

Gasum-konsernin
taloudellinen katsaus
Q1 2023



Gasum

Gasum-konsernin taloudellinen katsaus Q1 2023

Volyymit piristyivät vuoden 2022 lopun tasolta vakaamman toimintaympäristön seurauksena

Asiakkaat alkavat palata taas kaasun käyttöön vaihdettuaan halvempiin ja suurempipäästöisiin polttoainevaihtoehtoihin vuoden 2022 aikana. Vuoden alussa volyymit kasvoivat vähitellen, mutta olivat yhä pienemmät kuin vuoden 2022 vastaavalla ajanjaksolla.

Tammi-maaliskuu 2023 (Q1 2023):

- Konsernin liikevaihto laski 40 prosenttia 455,6 (758,0) miljoonaan euroon.
- Liiketulos (EBIT) oli -19,3 (-11,3) miljoonaa euroa tappiollinen. Vertailukelpoinen liiketulos (EBIT) oli -11,3 (5,5) miljoonaa euroa.
- Taseen loppusumma oli 1 745,2 (2 348,2) miljoonaa euroa.
- Omavaraisuusaste oli 29,9 (18,0) prosenttia.
- Myyntivolyymit laski vuoden 2022 ensimmäiseen vuosineljännekseen verrattuna 45 prosenttia 3,3 (6,0) TWh:iin.

Avaintunnusluvut

	Milj. euroa	1-3/2023	1-3/2022	Muutos%	2022
Liikevaihto		455,6	758,0	-40%	2 722,5
Oikaistu liiketulos*		-11,3	5,5		37,1
Liiketulos		-19,3	-11,3		149,9
Oikaistu liiketulos (%)*		-2,5%	0,7%		1,4
Liiketulos (%)		-4,2%	-1,5%		5,5
Omavaraisuusaste (%)		29,9%	18,0%		28,3%
Oikaistu oman pääoman tuotto (%)**		27,8%	-28,5%		8,6%
Oman pääoman tuotto (%)**		24,2%	-57,7%		25,3%
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto (%)**		14,0%	-8,6%		2,4%
Sijoitetun pääoman tuotto (%)**		12,2%	-23,2%		12,0%
Taseen loppusumma		1 745,2	2 348,2	26%	1 947,3
Korolliset nettovelat		158,2	409,2		309,4
Nettovelkaantumisaste (%)		30,7%	97,3%		57,0%
Nettovelkaantumisaste (%) ilman IFRS 16 Vuokrasopimukset vaikutusta		-1,6%	50,3%		25,5%
Henkilöstön määrä kauden lopussa		316	361		321

* Laskettu ilman operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita ja kertaluonteisia eriä.

** Rullaava 12 kk.

Gasum-konsernin toimitusjohtaja Mika Wiljanen:

"Energiasektorin toimintaympäristö alkoi vakautua vuoden ensimmäisellä vuosineljänneksellä. Tämä oli tervetullut kehityssuunta edellisvuoden hurjan myllerryksen jälkeen. Vuoden 2022 ennätyskorkeat kaasun hinnat saivat useat asiakkaat vaihtamaan halvempiin ja saastuttavampiin polttoaineisiin, mutta moni on ottanut kaasun taas uudestaan käyttöön vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä.

Tämä on hyvä uutinen ilmaston kannalta, koska maakaasulla ja etenkin biokaasulla on merkittävästi pienempi hiilijalanjälki kuin muilla polttoainevaihtoehdoilla. Kaasulla on yhä lyhyellä aikavälillä suurin ja nopein potentiaali hiilidioksidipäästövähennyksiin niin maa- ja meriliikenteessä kuin teollisuuden prosesseissakin.

Vuoden 2023 ensimmäisen vuosineljänneksen alempi hintataso johti kaasun myyntivolyymien kasvuun edellisvuoden romahduksesta. Asiakkaat ovat volyymin kasvaessa myös alkaneet osoittaa lisääntyvää kiinnostusta kiinteähintaisiin sopimuksiin.

