

An aerial photograph of a two-lane road winding through a dark, wooded area. A small blue car is visible on the road. The road is flanked by dense green trees and shrubs. The overall scene is captured from a high angle, looking down at the road and the surrounding landscape.

2026



**GASUM-KONSERNIN
TALOUDELLINEN
KATSAUS H1 2026**

Gasum-konsernin tilintarkastamaton puolivuositiedotus 1.1.-30.6.2026



Operatiivinen tulos parani toisella vuosineljänneksellä – geopolitiittinen epävakaus rasitti yhä ensimmäisen vuosipuoliskon taloudellista tulosta

Huhti-kesäkuu 2026 (huhti-kesäkuu 2025):

- Myyntivolyymit olivat toisella vuosineljänneksellä 2,7 TWh (Q2 2025: 3,0 TWh), 12 prosentin lasku johtui pääasiassa pienemmistä putkimaakaasun myyntivolyymeista.
- Konsernin liikevaihto kasvoi 18,1 % prosenttia 334,7 miljoonaan euroon (Q2 2025: 283,3 milj. euroa).
- Liiketulos (EBIT) oli -4,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: 4,3 milj. euroa). Vertailukelpoinen liiketulos (EBIT) parani 10,8 miljoonaan euroon (Q2 2025: -3,4 milj. euroa).

Tammi-kesäkuu 2026 (tammi-kesäkuu 2025):

- Vuoden 2026 ensimmäisen puolivuoden myyntivolyymi oli 6,1 TWh (H1 2025: 6,5 TWh), 6 prosentin lasku johtui pääasiassa pienemmistä putkimaakaasun myyntivolyymeista.
- Konsernin liikevaihto kasvoi 17,5 prosenttia 747,1 miljoonaan euroon (H1 2025: 636,1 milj. euroa).
- Liiketulos (EBIT) oli -6,8 miljoonaa euroa (H1 2025: 4,0 milj. euroa). Vertailukelpoinen liiketulos (EBIT) parani 14,9 miljoonaan euroon (H1 2025: -8,3 milj. euroa).

Avaintunnusluvut

Milj. euroa	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Liikevaihto	334,7	283,3	747,1	636,1	1 248,1
Vertailukelpoinen liiketulos*	10,8	-3,4	14,9	-8,3	4,9
Vertailukelpoinen käyttökate*	28,1	12,4	49,5	23,2	70,9
Liiketulos	-4,3	4,3	-6,8	4,0	13,7
Vertailukelpoinen liiketulos (%) *	3,2 %	-1,2 %	2,0 %	-1,3 %	0,4 %
Liiketulos (%)	-1,3 %	1,5 %	-0,9 %	0,6 %	1,1 %
Omavaraisuusaste (%)			33,4 %	39,6 %	36,3 %
Sijoitetun pääoman tuotto (%)			-3,0 %	-2,0 %	-1,1 %
Taseen loppusumma			1 373,4	1 354,6	1 314,1
Korolliset nettovelat			524,9	388,0	433,0
Nettovelka / vertailukelpoinen käyttökate			10,6	16,7	6,1
Nettovelkaantumisaste (%)			114,8 %	72,6 %	91,1 %
Nettovelkaantumisaste (%) ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta			75,8 %	44,5 %	58,9 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa (FTE)			403	390	375
Investoinnit	25,1	21,6	36,8	44,4	94,2

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

Oikaisuerät

Kertaluonteiset erät ja operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot

Milj. euroa	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Operatiivisten johdannaisten realisoitumaton arvomuutos	4,8	-3,7	-1,2	1,0	0,8
Kertaluonteiset erät	-19,9	11,3	-20,5	11,4	8,0
Varaston arvomuutos nettorealisoituarvoon	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0
Oikeudenkäynteihin ja vaateisiin liittyvät kulut	-1,4	-0,6	-2,5	-1,1	-3,6
Luottotappiovarauksen muutos	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Vakuutuskorvaus	0,0	10,0	0,0	10,0	10,0
Muut*	-18,4	1,7	-18,0	2,4	1,6
Yhteensä	-15,1	7,7	-21,7	12,3	8,8

*Muut erät sisältävät markkinaoikeuden ratkaisuun liittyvän 17 miljoonan euron varauksen (lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Gasum-konsernin toimitusjohtaja Mika Wiljanen:

"Helmikuun lopulla alkanut Iranin sota siirsi energiamarkkinoiden huomion äkillisesti geopolitiisiin riskeihin ja huoltovarmuuteen. Hormuzinsalmen kautta kulkeneiden energiavirtojen katkeaminen sai hinnat jyrkkään nousuun, nosti rahti- ja vakuutuskustannuksia ja kasvatti niin öljy- kuin kaasumarkkinoidenkin volatiliteettia merkittävästi.

Hinnat taantuivat laskuun vuoden toisella neljänneksellä, kun konfliktin ratkaisemiseen tähtäävissä neuvotteluissa edistytettiin, mutta tilanne markkinoilla on yleisesti yhä epävakaa ja saattaa herkästi eskaloitua uudelleen. Öljy- ja kaasutuotteiden hinnanero pysyi koko konfliktin ajan kaasulle suotuisana, mutta kaventui katsauskauden lopulla.

