen jatkuu edelleen. Toteutuneiden turvallisuuskävelysten määrä kasvoi edellisvuodesta 34 prosentilla. Gasumin Suomen-toiminnot saivat Nolla tapaturmaa -foorumien parhaan tasoluokituksen työturvallisuudessa. Ympäristöpoikkeamia ei tapahtunut.

Gasumin vastuullista liiketoimintaa koskeva tavoite on nolla suunnittelematonta toimituskatkoa asiakkaille. Tavoite saavutettiin, kun toimitustaso oli 99,9 prosenttia. Code of Conduct -verkkokoulutukseen osallistuminen nousi 93 prosenttiin (88 % vuonna 2022). Perustimme myös eettistä toimintaa, vaatimustenmukaisuutta ja riskejä käsittelevän verkoston.

Liiketoiminnan tulos

Gasum-konsernin liikevaihto oli päättäneellä tilikaudella 1 456,9 miljoonaa euroa, jossa oli laskua 44 prosenttia edelliseen vuoteen verrattuna (2022: 2 601,8 milj. euroa). Liikevaihdon pieneneminen johtui kaasun markkinahintojen jyrkästä laskusta vuonna 2023. TTF-hinta (ICIS HEREN DA/WE) oli vuonna 2023 keskimäärin 40,68 euroa/MWh, kun taas vuoden 2022 vastaavalla ajanjaksolla vastaava TTF-hinta oli 120,46 euroa/MWh.

Konsernin liiketulos oli 45,1 miljoonaa euroa (2022: 149,9 milj. euroa) ja liikevoittoprosentti 3,1 prosenttia (2022: 5,8 %). Gasumin liiketoiminnan tulokseen vaikutti kaasun markkinahintojen lasku, mutta vielä merkittävämpi vaikutus oli

kustannuksilla, jotka aioutuivat siitä, että koko putkikaasun toimitusketju jouduttiin järjestämään uudelleen ja geopoliittiseen tilanteeseen sekä energiamarkkinoiden muutoksiin vastattiin riskinhallintatoimilla.

Konsernin vertailukelpoinen liiketulos oli -3,8 miljoonaa euroa (2022: 37,1 milj. euroa). Vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuuluu operatiivisten hyödykejohdannaisten realisoitumattomia voittoja 36,3 miljoonaa euroa, varastoarvon muutos 14,2 miljoonan euron nettorealisoituarvoon ja meneillään oleviin vaateisiin liittyvät 1,6 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut. Konsernin tulokseen vaikutti vuonna 2023 myönteisesti myös liiketoiminnan muihin tuottoihin kirjattu kaikkiaan 12,5 miljoonan euron biokaasun tuotantotuki Ruotsissa vuosilta 2022–2023.

Rahavirrat ja rahoitus

Konsernin taseen loppusumma 31.12.2023 oli 1 637,9 miljoonaa euroa (31.12.2022: 1 947,3 milj. euroa). Taseen pieneneminen johtui pääasiassa kaasun hinnanlaskusta, mikä johti suojausjohdannaisten matalampiin markkina-arvoihin. Gasumilla oli vuonna 2023 lyhytaikaisissa varoissa ja lyhytaikaisessa vieraassa pääomassa taseesta pois kirjattu 158 miljoonan euron velvoite, joka liittyy Gazprom Exportin kanssa tehtyyn maakaasun hankintasopimukseen. Lisätietoja välimiesmenettelystä ja pois kirjatuista eristä annetaan kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet.

Gasum jatkoi vuonna 2023 investointeja kaikissa liiketoiminnoissaan. Gasum-konsernin investoinnit ennen investointitukia vuonna 2023 olivat yhteensä 62,7 miljoonaa euroa (2022: 37,5 milj. euroa). Investoinnit kohdistuivat erityisesti uusien biokaasulaitosten rakentamiseen ja olemassa olevien laitosten laajennusinvestointeihin sekä pohjoismaisen tankkausasemaverkoston laajentamiseen. Gasum kirjasi tilikauden aikana investointeihin 2,6 miljoonaa euroa investointitukia (2022: 20,7 milj. euroa).