Konsernin liikevaihto vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä oli 544,6 miljoonaa euroa, liiketulos -19,3 miljoonaa euroa ja oikaistu liiketulos -11,3 miljoonaa euroa. Vapautimme myös ensimmäisellä vuosineljänneksellä käyttöpääomaa etenkin maakaasun aktiivisen varastonhallinnan kautta. Konsernin korolliset nettovelat vähenivät vuosineljänneksellä 158,2 miljoonaan euroon.

Julkistimme ensimmäisellä vuosineljänneksellä uuden strategisen tavoitteemme tuoda vuoteen 2027 mennessä vuosittain markkinoille 7 TWh uusiutuvaa kaasua. Tämän tavoitteen saavuttaminen tarkoittaisi yhtiön asiakkaille 1,8 miljoonan tonnin hiilidioksidipäästövähennyksiä.

Gasumin uutta strategiaa on toteutettu alkuvuonna aktiivisesti: ensimmäisellä vuosineljänneksellä oli käynnissä kaikkiaan 16 strategista hanketta. Uskon vakaasti gasumlaisten kykyyn tuottaa tulosta niin näissä kuin myös myöhemmin tänä vuonna käynnistyvissä hankkeissa.

Seuraavan uuden suuren biokaasulaitoksemme rakennustyöt Ruotsin Götessä edistyivät vuoden kolmen ensimmäisen kuukauden aikana suunnitellusti. Avasimme myös Ruotsin Luulajaan uuden tankkausaseman, joka auttaa Gasumia vastaamaan kasvavaan asiakaskysyntään myös Ruotsin pohjoisimmassa osassa. Tankkausasema saatiin Luulajaan Gasumin and Sandahls Logistik -yhtiön yhteistyön myötä.

Tammikuussa käynnistyi GasumHackathon-niminen avoin innovaatiokilpailu, jolla etsimme ratkaisuja ja kumppaneita Gasumin Suomessa ja Ruotsissa toimivilla biokaasulaitoksilla biokaasun jalostuksen sivuvirtana syntyvän biogeenisen hiilidioksidin hyödyntämiseksi. Kilpailu järjestettiin yhteistyössä JAMK-ammattikorkeakoulun biotalouden yrityskehittämön BioPaavon sekä kasvuyritysten sparrausohjelman Kasvu Openin kanssa.

Merenkulkusegmentissä Gasumin liiketoiminta merkittiin Alankomaiden kaupparekisteriin, mikä vahvistaa yhtiön läsnäoloa ja mahdollisuuksia Luoteis-Euroopan bunkrausmarkkinoilla. Liityimme myös SeaFocus Intelligence Hunt -ohjelmaan, jossa teemme opiskelijoiden kanssa yhteistyötä merenkulun energiankäytön tulevaisuuden kartoittamiseksi."

Toimintaympäristö

Energiamarkkina – teollisuus ja sähkömarkkina

Pohjoismaiset sähkön hinnat jatkoivat laskuaan joulukuun alun hinnoista ja putosivat lähes puoleen tammikuun alkuun tultaessa. Sähkön hinnat palasivat lähelle ennen Ukrainan sotaa vallinnutta tasoa, kun kaasun ja kivihiihen hinnat jatkoivat laskuaan ja pohjoismainen hydrobalanssi alkoi kohentua sateisen sään ansiosta.

Merkittävin pohjoismaisia hintoja laskeva tekijä oli kaasun hintojen aleneminen. Ensimmäisen vuosineljänneksen alussa Suomen aluehinta toteutui yli systeemihinnan, mikä johtui pääasiassa Olkiluoto 3 -reaktorin yhä jatkuneesta huoltokatkosta.

Myös päästöoikeuden hinta laski hiukan 90 eurosta 80 euroon tonnilta. Taso oli silti yhä suhteellisen korkea, kun poliittinen epävarmuus jatkui koskien kaasun hintakattoa sekä RePowerEU-ohjelman vaikutuksia. Maailmanlaajuiseen taantumiaan luisumisen suurempi todennäköisyys herättää huolta. Pohjoismainen hydrobalanssi oli helmikuulle tultaessa lähellä viiden vuoden keskiarvotasoa.

