

GASUM-KONSERNIN
TALOUDELLINEN KATSAUS
H1 2022



Gasum

GASUM-KONSERNIN TILINTARKASTAMATON PUOLIVUOSIKATSAUS 1.1.–30.6.22

GASUM VASTASI EPÄVARMAAN ENERGIA- MARKKINATILANTEeseen SOPEUTTAMISTOIMILLA

Nykyinen geopoliittinen kriisi ja kasvava huoli energiavarmuuden turvaamisesta, markkinoiden volatiliteetti sekä korkeat öljyn ja kaasun hinnat leimasivat vuoden 2022 ensimmäistä vuosipuoliskoa.

Tammi–kesäkuu 2022 (H1 2021):

- Konsernin liikevaihto kasvoi 155,5 prosenttia 1 326,3 (519,1) miljoonaan euroon.
- Liiketulos (EBIT) oli 56,3 (-65,5) miljoonaa euroa voitollinen. Vertailukelpoinen liiketulos (EBIT) oli 4,6 (-26,2) miljoonaa euroa.
- Liiketoiminnan rahavirta oli 43,2 (-9,3) miljoonaa euroa.
- Taseen loppusumma oli 2 244,0 (1 475,3) miljoonaa euroa.
- Konsernin omavaraisuusaste oli 20,9 (29,5) prosenttia.
- Myyntivolyymi laski 30,3 prosenttia 9,2 (13,2) TWh:iin.

AVAINLUKUT

milj, euroa	1-6/2022	1-6/2021	Muutos	2021
Liikevaihto	1 326,3	519,1	155 %	1 571,0
Oikaistu liiketulos*	4,6	-26,2		-84,4
Liiketulos	56,3	-65,5		-238,5
Oikaistu liiketulos-%*	0,3 %	-5,0 %		-5,4 %
Liiketulos-%	4,2 %	-12,6 %		-15,2 %
Omavaraisuusaste-%	20,9 %	29,5 %		18,0 %
Oikaistu oman pääoman tuotto-%**	-18,9 %	-1,9 %		-28,4 %
Oman pääoman tuotto-%**	-30,2 %	-13,1 %		-55,1 %
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto-%**	-4,2 %	-0,8 %		-8,5 %
Sijoitetun pääoman tuotto-%**	-10,2 %	-6,9 %		-21,4 %
Taseen loppusumma	2 244,0	1 475,3	52 %	2 420,7
Korolliset nettovelat	395,3	649,7	-39,1 %	473,1
Nettovelkaantumisaste-%	84,9 %	150,2 %		109,1 %
Nettovelkaantumisaste-% ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta	44,4 %	103,5 %		61,4 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa	360	405	-11,1 %	356

* Laskettu ilman operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita, Vertailukauden luvut on oikaistu suojauslaskennasta luopumisen johdosta.

** Rullaava 12 kk.



Mika Wiljanen
Toimitusjohtaja,
Gasum-konserni

GASUM-KONSERNIN TOIMITUSJOHTAJA MIKA WILJANEN KOMMENTOI VUODEN 2022 ENSIMMÄISTÄ VUOSIPUOLISKOJA:

"Energiamarkkinoiden yleinen volatiliteetti sekä Venäjän sota Ukrainaa vastaan ja siitä aiheutuneet geopoliittiset jännitteet vaikuttivat merkittävästi Gasumin liiketoimintaan ja tulokseen vuoden ensimmäisellä puoliskolla. Kykenimme haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta varmistamaan energian toimitukset asiakkaillemme sekä monipuolistamaan hankintaportfoliotamme.

Konsernin liikevaihto vuoden 2022 ensimmäisellä vuosipuoliskolla oli 1 326,3 miljoonaa euroa, liike-tulos 56,3 miljoonaa euroa ja oikaistu liike-tulos 4,6 miljoonaa euroa. Konsernin liiketoiminnan kannattavuus oli toimintaympäristön muutoksista huolimatta ennakoidulla tasolla.

Geopoliittinen tilanne sekä Venäjään kohdistetut pakotteet ja niiden seuraukset ovat aiheuttaneet huomattavaa epävarmuutta energiamarkkinoilla. Gasum ilmoitti toukokuussa, että yhtiö vie Gasumin ja venäläisen Gazprom Export yhtiön välisen pitkäaikaisen maakaasun hankintasopimuksen välimiesmenettelyyn merkittävistä sopimuserimielisyyksistä johtuen. Gazprom Export katkaisi sopimukseen perustuvat maakaasutoimitukset Suomeen 21.5.2022. Toimitamme kesällä Suomessa toimiville maakaasuasiakkaillemme maakaasua muista lähteistä Balticconnector-putken kautta, eikä toimitusten päättyminen Venäjältä ole vaikuttanut Suomen maakaasumarkkinoiden toimintaan tai kaasun saatavuuteen.

