

GASUM-KONSERNIN
TALOUDELLINEN KATSAUS
H1 2023



Gasum

Gasum-konsernin tilintarkastamaton puolivuosikatsaus 1.1.–30.6.2023

Volyymit kasvoivat edelleen luottamuksen kohentuessa markkinoilla

Myynti kehittyi positiivisesti, mutta Gasumin tulosta rasittivat kustannukset, jotka aiheutuivat maakaasuliiketoiminnan uudelleenjärjestelystä ja riskien hallinnasta. Toimenpiteet toteutettiin vastauksena ympäröivään geopoliittiseen tilanteeseen ja energiamarkkinoiden muutoksiin.

Tammi–kesäkuu 2023 (H1 2022):

- Konsernin liikevaihto laski kaasun hintojen ja volyymien pienenemisen johdosta 41,5 prosenttia 745,1 (1 274,2) miljoonaan euroon.
- Liiketulos (EBIT) oli -26,4 (+56,3) miljoonaa euroa tappiollinen. Vertailukelpoinen liiketulos (EBIT) oli -20,2 (5,6) miljoonaa euroa.
- Taseen loppusumma oli 1 485,9 (2 244,0) miljoonaa euroa.
- Konsernin omavaraisuusaste oli 34,0 (20,9) prosenttia.
- Myyntivolyymit laskivat vuoden 2022 ensimmäiseen vuosipuoliskoon verrattuna 37 prosenttia 6,2 (9,2) TWh:iin maakaasuvolyymien pienenemisen myötä.

Avaintunnusluvut

milj. euroa	1-6/2023	1-6/2022	2022
Liikevaihto*)	745,1	1 274,2	2 601,8
Oikaistu liiketulos*	-20,2	5,6	37,1
Liiketulos	-26,4	56,3	149,9
Oikaistu liiketulos -%*	-2,7 %	0,4 %	1,4 %
Liiketulos -%	-3,5 %	4,4 %	5,8 %
Omavaraisuusaste -%	34,0 %	20,9 %	28,3 %
Oikaistu oman pääoman tuotto -%***	11,7 %	-23,7 %	8,6 %
Oman pääoman tuotto -%**	10,7 %	-34,9 %	25,3 %
Oikaistu oman pääoman tuotto -%***	6,6 %	-6,7 %	2,4 %
Sijoitetun pääoman tuotto -%**	6,0 %	-12,8 %	12,0 %
Taseen loppusumma	1 485,9	2 244,0	1 947,3
Korolliset nettovelat	165,1	395,3	309,4
Nettovelkaantumisaste -%	33,0 %	84,9 %	57,0 %
Nettovelkaantumisaste -% ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta	1,9 %	44,4 %	25,5 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa	347	357	321

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

* Laskettu ilman operatiivisten suojausjohtannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita ja kertaluonteisia eriä.

** Rullaava 12 kk.

Gasum-konsernin toimitusjohtaja Mika Wiljanen kommentoi vuoden 2023 toista neljännestä ja ensimmäistä puoliskoa:

“Volyymit kasvoivat toisella vuosineljänneksellä kaikissa liiketoiminnoissa hyvin, ja varsinkin nesteytetyn maakaasun (LNG) ja biokaasun (LBG) volyymit ovat piristyneet merkittävästi. Luottamus palailee markkinoille hintojen tasaantuessa. Myönteistä kehitystä on vauhdittanut ensimmäisellä vuosineljänneksellä alkanut ja toisella vuosineljänneksellä jatkunut edullinen hintataso. Yhä useampi asiakas on palannut takaisin kaasun käyttöön vaihdettuaan vuonna 2022 saastuttavampiin polttoainevaihtoehtoihin hintojen ollessa ennätyskorkealla.

Konsernin liikevaihto vuoden 2023 ensimmäisellä vuosipuoliskolla oli 745,1 miljoonaa euroa, liiketulos -26,4 miljoonaa euroa ja oikaistu liiketulos -20,2 miljoonaa euroa. Volyymien ja myynnin myönteisestä kehityksestä huolimatta Gasumin tulosta rasittivat vuoden ensimmäisellä puoliskolla kustannukset, jotka johtuivat markkinoiden myllerryksestä sekä toiminnan sopeuttamisesta energiaympäristön muutoksiin vuonna 2022. Kustannukset syntyivät tarpeesta järjestellä uudelleen koko putkimaakaasun hankintaketju, kun maakaasun toimitukset Venäjältä päättyivät toukokuussa 2022.

Gasum irtisanoi toukokuussa 2023 pitkäaikaisen putkikaasun hankintasopimuksen, joka yhtiöllä oli ollut venäläisen Gazprom Exportin kanssa. Kaasutoimitukset olivat tuolloin olleet keskeytyneenä jo vuoden. Gasum vei asian välimiesmenettelyyn, kun Gazprom ilmoitti keväällä 2022 vaativansa maksuja eurojen sijaan ruplissa. Osapuolet eivät kyenneet ratkaisemaan tilannetta välimiesmenettelyä seuranneissa neuvotteluissa, joten Gasum päätyi purkamaan sopimuksen.