Oma pääoma 31.12.2023 oli 577,0 miljoonaa euroa, jossa kasvua 6,3 prosenttia vuoden 2022 543,1 miljoonasta eurosta. Konsernin omavaraisuusaste oli 35,6 prosenttia (31.12.2022: 28,3 %). Gasumilla on 200 miljoonan euron suuruinen pääomalaina Governia Oy:ltä. Vuonna 2021 liikkeeseen lasketun lainan tarkoituksena oli vahvistaa Gasumin rahoitusasemaa sekä auttaa varautumaan yleisen markkinatilanteen ja epävarmuuden seurauksiin.

Joulukuun 2023 lopussa rahavarat, mukaan lukien lyhytaikaiset talletukset, olivat yhteensä 278,9 miljoonaa euroa (31.12.2022: 206,2 milj. euroa). Käyttämättömät sitovat luottojärjestelyt olivat 220 miljoonaa euroa. Konsernilla oli korollisia nettovelkoja raportointihetkellä yhteensä 215,1 miljoonaa euroa (31.12.2022: 309,4 milj. euroa), sisältäen mm. rahalaitoslainat ja rahoitusleasingvelat. Korollisten nettovelkojen pieneneminen 30,5 prosentilla johtui nettokäyttöpääoman pienenemisestä. Konsernin velkaantumisaste vuoden 2023 lopussa oli 37,3 prosenttia (31.12.2022: 57,0 %).

Riskit ja geopoliittinen epävarmuus

Euroopan ja Venäjän väliset jännitteet ovat jatkaneet kiristymistään Venäjän hyökättyä Ukraina helmikuussa 2022, ja tämä on vaikuttanut Gasumin liiketoimintaympäristöön ja toimintaan. Yhtiöllä ei ole toimintaa eikä omaisuutta Venäjällä.

Energiamarkkinoiden vuoden 2022 poikkeuksellisen voimakas myllerrys laantui vuonna 2023, mutta volatiliteetti ja hintataso on silti pysynyt korkeammalla kuin ennen sotaa. Hyödykehintariskiä, johdannaisriskiä ja maksuvalmiusriskiä seurataan tarkasti, ja Gasum on edelleen kehittänyt valmiuttaan vastata energiamarkkinoilla mahdollisesti ilmeneviin haasteisiin.

Gasum noudattaa aina sovellettavia pakotteita ja rajoituksia sekä seuraa jatkuvasti geopoliittisen riskin kehittymistä ja käy tilanteesta aktiivista vuoropuhelua asianomaisten kansallisten viranomaisten ja sidosryhmien kanssa. Gasumilla on Gazprom Exportin kanssa pitkäaikainen LNG:n hankintasopimus, johon sisältyy minimiottovelvoitteita. Vaikka suurin osa Gasumin suoraan hankkimasta LNG:stä tulee Venäjän ulkopuolelta, esimerkiksi Venäjän kaasusektoria vastaan asetetut pakotteet tai muut toimet tai Venäjän asettamat vastapakotteet saattaisivat vaikuttaa Gasumin toimintaympäristöön, vallitsevaan markkinatilanteeseen sekä yhtiön LNG-hankintaketjuun ja siihen liittyvään tulokseen. EU on äskettäin antanut jäsenmaille mahdollisuuden kieltää venäläisen LNG:n tuonti. Yhtiö on vähentänyt toimituskatkoksista aiheutuvaa riskiä esimerkiksi käyttämällä vaihtoehtoisia hankintalähteitä.

Suomen viranomaiset ovat todenneet, että Suomen ja Venäjän väliset suhteet ovat heikenneet ja tämä aiheuttaa kohonnutta uhkaa Suomen kriittistä infrastruktuuria kohtaan. Gasum on ryhtynyt toimenpiteisiin parantaakseen edelleen omaisuutensa ja henkilöstönsä turvallisuutta.

Eri puolilla maailmaa lisääntyvät geopoliittiset jännitteet sekä monessa maassa lähestyvät vaalit saattavat aiheuttaa Gasumin yleistä toimintaympäristöä koskevia riskejä esimerkiksi kansainvälisten ja kansallisten ilmastotavoitteiden muuttumisen tai kaasun toimitusketjuissa tapahtuvien muutosten myötä.