Gasum käynnisti huhtikuussa laajan toimintaohjelman kannattavuutensa parantamiseksi. Ohjelman toimeenpano on edistynyt suunnitellusti, ja yhtiön uusi organisaatorakenne julkistettiin kesäkuun lopussa. Aloitimme myös yhtiön strategian päivitystyön, joka saataneen päätökseen vuoden kolmannen neljänneksen aikana.

Olemme haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta jatkaneet aktiivisesti työtämme puhtaamman energian saamiseksi asiakkaidemme käyttöön teollisuudessa sekä meri- ja maantieliikenteessä.

Teollisuusliiketoiminnassa solmimme tarkastelujaksolla Loiste Energian kanssa laajan kumppanuussopimuksen energianhallintapalveluista. Huhtikuun 2022 alussa voimaan tullut kumppanuussopimus kattaa laajan valikoiman energianhallinnan palveluja, kuten esimerkiksi sähkön tuotannon myynnin, sähkömarkkinoiden salkunhallinta- ja meklarointipalvelut, mukaan lukien markkina-analyytit ja -ennusteet, sekä tasehallinnan ja 24/7-valvomopalvelut. Lisäksi Gasum vastaa Loisten sähkön ja lämmön yhteistuotantolaitoksen ja vesivoimalaitosten tuotannon jatkuvasta suunnittelusta ja optimoinnista. Huhtikuussa Gasum toimitti Hafslund Oslo Celsio (aiemmin Fortum Oslo Varme) yhtiölle nesteytettyä biokaasua, jolla tuotetaan kaukolämpöä Oslon kaupungille.

Meriliikenneliiketoiminnassamme jatkoimme aktiivista yhteistyötä asiakkaidemme ja eri sidosryhmiemme kanssa. Nykyiset markkinaolosuhteet ovat haastavat, mutta nesteytettyyn maakaasuun (LNG) meriliikenteen puhtaampana polttoaineena kohdistuvassa kiinnostuksessa ja kysynnässä on nähtävissä kasvua.

Liikenneliiketoiminnassa jatkoimme kaasutankkausasema-verkostomme laajentamista avaamalla uudet asemat Sipooseen, Kotkaan ja Tampereelle. Käynnistimme myös uuden tankkausaseman rakennustyöt Vantaalla. Ruotsissa solmimme uuden satojen miljoonien Ruotsin kruunujen arvoisen liikennebiokaasun toimituksia koskevan sopimuksen kuljetus- ja logistiikkayhtiö Sandahls Logistikin kanssa ja rakennamme parhaillaan kahta uutta julkista kaasutankkausasemaa Sandahls Logistikin terminaalien yhteyteen. Sandahls Logistik investoi samalla 120 uuteen Volvo Trucksin biokaasukäyttöiseen kuorma-autoon, joiden toimitukset ovat jo alkaneet tämän vuoden maaliskuussa. Kyseessä on yksi Pohjoismaiden biokaasualan toistaiseksi mittavimmista yhteistyösopimuksista.

Gasum lisää jatkuvasti biokaasun tuotantoaan, ja tavoitteemme on tuoda vuoteen 2025 mennessä markkinoille 4 TWh biokaasua yhtiön omasta ja sertifioitujen eurooppalaisten kumppaniemme tuotannosta. Julkaisimme tarkastelujaksolla myös vuoden 2021 yritysraporttimme, jossa biokaasu on keskeisessä osassa. Vuonna 2021 mahdollistimme asiakkaillemme 345 000 tonnin kasvihuonekaasupäästövähennykset biokaasun avulla ja edistimme kiertotaloutta käyttämällä 880 000 tonnia jätettä ja tähteitä sekä 4 000 000 tonnia jätevettä biokaasun tuotantoon. Tuotimme myös noin 1 000 000 tonnia kierrätysravinteita.

Jatkamme haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta keskittymistä liiketoimintamme kehittämiseen, jotta pystymme palvelemaan asiakkaitamme parhaalla mahdollisella tavalla. Haluan kiittää asiakkaitamme ja sidosryhmiämme erinomaisesta yhteistyöstä ja luottamuksesta Gasumiin. Lisäksi haluan kiittää kaikkia työntekijöitämme lämpimästi turvallisesta ja menestyksekkästä työstä poikkeuksellisen haastavissa olosuhteissa."

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

TOIMINTAYMPÄRISTÖ

Energiamarkkina – teollisuus ja sähkömarkkina

Pohjoismaiset sähkön hinnat alkoivat kohota huhtikuussa, kun sääennusteet jatkuivat kylminä ja kuivina, mutta merkittävin pohjoismaisia hintoja nostava tekijä oli kuitenkin Keski-Euroopan hintakehitys. Sähkön kysyntä Keski-Euroopan markkinoilla oli keskitasoa, mutta hintoja vetivät ylöspäin vakavat ongelmat eräissä Ranskan ydinvoimaloissa yhdessä erittäin korkeiden kaasun ja kivihiilen hintojen kanssa. Tarkastelujakson alussa Suomen aluehinta toteutui reilusti systeemihinnan alle, mikä johtui pääasiassa Olkiluoto 3 -reaktorin vihdoon toteutuneesta käynnistymisestä. Päästöoikeuden hinta pysyi korkealla ja liikkui 75–85 EUR/t tasolla, mikä tuki erityisesti Euroopan sähkönhintoja. Pohjoismaainen hydrobalanssi alkoi palata lähelle viiden vuoden keskiarvotasoa kesäkuussa, kun sää muuttui sateisemmaksi. Samalla Olkiluoto 3 -reaktorin käynnistämisen kangertelu nosti Suomen aluehintaa takaisin systeemihintaa korkeammalle. Keski-Euroopan sähkön hinnat pysyttelivät merkittävästi korkeammilla tasolla myös toisen vuosineljänneksen lopulla.