Gasumin vuoden 2022 viimeisellä vuosineljänneksellä julkistetun uuden strategian toimeenpano edistyi määrätietoisesti vuoden 2023 ensimmäisellä puoliskolla. Seuraavan uuden suuren 120 gigawattitunnin biokaasulaitoksemme rakennustyöt Ruotsin Götessä etenivät suunnitellusti, ja yhtiö teki toisella vuosineljänneksellä päätökset investoida kolmen olemassa olevan biokaasulaitoksen laajennus- ja parannustöihin Suomessa ja Ruotsissa. Laajennus- ja parannushankkeet lisäävät valmistuttuaan kesään 2024 mennessä Gasumin biokaasun tuotantoa 60 gigawattitunnilla vuodessa.

Gasum ja varustamojätti MSC Groupin risteilyliiketoimintayksikkö allekirjoittivat kesäkuussa pitkäaikaisen sopimuksen LNG:n toimittamisesta MSC Cruises -brändin uudelle lippulaivalle MSC Euribialle sekä aiesopimuksen, jonka tavoitteena on uusiutuvalla energialla valmistettavaa synteettistä e-LNG-polttoainetta koskeva yhteistyö. MSC Cruises osti Gasumilta myös yli 400 tonnia nesteytettyä biokaasua (LBG), jota käyttäen MSC Euribia purjehti maailman ensimmäisen nettopäästöttömän risteilymatkan Ranskan Saint-Nazairesta Kööpenhaminaan.

Gasum toimittaa LBG:tä myös Viking Linelle, jonka innovatiivisessa aloitteessa matkustajat voivat pienentää matkansa hiilijalanjälkeä jopa 90 prosentilla ostamalla biokaasua oman matkansa kulutuksen verran. Gasum on erittäin mielellään mukana tässä aloitteessa.

Sähköliiketoiminnassa Gasum solmi kymmenvuotisen PPA-sähkönhankintasopimuksen, jolla yhtiö toimittaa tuulivoimaa Volvo Finland and Volvo Construction Equipment -yhtiöille. Gasum toimittaa Volvolle myös taseenhoitopalvelun eli huolehtii sähkön hankinnan ja kulutuksen välisen tasapainon optimoinnista, jotta Volvo voi keskittyä omaan ydinliiketoimintaansa ja samalla pienentää hiilijalanjälkeään.

Lisäksi aloitimme Euroopan pohjoisimman kaasutankkausaseman rakennustyöt Keminmaalla Lapissa ja avasimme Norjassa kaksi uutta asemaa, joista toinen on innovatiivinen vihreän energian asema, jolla voi biokaasun tankkaamisen lisäksi myös ladata sähköajoneuvoja.

Olen hyvin positiivisella mielellä myyntivolyymien kehityksen sekä markkinoiden toimeliaisuuden ja kiinnostuksen suhteen ja haluan kiittää Gasumin loistavaa henkilökuntaa erinomaisesta työpanoksesta uuden strategiamme toimeenpanossa tämän vuoden ensimmäisellä vuosipuoliskolla.”

Toimintaympäristö

Energiamarkkina – teollisuus ja sähkömarkkina

Inflaatiopaine vaikutti ensimmäisellä vuosineljänneksellä yhä voimakkaammin maailmantalouteen. Keskuspankit jatkoivat ohjauskorkojen korotuslinjalla, ja toisella vuosineljänneksellä tehtiin yhä useita koronnostoja sekä USA:ssa että Euroopassa. Markkinat reagoivat alaspäin korkean inflaation, kiristyneen rahapolitiikan sekä toimitushäiriöiden todennäköisen jatkumisen takia.

Pohjoismaiset sähkön hinnat pysyttelivät alle 80 eurossa/MWh koko toisen vuosineljänneksen ajan. Ennen talvea ja kevättä ennakoitua riskit eivät toteutuneet, ja talven kylmemmistä päivistä selvittiin ongelmitta. Sähkön hinnat laskivat, koska sää muuttui tuulisemmaksi ja sateisemmaksi ja kaasun hinnat olivat myös laskeneet huomattavasti.

Pohjoismaiset sähkön hinnat jatkoivat laskuaan joulukuun alun hinnoista ja pysyttelivät huhtikuulta lähtien alle 85 eurossa/MWh. Sähkön hinnat olivat selvästi ennen Ukrainan sotaa vallinneen tason alapuolella, kun kaasun ja kivihiilen hinnat jatkoivat laskuaan ja pohjoismainen hydrobalanssi oli erittäin hyvällä tasolla. Hinnat kävivät toukokuun lopulla jopa alle 40 eurossa/MWh, kun merkittävien pohjoismaisia hintoja laskeva tekijä oli kaasun hintojen aleneminen yhdessä vahvan hydrobalanssin kanssa.

Suomen aluehinta toteutui yhä systeemihinnan alle, mikä johtui pääasiassa siitä, että uutta Olkiluoto 3 -reaktoria käytettiin täydellä teholla ja myös tuulivoimaloiden tuotanto oli erittäin hyvällä tasolla. Suomen spot-hinnat painuivat muutamana erityisen tuulisena päivänä jopa koko päiväksi miinukselle, jolloin koettiin ilmiö, jossa sähkön käyttäjille maksettiin sähkön kulutuksesta. Päästöoikeuden hinta sen sijaan pysyi yhä suhteellisen korkealla, kun poliittinen epävarmuus jatkui koskien RePowerEU-ohjelman vaikutuksia, ja hintataso vakiintui 95 euron ja 80 euron välille tonnilta.