Oikeudenkäynnit ja vaateet

Energiaviraston valitus korkeimmalle hallinto-oikeudelle

Yhtiö on keväällä 2019 valittanut markkinaoikeuteen Energiaviraston 26.2.2019 tekemästä päätöksestä koskien maakaasumarkkinalain maakaasutoimintojen laskennallista eriyttämistä koskevien eriyttämissäännösten soveltamista sekä samaan asiakokonaisuuteen liittyvästä Energiaviraston 15.3.2019 tekemästä päätöksestä koskien yhtiön eriyttämislaskelmien korjaavia toimenpiteitä tilinpäätöksessä 1.1.–31.12.2018. Energiavirasto on 17.7.2020 esittänyt markkinaoikeudelle, että se määrää Gasumille seuraamusmaksun maakaasumarkkinalain toimintojen eriyttämistä koskevien säännösten noudattamatta jättämisestä maakaasun siirtoverkkotoimintoja koskevan jakautumisen yhteydessä. Energiavirasto esittää seuraamusmaksun suuruudeksi 79,7 miljoonaa euroa. Energiavirasto on 30.4.2021 täydentänyt seuraamusmaksuesitystään vastaselityksellään ja esittänyt toissijaisesti samansuuruista seuraamusmaksua Gasumin vuosia, tilinpäätöksestä toiseen jatkuneen menettelyn perusteella, jolla on tahallaan tai huolimattomuudesta rikottu tai jätetty noudattamatta maakaasumarkkinalainsäännöksiä toimintojen eriyttämisestä siltä varalta, että maakaasumarkkinalain eriyttämissäännökset eivät soveltuisi Gasumin jakautumiseen. Energiaviraston mukaan jatkettu menettely on alkanut ainakin vuoden 2017 tilinpäätöksestä ja siihen sisältyneistä vuoden 2016 vertailuluvuista sekä jatkunut tilinpäätökseen 2019 saakka.

Markkinaoikeus kumosi Gasumin valituksen johdosta 7.11.2022 antamallaan päätöksellä Energiaviraston antamat Gasumin tilinpäätöksiä koskevat päätökset. Lisäksi markkinaoikeus hylkäsi Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen. Energiavirasto on valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Energiavirasto on valituksessaan pyytänyt, että korkein hallinto-oikeus tekisi maakaasumarkkinalain eriyttämissäännösten taustalla olevan maakaasumarkkinadirektiivin tulkintaan liittyvän ennakkoratkaisupyynnön Euroopan unionin tuomioistuimelle. Tämänhetkisen arvion mukaan korkeimman hallinto-oikeuden päätöstä odotetaan vuoden 2024 ensimmäisen neljänneksen aikana.

Energiavirasto on lisäksi antanut 28.1.2022 ja 16.6.2022 päätökset koskien yhtiön eriytettyä tilinpäätöstä vuodelta 2020. Yhtiö on valittanut Energiaviraston päätöksistä markkinaoikeuteen ja esittänyt, että markkinaoikeus lykkää asioiden käsittelyä siihen saakka, kunnes korkein hallinto-oikeus on ratkaissut edellä kuvatut valitusasiat sekä Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen. Kirjanpitoon ei ole tehty tätä koskevia varauksia.

Välimiesmenettely Venator P&A Finland Oytä vastaan

Yhtiön tytäryhtiö Gasum LNG Oy aloitti keväällä 2020 välimiesmenettelyprosessin Venator P&A Finland Oy:tä vastaan yhtiöiden välisen maakaasun toimitussopimuksen mukaisen kaasun vähimmäisostovelvoitteen laiminlyönnistä Venatorin toimesta. Välimiesoikeus antoi elokuussa 2021 asiassa ratkaisunsa Gasum LNG Oy:n hyväksi.

Venator irtisanoi maakaasun toimitussopimuksen päättymään 1.9.2022, jolloin kaikki sopimuksen mukaiset maksut erääntyivät maksettaviksi. Venator ei ole maksanut erääntynyttä laskua Gasum LNG Oy:n lukuisista maksumuistutuksista huolimatta. Gasum LNG Oy aloitti marraskuussa 2022 välimiesmenettelyprosessin Venatoria vastaan erääntyneiden saataviensa perimiseksi. Venator

Materials PLC ja sen 23 konserniyhtiötä hakivat Yhdysvalloissa 14.5.2023 Yhdysvaltain liittovaltion konkurssilain 11 luvun mukaista suojausmenettelyä. Välimiesmenettely jätettiin lepäämään siihen asti, kunnes asian käsittely Yhdysvalloissa saatiin päätökseen, ja menettely jatkui lokakuussa 2023 ennallaan. Vastakanteessaan Venator esitti vaatimuksia liittyen maksujen erääntymiseen sekä kohtuullistamiseen. Asiassa odotetaan ratkaisua syksyn 2024 aikana.