Toinen vuosineljännes alkoi kaasumarkkinoilla 125 EUR/MWh tasolla pääasiassa Ukrainan sotaan liittyvien epävarmuuksien takia. Kaasun hinnat jatkoivat Euroopassa laskuaan maaliskuun alun 345 EUR/MWh:n huipputasolta kohti 90 EUR/MWh huhtikuun puolivälissä. Tämä oli alin front month hinta sen jälkeen, kun sota alkoi helmikuussa. Myös öljyn hinnat laskivat, kun koronavirus levisi Aasiassa ja etenkin Kiinassa ja inflaation kiihtyminen sekä talouskasvun kangertelu iski talouksiin kaikkialla maailmassa. Venäläisen kaasun tuonti Eurooppaan on toistaiseksi pidetty pakotteiden ulkopuolella. LNG:n hyvän saatavuuden odotettiin jatkuvan, ja venäläisen putkikaasun tuonnin vähenemiseen varauduttiin EU:ssa kasvattamalla tuontikapasiteettia nopealla aikataululla.

Tilanne muuttui dramaattisesti huhtikuussa, kun Venäjä ilmoitti vaativansa kaasutoimituksista maksua ruplissa. Gazprom vahvisti vielä samassa kuussa katkaisseensa Bulgargazin sopimukseen perustuvat 2,9 miljardin kuutiometrin vuotuiset kaasutoimitukset Bulgariaan sekä purkavansa ennenaikaisesti puolalaisen PGNiG-yhtiön 10,2 miljardin kuutiometrin vuotuiset sopimustoimitukset. Purkamisen syyksi ilmoitettiin se, ettei maksuja suoritettu ruplissa. Sama toteutui myös koskien kaasutoimituksia Suomeen, kun venäläisen kaasun tuonti Imatran raja-aseman kautta Suomeen katkesi 21.5.2022. Venäjä on sittemmin vähentänyt myös Nord Stream 1 putken kautta kulkevia kaasutoimituksia 60 prosenttiyksiköllä vuoden alun tasoon verrattuna.

Euroopan kaasuväestöjen tasot nousivat kohti pitkän aikavälin keskiarvoja, kun eurooppalaiset yritykset jatkoivat kaasun hankkimista muualta kuin Venäjältä ja varastoja täytettiin lähinnä LNG-toimituksilla. EU myös asetti Euroopan markkinatoimijoille kaasun varastointiveloitteen, mikä todennäköisesti nopeutti varastojen täyttötähtia.

Euroopan LNG-termiinaaleihin tulevien LNG-toimitusten määrä pysyi ennätyskorkealla tasolla koko toisen

vuosineljänneksen. Hintataso oli korkea, koska eurooppalaisten yhtiöiden oli tarjottava muuta maailmaa korkeampia hintoja houkutellessaan LNG-lastit eurooppalaisiin satamiin. Useat maat ilmoittivat myös suunnittelevansa yhden tai useamman LNG:n vastaanottotermiinaalin rakentamista huoltovarmuussyistä. Suunnitteilla on sekä kelluvia varastoja uudelleenkaasutuslaivoja (FSRU) että maalla olevia termiinaaleja. Kaasun hinnat päätyivät vuosineljänneksen lopulla noin 140 EUR/MWh tasolle eli hiukan huippuhintaa alemmas, mutta silti historiallisesti erittäin korkealle tasolle.

Inflaatiopaine vaikutti yhä voimakkaammin maailmantalouteen. Keskuspankit olivat alkaneet muuttaa viitekorkopolitiikkaansa, ja ensimmäiset koronnostot nähtiin USA:ssa toisella vuosineljänneksellä. Markkinat reagoivat korkeaan inflaatioon, kiristyneeseen rahapolitiikkaan sekä toimitushäiriöiden todennäköiseen jatkumiseen.

Maantie- ja meriliikenne

Uusien LNG-käyttöisten kuorma-autojen toimitusajat ovat pidentyneet huomattavasti keskeisten komponenttien saatavuusongelmien takia. Niiden lukumäärän kasvu on hidastunut myös nesteytetyn biokaasun (LBG) ja LNG:n erittäin korkeiden hintojen takia.