Toinen vuosineljännes alkoi kaasumarkkinoilla noin 50 eurossa/MWh pääasiassa leudon talven ja ennätyshyvän varastotilanteen takia. Kaasun hinnat jatkoivat Euroopassa laskuaan, kun eurooppalaisten kaasuvarastojen tasot olivat merkittävästi pitkäaikaisen keskiarvotason yläpuolella ja LNG:tä oli yhä runsaasti saatavilla. Venäjän putkikaasutoimitukset Eurooppaan jatkuivat Ukrainan kaasuputken kautta vain noin 20 prosentin kapasiteetilla ja loput TurkStream-putken kautta. Aasialaiset ostajat pysyttelivät poissa LNG:n hankintamarkkinoilta ja eurooppalaiset ostajat kykenivät hankkimaan tarvitsemansa erät. LNG:n hyvän toimitustilanteen odotettiin myös jatkuvan, ja käyttöön otettiin lisää uusia kelluvia LNG:n tuontiterminaleja (FSRU). Huhtikuun alusta lähtien käynnistyivät myös ensimmäiset kaupalliset LNG-toimitukset Suomen kelluvaan FSRU-terminaaliin Inkoon satamassa.

Euroopan LNG-terminaaleihin tulevien LNG-toimitusten määrä pysyi ennätyskorkealla tasolla myös koko toisen vuosineljänneksen ajan. LNG:n hinnat olivat lähellä front month -indeksihintoja, mutta aiempien tarkastelujaksojen jonojen jälkeen terminaaleissa riitti nyt tilaa lasteille. Eurooppalaiset kaasun and LNG:n hinnat putosivat alle 25 euron/MWh lähes kaikissa toimituspaikoissa. Kesäkuun alusta lähtien kaasun hinnoissa alkoi kuitenkin esiintyä volatiliiteettia. Tämä johtui pääasiassa Norjan mannerjalustan kaasukenttien huoltokaudesta. Hinnat hipoivat jopa 50 euroa/MWh eli lähes kaksinkertaistuivat toukokuun lopun alimmilta tasoilta. Kaasun hinnat Euroopassa asettuivat vuosineljänneksen lopussa noin 40 euron/MWh tasolle.

Maantie- ja meriliikenne

Raskaassa liikenteessä kaasukäyttöisten ajoneuvojen pohjoismainen markkina kasvaa tasaisesti pitkällä aikavälillä. Pitkän aikavälin kehityksen odotetaan jatkuvan, koska biokaasun käyttö nähdään kustannustehokkaana keinona irtautua logistiikassa hiilestä jo tänään. Lyhyellä aikavälillä LNG-käyttöisten kuorma-autojen lukumäärän kasvua on kuitenkin yhä hidastanut korkeampi korkotaso ja taloudellisen toimeliaisuuden hidastuminen.

Henkilöautomarkkinoilla sekä Skoda että Audi ilmoittivat vuoden toisella neljänneksellä lopettavansa kaasukäyttöisten henkilöautojen valmistuksen. On selvää, että biokaasua ei nähdä henkilöautojen tulevaisuuden käyttövoimana, sillä autonvalmistajat keskittyvät sähköautojen tuotantoon.

LNG:n hintatason lasku on yhä piristänyt merenkulkuala merkittävästi. Merikaasuöljyn (MGO) ja LNG:n hintaero kääntyi alkuvuonna LNG:n hyväksi, mikä on alkanut tukea LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvua. LNG oli myös toisella vuosineljänneksellä näistä kahdesta halvempi vaihtoehto. LNG-käyttöisten alusten määrä on lisääntynyt merkittävästi, sillä uusien alusten tilauskannan kasvu on ollut erittäin suurta.

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

Gasum teki toisella vuosineljänneksellä investointipäätökset kolmen olemassa olevan biokaasulaitoksen laajennuksista Suomessa ja Ruotsissa. Oulussa, Vehmaalla ja Ruotsin Örebrossa sijaitsevien laitosten laajennushankkeiden tavoitteena on lisätä biokaasun tuotantoa yhteensä 60 gigawattituntia vuodessa sekä tehostaa mädätysjäätännöksen käsittelyä kierrätysravintetuotannon parantamiseksi. Näiden kolmen hankkeen kokonaisinvestointi on 27 miljoonaa euroa.

Biokaasu ja etenkin biometaanin saatavuuden kasvu ovat olleet energiapolitiikan keskiössä, kun maakaasun tuonti Venäjältä on rajoitettua Euroopan geopoliittinen myllerryksen jatkuessa ja uusiin hankintalähteisiin liittyvien vaihtoehtoisten toimitusreittien toteuttamisen ollessa vielä kesken. EU:ssa tavoitellaan biometaanin vuotuisen tuotannon lisäämistä vuoteen 2030 mennessä 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 kansallisia biokaasustrategioita, biometaanin verkkoonsyöttöä ja synteettisen biometaanin tuotannon edistämistä koskevista uusista tavoitteista ja mekanismeista odotetaan tietoa lähikuukausina.

Suomessa biometaanin tuotannon kasvu on ollut laimeahkoa, koska uudet tuotantoinvestoinnit ovat lähteneet hitaasti käyntiin, vaikka tarjolla on sekä kansallisia että EU:n investointitukia. Taustalla vaikuttavia syitä ovat muun muassa nopeat muutokset verotukseen ja kestävyyskriteereihin liittyvässä sääntely-ympäristössä sekä kaasu- ja energiamarkkinoihin yleisesti liittyvä epävarmuus.