Gasum on kirjannut aiempina tilikausina 32,7 miljoonan euron saamisen liiketoiminnan tuottoihin. Olosuhteiden johdosta yhtiö on kirjannut IFRS 9 -standardin mukaisen ECL-varauksen.

Yhtiön valitus Vaasan hallinto-oikeudelle Varsinais-Suomen ELY-keskuksen hallintopakkopäätöksestä 30.9.2021 ja muutettua ympäristölupaa koskeva valitus

Varsinais-Suomen elinkeino-, liikenne-, ja ympäristökeskus (ELY-keskus) on 30.9.2021 antamallaan hallintopakkopäätöksellä katsonut, että Gasumin Turun biokaasulaitos ei ole kehotuksista huolimatta ryhtynyt riittäviin toimenpiteisiin toiminnasta aiheutuvien hajuhaittojen poistamiseksi. Gasum on valittanut päätöksestä Vaasan hallinto-oikeuteen 28.10.2021. Päätökseen sisältyvään ensimmäisen päävelvoitteen tehosteeksi ELY-keskus on asettanut juoksevan uhkasakon, jonka perusosaksi on määrätty 200 000 euroa ja lisäosaksi 100 000 euroa. Päätökseen sisältyvän kuuden muun (yhteensä kahdestatoista) päävelvoitteen tehostamiseksi on lisäksi määrätty jokaisesta erikseen kiinteä uhkasakko, jonka suuruus on 50 000 euroa per velvoite. Koska hallintopakkopäätös on täytäntöönpanokelpoinen, Gasum on valituksestaan huolimatta suorittanut kaikki ELY-keskuksen hallintopakkopäätöksen velvoitteiden mukaiset toimenpiteet päätöksessä asetettuihin määräaikoihin mennessä. Hallintopakkopäätöstä koskeva valitus on vireillä Vaasan hallinto-oikeudessa ja oikeuden päätöstä odotetaan keväällä 2024.

Lisäksi Etelä-Suomen aluehallintovirasto on antanut keväällä 2022 päätöksen koskien Turun biokaasulaitoksen ympäristöluvan muuttamista. Päätös ei ole vielä lainvoimainen, koska paikalliset asukkaat ovat hakeneet päätökseen muutosta valittamalla eikä ympäristöluvan uusia lupamääräyksiä ole siksi vielä pantu toimeen. Ympäristölupaa koskeva valitus on vireillä Vaasan hallinto-oikeudessa, ja oikeuden päätöstä odotetaan keväällä 2024.

Mahdollisia jatkotoimenpiteitä ja -prosesseja asioissa ei voida sulkea pois.

Gasum on purkanut Gazprom Exportin kanssa tekemänsä putkimaakaasun hankintasopimuksen

Gasumilla on ollut pitkäaikainen putkimaakaasun hankintasopimus venäläisen Gazprom Exportin kanssa. Huhtikuussa 2022 Gazprom Export esitti Gasumille vaatimuksen, jonka mukaan hankintasopimuksessa sovitut maksut tulisi jatkossa suorittaa eurojen sijaan ruplissa. Lisäksi yhtiöillä oli merkittävä erimielisyys liittyen tiettyihin muihin sopimuksen perusteella esitettyihin vaateisiin. Näistä syistä johtuen Gasum vei asian ratkaistavaksi hankintasopimuksen mukaiseen välimiesmenettelyyn. Välimiesoikeus määräsi marraskuussa 2022 Gasumin ja Gazprom Exportin jatkamaan kahdenvälisiä sopimusneuvotteluja tilanteen ratkaisemiseksi. Osapuolet eivät kyenneet ratkaisemaan tilannetta välimiesoikeuden asettamassa määräajassa, ja Gasum on siksi purkanut Gasumin ja Gazprom Exportin välisen pitkäaikaisen putkimaakaasun hankintasopimuksen 22.5.2023. Gasum jätti tammikuussa 2023 Svean hovioikeudelle kanteen välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi kilpailulainsäädännön perusteella.

Johtuen Svean hovioikeuden tuomioistuinkäsittelystä sekä hankintasopimuksen purkamisesta 22.5.2022, Gasum on vuoden 2023 toisen neljänneksen aikana kirjannut tilikauden 2021 toimittamatonta kaasua koskevan ennakkomaksun pois taseesta ja kirjannut veloitteesta 158,0 miljoonaa euron ehdollisen velan taseen liitetietoihin.