Euroopassa tilanne on lisännyt paineita jo ennestään kireillä kaasumarkkinoilla: TTF-kurssit ovat yhä koholla sotaa edeltäviin lukuihin verrattuna, ja kaasun varastotasot ovat vuodenaikaan nähden normaalia alhaisemmat.

Epävakaa markkinatilanne heikensi Gasumin tulosta etenkin maaliskuussa. Yhtiö onnistui kuitenkin toisella vuosineljänneksellä lievittämään myllerryksen vaikutuksia ja saavuttamaan tyydyttävän liiketuloksen.

Vuoden 2026 toisen neljänneksen vertailukelpoinen liike-tulos oli 10,8 miljoonaa euroa (Q2 2025: -3,4 milj. euroa) ja vertailukelpoinen liike-tulosmarginaali 3,2 prosenttia (Q2 2025: -1,2 prosenttia). Tammi-kesäkuussa 2026 vertailukelpoinen liike-tulos oli 14,9 miljoonaa euroa (H1 2025: -8,3 milj. euroa) ja vertailukelpoinen liike-tulosmarginaali 2,0 prosenttia (H1 2025: -1,3 prosenttia). Omavaraisuusaste oli kesäkuun 2026 lopussa 33,4 prosenttia (30.6.2025: 39,6 prosenttia).

Vuoden alussa lanseeratun uuden *Accelerate*-strategiamme toteuttaminen edistyi ensimmäisellä vuosipuoliskolla hyvin. Katsauskauden lopulla oli käynnissä useita strategiatoimia, joilla on jo tuotettu merkittävää arvoa.

Myyntivolymit kasvoivat ensimmäisellä vuosipuoliskolla hyvin meriliikenteen asiakasryhmässä. Meriliikenne-liiketoiminnan uusiin asiakkaisiin kuuluu esimerkiksi norjalainen lauttayhtiö Fjord1, joka on tärkeä kriittisen infrastruktuurin toimittaja Norjan rannikkoalueilla. EU:n FuelEU Maritime -asetus kasvatti kiinnostusta nesteytettyä biokaasua kohtaan etenkin merenkulun asiakkaiden keskuudessa.

Gasumin FuelEU Maritime pooling -palvelun toimintakausi 2025 päättyi, kun tasetiedot toimitettiin viranomaisille huhtikuun lopussa. Gasumin palvelu kattoi kaikkiaan 642 alusta ja oli siten yksi markkinoiden suurimmista kaupallisista pooleista. Palvelua koskeva asiakaspalaute oli erinomaista. Gasumin nesteytetyn biokaasun myynti meriliikenteelle kasvoi myös merkittävästi edellisvuodesta: sen volyymiosuus nousi vuoden 2024 0,8 prosentista 12,3 prosenttiin vuonna 2025.

Gasumin sähköliiketoimintaa kehitettiin katsauskaudella edelleen keskittyen kannattavaan kasvuun, asiakkaiden sisäänajoon, toiminnan skaalautuvuuteen ja kyvykkyyksien kehittämiseen. Markkinoiden volatiliteetti tuki yhä energian- ja salkunhallintapalvelujen sekä monimarkkinaoptimointi- eli MMO-ratkaisujen kysyntää.

Gasumin uusimman biokaasulaitoksen rakennushanke edistyi suunnitellusti Ruotsin Borlängessä. Rakennustöitä viimeisteltiin katsauskauden lopulla, ja laitos on tarkoitus käynnistää ennen vuoden loppua. Yhtiön omien biokaasulaitosten tuotanto kasvoi toisella vuosineljänneksellä ennätysuureksi Suomessa ja Ruotsissa.

Gasumin yhtiömuoto muuttui huhtikuussa yksityisestä osakeyhtiöstä julkiseksi osakeyhtiöksi. Muutos mahdollistaa Gasumille laaja-alaisemman rahoituspohjan tulevaisuudessa.

Toukokuussa Suomen markkinaoikeus antoi ratkaisun Gasumin ja Energiaviraston välisessä asiassa, joka koski maakaasumarkkinalain mukaisia eriyttämisvelvoitteita. Päätöksen mukaan Gasum on velvollinen maksamaan 17 miljoonan euron seuraamusmaksun velvoitteiden noudattamatta jättämisestä. Gasum ei hyväksy markkinaoikeuden päätöksessä esitettyjä perusteluja ja on siksi valittanut päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen.

Gasum julkaisi kesäkuussa päivitetyn vihreän rahoituksen viitekehjyksensä (Green Finance Framework), joka tukee yhtiön puhtaampia energiaratkaisuja edistäviä strategisia investointeja erityisesti biokaasun tuotantoon ja jakeluun. Viitekehjyksen ulkopuolisen riippumattoman arvion toimitti S&P Global Ratings. Luokitus on edelleen paras eli Dark Green. Gasumin vahvuus arvioinnissa oli siirtymä yrityksen liiketoimintamallissa uusiutuvan energian tuotantoon ja tarjoamiseen. Yhtiö investoi biokaasun tuotantoon ja toimitukseen korvatakseen vähitellen maakaasun energiaportfoliossaan.