Kansallista lannoitevalmisteasetusta viimeistellään parhaillaan maa- ja metsätalousministeriössä, ja mädätysjäätännöspohjaisten lannoitteiden käyttö on asetusluonnoksessa hyvin rajoitettua. Biokaasuala esittää yhteisessä lausunnossaan useita muutoksia luonnokseen.

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.

Mädätysjäätännöksen käsittelyyn ja kaupallistamiseen liittyvä yhteistyö jatkuu suunnitellusti Gasumin kahden kumppanin kanssa vuonna 2022 perustamassa yhteisyrityksessä Kiertoravinne Oy:ssä. Suunnitelmana on saada kaikkien Gasumin Suomen biokaasulaitosten mädätysjäätännös Kiertoravinteen käyttöön vuoden 2024 alussa.

Ruotsissa tehtiin alkuvuonna lukuisia muutoksia biokaasun tukijärjestelmiin. Investointituet ovat jatkuneet ennallaan, mutta tuotantotuki oli jäissä mahdollisen ylikompensaation takia ja verovapaus poistui maaliskuussa 2023 EU-tuomioistuimen päätöksen myötä. Ylikompensaatiokysymys on nyt ratkaistu koskien vuotta 2022, eivätkä viranomaiset peri tukia takaisin.

Gasum jatkaa uuden biokaasulaitoksen rakentamista Götensessä suunnitellusti ja kehittää myös 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 kartoittaa mahdollista biokaasulaitoshanketta Trondheimin lähistöllä. Tämä olisi Gasumin ensimmäinen laitos Norjassa.

Vastuullisuus

Gasumilla kestävyttä tarkastellaan kokonaisvaltaisesti ekologisesta, sosiaalisesta ja taloudellisesta näkökulmasta. Tämä tarkoittaa päästövähennysten mahdollistamista asiakkaillemme, oman toimintamme ympäristövaikutusten pienentämistä, turvallisen työympäristön edistämistä ja vastuullisten liiketoimintakäytäntöjen varmistamista.

Gasumin tavoitteena on lisätä vähähiilisten energiatuotteiden saatavuutta asiakkaillemme ja edistää kiertotaloutta sekä samalla minimoida oman toimintamme ympäristövaikutukset. Gasumin strategisena tavoitteena on tuoda seitsemän terawattituntia (7 TWh) uusiutuvaa kaasua vuosittain markkinoille vuoteen 2027 mennessä. Tämä tarkoittaisi asiakkaillemme 1,8 miljoonan tonnin kumulatiivista säästöä hiilidioksidipäästöissä.

Gasumin toiminta on sertifioitu muun muassa laatua, ympäristöä, työturvallisuutta, energiaa ja biokaasun kestävyttä koskevien standardien vaatimusten mukaisesti.

Huhtikuussa Gasumin Suomen-toiminnot saivat Nolla tapaturmaa -foorumin parhaan tasoluokituksen työturvallisuudessa. Toisella vuosineljänneksellä ei sattunut yhtään poissaoloon johtanutta työtapaturmaa (LTI) yhtiön omille eikä urakoitsijoiden työntekijöille. Toisella vuosineljänneksellä jatkettiin ensimmäisellä vuosineljänneksellä käynnistettyä valistus- ja valvontakampanjaa, jolla muistutettiin ja varmistettiin, että Gasumin kumppanit käyttävät henkilönsuojaimia asianmukaisesti Gasumin toimitiloissa.

Liiketoiminnan tulos

Gasum-konsernin liikevaihto vuoden 2023 ensimmäisellä vuosineljänneksellä oli 745,1 miljoonaa euroa, joka on 41,5 prosenttia vähemmän kuin vuoden 2022 vastaavalla ajanjaksolla (H1 2022: 1 274,2 milj. euroa). Volyymit piristyivät ja LNG-volyymit kasvoivat vuoden 2022 toiseen vuosineljännekseen verrattuna, mutta kokonaisliikevaihto kuitenkin laski merkittävästi, koska kaasun hintataso oli vuoden 2022 vastaavaa jaksoa matalampi.

Vuoden 2023 ensimmäisen vuosipuoliskon oikaistu liike-tulos oli -20,2 miljoonaa euroa (H1 2022: 5,6 milj. euroa) ja liike-tulos -26,4 miljoonaa euroa (H1 2022: 56,3 milj. euroa). Vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuuluu operatiivisten hyödykejohdannaisten realisoitumattomia tappioita -9,2 miljoonaa euroa, varastoarvon aleneminen 4,1 miljoonaa euroa nettorealisointiin ja meneillään oleviin vaateisiin liittyvät -1,1 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut.