Gasum on myös kirjannut vaihto-omaisuudesta pois 13,3 miljoonan euron toimittamatonta kaasua koskevan ennakkomaksun tilikaudelta 2020 ja kirjannut sen rahoitussuorituksiksi Gazprom Exportilta. Gasum katsoo oikeudellisen arvioinnin perusteella, että yhtiöllä on oikeus ennakkomaksun palautukseen. Tasearvo 31.12.2023 sisältää 144,8 miljoonaa euroa ostovelkoja ja muita kaasutoimituksiin liittyviä varauksia sekä hankintasopimukseen liittyviä muita kuluja vuosilta 2021–2022. Gasum on ryhtynyt alustaviin toimiin 13,3 miljoonan euron rahoitussuorituksen kuittaamiseksi edellä mainituista ostovelvoista ja muista varauksista. Välimiesoikeuden päätöksessä asetetuille velvoitteille kertyy korkoa, jonka kokonaismäärä 31.12.2023 oli 11,2 miljoonaa euroa.

Ruotsin veroviraston Gasum AB:lle tammikuun 2021 ja kesäkuun 2022 väliselle ajanjaksolle määräämä valmistevero ja veronkorotus

Ruotsin verovirasto toimitti vuonna 2023 Gasum AB:ta koskevan verotarkastuksen koskien 1.1.2021 ja 30.6.2022 välistä ajanjaksoa. Ruotsin verovirasto teki verotarkastuksen tulosten perusteella 21.12.2023 osapäätöksen, jolla se määräsi Gasum AB:n maksamaan 31,2 miljoonaa kruunua valmisteveroa ja 4,7 miljoonaa kruunua veronkorotusta koskien pääasiassa Gasum AB:n tekemiä energia- ja hiilidioksidiveron vähennyksiä liittyen Belgiasta ja Norjasta Ruotsiin nesteytettyä biokaasuna tuotuun kaasuun. Kyseinen nesteytetty kaasu oli ostettu ja myyty biokaasuna biokaasun osto- ja toimitussopimusten perusteella sekä uusiutuvan energian direktiivin ja kaasudirektiivin ainetasetta koskevien periaatteiden sekä ISCC-standardien mukaisesti. Gasum on eri mieltä Ruotsin veroviraston päätöksestä a kartoittaa käytettävissä olevia vaihtoehtoja päätöksen oikaisemiseksi. Gasum on ilmoittanut veroviraston päätökseen liittyvän vastuusitoumuksen.

Lisäksi Ruotsin verovirasto on todennut päätösesityksessään, että se määrää Gasum AB:lle 37.5 miljoonan kruunun valmisteveron ja 5.6 miljoonan kruunun veronkorotuksen koskien edellä mainittuna ajanjaksona toimitettuja biokaasueriä, joita yhtiö ei ilmoittanut hallinnollisen virheen takia, mutta jotka olivat toimitusajankohtana verottomia. Ruotsin verovirasto ei ole muodollisin perustein myöntänyt biokaasulle vapautusta verosta Euroopan unionin tuomioistuimen 7.3.2023 antaman ratkaisun jälkeen. Gasumin näkemyksen mukaan Ruotsin veroviraston arviointi sen määrätessä Gasumille veroja ja veronkorotuksia on juridisesti kyseenalainen ja virheellinen, ja yhtiö selvittää käytettävissä olevia vaihtoehtoja.

Raportointikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat

Gasum teki tammikuun 2024 alussa lopullisen investointipäätöksen uuden suuren biokaasulaitoksen rakentamisesta Ruotsin Borlängeen. Investoinnin arvo on 62 miljoonaa euroa, ja Ruotsin ympäristöviranomaisen on myöntänyt hankkeelle 15 miljoonaa euroa tukea Kilmatklivet-investointiohjelmasta.

Laitoksen rakennustyöt alkavat keväällä 2024. Laitos käyttää raaka-aineenaan alueelta kerättyä kotitalousbiojätettä sekä lantaa ja tuottaa vuodesta 2026 alkaen 133 gigawattituntia (GWh) nesteytettyä biokaasua eli LBG:tä vuodessa. Lisäksi laitos tuottaa 250 000 tonnia korkealaatuisia ja ympäristöystävällisiä lannoitteita ja käsittelee kaikkiaan 270 000 tonnia raaka-ainetta vuodessa. Kotitalousjätteen kerää ja käsittelee Gasumin paikallinen kumppani Borlänge Energi, ja lanta hankitaan Borlängens alueen maataloilta.