Jatkumona viime vuosien ennakoimattomiin käännteisiin Gasumin toimintaan vaikuttivat alkuvuonna 2026 jälleen poikkeukselliset olosuhteet, kun globaali epävakaus vaikeutti toimintaympäristöä. Kulunut puolivuotiskausi viittaa siihen, että poikkeuksellisista olosuhteista on tulossa energiamarkkinoilla sääntö.

Haluan kiittää asiakkaitamme ja kumppaneitamme luottamuksesta meihin sekä kaikkia gasumlaisia heidän omistautumisestaan, resilienssistään ja vahvasta panoksestaan näinä haastavina aikoina."

Liiketoiminnan tulos

Gasum-konsernin vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen (Q2) liikevaihto oli 334,7 miljoonaa euroa, jossa kasvua 18,1 prosenttia edellisvuoden vastaavan ajanjakson 283,3 miljoonan euron liikevaihtoon verrattuna. Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen myyntivolyymi oli 2,7 TWh (Q2 2025: 3,0 TWh). Volyymien lasku johtui pääasiassa putkimaakaasun pienemmistä toimitusmääristä. Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon liikevaihto oli 747,1 miljoonaa euroa (H1 2025: 636,1 milj. euroa). Kaasun myyntivolyymi ajanjaksolla oli 6,1 TWh (H1 2025: 6,5 TWh).

Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen vertailukelpoinen liiketulos oli 10,8 miljoonaa euroa (Q2 2025: -3,4 milj. euroa). Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailukelpoinen liiketulos oli 14,9 miljoonaa euroa (H1 2025: -8,3 milj. euroa). Konsernin kannattavuuteen vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla vaikutti Lähi-idän konfliktista aiheutuva energiamarkkinoiden volatiliiteetti. Markkinaolosuhteet olivat toisella vuosineljänneksellä alkuvuotta vakaammat, ja konsernin toteuttamat toimenpiteet markkinahintojen heilahtelun vaikutusten pienentämiseksi tukivat kannattavuutta katsauskaudella, johtaen tyydyttävään operatiiviseen tulokseen. Markkinoiden volatiliiteetista huolimatta nesteytetyn maakaasun (LNG) ja biokaasun volyymit kehittyivät positiivisesti vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla öljy- ja kaasupohjaisten tuotteiden välisen hintasuhteen säilyessä kaasulle suotuisana. Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailukelpoiseen liikelukemaan vaikutti sähköliiketoiminta-segmentin 3,8 miljoonan euron luottotappiovaraus.

Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen raportoitu liiketulos oli -4,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: 4,3 milj. euroa) ja vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon raportoitu liiketulos -6,8 miljoonaa euroa (H1 2025: 4,0 milj. euroa). Toisen vuosineljänneksen liikeluosta heikensi markkinaoikeuden ratkaisun pohjalta kirjattu 17 miljoonan euron varaus (lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat ja oikaistuihin lukuihin kuulumattomat erät on esitetty tämän katsauksen alussa olevassa tunnuslukutaulukossa.

Rahavirrat ja rahoitus

Konsernin taseen loppusumma 30.6.2026 oli 1 373,4 miljoonaa euroa (30.6.2025: 1 354,6 milj. euroa). Konsernin korollinen nettovelka sisältäen rahalaitoslainat ja leasingvelat kasvoi vertailukaudesta 35,3 prosenttia 524,9 miljoonaan euroon (30.6.2025: 388,0 milj. euroa). Kasvu johtui käyttöpääoman muutoksista ja käynnissä olevista investoinneista sekä siitä, että joulukuussa 2025 maksettiin takaisin 60 miljoonaa euroa yhtiön 200 miljoonan euron pääomalinasta. Yhtiön nettovelkaantumisaste oli kesäkuun 2026 lopussa 114,8 prosenttia (30.6.2025: 72,6 prosenttia). Rahavarat sisältäen lyhytaikaiset talletukset olivat 6,8 miljoonaa euroa (30.6.2025: 105,7 milj. euroa), ja käyttämättömät sitovat luottojärjestelyt 211,2 miljoonaa euroa (30.6.2025: 220,0 milj. euroa). Gasumilla on lainasopimuksissaan taloudellisia kovenantteja nettovelkaantumisasteelle ja käytettävissä olevalle vähimmäislikviditeetille.

Liiketoiminnan rahavirta oli vuoden 2026 toisella vuosineljänneksellä -11,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: 29,9 milj.

euroa). Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon liiketoiminnan rahavirta oli -20,9 miljoonaa euroa (H1 2025: -47,0 milj. euroa). Liiketoiminnan rahavirran muutos johtui pääosin käyttöpääoman muutoksista. Vertailukauden liiketoiminnan rahavirtaan vaikutti merkittävästi ulosotto-prosessiin liittynyt 130 miljoonan euron maksusuoritus (lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Kassavirran investoinnit ennen saatuja investointiavustuksia olivat vuoden 2026 toisella vuosineljänneksellä 31,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: 20,2 milj. euroa). Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon investoinnit olivat 42,9 miljoonaa euroa (H1 2025: 42,9 milj. euroa). Investoinnit kohdistuivat pääasiassa uusien biokaasulaitosten sekä uuden Celsius-aluksen rakentamiseen.