Ensimmäinen vuosineljännes alkoi kaasumarkkinoilla noin 75 eurossa/MWh pääasiassa leudon talven ja hyvän varastotilanteen takia. Kaasun hinnat jatkoivat Euroopassa laskuaan, kun eurooppalaisten kaasuvästöjen tasot olivat reilusti pitkäaikaisen keskiarvotason yläpuolella ja LNG:tä oli runsaasti saatavilla.

Venäjän kaasutoimitukset Eurooppaan jatkuivat Ukrainan kaasuputken kautta vain noin 20 prosentin kapasiteetilla ja loput TurkStream-putken kautta. Tuhoutuneiden Nord Stream -putkien ja Puolan kaasuputken kautta ei vielä kukaan tuotu lainkaan kaasua. LNG:n hyvän saatavuuden odotettiin jatkuvan, ja lisää uusia LNG-tuontiterminaleja eli kelluvia varasto- ja uudelleenkaasutuslaivoja (FRSU) on otettu ripeästi käyttöön korvaamaan venäläistä putkikaasua sen tuonnin päätyttyä. Myös Suomessa otettiin joulukuun 2022 lopulla kaupalliseen käyttöön kelluva LNG-terminaali Inkon satamassa.

Euroopan LNG-terminaaleihin tulevien LNG-toimitusten määrä pysyi ennätyskorkealla tasolla koko ensimmäisen vuosineljänneksen ajan. LNG:n hinnat olivat lähellä front month -indeksihintoja, koska Eurooppaan saapui yhä aivan liikaa lasteja, joille ei ollut tilaa terminaaleissa. Eurooppalaiset kaasun and LNG:n hinnat putosivat alle 45 euron/MWh lähes kaikissa toimituspaikoissa.

Pohjoismaiset sähkön hinnat pysyttelivät alle 100 eurossa/MWh koko ensimmäisen vuosineljänneksen ajan. Ennen talvea ennakoitua riskit eivät toteutuneet ja talven kylmemmistä päivistä selvittiin ongelmitta. Ennakoon oli pelätty jopa sähkökatkoja, jotka aiheutuisivat siitä, ettei sähkön tarjonta riitä kasvavaan kysyntään. Nämä pelot eivät kuitenkaan koskaan toteutuneet. Sähkön hinnat laskivat, koska sää lauhtui ja muuttui tuulisemmaksi. Myös kaasun hinnat laskivat huomattavasti.

Maantie- ja meriliikenne

Inflaatiopaine vaikutti ensimmäisellä vuosineljänneksellä yhä voimakkaammin maailmantalouteen. Keskuspankit jatkoivat ohjauskorkojen korotuslinjalla, ja ensimmäisellä vuosineljänneksellä tehtiin useita koronnostoja sekä USA:ssa että Euroopassa. Markkinat reagoivat alaspäin korkean inflaation, kiristyneen rahapolitiikan sekä toimitushäiriöiden todennäköisen jatkumisen takia. LNG-käyttöisten kuorma-autojen lukumäärän kasvua on yhä hidastanut korkojen nousu ja taloudellisen toiminnan hidastuminen.

LNG:n hintatason lasku on piristänyt merenkulkuala hiukan. Merikaasuöljyn (MGO) ja LNG:n hinnanero kääntyi LNG:n hyväksi, mikä on alkanut tukea LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvua. LNG on jo jonkin aikaa ollut näistä kahdesta halvempi vaihtoehto.

Pitkällä aikavälillä LNG-käyttöisten alusten määrän odotetaan kasvavan merkittävästi, sillä uusien alusten tilauskanta on edelleen erittäin mittava. Myös EU:n uusi päästökauppajärjestelmä tuottaa hintasignaalin, joka kannustaa parantamaan energiatehokkuutta ja ottamaan käyttöön vähähiilisiä ratkaisuja sekä pienentää vaihtoehtoisten ja tavanomaisten meripolttoaineiden hinnaneroa.