Borlängens laitos on toinen kaikkiaan viidestä suuresta biokaasulaitoksesta, joiden rakentaminen on Gasumilla suunnitella Ruotsissa. Hankkeet ovat osa Gasumin strategiaa, johon kuuluu panostaminen pohjoismaisen biokaasun saatavuuteen. Gasumin tavoitteena on tuoda vuoteen 2027 mennessä markkinoille seitsemän terawattituntia (TWh) uusiutuvaa kaasua vuodessa.

Tulevaisuuden näkymät

Volyymien odotetaan kehittyvän myönteisesti vuonna 2024. On kuitenkin olemassa tekijöitä ja tapahtumia, jotka aiheuttavat yhä epävarmuutta energiemarkkinoilla.

Venäjän raaka hyökkäyssota Ukrainaa vastaan jatkuu vuonna 2024 eikä ratkaisua ole vielä näköpiirissä. Sodasta johtuvat energiemarkkinoiden poikkeukselliset myllerrykset näyttävät olevan ainakin toistaiseksi ohi. Globaali geopoliittinen tilanne mutkistui entisestään vuonna 2023, kun Lähi-Idässä puhkesi lokakuussa sota Israeliin kohdistuneiden terrori-iskujen jälkeen. Kriisin laajenemisen riski alueella kasvaa. Näiden kahden sodan lähivuosien seuraukset eivät ole vielä tiedossa.

Suomen ja Viron välisen Balticconnector-kaasuputken vaurioituminen lisää Suomen energiemarkkinoiden epävarmuutta. Kaasun hankintajärjestelyt vuodelle 2024 riippuvat siitä, milloin putki saadaan korjattua ja takaisin käyttöön.

Nesteytetyn maakaasun (LNG) ja nesteytetyn biokaasun (LBG, bio-LNG) tulevaisuudennäkymät ovat lupaavat. Sekä vuonna 2024 voimaan tulevan meriliikenteen päästöjä koskevan EU-asetuksen että raskaan liikenteen kaasukäyttöisten kuorma-autojen tasaisesti kasvavan määrän odotetaan vaikuttavan kysyntään myönteisesti.

Gasumin tulosta rasittavat yhä kulut, jotka ovat johtuneet markkinoiden myllerryksestä sekä toiminnan sopeuttamisesta energiaympäristön muutoksiin vuonna 2022. Tämänhetkisen käsityksemme mukaan näiden kulujen odotetaan vaikuttavan Gasumin tulokseen vielä vuoden 2024 ensimmäisellä vuosineljänneksellä.

Yhtiön strategian toteuttaminen jatkuu vuonna 2024 samalla kun yhtiö hallitsee myös energiakriisien vaikutuksia. Ensimmäinen Gasumin viidestä Ruotsiin rakennettavasta uudesta suuresta biokaasulaitoksesta saadaan kuluvaan vuonna valmiiksi Götessä ja toisen laitoksen rakennustyöt Borlängessä aloitetaan. Olemassa olevien biokaasulaitosten laajennus- ja parannustyöt edistyvät suunnitellusti, ja uusiutuvan kaasun hankintasopimuksia solmitaan lisää.

Konsernituloslaskelma

Milj. euroa	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Liikevaihto*	1 456,9	2 601,8
Liiketoiminnan muut tuotot	192,1	643,2
Materiaalit ja palvelut	-1 226,1	-2 224,9
Henkilöstökulut	-34,9	-35,5
Poistot ja arvonalentumiset	-76,8	-92,9
Liiketoiminnan muut kulut	-267,2	-742,6
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta	1,1	0,8
Liiketulos	45,1	149,9
Rahoitustuotot – ja kulut yhteensä	-25,3	-8,7
Tulos ennen veroja	19,8	141,2
Verot	10,4	-17,9
Tilikauden tulos	30,2	123,3
Tilikauden tuloksen jakautuminen:		
Emoyhtiön omistajille	29,7	123,3
Määräysvallattomille omistajille	0,5	0,0

*) Vertailukauden luvut on oikaistu vastaamaan sähkön hintasuojauksen uudelleenluokittelua liiketoiminnan muihin tuottoihin ja liiketoiminnan muihin kuluihin.