Vuoden 2023 ensimmäisen vuosipuoliskon nettotulos oli -31,4 miljoonaa euroa (H1 2022: 40,0 milj. euroa). Vuoden 2023 ensimmäisen vuosipuoliskon negatiivinen tulos johtui kaasun hintojen laskusta vuoden 2023 ensimmäisellä ja toisella vuosineljänneksellä sekä toimista, joihin Gasum on ryhtynyt hallitukseen riskejä sekä energiamarkkinoiden myllerryksen seurauksia. Gasum on joutunut järjestelemään uudelleen koko putkimaakaasun hankintaketjun, koska maakaasun toimitukset Venäjältä päättyivät toukokuussa 2022. Maakaasuliiketoiminnan uudelleenjärjestelyt, mukaan lukien ympäröivästä geopoliittisesta tilanteesta johtuvat riskinhallintatoimenpiteet, ovat aiheuttaneet kustannuksia. Näiden kustannusten odotetaan vähenevän vuoden toisella puoliskolla, mutta ne rasittavat Gasumin tulosta vuoden 2024 ensimmäisen neljänneksen loppuun saakka.

Rahavirrat ja rahoitus

Konsernin taseen loppusumma 30.6.2023 oli 1 485,9 miljoonaa euroa (30.6.2022: 2 244,0 milj. euroa). Taseen pieneneminen johtui pääasiassa kaasun hinnanlaskusta, mikä johti suojausjohdannaisten matalampiin markkina-arvoihin. Gasumilla oli tilinpäätöspäivänä 30.6.2023 myös vaihto-omaisuudessa ja rahoitusveloissa taseesta pois kirjattu 158 miljoonan euron velvoite, joka liittyy Gazprom Exportin kanssa tehtyyn maakaasun hankintasopimukseen. Lisätietoja välimiesmenettelystä ja pois kirjatusta eristä annetaan kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet sekä liitetiedossa Vastuut ja sitoumukset.

Liiketoiminnan rahavirta oli 188,2 miljoonaa euroa (43,2 milj. euroa) vuoden 2023 ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Liiketoiminnan rahavirran kasvu johtui pääasiassa käyttöpääoman pienenemisestä. Investoinnit vuoden 2023 ensimmäisellä vuosipuoliskolla olivat yhteensä 21,2 miljoonaa euroa (H1 2022: 7,1 milj. euroa). Laajennusinvestointeja tehtiin muun muassa biokaasun tuotantoon, LNG- ja LBG-asiakasterminaaleihin sekä tieliikenteen tankkausasemiin liittyviin hankkeisiin.

Korolliset nettovelat, rahoituslaitoslainat ja leasingvelat vähenivät 58,2 prosentilla 165,1 miljoonaan euroon (30.6.2022: 395,3 milj. euroa). Kesäkuun 2023 lopussa rahavarat, mukaan lukien lyhytaikaiset talletukset, olivat yhteensä 333,8 miljoonaa euroa (30.6.2022: 138,1 milj. euroa) ja käyttämättömät sitovat luottojärjestelyt 220 miljoonaa euroa. Gasumin rahoituslainsopimuksissa on kovenanttiehtoja koskien konsernin nettovelkaantumistasetta ja vähimmäismaksuvalmiutta.

Oma pääoma 30.6.2023 oli 500,2 miljoonaa euroa, jossa kasvua 7,4 prosenttia vuoden 2022 kesäkuun 465,7 miljoonasta eurosta. Konsernin velkaantumisaste vuoden 2023 toisen vuosineljänneksen lopussa oli 33,0 prosenttia (30.6.2022: 84,9 prosenttia) ja omavaraisuusaste 34,0 prosenttia (30.6.2022: 20,9 prosenttia).

Gasum otti kesäkuussa 2023 käyttöön uuden vihreän rahoituksen viitekehyksen, jonka riippumaton arvioija CICERO Shades of Green on luokitellut parhaalle mahdolliselle eli Dark Green -tasolle. Gasumin vihreän rahoituksen viitekehys mahdollistaa sen puitteissa myönnetyn rahoituksen kohdentamisen tutkimustoimintaan, tuotantoon, biokaasun ja biolannoitteiden jakeluun, energiatehokkuustoimiin sekä päästöjen ehkäisemiseen ja rajoittamiseen. Gasumin vihreän rahoituksen viitekehyksen puitteissa myönnetty rahoitus käytetään yksinomaan biokaasun tuotantoon ja jakeluun liittyvään infrastruktuuriin.

Oikeudenkäynnit ja vaateet

Yhtiö raportoi tässä katsauksessa vuoden 2022 tilinpäätöksen jälkeen tapahtuneista muutoksista. Mikäli muutoksista ei mainita, vuoden 2022 tilinpäätöksen tiedot ovat yhä voimassa.

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 yhtiöllä 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.

Gasumilla on vuoden 2022 tilinpäätöksessä 171,3 miljoonan euron ennakkomaksu vaihto-omaisuudessa koskien tilikausien 2020–2021 toimittamatonta kaasua kaasusopimuksen nojalla. Kirjattu ennakkomaksu on suurimmaksi osaksi suorittamatta. Gasumilla on 158,0 miljoonan euron velvoite yhtiön taseen siirtyvissä veloissa 31.12.2022. Johtuen Svean hovioikeuden tuomioistuinkäsittelystä sekä hankintasopimuksen purkamisesta 22.5.2022, Gasum on kirjannut tilikauden 2021 toimittamatonta kaasua koskevan ennakkomaksun pois taseesta ja kirjannut velvoitteesta 158,0 miljoonaa euron ehdollisen velan taseen liitetietoihin (ks. liitetieto Vastuut ja sitoumukset).