Merenkulkualalla on puolestaan yhä saatu myönteisiä uutisia, kun lukuisat yhtiöt ovat ilmoittaneet tilaavansa uusia LNG-käyttöisiä aluksia. Toisaalta taas meriliikenteen kaasuöljyn (MGO) ja LNG:n hintaero on heikentänyt LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvua. Tilauksia on lisäksi tehty noin 141 suuresta LNG-tankkerista, joista 28:ssä on kuitenkin mukana venäläisiä toimijoita ja niiden toteutuminen on siksi epävarmaa. Myös EU:n uusi päästökaupparjestelmä tuottaa hintasignaalin, joka kannustaa parantamaan energiatehokkuutta ja ottamaan käyttöön vähähiilisiä ratkaisuja sekä pienentää vaihtoehtojen ja tavanomaisten meripolttoaineiden hinnaneroa.

Kiertotalous – biojätteet ja biokaasu

Pystymme biokaasun tuotannon kehittymisen ansiosta edistämään ilmastonmuutoksen hillitsemistä sekä uusiutuvan energian että kierrätysravinteiden käytön muodossa. Biokaasun tuotannossa käytettävän biojätteen, biolietteen, sivuvirtojen ja eläinperäisten jakeiden sisältämät ravinteet voidaan käyttää biokaasun tuotannon jälkeen mädätysjäätännöksenä sekä siitä jalostettuina tuotteina teollisuudessa tai maataloudessa. Biokaasun tuotannon ja käytön kasvua tuetaan merkittävästi Pohjoismaissa, ja erityisesti energian ja ravinteiden jyrkkä hinnannousu yhdessä huoltovarmuuskäyttökohtien kanssa tekee tuotannon lisäämisen näkyväksi positiiviset. Alalle tulevien uusien toimijoiden ja tämänhetkisen geopoliittisen tilanteen myötä kilpailu myös biokaasun tuotannon raaka-aineista on kiristynyt.

Ruotsin hallitus raamitti keväällä 2022 biokaasun tuotannon ja käytön tukitoimia, jotka edistävät biokaasun käytön kasvua. Edellinen tukikausi päättyi vuoden 2022 alussa ja uusi kausi käynnistyi 1.7.2022. Tuotantotuen käyttöön liittyy kuitenkin vielä epävarmuuksia, eikä tuotantotuen lopullisesta mallista saatu täyttä selvyyttä

toisen vuosineljänneksen aikana. Gasum suunnittelee Ruotsissa biokaasun tuotannon lisäämistä usean uuden biokaasulaitoshankkeen myötä, ja ensimmäisen hankkeen toimeenpanosta päätettiin toisella vuosineljänneksellä. Tämä Götessä sijaitseva laitos käyttää valmistuttuaan raaka-aineenaan pääasiassa eläinperäisiä sivuvirtoja, kuten lantaa, sekä elintarviketeollisuuden sivuvirtoja.

Suomessa biokaasun ottaminen mukaan liikenne- polttoaineiden jakeluelvoitteeseen tammikuun 2022 alusta alkaen kannustaa myös biokaasun tuotannon lisäämiseen. Lisäksi myös biokaasun tuotannossa ja jalostuksessa käytettävää sähköä alettiin verottaa alemmalla veroluokalla vuoden 2022 alusta. Nämä toimet edistävät biokaasun tuotantoa, taloudellista kasvua ja uusien työpaikkojen luomista. Jakeluelvoitteen myötä biokaasun liikennekäytölle asetettiin vero, joka vastaa maakaasun veron energiakomponenttia eli noin 10 EUR/MWh. Muussa käytössä (lämmitys- ja työkonekäytössä) biokaasu on verotonta, jos sen tuotanto täyttää asetetut kestävyyskriteerit. Kesäkuussa 2022 Suomen hallitus kuitenkin esitti EU:n vero- ja valtiontukisääntöjen johdosta biokaasulle nimellistä 1,2 EUR/MWh veroa. Veromuutokset ovat aiheuttaneet ruuhka mm. kestävyysjärjestelmien haussa, ja verottaja joutui alkuvuoden 2022 aikana täsmentämään ohjeita useaan otteeseen.

Biokaasun tuotannon lisääminen on yhä energiapolitiikan keskiössä Euroopassa, missä nykyinen geopoliittinen tilanne on voimistanut pyrkimyksiä irtautua venäläisestä kaasusta. Euroopan komissio esitti osana REPowerEU-suunnitelmaansa Euroopan biometaanituotannon nopeaa lisäämistä vuoden 2020 yhteensä 3 miljardista kuutiometrillä 35 miljardiin kuutiometriin vuoteen 2030 mennessä. Myös maakaasua raaka-aineenaan käyttävä lannoiteteollisuus on joutunut uuteen tilanteeseen, joka näkyy globaalisti voimakkaasti kohonneina lannoitteiden hintoina sekä saatavuushaasteina. Tämä muutos edesauttaa biokaasutuotannossa syntyvien kierrätysravinteiden lannoitekäyttöä. Biokaasun tuotannon lisääminen onkin geopoliittisen tilanteen vuoksi usean Euroopan maan energiapolitiikan keskiössä ja myötätuulessa.