Biokaasu ja kiertotalous

Biokaasu ja etenkin biometaanin saatavuuden kasvu ovat olleet energiapolitiikan keskiössä, kun maakaasun tuonti Venäjältä on yhä rajoitettua Euroopan geopolitiittinen myllerryksen jatkuessa. EU:ssa tavoitellaan biometaanin

vuotuisen tuotannon lisäämistä 35 miljardiin kuutiometriin eli nykyisen tuotannon lähes kymmenkertaistamista osana REPowerEU-suunnitelman kaasupakettia.

Biokaasutoimiala on perustanut yhdessä alan järjestöjen ja sääntelyyn liittyvien sidosryhmien kanssa Biomethane Industry Partnership (BIP) -verkoston edistämään biometaanin tuotannon kasvua. Myös Gasum on BIP-verkoston jäsen ja mukana useissa työryhmissä sekä verkoston tukiryhmässä. Euroopan unionin neuvosto käsittelee parhaillaan REPowerEU:n kaasupakettia, ja tietoa kansallisia biokaasustrategioita, biometaanin verkkoonsyöttöä ja synteettisen biometaanin tuotannon edistämistä koskevista tavoitteista ja mekanismeista odotetaan lähikuukausina.

Suomessa biometaanin tuotannon kasvu on ollut laimeahkoa, koska uudet tuotantoinvestoinnit ovat lähteneet hitaasti käyntiin, vaikka tarjolla on sekä kansallisia että EU:n investointitukia. Tämän taustalla vaikuttavia syitä ovat muun muassa nopeat muutokset verotukseen ja kestävyyskriteereihin liittyvässä sääntely-ympäristössä sekä kaasu- ja energiemarkkinoihin yleisesti liittyvä epävarmuus. Gasum käyttää Suomessa raaka-aineina pääasiassa biojätteitä ja jätevesilietettä, ja sääntelykehys yhdessä kovan raaka-ainekilpailun kanssa lisää uusiin investointeihin liittyvää epävarmuutta. Yhtiö toteuttaa uusinvestointien sijasta nykyisten laitosten laajennushankkeita biometaanin tuotannon lisäämiseksi.

Ruotsissa on tehty alkuvuonna lukuisia muutoksia biokaasun tukijärjestelmiin. Investointituet ovat jatkuneet ennallaan, mutta tuotantotuki on ollut jäissä mahdollisen ylikompensaation takia ja verovapaus poistuikin maaliskuussa 2023 EU-tuomioistuimen päätöksen myötä. Ylikompensatiota koskeva keskustelu on laantunut jonkin verran energianhintojen laskun myötä. Verovapautta arvioidaan nyt uudelleen EU-säädöksiin viime aikoina tehtyjen muutosten johdosta. Tämä saattaa johtaa tuotantotukijärjestelmien palauttamiseen aiemmille tasoilleen.

Gasum jatkaa uuden biokaasulaitoksen rakentamista Götensessä ja kehittää muita vastaavia lantaa raaka-aineenaan käyttäviä hankkeita eteläisessä Ruotsissa. Useat yhtiön kilpailijat ovat myös kiinnostuneita Ruotsin alueista, joilla karjanlantaa on runsaasti tarjolla. Tämä lisää kilpailua siitä, kuka saa maatilat mukaan biokaasun tuotantoon sekä biokaasutuotannon sivuvirtoina syntyvien biolannoitteiden käyttäjiksi.

Norjaa EU-sääntely ei koske, ja maan biometaanin tuotantoa koskeva markkinaympäristö poikkeaa Suomen ja Ruotsin olosuhteista. Norjassa tilanne on vakaa ja uusille laitoksille myönnetään investointitukia. Gasum suunnittelee biokaasulaitoshanketta Trondheimin lähistölle. Tämä olisi Gasumin ensimmäinen laitos Norjassa.