Konsernin oma pääoma oli 30.6.2026 yhteensä 457,2 miljoonaa euroa (30.6.2025: 534,8 milj. euroa), jossa laskua vertailukaudesta 14,5 prosenttia. Joulukuussa 2025 Gasum maksoi takaisin 60 miljoonaa euroa 200 miljoonan euron pääomalinastaan. Konsernin omavaraisuusaste oli kesäkuun 2026 lopussa 33,4 prosenttia (30.6.2025: 39,6 prosenttia). Katsauskauden päättyessä Gasumilla oli valtioneuvoston kanslian myöntämää pääomalinaa 140 miljoonaa euroa.

Segmenttikatsaus

Gasumin liiketoiminta jakautuu kahteen pääasialliseen raportointisegmenttiin: kaasuliiketoiminta ja sähköliiketoiminta. Näiden lisäksi konsernipalvelut raportoidaan segmentissä 'muut'. Kaasuliiketoiminta-segmentti koostuu meriliikenne-, teollisuus- ja liikenne-myyntiyksiköistä, Supply & Trading yksiköstä sekä Projects & Biogas Production yksiköstä. Kaasuliiketoiminta sisältää kaikki maakaasuun, nesteytettyyn

maakaasuun, biokaasuun ja nesteytettyyn biokaasuun liittyvät toiminnot. Sähköliiketoiminta sisältää kaikki sähkömarkkinoiden kaupankäynti-, hallinta- ja palvelutoiminnot.

Kaasuliiketoiminta

Kaasuliiketoimintaan vaikutti etenkin maaliskuussa energiamarkkinoiden epävakaus. Segmentissä nähtiin vahvaa suoriutumista ja kykyä varmistaa hankinnat epävakaassa ympäristössä, vaikkakin kannattavuus heikkeni. Vuoden toisella vuosineljänneksellä yhtiö kykeni paremmin lievittämään energiamarkkinoiden globaalin myllerryksen vaikutuksia.

Myyntivolyymit kasvoivat alkuvuonna 2026 niin nesteytetystä maakaasusta kuin nesteytetystä biokaasustakin sekä kaikissa kaasuliiketoiminnan asiakasryhmissä: meriliikenteessä, teollisuudessa ja tieliikenteessä.

Kaasuliiketoiminta-segmentin liikevaihto oli vuoden 2026 toisella vuosineljänneksellä 271,9 miljoonaa euroa (Q2 2025: 234,8 milj. euroa). Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen kokonaisvolyymi oli 2,7 TWh (Q2 2025: 3,0 TWh). Toimitusvolyymit jäivät hieman vertailukautta pienemmiksi putkimaakaasun toimitusvolyymien odotetun laskun vuoksi. Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen vertailukelpoinen liiketulos oli 12,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: -1,1 milj. euroa).

Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon liikevaihto oli 563,3 miljoonaa euroa (H1 2025: 515,6 milj. euroa). Kaasun ja vaihtoehtoisten öljytuotteiden välinen hintaero säilyi koko katsauskauden ajan kaasulle suotuisana, mikä tuki nesteytetyn maakaasun ja biokaasun myyntivolyyymien kasvua. Vuoden

2026 ensimmäisen vuosipuoliskon kokonaisvolyymi oli 6,1 TWh (H1 2025: 6,5 TWh).

Vaikka integroidun kaasuliiketoiminnan segmentti hyötyi nesteytetyn maakaasun ja biokaasun kasvaneista toimitusvolyymeista, Lähi-idän konfliktista johtuneet markkinoiden volatiliiteetti ja hintavaihtelut heikensivät kannattavuutta vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailukelpoinen liiketulos oli 20,6 miljoonaa euroa (H1 2025: -11,6 milj. euroa).

Kaasuliiketoiminta

Milj. euroa	Q2 2026	Q2 2025	1-6/2026	1-6/2025
Liikevaihto yhteensä	271,9	234,8	563,3	515,6
Vertailukelpoinen käyttökate	28,5	13,3	52,9	17,3
Vertailukelpoinen liikevoitto	12,3	-1,1	20,6	-11,6
Liikevoitto	15,7	6,0	14,4	0,9
Investoinnit	25,0	21,0	36,7	43,2
Volyymit (TWh)	2,7	3,0	6,1	6,5

Sähköliiketoiminta

Gasumin sähköliiketoimintaa kehitettiin vuoden 2026 toisella vuosineljänneksellä edelleen keskittyen kannattavaan kasvuun, asiakkaiden sisäänajo, toiminnan skaalautuvuuteen ja kyvykkyyksien kehittämiseen. Markkinoiden volatiliiteetti tuki yhä energian- ja salkunhallintapalveluihin sekä monimarkkinaoptimointiratkaisuihin kohdistuvaa asiakaskiinnostusta.

Liiketoiminnan kaupallisessa kehittämisessä edistytettiin asiakashankinta vauhdittui ensimmäisellä vuosipuoliskolla. Sähköliiketoiminnassa otettiin myös merkittäviä toimintamallia vahvistavia askeleita toteuttamalla uusi organisaatorakenne.