VASTUULLISUUS

Vastuullisuustyö on olennainen osa Gasumin kasvu- strategiaa, jonka tavoitteena on edistää kehitystä kohti hiilineutraalia tulevaisuutta teollisuudessa sekä maa- ja meriliikenteessä. Gasumin vastuullisuustyötä ohjaavat yhtiön vastuullisuusohjelma ja -tavoitteet, jotka kattavat ympäristövastuun, sosiaalisen vastuun sekä vastuullisen liiketoiminnan ja hallintotavan.

Julkaisimme tarkastelujaksolla vuoden 2021 yritys- vastuuraporttimme, jossa arvioimme yhtiön yritys vastuun edistysaskeleita. Julkaisimme myös Gasumin vihreän rahoituksen Green Funding Impact raportin sekä hallinnointi- ja palkitsemisraportin.

Gasum on sitoutunut ilmastonmuutoksen torjumiseen ja Pohjoismaiden biokaasumarkkinoiden jatkuvaan kehittämiseen. Biokaasun kysynnän positiivinen trendi jatkui tarkastelujaksolla, ja yhtiö auttoi asiakkaitaan

saavuttamaan päästövähennystavoitteitaan niin teollisuuden tuotantoprosesseissa kuin maantie- ja merikuljetusten logistiikkaratkaisuisakin. Uusiutuvaa biokaasua käyttämällä voidaan vähentää kasvihuonekaasupäästöjä jopa 90 prosentilla fossiilisten polttoaineiden käyttöön verrattuna.

Gasum julkaisi tarkastelujaksolla Ship Waste Action ohjelmaan kuuluvan sitoumuksen Itämeren kuormituksen vähentämiseksi yhteistyössä merenkulun kanssa. Gasum sitoutuu vastaanottamaan laivaperäisiä jätevesiä ja biojätteitä biokaasun ja kierrätysravinteiden raaka-aineiksi.

Gasumin integroitu johtamisjärjestelmä asettaa yhdenmukaiset toimintatavat ja mahdollistaa yhtiön suorituskyvyn jatkuvan parantamisen laadun-, ympäristön- ja energianhallinnan sekä työturvallisuuden ja biokaasun kestävyuden todentamisen osalta. Yhtiön integroitu johtamisjärjestelmä auditoitiin sisäisesti tarkastelujaksolla.

Yhtiön turvallisuuskulttuurin kehittämistä jatkettiin edistämällä turvallisuustietoisuutta henkilöstön, urakoitsijoiden ja palveluntoimittajien keskuudessa. Tarkastelujaksolla Gasumin henkilökunnalle ei sattunut yhtään tapaturmaa ja saavutimme kaikkien aikojen pisimmän yhtäjaksoisen tapaturmattoman ajanjakson. Jaksolla tapahtui yksi alihankkijoihin liittyvä tapaturma. Kyseessä oli erittäin vakava onnettomuus Gasumin kumppanin tankkausasemalla Ruotsin Älvsjössä. Poliisi tutkii parhaillaan onnettomuutta.

LIIKETOIMINNAN TULOS

Gasum-konsernin liikevaihto vuoden ensimmäisellä vuosipuoliskolla oli 1 326,3 miljoonaa euroa, jossa oli kasvua 155,5 prosenttia edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna (H1/2021: 519,1 milj. euroa). Markkinahintojen jyrkkä nousu johti kaasun myyntivolyymien pienenemisestä huolimatta liikevaihdon merkittävään kasvuun. Volyymien pieneneminen koski pääasiassa maakaasua Suomessa, koska asiakkaat vähensivät ostojaan tilanteen epävarmuuden ja kaasuhintojen suuren volatiliteetin takia.

Konsernin liiketulos oli 56,3 (-65,5) miljoonaa euroa ja oikaistu liiketulos ilman hyödykejohdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita 4,6 (26,2) miljoonaa euroa. Liiketuloksen kasvu johtui pääasiassa kaasunmyynnistä, jonka suojausjohdannaisten negatiivinen vaikutus kirjattiin jo vuonna 2021.

RAHAVIRRAAT JA RAHOITUS

Konsernin taseen loppusumma 30.6.2022 oli 2 244,0 (1 475,3) miljoonaa euroa. Taseen kasvu johtui kaasun hinnannoususta, mikä johti suojausjohdannaisten korkeisiin markkina-arvoihin ja käyttöpääoman kasvuun.

Liiketoiminnan rahavirta oli 43,2 (-9,3) miljoonaa euroa vuoden 2022 ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Liiketoiminnan rahavirran kasvu johtui pääasiassa liiketuloksen kasvusta raportointikaudella.

Rahoituksen rahavirta oli -326,1 (42,7) miljoonaa euroa johtuen erääntyneiden lyhyt- ja pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksuista. Gasumin rahavarat, mukaan lukien lyhytaikaiset talletukset, olivat yhteensä 138,1 (6,3) miljoonaa euroa raportointikauden lopussa.