Gasum on myös kirjannut vaihto-omaisuudesta pois 13,3 miljoonan euron toimittamatonta kaasua koskevan ennakkomaksun tilikaudelta 2020 ja kirjannut sen rahoitussuoraukseksi Gazprom Exportilta. Gasum katsoo oikeudellisen arvioinnin perusteella, että yhtiöllä on oikeus ennakkomaksun palautukseen. Tasearvo 30.6.2023 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 rahoitussuorauksen kuittaamiseksi edellä mainituista ostovelvoista ja muista varauksista. Välimiesoikeuden päätöksessä asetetuille velvoitteille kertyy korkoa, jonka kokonaismäärä 30.6.2023 oli 5,0 miljoonaa euroa.

Välimiesmenettely Venator P&A Finland Oytä vastaan

Gasum LNG Oy aloitti marraskuussa 2022 välimiesmenettelyprosessin Venator P&A Finland Oytä vastaan. Venator Materials PLC ja sen 23 konserniyhtiötä hakivat Yhdysvalloissa 14.5.2023 Yhdysvaltain liittovaltion konkurssilain 11 luvun mukaista suojausmenettelyä. Välimiesmenettely on jätetty lepäämään siihen asti, kunnes asian käsittely Yhdysvalloissa on saatu päätökseen, mutta välimiesmenettelyn odotetaan sen jälkeen jatkuvan ennallaan. Asiassa ei siten odoteta ratkaisua ennen vuoden 2023 loppua.

Gasum on kirjannut aiempina tilikausina 32,7 miljoonan euron saamisen liiketoiminnan tuottoihin. Yhtiö on olosuhteissa tapahtuneen muutoksen vuoksi korottanut IFRS 9 -standardin mukaista ECL-varausta 13,1 miljoonaan euroon (31.12.2022: 8,4 milj. euroa).

Loppuvuoden näkymät

Volyymien odotetaan kehittyvän myönteisesti koko loppuvuoden. Vuoden loppupuoleen liittyy kuitenkin useita epävarmuuksia koskien Venäjän Ukrainaa kohtaan käymän raa'an hyökkäyssodan jatkumista sekä tulevan talven sääolosuhteita. Näitä epävarmuuksia ja riskejä on käsitelty laajemmin yhtiön vuoden 2022 tilinpäätöksessä. Nesteytetyn maakaasun (LNG) ja biokaasun (LBG) 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 johtuvat markkinoiden myllerryksestä sekä toiminnan sopeuttamisesta energiaympäristön muutoksiin vuonna 2022. Yhtiön tämänhetkisen käsityksen mukaan näiden kustannusten odotetaan vähenevän vuoden toisella puoliskolla, mutta ne vaikuttavat Gasumin tulokseen vuoden 2024 ensimmäisen neljänneksen loppuun saakka.

Gasumin vuoden 2022 viimeisellä vuosineljänneksellä julkistetun uuden strategian toimeenpano edistyy vahvasti. Rakennustyöt ensimmäisellä Gasumin viidestä Ruotsiin rakennettavasta uudesta suuresta biokaasulaitoksesta etenevät Götessä suunnitellusti, ja yhtiö teki toisella vuosineljänneksellä päätöksen investoida kolmen olemassa olevan biokaasulaitoksen pienempiin laajennus- ja parannustöihin. Näiden investointien odotetaan tuottavan tulosta jo vuoden 2024 aikana.

Tämä kehitys sekä muut vuoden ensimmäisellä puoliskolla solmitut sopimukset ja kumppanuudet vievät yhtiötä askel askeleelta lähemmäs strategisia tavoitteitaan.

Konsernituloslaskelma

milj. euroa	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
Liikevaihto*	745,1	1 274,2	2 601,8
Liiketoiminnan muut tuotot*	118,5	438,0	643,2
Materiaalit ja palvelut*	-644,4	-1 075,6	-2 224,9
Henkilöstökulut	-19,1	-18,2	-35,5
Poistot ja arvonalentumiset	-39,7	-40,2	-92,9
Liiketoiminnan muut kulut*	-187,2	-522,2	-742,6
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta	0,4	0,3	0,8
Liiketulos	-26,4	56,3	149,9
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-5,0	-6,3	-8,7
Tulos ennen veroja	-31,4	50,0	141,2
Verot	0,0	-10,0	-17,9
Tilikauden tulos	-31,4	40,0	123,3
Tilikauden tuloksen jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille	-31,4	40,0	123,3
Määräysvallattomille omistajille	0,0	0,0	0,0

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

Konsernitase

milj. euroa	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	159,0	187,0	169,0
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	602,7	662,8	621,5
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	11,9	11,1	11,6
Johdannaisinstrumentit	55,1	159,9	133,7
Laskennalliset verosaamiset	0,0	0,0	0,0
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,3	0,3	0,3
Pitkäaikaiset varat yhteensä	829,0	1 021,1	936,1
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	61,8	282,3	257,9
Johdannaisinstrumentit	58,4	431,1	186,7
Myyntisaamiset ja muut saamiset	198,0	373,0	354,6
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset	4,9	-1,6	5,9
Rahavarat	333,8	138,1	206,2
Lyhytaikaiset varat yhteensä	656,9	1 222,9	1 011,2
Varat yhteensä	1 485,9	2 244,0	1 947,3