Kannattavuuden parantaminen jatkui päivänsäiseen kaupankäyntiin, ennustetarkkuuteen, monimarkkinaoptimointiin, laajempaan markkinoille pääsyyn ja kustannuskuriin liittyvien aloitteiden myötä.

Sähköliiketoiminta-segmentin liikevaihto oli vuoden 2026 toisella vuosineljänneksellä 63,2 miljoonaa euroa (Q2 2025: 49,4 milj. euroa), jossa kasvua 27,4 prosenttia vertailukauteen verrattuna. Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon liikevaihto oli 184,5 miljoonaa euroa (H1 2025: 121,8 milj. euroa), jossa kasvua 51,3 prosenttia vertailukauteen verrattuna.

Vuoden 2026 toisen vuosineljänneksen vertailukelpoinen liiketulos oli 0,3 miljoonaa euroa (Q2 2025: 1,1 milj. euroa). Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailukelpoinen liiketulos oli -2,9 miljoonaa euroa (H1 2025: 8,1 milj. euroa). Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon vertailukelpoiseen liiketulokseen vaikutti negatiivisesti sähköliiketoiminta-segmentin 3,8 miljoonan euron luottotappiovaraus. Vertailukaudella vertailukelpoiseen liiketulokseen vaikuttivat positiivisesti vuoden 2025 ensimmäisellä vuosineljänneksellä sähköhankintasopimusten (PPA) portfolioon tehtyt muutokset

Sähköliiketoiminta

Milj. euroa	Q2 2026	Q2 2025	1-6/2026	1-6/2025
Liikevaihto yhteensä	63,2	49,4	184,5	121,8
Vertailukelpoinen käyttökate	0,4	1,3	-2,5	8,5
Vertailukelpoinen liikevoitto	0,3	1,1	-2,9	8,1
Liikevoitto	-0,8	2,6	0,5	8,8

Toiminta- ja sääntely-ympäristö

Kaasumarkkinat

Vuoden 2026 ensimmäisen vuosipuoliskon voidaan nähdä jakautuvan kahteen osaan: ennen ja jälkeen Yhdysvaltojen ja Iranin välisen sodan syttymistä. Vuosi alkoi melko alhaisten TTF-hintaindeksien merkeissä, ja vuoden toistaiseksi alhaisin lukema eli 27,40 euroa/MWh toteutui 5.1.2026.

Kaasun hinnat lähtivät tammikuussa nousuun kylmemmän sään ja Euroopan suhteellisen alhaisten varastotasojen johdosta ja kohosivat kuun lopussa 40 euroon/MWh. Helmikuussa hinnat putosivat vauhdilla, kun Länsi-Euroopan sää lämpeni nopeasti, ja TTF-indeksi päättyi kuun lopussa noin 32 euroon/MWh.

TTF pomppasi maaliskuun ensimmäisenä kaupankäyntipäivänä noin 54 euroon/MWh indeksin reagoiessa Yhdysvaltojen ja Iranin välisen sodan syttymiseen. Hinnat nousivat vielä tuostakin ja saavuttivat korkeimman huippunsa eli 61,85 euroa/MWh Qatarin Ras Laffanissa sijaitsevaan LNG-laitokseen 19.3.2026 tehdyn iskun jälkeen.

Markkinat palautuivat kuitenkin suhteellisen nopeasti noin 40 euroon/MWh huhtikuun puoliväliin tultaessa. Hinnanlaskun pääasiallinen syy oli 8.4. julistettu tulitauko. Muita syitä olivat Yhdysvaltojen LNG-tuotannon kasvu reaktiona hintojen nousuun sekä Kiinan LNG-ostojen nopeassa tahdissa toteutunut vähentäminen. Nämä kaikki rajoittivat osaltaan sodan markkinavaikutuksia.

TTF-kurssit liikkuivat toukokuussa ja kesäkuun alussa 45–50 eurossa/MWh, ja vaikka konfliktista uutisoitiin näkyvästi päivittäin, vaikutukset kaasumarkkinoihin jäivät vähäisiksi.

Yhdysvaltojen ja Iranin välillä solmittiin uusi 60 vuorokauden tulitauko 12.6. ja aiesopimus sodan lopettamisesta 17.6.2026. Tämä johti TTF-hintojen laskuun, joka pysähtyi 40 euron/MWh vahvalle tukitasolle, joka ei rikkoutunut kesäkuussa. Markkina sulki vuoden ensimmäisen vuosipuoliskon viimeisenä kaupankäyntipäivänä tasolle 43,44 euroa/MWh.

Sähkömarkkinat

Pohjoismaisia spot- ja termiinihintoja veti ensimmäisellä vuosipuoliskolla ylöspäin kaksi päätekijää. Ensinnäkin tammi- ja helmikuussa oli tavanomaista kylmempää ja kuivempaa. Tämä johti hintojen nousuun, kun pohjoismainen hydrobalanssi laski ensimmäisellä vuosineljänneksellä hyvin matalalle (-25 TWh).

Toiseksi Iranin sota nosti polttoainemarkkinoiden ja Saksan sähkömarkkinoiden hintoja, mikä vaikutti epäsuorasti Pohjoismaiden markkinoihin. Tilanne koheni kummankin tekijän osalta, kun hydrobalanssi nousi -15 terawattituntiin (TWh) ja Yhdysvaltojen ja Iranin alustava rauhansopimus kohensi markkinanäkymiä.