Johdannaisten käypä arvo oli kesäkuun 2022 lopussa -106,3 (-47,9) miljoonaa euroa. Konserni käyttää johdannaisia tulevan myynnin, ostojen ja kiinteiden sitoumusten rahavirtojen suojaamiseen. Konserni on energiamarkkinoiden jatkuvan epävarmuuden takia ryhtynyt aktiivisiin toimenpiteisiin korkean volatiliteetin negatiivisten vaikutusten lieventämiseksi.

Konsernilla oli korollisia nettovelkoja raportointihetkellä yhteensä 395,3 (649,7) miljoonaa euroa, sisältäen mm. rahalaitoslainat ja rahoitusleasingvelat. Konsernin omavaraisuusaste oli 20,9 % (29,5 %). Omavaraisuusasteen pieneneminen johtui pääasiassa käyttöpääomaerien ja johdannaissopimusten käypien arvojen kasvusta taseessa. Nettovelkaantumisaste oli 84,9 % (150,2 %).

OIKEUDENKÄYNNIT JA VAATEET

Seuraavassa esitetään yhtiön vuoden 2021 taloudellisen katsauksen julkaisemisen jälkeiset oikeudenkäynnit ja vaateet.

Välimiesmenettely Gazprom Export LLC yhtiötä vastaan

Yhtiö käynnisti keväällä 2022 välimiesmenettelyn Gazprom Export LLC yhtiötä vastaan. Gasumilla on venäläisen Gazprom Export LLC yhtiön kanssa pitkäaikainen maakaasun hankintasopimus, jonka yksityiskohdista yhtiöt ovat neuvotelleet syksystä 2021 saakka.

Gazprom Export LLC lähetti huhtikuussa Gasumille kirjeen, jossa se vaati hankintasopimuksessa sovittujen maksujen suorittamista jatkossa eurojen sijaan ruplissa. Gasum ei hyväksy Gazprom Export LLC:n ehdotusta ruplamaksuihin siirtymisestä eikä siten tule maksamaan hankintasopimuksen mukaisia maksuja ruplissa eikä Gazprom Export LLC:n ehdottamalla maksujärjestelyllä. Lisäksi yhtiöillä on merkittävä erimielisyys liittyen muihin sopimuksen perusteella esitettyihin vaateisiin, jotka koskevat sopimukseen perustuvan vähimmäisostovelvoitteen määrää ja sopimustulkintaa.

Gasum ei voinut hyväksyä Gazprom Export LLC:n vaatimusta ruplamaksuihin siirtymisestä eikä sen sopimustulkintaa, joten se vei hankintasopimukseen liittyvät erimielisyydet sopimuksen mukaiseen välimiesmenettelyyn. Gasumin käynnistettyä välimiesmenettelyn Gazprom Export LLC keskeytti maakaasutoimitukset Venäjältä Suomeen 21.5.2022. Gasum on sen jälkeen toimittanut maakaasua suomalaisille asiakkailleen Balticconnector-kaasuputken kautta.

LOPPUVUODEN 2022 NÄKYMÄT

Vuoden 2022 ensimmäistä puoliskoa leimasivat energiamarkkinoiden yleinen volatiliteetti sekä Venäjän sota Ukrainaa vastaan ja siitä aiheutuneet geopoliittiset jännitteet. Gasum seuraa ja analysoi tilannetta jatkuvasti ja kehittää valmiuttaan reagoida energiamarkkinoiden muutoksiin. Odotamme nykyisen epävakauden jatkuvan energiamarkkinoilla.

Kaasun merkitys vähäpäästöisenä energialähteenä pidemmällä aikavälillä kasvaa, kun Pohjoismaissa siirrytään kohti hiilineutraalia energiantuotantoa. Myös ilmastonmuutoksen torjunta edellyttää siirtymistä puhtaampiin ratkaisuihin. Yhtiön investoinnit pohjoismaiseen kaasuekosysteemiin sekä uuteen liiketoimintaan edesauttavat kasvua tulevaisuudessa. Kyky toimia laajemmin energiamarkkinoilla vahvistaa kokonaisvaltaisesti Gasumin asemaa tulevaisuuden energiayhtiönä. Yhtiö on mukana useissa eri hankkeissa ja yhteistyöelimissä, joissa suunnitellaan myös muiden uusiutuvien kaasujen, kuten synteettisen metaanin ja vihreän vedyn tuotannon kehittämistä Pohjoismaissa.