Vastuullisuus

Gasum julkaisi ensimmäisellä vuosineljänneksellä konsernin yritysraportin vuodelta 2022 sekä vastuullisuusohjelman ja -tavoitteiden päivitykset vuodelle 2023. Raportissa esitellään Gasumin vastuullisuustyön merkittävimmät tulokset viime vuodelta koskien muun muassa ilmasto- ja ympäristövaikutuksia sekä sosiaalista vastuuta. Yhtiö raportoi GRI-ohjeiston mukaan. Gasum on ollut mukana YK:n Global Compact -yritysvastuualoitteesta vuodesta 2021.

Yhtiön omille työntekijöille ei sattunut ensimmäisellä vuosineljänneksellä yhtään poissaoloon johtanutta työtapaturmaa (LTI), mutta urakoitsijalle sattui yksi henkilönsuojainten puutteisiin liittynyt LTI-työtapaturma. Tämän johdosta käynnistettiin valistus- ja valvontakampanja, jolla muistutettiin ja varmistettiin, että Gasumin kumppanit käyttävät henkilönsuojaimia asianmukaisesti Gasumin toimitiloissa.

Käynnistimme myös koko henkilökuntaamme koskevan kyberturvallisuuskoulutuksen, jolla parannetaan yhtiön mahdollisesti kohdistuvan sähköpostihyökkäyksen torjuntaa koskevaa tietämystä ja valmiutta. Johtamiskulttuurin kehittämiseen liittyvän vuotuisen Leading for Impact -kyselyn tulokset vuodelta 2022 julkaistiin yhtiön sisäisesti. Tulosten mukaan niin työskentelykulttuuri kuin johtamistyylikin ovat kehittyneet edellisvuodesta.

Liiketoiminnan tulos

Gasum-konsernin liikevaihto vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä oli 456 miljoonaa euroa, joka on 40 prosenttia vähemmän kuin vuoden 2022 vastaavalla ajanjaksolla (Q1 2022: 758 milj. euroa). Liikevaihdon

pieneminen johtui volyymien ja hintojen laskusta, sillä kaasun hinnat olivat tarkastelujaksolla yleisesti edellisvuoden vastaavaa jaksoa pienemmät.

Konsernin oikaistu liike-tulos pieneni -11,3 miljoonaan euroon (Q1 2022: 5,5 milj. euroa) ja liike-tulos oli -19,3 milj. euroa (Q1 2022: -11,3 milj. euroa). Vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuuluu hyödykejohdannaisten realisoitumattomia tappioita -13,8 miljoonaa euroa, varastoarvon aleneminen 6,4 miljoonan euron nettorealisoitintarvoon ja meneillään oleviin vaateisiin liittyvät 0,5 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut. Vuoden 2022 ensimmäisellä vuosineljänneksellä vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuuluu hyödykejohdannaisten realisoitumattomia tappioita 16,8 miljoonaa euroa sekä meneillään oleviin vaateisiin liittyviä oikeudenkäyntikuluja. Vuoden 2023 ensimmäisen vuosineljänneksen negatiivinen tulos johtui kaasun hintojen laskusta raportointikaudella sekä toimista, joihin Gasum on ryhtynyt hallitukseen energiamaarkkinoiden myllerryksen seurauksia.

Konsernin rahoitustuotot ja -kulut vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä olivat -3,8 milj. euroa (Q1 2022: -4,8 milj. euroa). Vuoden 2023 ensimmäisen vuosineljänneksen tulos oli -23,1 miljoonaa euroa (Q1 2022: -12,9 milj. euroa).

Rahavirrat ja rahoitus

Konsernin taseen loppusumma 31.3.2023 oli 1 745,2 miljoonaa euroa (31.3.2022: 2 348,2 milj. euroa). Korolliset nettovelat, rahalaitoslainat ja leasingvelat vähenivät 61 prosentilla 158,2 miljoonaan euroon (31.3.2022: 409,2 milj. euroa). Oma pääoma 31.3.2023 oli 515,3 miljoonaa euroa, jossa kasvua 22,5 prosenttia vuoden 2022 maaliskuun 420,6 miljoonasta eurosta. Konsernin velkaantumisasaste vuoden 2023 ensimmäisen vuosineljänneksen lopussa oli 30,7 prosenttia (31.3.2022: 97,3 prosenttia) ja omavaraisuusaste 29,9 prosenttia (31.3.2022: 18 prosenttia).