Siirtokapasiteetin saatavuus ja merkittävien tuotantoyksiköiden tuotanto pysyi Suomessa vakaana koko alkuvuoden tuulivoimaa lukuun ottamatta. Tuuliolosuhteet ja jäätäminen johtivat tammi-helmikuussa alhaisempaan tuotantoon ja kireyteen fyysisillä markkinoilla. Ruotsin ydinvoiman käyttöaste on jäänyt odotettua alhaisemmaksi useiden odottamattomien huoltotoimien takia.

Vuorokausimarkkinahinnat olivat vuoden 2026 ensimmäisellä vuosipuoliskolla paljon edellisvuotta korkeammalla. Pohjoismaiden systeemihinta oli keskimäärin 79,04 euroa/MWh ja Suomen aluehinta keskimäärin 70,83 euroa/MWh. Suomen spot-hinnat olivat tammi-helmikuussa systeemihintoja korkeammat, ja kuukauden toteutunut aluehinta on sittemmin ollut selvästi miinuksella. Kuukausivaihtelussa näkyy markkinoiden jatkuva herkkyyys säätilaan liittyville fundamenteille.

Vertailun vuoksi Suomen koko vuoden 2025 aluehinta oli keskimäärin 40,48 euroa/MWh, kun taas Pohjoismaiden systeemihinta oli keskimäärin 39,70 euroa/MWh. Erittäin alhaisten tai miinuksella olevien spot-hintojen osuus on pienentynyt lähinnä matalamman hydrobalanssin myötä, mutta myös joustavan käytön lisääntyminen ja vuorokausikaupankäynnin strategiamuutokset ovat vaikuttaneet markkinoihin.

Tasepoikkeaman hinnoissa näkyi vuoden 2026 alkupuoliskolla yhä merkkejä tasaantumisesta vuoden 2025 äärimmäisten heilahtelujen jälkeen. Tasepoikkeaman hinnat olivat keskimäärin hiukan korkeammalla tasolla vuoden 2025 loppupuoliskoon verrattuna. Samaan aikaan hinnat taajuusohjatun reservin FCR-markkinoilla laskivat

katsauskaudella merkittävästi reservimarkkinoiden lisääntyneen osallistumisen ja kasvavan tarjonnan myötä.

Sekä vuorokausi- että päivänsisäisten markkinoiden hintavolatiliteetti pysyi kaiken kaikkiaan koholla koko katsauskauden ajan. Yhdessä tasepoikkeaman korkealla pysyneiden hintojen kanssa tämä korostaa sekä tuotanto- että kulutuspuolen optimoinnin tärkeyttä, jossa tavoitteena ei ole ainoastaan tартtua markkinamahdollisuuksiin vaan myös hallita tasekustannuksia tehokkaasti.

Sähköjohdannaisten pohjoismainen markkinarakenne muuttui maaliskuussa 2026 merkittävästi, kun Nasdaqin sähköjohdannaisten avoimet positiot siirrettiin Euronext Clearing -järjestelmään ja kaupankäynti jatkui Euronext Nord Pool Power Futures -markkinoilla. Muutos ei tässä vaiheessa näytä vaikuttaneen markkinoiden volyymeihin eikä likviditeettiin.

Suomen lähivuosien (2027–2030) termiinihinnat nousivat tammikuun alun keskimääräisestä 44 eurosta/MWh lähes 47 euroon/MWh kesäkuun lopulla.

Päästöoikeusmarkkinoilla vuoden 2025 toisella puoliskolla alkanut vahva kehitys jatkui kuluvana vuonna ja EUA DEC 26 kävi tammikuun puolivälissä yli 90 eurossa/t. Helmikuussa keskustelun paino siirtyi poliittiseen riskiin ja markkinoille syntyi painetta siitä, tulisiko EU:n päästökauppasääntöjä höllentää teollisuuden kilpailukyyn ja energian matalamman hintatason tukemiseksi. Markkinat kävivät maaliskuussa alimmillaan 65–70 eurossa/t, ja EUA DEC 26 on sittemmin hiljalleen noussut takaisin noin 80 euroon/t.

Sääntely-ympäristö

EU valmistelee päästökauppajärjestelmän väliarviointia, johon liittyy ilmastopolitiikan puitteiden ulottaminen yli vuoden 2030 sekä linjaaminen uuteen tavoitteeseen vähentää kasvihuonekaasujen nettopäästöjä 90 prosentilla vuoteen 2040 mennessä. Euroopan komission odotetaan julkistavan virallisen, kattavan lainsäädäntöehdotuksensa heinäkuussa 2026.

Liikelaitosten ja energiainvestoijien osalta arviointi ei niinkään merkitse välittömiä muutoksia vaan luo sen sijaan vuoden 2030 jälkeiselle ajanjaksolle hintasignaalin päästöoikeuksille ja investointikehyksen sähköntuotannolle, teollisuuden hiilestä irtautumiselle sekä puhtaalle energiainfrastruktuurille. EU:n pohjoismaiset jäsenmaat ovat yhdessä merkittävien alueellisten liikeyritysten kanssa ajaneet voimakkaasti EU:n päästökauppajärjestelmän eheyden turvaamista ja vahvistamista Euroopan ilmastostrategian ja kilpailukyyn kulmakivenä.