Konsernitase

milj. euroa	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
OMA PÄÄOMA JA VELAT			
Osakepääoma	10,0	10,0	10,0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	159,7	159,7	159,7
Oman pääoman ehtoinen laina	199,0	199,0	199,0
Kertyneet voittovarot	192,2	66,5	67,3
Tilikauden tulos	-31,4	40,0	123,3
Muuntoerot	-29,3	-9,5	-16,3
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma	500,2	465,7	543,0
Määräysvallattomien omistajien osuus	0,0	0,0	0,0
Oma pääoma	500,2	465,7	543,1
Velat			
Pitkäaikaiset velat			
Lainat	343,5	344,8	344,5
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	136,9	164,3	139,4
Johdannaisinstrumentit	33,8	134,2	104,1
Laskennalliset verovelat	8,5	7,6	11,5
Varaukset	11,7	24,9	11,9
Eläkevelvoitteet	4,4	5,6	4,4
Pitkäaikaiset velat yhteensä	538,8	681,4	615,8
Lyhytaikaiset velat			
Lainat	0,0	0,0	0,0
Johdannaisinstrumentit	85,7	563,1	211,9
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	348,9	527,7	563,1
Kauden verotettavaan tulokseen perustuvat verovelat	12,3	6,0	13,5
Lyhytaikaiset velat yhteensä	446,9	1 096,8	788,5
Velat yhteensä	985,7	1 778,2	1 404,3
Oma pääoma ja velat yhteensä	1 485,9	2 244,0	1 947,3

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma 1.1.2023								
milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarat	Muuntoerot	Oman pääoman ehtoinen laina	Yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2023	10,0	159,7	190,6	-16,3	199,0	543,0	0,0	543,1
Tilikauden tulos			-31,4			-31,4	0,0	-31,4
Muut laajan tuloksen erät								
Eläkevelvoitteiden uudelleenarvostus								
Rahavirran suojaukset								
Muuntoerot				-13,0		-13,0	0,0	-13,0
Muut erät			1,6			1,6		1,6
Tilikauden laaja tulos	0,0	0,0	-29,8	-13,0	0,0	-42,9	0,0	-42,9
Oma pääoma 30.6.2023	10,0	159,7	160,8	-29,3	199,0	500,2	0,0	500,2

Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma 1.1.2022								
milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Kertyneet voittovarat	Muuntoerot	Oman pääoman ehtoinen laina	Yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2022	10,0	159,7	66,5	-1,6	199,0	433,7	0,0	433,7
Tilikauden tulos			40,0			40,0	0,0	40,0
Muut laajan tuloksen erät								
Eläkevelvoitteiden uudelleenarvostus								
Rahavirran suojaukset								
Muuntoerot				-7,9		-7,9	0,0	-7,9
Muut erät								
Tilikauden laaja tulos	0,0	0,0	40,0	-7,9	0,0	32,0	0,0	32,0
Oma pääoma 30.6.2022	10,0	159,7	106,5	-9,5	199,0	465,7	0,0	465,7

Konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	1-6/2023	1-6/2022	1-12/2022
Liiketoiminnan rahavirrat			
Tulos ennen veroja	-31,4	50,0	141,2
Oikaisut			
Poistot ja arvonalentumiset	39,7	40,2	92,9
Rahoituserät -netto	5,0	6,3	8,7
Realisoitumattomat arvostusvoitot/-tappiot	9,2	-51,7	-157,8
Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot			
Muut oikaisut, joihin ei liity maksua	33,9	23,8	59,6
Käyttöpääoman muutos	135,3	-10,6	-38,3
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja	191,6	58,0	106,3
Maksetut korot, vuokrasopimusten korot ja muut rahoituserät	-15,7	-34,4	-50,1
Saadut rahoitustuotot	13,2	20,9	30,4
Maksetut verot	-0,1	-1,4	-20,8
Rahoituserien ja verojen rahavirta	-3,4	-14,8	-40,6
Liiketoiminnan nettorahavirta	188,2	43,2	65,8
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-21,2	-7,1	-37,2
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	0,0	-2,7	-0,4
Saadut investointiavustukset	1,8		20,7
Aineellisten hyödykkeiden myyntitulot			
Yrityshankinnat			
Pitkäaikaisten saamisten muutokset	-26,2	43,9	115,9
Investointien nettorahavirta	-45,6	34,1	99,1
Rahoituksen rahavirrat			
Pääomalainojen nostot			
Pitkäaikaisten lainojen nostot			
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-100,0	-100,5
Lyhytaikaisten lainojen nostot			
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-207,9	-210,0
Vuokrasopimusvelkojen muutos	-19,1	-18,2	-37,3
Rahoituksen nettorahavirta	-19,1	-326,1	-347,8
Rahavarojen muutos	123,5	-248,8	-183,0
Rahavarat tilikauden alussa	206,2	387,4	387,4
Kurssierot/tappiot rahavaroista	4,1	-0,4	1,8
Rahavarat tilikauden lopussa	333,8	138,1	206,2

Liitetiedot

Liikevaihdon maantieteellinen jakauma milj. euroa

	1-6/2023	1-6/2022*	1-12/2022*
Suomi	419,9	625,4	1 576,6
Muut maat	325,2	648,9	1 025,2
Yhteensä	745,1	1 274,2	2 601,8

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

Liikevaihto liiketoiminnoittain milj. euroa

	1-6/2023	1-6/2022*	1-12/2022*
Teollisuus	232,3	309,4	658,3
Meriliikenne	51,9	80,1	169,5
Liikenne	93,5	75,3	175,9
Supply & Trading	629,7	1 200,5	2 428,2
Projects & Biogas Production	39,4	37,3	74,4
Muu ja sisäinen myynti	-301,7	-428,3	-904,4
Yhteensä	745,1	1 274,2	2 601,8

*Organisaatorakenne on muuttunut 1.7.2022 ja vuoden 2022 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailulukuja on oikaistu vastaavasti.