Korollisten nettovelkojen pieneminen johtui positiivisesta operatiivisesta tuloksesta ja käyttö-pääoman pienemisestä. Käyttö-pääoman pieneminen vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä johtui pääasiassa maakaasuvarastojen pienemisestä. Gasum-konsernin investoinnit olivat vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä yhteensä 8,9 miljoonaa euroa (Q1 2022: 9,4 milj. euroa). Laajennusinvestointeja tehtiin muun muassa biokaasun tuotantoon, LNG sekä LBG-asiakasterminaaleihin sekä tieliikenteen tankkausasemiin liittyviin hankkeisiin.

Maaliskuun 2023 lopussa rahavarat olivat yhteensä 352,7 miljoonaa euroa (31.3.2022: 343,3 milj. euroa) ja käyttämättömät sitovat luottojärjestelyt 220 miljoonaa euroa. Gasumin rahoituslainsopimuksissa on kovenanttiehtoja koskien konsernin nettovelkaantumisasastetta ja vähimmäismaksuvalmiutta. Gasumilla on tilinpäätöspäivänä kirjattuja varoja ja velkoja liittyen Gazprom Exportin kanssa tehtyyn maakaasun toimitussopimukseen. Lisätietoja välimiesmenettelystä ja kirjatuista eristä annetaan Gasumin vuoden 2022 tilinpäätöksessä.

Loppuvuoden näkymät

Vuosi käynnistyi edellisen vuoden myllerrykseen verrattuna vakaammassa merkeissä. Tilanteen uskotaan jatkuvan jokseenkin vakaana myös kesään tultaessa, koska kaasuvarastot ovat jo nyt suhteellisen korkealla tasolla edellisvuoteen verrattuna. Vuoden loppupuoleen liittyy kuitenkin monia epävarmuuksia, koska Venäjän raa'an hyökkäyssodan Ukrainaa kohtaan uskotaan jatkuvan eikä tulevan talven sääolosuhteista ole vielä tietoa.

Venäjän kaasusektorin vastaisilla sanktioilla tai muilla toimenpiteillä tai Venäjän vastatoimilla voi olla merkittäviä vaikutuksia Gasumin toimintaympäristöön, ympäröiviin markkinoihin ja yhtiön LNG-toimitusketjuun, suojauksiin sekä niihin liittyvään tulokseen. Viimeaikaiset tapahtumat lisäävät Gasumin riskejä Venäjän suhteen. Gasum jatkaa tilanteen seuraamista ja analysointia ja on valmis reagoimaan markkinoiden muutoksiin.

Kiinnostus biokaasua kohtaan on Euroopan geopoliittisen myllerryksen keskellä yhä suurta, ja Ruotsissa taas odotetaan tämän vuoden kuluessa jonkinlaista ratkaisua tuotantotukikysymykseen.

Gasum jatkaa päättäväisesti strategiansa toteuttamista. Käynnissä on parhaillaan 16 strategian toimeenpanoon liittyvää hanketta ja lisää hankkeita käynnistyy vielä kuluvana vuonna.

Gasumin uusimman suuren, Ruotsin Göteneen rakennettavan biokaasulaitoksen rakennustöiden odotetaan etenevän tämä vuonna suunnitellusti ja ilman merkittäviä viivästyksiä. Suunnittelu on edelleen käynnissä myös neljää muuta Ruotsin ja yhtä Norjan biokaasulaitosinvestointia koskien.