GASUM-KONSERNI

Revontulenpuisto 2 C, PL 21
02100 Espoo
puh: 020 44 71
www.gasum.com

TILINPÄÄTÖS

KONSERNITULOSLASKELMA

milj. euroa	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Liikevaihto	1 326,3	519,1	1 571,0
Liiketoiminnan muut tuotot	385,9	154,8	383,7
Materiaalit ja palvelut	-1 120,5	-456,8	-1377,3
Henkilöstökulut	-18,2	-20,8	-39,3
Poistot ja arvonalentumiset	-40,2	-31,7	-68,8
Liiketoiminnan muut kulut	-477,7	-230,6	-706,9
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta	0,3	0,4	-0,9
Liiketulos	56,3	-65,5	-238,5
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6,3	-6,8	-17,3
Voitto ennen veroja	50,0	-72,3	-255,8
Verot	-10,0	14,5	1,1
Tilikauden voitto	40,0	-57,8	-254,6
Tilikauden voiton jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille	40,0	-57,8	-254,6
Määräysvallattomille omistajille	0,0	0,0	0,0

KONSERNITULOSLASKELMA

milj. euroa	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Tilikauden tuloksen	40,0	-57,8	-254,6
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi			
Eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittäminen	0,0	0,0	-2,4
Verot eristä, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi	0,0	0,0	0,5
Yhteensä	0,0	0,0	-2,0
Erät, jotka saatetaan siirtää myöhemmin tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot	-7,9	0,3	0,8
Rahavirran suojaukset			0,4
Verot eristä, jotka saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi			-0,1
Yhteensä	-7,9	0,3	1,1
Tilikauden laaja tulos yhteensä	32,1	-57,5	-255,5
Tili kauden laajan tuloksen jakautuminen			
Emoyhtiön omistajille	32,1	-57,5	-255,4
Määräysvallattomille omistajille	0,0	0,0	0,0

KONSERNITASE

milj. euroa	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	187,0	211,9	192,8
Aineelliset hyödykkeet	662,8	846,4	691,9
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	11,1	12,3	11,0
Johdannaisinstrumentit	159,9	20,3	37,5
Laskennalliset verosaamiset	0,0	0,0	2,3
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,2	0,2	0,2
Pitkäaikaiset varat yhteensä	1 021,1	1 091,0	935,8
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	282,3	60,9	247,5
Johdannaisinstrumentit	431,1	136,5	233,3
Myyntisaamiset ja muut saamiset	373,0	177,5	616,8
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset	-1,6	1,4	0,0
Myytävänä olevat omaisuuserät	0,0	1,6	0,0
Rahavarat	138,1	6,3	387,4
Lyhytaikaiset varat yhteensä	1 222,9	384,2	1 484,9
VARAT YHTEENSÄ	2 244,0	1 475,3	2 420,7

KONSERNITASE

milj. euroa	30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
OMA PÄÄOMA			
Osakepääoma	10,0	10,0	10,0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	159,4	159,3	159,7
Oman pääoman ehtoinen laina	199,0	0,0	199,0
Kertyneet voittovarot	61,1	322,7	321,2
Tilikauden tulos	40,0	-57,8	-254,6
Muuntoerot	-3,8	-1,6	-1,6
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma	465,7	432,6	433,7
Määräysvallattomien omistajien osuus	0,0	0,0	0,0
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	465,7	432,6	433,7
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Lainat	344,8	419,4	445,7
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	164,3	188,5	170,0
Johdannaisinstrumentit	134,2	22,7	50,9
Muut pitkäaikaiset velat	7,6	15,6	7,1
Varaukset	24,9	18,8	27,3
Eläkeveloitteet	5,6	3,5	5,6
Pitkäaikaiset velat yhteensä	681,4	668,5	706,5
Lyhytaikaiset velat			
Lainat	0,0	0,0	207,9
Johdannaisinstrumentit	563,1	181,7	383,4
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	527,7	192,2	684,8
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat	6,0	0,2	4,4
Lyhytaikaiset velat yhteensä	1 096,8	374,2	1 280,5
VELAT YHTEENSÄ	1 778,2	1 042,7	1 987,0
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ	2 244,0	1 475,3	2 420,7

LASKELMA KONSERNIN OMAN PÄÄOMAN MUUTOKSISTA

milj. euroa	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma 1.1.2022								
	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Arvon- muutos- rahasto	Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Oman pääoman ehtoinen laina	Yhteensä	Määräys- vallat- tomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2022	10,0	159,7	0,0	66,5	-1,6	199,0	433,7	0,0	433,7
Tilikauden tulos				40,0			40,0		40,0
Muut laajan tuloksen erät									
Eläkeveloitteiden uudelleenarvostus									
Muuntoerot	0,0	-0,9	0,0	-5,5	-1,6	0,0	-7,9	0,0	-7,9
Rahavirran suojaukset									
Tilikauden laaja tulos	0,0	-0,9	0,0	34,5	-2,2	0,0	32,0	0,0	32,0
Tapahtumat omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoinen laina									
Oma pääoma 30.6.2022	10,0	158,9	0,0	101,1	-3,8	199,0	465,7	0,0	465,7

milj. euroa	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma 1.1.2021								
	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Arvon- muutos- rahasto	Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Oman pääoman ehtoinen laina	Yhteensä	Määräys- vallat- tomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2021	10,0	159,7	-0,3	323,1	-2,4	0,0	490,1	0,0	490,1
Tilikauden tulos				-57,8			-57,8	0,0	-57,8
Muut laajan tuloksen erät									
Eläkeveloitteiden uudelleenarvostus									
Muuntoerot		-0,4	0,3	-0,3	0,7	0,0	0,3	0,0	0,3
Rahavirran suojaukset									
Tilikauden laaja tulos		-0,4	0,3	-58,1	0,7	0,0	-57,5	0,0	-57,5
Tapahtumat omistajien kanssa									
Oman pääoman ehtoinen laina									
Oma pääoma 30.6.2021	10,0	159,3	0,0	265,0	-1,7	0,0	432,6	0,0	432,6