Euroopan komissio julkisti kesäkuussa biometaanimekanismin, jolla vauhditetaan Euroopan biometaanimarkkinoiden kasvua. Mekanismi on vapaaehtoinen ja innovatiivinen väline, jonka tarkoituksena on auttaa yhtiöitä, investoijia ja sidosryhmiä löytämään kumppaneita, kehittämään biometaanihakkeita ja luomaan uusia liiketoimintamahdollisuuksia. Se tarjoaa myös tietoa kansallisen ja EU-tason sääntelystä sekä erilaisista paikallisen ja alueellisen tason rahoitusmahdollisuuksista.

Ottaen huomioon geopolitiittisen epävakauden ja energiamarkkinoihin jatkuvasti kohdistuvan paineen, Euroopan komissio on vakuuttunut siitä, että biometaanilla on keskeinen rooli fossiilisia tuontipolttoaineita koskevan riippuvuuden

vähentämisessä sekä Euroopan energiaresilienssin vahvistamisessa.

Suomen valtioneuvosto päätti huhtikuun kehysriihessä käynnistää selvityksen kotimaisen biometaanin tuotantoa ja käyttöä edistävästä toimista. Valtioneuvosto on huolissaan siitä, että biometaanin kysyntä on Suomessa selvästi kotimaista tuotantovolyyymiä suurempaa, ja koska energiaomavaraisuuden kasvattaminen on kansallisen edun mukaista, valtioneuvosto haluaa panostaa asiaan pikaisesti.

Valtioneuvosto päätti myös olla muuttamatta liikennepolttoaineiden nykyisiä jakeluvolvoitetasoja. Tätä voidaan pitää biometaanialan kannalta myönteisenä ja sääntelyvarmuutta parantavana kehityksenä.

Ruotsissa ei tapahtunut merkittäviä sääntelyä koskevia muutoksia vuoden 2026 alkupuoliskolla. Biometaanin liikennekäytön hiilidioksidiverovapaus on palautettu, mutta Ruotsin veroviraston tulkinnan mukaan verovapautta ei kuitenkaan vielä voida soveltaa ainetasemenetelmään perustuen maahan tuotuun eurooppalaiseen biokaasuun. Tämä tulkinta rajoittaa yhä Gasumin biokaasumyyntin kasvua Ruotsissa, ja yhtiö kartoittaa aktiivisesti useita vaihtoehtoja tilanteen ratkaisemiseksi.

Ruotsin biokaasuteollisuus ja viranomaiset ovat lisäksi kohdanneet biokaasun tuotantotukea koskevan odottamattoman esteen, joka liittyy EU:n yleisen ryhmäpoikkeusasetuksen (GEBR) tuotantotukia ohjaavia sääntöjä koskeviin rajoituksiin. Sekä teollisuus että viranomaiset etsivät parhaillaan aktiivisesti ratkaisua asiaan.

Norjan ympäristövirasto Miljødirektoratet päivitti tammikuussa kaasuverkon kautta toimitettua ja EU:n päästökauppajärjestelmään kuuluvaa biokaasua koskevan

book-and-claim-kirjanpidon asiakirjavaatimuksia. Uusi ohjeistus vahvistaa nyt kirjallisesti, että ympäristövirasto hyväksyy nollapäästökertoimen soveltamisen verkon kautta Norjaan tuotavaan biokaasuun, jos sovellettavat asiakirjavaatimukset täyttyvät.

Norjassa ei tämän lisäksi otettu käyttöön tai muutettu muuta merkittävää Gasumin toimintaan vaikuttavaa sääntelyä vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla. Biokaasun hiilidioksidiverovapaus säilyy voimassa, ja sama pätee myös biokaasukäyttöisten ajoneuvojen tiemaksuvapautukseen. Norjan hallitus ei ole vielä esittänyt suunnitteilla olevaa strategiaansa biokaasun tuotannon ja kysynnän kasvattamiseksi sisältäen myös tavoitteen lisätä kotimaista biokaasun vuotuista tuotantoa 1 terawattitunnilla.

Strategia

Gasumin uuden *Accelerate*-strategian toteuttaminen käynnistyi katsauskauden alussa tammikuussa 2026. Gasumin markkina- ja toimintaympäristö oli muuttunut merkittävästi vuodesta 2022, jolloin edellinen strategia laadittiin, mikä johti tarpeeseen tarkistaa yhtiön strategiaa.

Uusi strategia keskittyy kolmeen strategiseen kärkeen: **luomme arvoa sekä kasvua, lisäämme biokaasua ja uudistamme toimintamme sekä suorituskykymme.** Gasumin toiminnan tarkoituksena on yhä toimittaa puhtaampaa energiaa ja edistää energiasiirtymää kestäväen tulevaisuuden puolesta.

Toimeenpanoprosessia toteutetaan ohjelmallisesti siten, että Gasumin Transformation Management Office (TMO) ohjaa kahdeksaa yhtiön eri liiketoiminta-alueisiin ja sisäisiin

prosesseihin liittyvää kehityskokonaisuutta. Strategian ydintavoitteena on uudistaa Gasumin toimintaa suorituskyvyn ja kasvun parantamiseksi.