Materiaalit ja palvelut milj. euroa

	1-6/2023	1-6/2022*	1-12/2022*
Materiaalit ja tarvikkeet	-636,2	-1 066,5	-2 206,0
Ulkopuoliset palvelut	-8,2	-9,1	-18,9
Yhteensä	-644,4	-1 075,6	-2 224,9

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

Henkilöstö kauden lopussa

	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Suomi	210	218	196
Ruotsi	97	93	85
Norja	38	42	38
Saksa	2	4	2
Yhteensä	347	357	321

Liiketoiminnan muut tuotot milj. euroa

	1-6/2023	1-6/2022*	1-12/2022*
Käyttöomaisuuden myyntituotot	0,0	0,0	0,1
Myynti- ja takaisinvuokrausjärjestelyyn liittyvä vuokraustulo	0,0	0,0	0,9
Johdannaissopimusten realisoituneet voitot	79,9	118,1	376,7
Johdannaissopimusten realisoitumattomat voitot	34,1	318,9	263,0
Muut tuotot	4,5	1,0	2,5
Yhteensä	118,5	438,0	643,2

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

**Liiketoiminnan muut kulut
milj. euroa**

	1-6/2023	1-6/2022*	1-12/2022*
Vuokrat	-0,7	-1,2	-1,9
Kunnossapitokulut	-9,8	-7,3	-16,8
Palveluostot	-13,6	-11,3	-29,4
Johdannaisopimusten realisoituneet tappiot	-107,2	-230,8	-571,4
Johdannaisopimusten realisoitumattomat tappiot	-43,3	-267,3	-105,2
Henkilöstöön liittyvät muut kuin palkkakulut	-1,8	-1,4	-2,9
Kiinteät käyttökustannukset	-1,2	-1,1	-2,6
Hallintokulut	-2,4	-0,4	-3,9
Markkinointi- ja edustuskulut	-0,5	-0,8	-1,6
Vakuutukset	-0,7	-0,6	-1,4
Korvaus maakaasun päiväkohtaisesta minimiottovelvoitteesta	0,0	0,0	4,1
Muut sopimusoikeudelliset sakot	-0,4	-0,1	-0,1
Muut**	-5,7	0,0	-9,5
Yhteensä	-187,3	-522,2	-742,6

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

**Liiketoiminnan kuluihin sisältyy myös odotettavissa olevia luottotappioita varten tehtävä 4,6 miljoonan euron varaus koskien Venator P&A Finland Oytä. Lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet.

**Johdannaiset
milj. euroa**

		30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Korkojohdannaiset	Nimellisarvo	917,5	817,5	917,5
	Markkina-arvo	8,9	2,0	7,6
Valuuttajohdannaiset	Nimellisarvo	119,0	148,4	142,3
	Markkina-arvo	-5,0	0,7	-0,8
Hyödykejohdannaiset	Nimellisarvo	719,9	1 031,5	822,5
	Markkina-arvo	-9,9	-109,0	-2,5
Yhteensä	Nimellisarvo	1 756,5	1 997,4	1 882,3
	Markkina-arvo	-6,0	-106,3	4,3

Vastuut ja sitoumukset**Oikeudenkäynteihin ja vastuihin liittyvät vastuusitoumukset ja
ehdolliset velat
milj. euroa**

	30.6.2023	30.6.2022	31.12.2022
Ehdollinen velka	160,6	0,0	0,0

Gasumilla on ollut venäläisen Gazprom Export LLC:n kanssa pitkäaikainen maakaasun hankintasopimus, jossa toimitettavan maakaasun sopimusvolyymien lisäksi on määritelty vuosittainen vähimmäisvolyymi. Mikäli Gasum ei käyttänyt koko vuosittaista vähimmäisvolyymia, yhtiö oli velvollinen maksamaan sopimuksen nojalla ennakkomaksun, joka oikeutti yhtiön saamaan sopimuksen mukaisesta vuositoimitusmäärästä jääneen kaasun myöhempinä vuosina. Gasum on purkanut Gasumin ja Gazprom Exportin välisen pitkäaikaisen maakaasun hankintasopimuksen 22.5.2023. Lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet.

Gasum on kirjannut pois taseesta tilikauden 2021 toimittamatonta kaasua koskevan 158,0 miljoonan euron ennakkomaksun ja kirjannut velvoitteesta vastaavasti 158,0 miljoonaa euroa ehdollisiin velkoihin 30.6.2023. Oikeudellisten neuvonantajien ja yhtiön johdon arvioinnin mukaan varauksen toteutuminen on mahdollista, muttei todennäköistä, ja siksi vastuusitoumus on kirjattu IAS 37 -standardin mukaisesti. Kyseiselle 158,0 miljoonan euron ehdolliselle velalle kertyy korkoa, jonka kokonaismäärä 30.6.2023 oli 2,6 miljoonaa euroa. Kertynyt korko esitetään osana ehdollista velkaa.

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

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