KONSERNIN RAHAVIRTALASKELMA

milj. euroa	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Liiketoiminnan rahavirrat			
Tulos ennen veroja	50,0	-72,3	-255,8
Oikaisut			
Poistot ja arvonalentumiset	40,2	31,7	68,8
Rahoituserät -netto	6,3	6,8	17,3
Realisoitumattomat arvostusvoitot/-tappiot	-51,7	39,3	154,1
Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot			-2,0
Muut erät, joihin ei liity maksua	23,8	8,4	40,0
Käyttöpääoman muutos	-10,6	-12,3	-114,7
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja	58,0	1,6	-92,6
Maksetut korot ja maksut liiketoiminnan rahoituskuluista	-34,4	-11,6	-24,2
Saadut rahoitustuotot	20,9	0,8	4,7
Maksetut verot	-1,4	-0,1	1,3
Rahoituserien ja verojen rahavirta	-14,8	-10,9	-18,2
Liiketoiminnan nettorahavirta	43,2	-9,3	-110,8
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-7,1	-24,5	-54,9
Investoinnin aineettomiin hyödykkeisiin	-2,7	-0,3	0,4
Saadut investointiavustukset			8,3
Aineellisten hyödykkeiden myyntitulot			0,3
Tytäryritysten myynnit vähennettynä myyntihetken rahavaroilla			145,4
Pitkäaikaisten saamisten muutos	43,9	-11,0	-47,7
Investointien nettorahavirta	34,1	-35,8	51,9
Rahoituksen rahavirrat			
Pääomalainojen nostot			199,0
Pitkäaikaisten lainojen nostot		75,0	100,8
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	-100,0		0,0
Lyhytaikaisten lainojen nostot			207,9
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut	-207,9	-25,9	-60,5
Rahoitusleasingvelkojen muutos	-18,2	-6,3	-10,5
Rahoituksen nettorahavirta	-326,1	42,7	436,8
Rahavarojen muutos	-248,8	-2,3	377,9
Rahavarat tilikauden alussa (31,12,)	387,4	8,0	8,0
Kurssierot/tappiot rahavaroista	-0,4	0,6	1,1
Rahavarat tilikauden lopussa	138,1	6,3	387,4

LIITETIEDOT

Liikevaihdon maantieteellinen jakauma

milj. euroa	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Suomi	677,4	314,0	939,3
Muut maat	648,9	205,1	631,7
Yhteensä	1 326,3	519,1	1 571,0

Liikevaihto liiketoiminnoittain

milj. euroa	1-6/2022	1-6/2021	1-12/2021
Teollisuus	269,2	111,1	352,4
Meriliikenne	78,5	35,0	115,5
Liikenne	75,3	33,5	76,1
Portfolio Management ja Trading	1 208,8	459,7	1 456,3
Biokaasu	37,3	28,3	61,2
Muut ja sisäinen myynti	-342,9	-148,4	-490,6
Yhteensä	1 326,3	519,1	1 571,0

Johdannaiset

milj. euroa		30.6.2022	30.6.2021	31.12.2021
Korkojohdannaiset	Nimellisarvo	817,5	517,5	517,5
	Markkina-arvo	2,0	-1,8	-1,3
Valuuttajohdannaiset	Nimellisarvo	148,4	138,1	198,5
	Markkina-arvo	0,7	0,2	-0,3
Hyödykejohdannaiset	Nimellisarvo	1 031,5	745,9	1 022,5
	Markkina-arvo	-109,0	-46,3	-161,9
Yhteensä	Nimellisarvo	1 997,4	1 401,5	1 738,5
	Markkina-arvo	-106,3	-48,0	-163,5

TUNNUSLUKUJEN LASKENTAKAAVAT

Omavaraisuusaste (%) =	100 x	$\frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma - saadut ennakot}}$
Oman pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Tilikauden voitto (12 kk liukuva)}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
Sijoitetun pääoman tuotto (%) =	100 x	$\frac{\text{Voitto ennen veroja (12 kk liukuva)}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$
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	$\frac{\text{Korolliset velat - IFRS16 vuokrasopimusvelat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$
Nettovelat/käyttökate =	100 x	$\frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Käyttökate (rullaava 12 kk)}}$

GASUM-KONSERNI

Revontulenpuisto 2 C, PL 21

02100 Espoo

p. 020 4471

www.gasum.com