Laaja konsernituloslaskelma

Milj. euroa	1.1.-31.12.2023	1.1.-31.12.2022
Tilikauden tulos	30,2	123,3
Muut laajan tuloksen erät		
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi		
Eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittäminen	0,3	0,8
Verot eristä, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi	-0,1	-0,2
Yhteensä	0,2	0,6
Erät, jotka saatetaan siirtää myöhemmin tulosvaikutteisiksi		
Muuntoerot	0,1	-14,7
Yhteensä	0,1	-14,7
Tilikauden laaja tulos yhteensä	30,4	109,2
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:		
Emoyhtiön omistajille	29,9	109,2
Määräysvallattomille omistajille	0,5	0,0

Konsernitase

Milj. euroa	31.12.2023	31.12.2022
VARAT		
Pitkäaikaiset varat		
Aineettomat hyödykkeet	161,7	169,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	627,0	621,5
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	12,6	11,6
Johdannaisinstrumentit	41,4	133,7
Laskennalliset verosaamiset	17,0	0,0
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,3	0,3
Pitkäaikaiset varat yhteensä	860,0	936,1
Lyhytaikaiset varat		
Vaihto-omaisuus	137,4	257,9
Johdannaisinstrumentit	88,7	186,7
Myyntisaamiset ja muut saamiset	267,9	354,6
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset	4,7	5,9
Rahavarat	278,9	206,2
Lyhytaikaiset varat yhteensä	777,8	1 011,2
VARAT YHTEENSÄ	1 637,9	1 947,3

Konsernitase

Milj. euroa	31.12.2023	31.12.2022
OMA PÄÄOMA JA VELAT		
Osakepääoma	10,0	10,0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	159,7	159,7
Pääomalaina	200,0	200,0
Voittovarot	192,4	66,3
Tilikauden tulos	29,7	123,3
Muuntoerot	-16,2	-16,3
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma	575,5	543,0
Määräysvallattomien omistajien osuus	1,5	0,0
Oma pääoma	577,0	543,1
Velat		
Pitkäaikaiset velat		
Lainat	344,0	344,5
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	137,2	139,4
Johdannaisinstrumentit	28,3	104,1
Laskennalliset verovelat	13,9	11,5
Varaukset	12,7	11,9
Eläkevelvoitteet	3,6	4,4
Pitkäaikaiset velat yhteensä	539,7	615,8
Lyhytaikaiset velat		
Johdannaisinstrumentit	66,3	211,9
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	439,1	563,1
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat	14,2	13,5
Varaukset	1,6	0,0
Lyhytaikaiset velat yhteensä	521,1	788,5
Velat yhteensä	1 060,8	1 404,3
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 637,9	1 947,3

Tunnuslukujen laskentakaavat

Omavaraisuusaste (%) =	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}}$
Oman pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Tilikauden tulos}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Oikaistu oman pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Tilikauden tulos - realisoitumattomat johdannaiset*80 \% - kertaluonteiset erät*80 \%}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Sijoitetun pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja - realisoitumattomat johdannaiset - kertaluonteiset erät}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Korolliset nettovelat =		Korolliset velat - rahavarat
Nettovelkaantumisaste (%) =	100 x	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$
Nettovelkaantumisaste (%) ilman IFRS 16 leasingvelkojen vaikutusta =	100 x	$\frac{\text{Korolliset velat - IFRS16 leasing velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$

Gasum



GASUM-KONSERNI

Revontulenpuisto 2 C, PL 21
02100 ESPOO
p. 020 4471
www.gasum.com

LISÄTIETOJA:

Mika Wiljanen
toimitusjohtaja
Katarina Kapiainen
johdon assistentti
p. 040 508 7445
katarina.kapiainen@gasum.com

Olga Väisänen
johtaja,
viestintä ja vastuullisuus
p. 040 554 0578
olga.vaisanen@gasum.com

GASUM LYHYESTI

Energiayhtiö Gasum on pohjoismainen kaasu- ja energiamarkkinoiden asiantuntija. Tarjoamme puhtaampaa energiaa ja energiamarkkinoiden asiantuntijapalveluita teollisuuden ja lämmön ja sähkön yhteistuotannon tarpeisiin sekä puhtaampia polttoaineratkaisuja maantie- ja meriliikenteeseen. Autamme asiakkaitamme pienentämään heidän omaa hiilijalanjälkeään sekä heidän asiakkaidensa hiilijalanjälkeä. Yhdessä kumppaniemme kanssa edistämme kehitystä kohti hiilineutraalia tulevaisuutta sekä maalla että merellä.

www.gasum.com