LISÄTIETOJA:

Mika Wiljanen,
toimitusjohtaja

Heidi Westerberg,
johdon assistentti
p. 040 554 0951
heidi.westerberg@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

Tilinpäätös

Konsernituloslaskelma

	Miij. euroa	1-3/2023	1-3/2022	1-12/2022
Liikevaihto		455,6	758,0	2 722,5
Liiketoiminnan muut tuotot		233,3	166,3	522,5
Materiaalit ja palvelut		-405,8	-631,1	-2 343,7
Henkilöstökulut		-8,6	-8,7	-35,5
Poistot ja arvonalentumiset		-19,7	-20,2	-92,9
Liiketoiminnan muut kulut		-274,3	-275,9	-623,8
Osuus pääomaosuuksien menetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta		0,2	0,2	0,8
Liiketulos		-19,3	-11,3	149,9
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä		-3,8	-4,8	-8,7
Voitto ennen veroja		-23,1	-16,1	141,2
Verot		0,0	3,2	-17,9
Tilikauden voitto		-23,1	-12,9	123,3
Tilikauden voiton jakautuminen:				
Emoyhtiön omistajille		-23,1	-12,9	123,3
Määräysvallattomille omistajille		0,0	0,0	0,0

Konsernitase

	Milj. euroa	31.3.2023	31.3.2022	31.12.2022
VARAT				
Pitkäaikaiset varat				
Aineettomat hyödykkeet		164,3	191,4	169,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet		613,9	682,1	621,5
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset		11,8	11,0	11,6
Johdannaisinstrumentit		66,5	58,1	133,7
Laskennalliset verosaamiset		0,0	1,6	0,0
Muut pitkäaikaiset saamiset		0,2	0,2	0,2
Pitkäaikaiset varat yhteensä		856,7	944,4	936,1
Lyhytaikaiset varat				
Vaihto-omaisuus		234,9	248,8	257,9
Johdannaisinstrumentit		67,1	329,6	186,7
Myyntisaamiset ja muut saamiset		229,2	484,3	354,6
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset		4,5	-2,2	5,9
Rahavarat		352,7	343,3	206,2
Lyhytaikaiset varat yhteensä		888,5	1 403,8	1 011,2
VARAT YHTEENSÄ		1 745,2	2 348,2	1 947,3

Konsernitase

	Milj. euroa	31.3.2023	31.3.2022	31.12.2022
OMA PÄÄOMA JA VELAT				
Osakepääoma		10,0	10,0	10,0
Sijoitetun vapaan pääoman rahasto		159,7	159,7	159,7
Oman pääoman ehtoinen laina		199,0	199,0	199,0
Kertyneet voittovarot		190,6	65,2	67,3
Tilikauden tulos		-23,1	-12,7	123,3
Muuntoero		-20,9	-0,6	-16,3
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma		515,3	420,6	543,0
Määräysvallattomien omistajien osuus		0,0	0,0	0,0
OMA PÄÄOMA		515,3	420,6	543,1
VELAT				
Pitkäaikaiset velat				
Lainat		344,6	344,7	344,5
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat		138,4	167,2	139,4
Johdannaisinstrumentit		44,1	55,0	104,1
Laskennalliset verovelat		11,1	0,0	11,5
Varaukset		11,8	11,7	11,9
Eläkevelvoitteet		4,4	5,6	4,4
Pitkäaikaiset velat yhteensä		554,4	584,2	615,8
Lyhytaikaiset velat				
Lainat		0,0	210,0	0,0
Johdannaisinstrumentit		100,0	511,9	211,9
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat		562,9	618,9	563,1
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat		12,6	2,6	13,5
Lyhytaikaiset velat yhteensä		675,5	1 343,4	788,5
VELAT YHTEENSÄ		1 229,9	1 927,5	1 404,3
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ		1 745,2	2 348,2	1 947,3

Tunnuslukujen laskentakaavat

Omavaraisuusaste (%)	=	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}}$
Oman pääoman tuotto (%)	=	100 x	$\frac{\text{Tilikauden voitto}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Sijoitetun pääoman tuotto (%)	=	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Korolliset nettovelat	=		Korolliset velat – rahavarat
Nettovelkaantumisaste (%)	=	100 x	$\frac{\text{Korolliset velat – rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$
Nettovelkaantumisaste (%) ilman IFRS 16 Vuokrasopimukset vaikutusta	=	100 x	$\frac{\text{Korolliset velat – IFRS16 vuokrasopimusvelat – rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$

Gasum



GASUM-KONSERNI

Revontulenpuisto 2 C, PL 21

02100 ESPOO

p. 020 4471

www.gasum.com