TMO toimii siltana yhtiön strategisten tavoitteiden ja toimintojen välillä ja vastaa strategian toteutusta koskevasta korkean tason viestinnästä koko organisaatiolle. TMO tukee kehityskokonaisuuksia ja yksittäisiä strategia-aloitteita projektin- ja tiedonhallinnassa hidasteiden karsimiseksi ja edistymisen varmistamiseksi.

Kehityskokonaisuuksissa käynnistettiin katsauskaudella lukuisia strategia-aloitteita ja työssä edistyi hyvin. Aloitteet alkoivat tuottaa arvoa jo vuoden alkupuoliskolla, ja konkreettisempia tuloksia odotetaan loppuvuoden aikana.

Maaliskuussa hallitus teki investointipäätöksen kahdesta Ruotsiin rakennettavasta biokaasulaitoksesta osana Gasumin strategista tavoitetta lisätä biokaasun saatavuutta asiakkailleen. Laitokset rakennetaan Etelä-Ruotsissa sijaitseville Hörbyn ja Sjöbon paikkakunnille, ja tuotanto voisi käynnistyä arviolta 2028–2029.

Vastuullisuus

Gasumin hallitus hyväksyi katsauskaudella yhtiölle ilmastomuutoksen siirtymäsuunnitelman, joka sisältää myös yhtiön ilmastotavoitteet. Gasumin liiketoimintamallissa siirrytään kohti uusiutuvaa energiaa ja kiertotalousratkaisuja. Tämä tarkoittaa asteittaista siirtymää maakaasusta ja nesteytetystä maakaasusta saatavasta liikevaihdesta uusiutuvasta energiasta ja palveluista saataviin tuottoihin. Gasumin pitkän aikavälin tavoitteena on vähentää yhtiön koko arvoketjun nettopäästöt vuoteen 2050 mennessä nollaan.

Gasum on myös asettanut välitavoitteita vuodelle 2034: yhtiö pyrkii vähentämään arvoketjun hiili-intensiteettiä (tCO₂ekv/GWh) 28 prosentilla vuoden 2024 tasosta sekä pienentämään oman tuotantonsa absoluuttisia päästöjä 25 prosentilla.

Biokaasun käytön edistäminen biokaasun myyntivolyymien kasvattamiseksi on keskeinen osa Gasumin *Accelerate*-strategiaa ja ilmastomuutoksen siirtymäsuunnitelmaa. Biokaasun myynti kehittyi hyvin ja useita myyntiä edelleen kasvattavia strategia-aloitteita käynnistettiin vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla.

Strategian toteutukseen kuuluu myös useita toiminnan tehokkuutta parantavia aloitteita. Jotkut näistä, kuten esimerkiksi soihdutusten vähentäminen terminaaleissa, liittyvät ilmastoon. Aloitteiden toteutus edistyi katsauskaudella suunnitellusti.

Yhtiö toteutti katsauskaudella menestyksekkäästi sisäisen auditointikokonaisuuden, johon kuului kaikkiaan 33 erillistä auditointia koskien ISO-standardeja, kestävyysstandardeja tai molempia. Lisäksi yhtiön ISCC (International Sustainability and Carbon Certification) -sertifiointi uusittiin ulkoisessa auditoinnissa.

Yhtiön turvallisuusluvut paranivat vuoden 2026 ensimmäisellä puoliskolla selvästi edellisvuodesta. Katsauskaudella tapahtui vain yksi poissaoloon johtanut tapaturma (LTI) urakoitsijan työntekijälle eikä yhtään LTI-työtapaturmaa Gasumin omille työntekijöille (vuonna 2025 LTI-tapaturmia sattui yhteensä 12). Tavoitteena on nolla LTI-työtapaturmaa niin Gasumin omien kuin urakoitsijoidenkin työntekijöiden keskuudessa.

Henkilöstön neljännesvuositaisia Pulssi-kyselyitä tehtiin ensimmäisellä vuosipuoliskolla kaksi, ensimmäinen

helmikuussa ja toinen toukokuussa. Vastausprosentti nousi helmikuun 72 prosentista toukokuun 79 prosenttiin. Työntekijöiden nettosuositteluindeksi (eNPS) oli tyydyttävä, vaikka tulos heikkenikin hiukan helmikuun 36 prosentista toukokuun 34 prosenttiin. Gasum päävahuuksia ovat Pulssikyselyn mukaan reiluus, osallisuus, psykologinen turvallisuus, itsenäisyys sekä strategian ja päämäärien selkeys.

Riskit ja geopoliittinen epävarmuus

Euroopan energiamarkkinoiden ja energian hintojen volatiliiteetti jatkuu. Hinnat reagoivat globaaliin epävakauteen sekä maailman energiatoimitusketjujen muutoksiin, kuten on ollut nähtävissä Lähi-Idän kriisin eskaloituttua. Hyödykehintariskiä, johdannaisriskiä ja maksuvalmiusriskiä seurataan yhä tarkasti. Öljyn ja kaasun markkinahintojen erot saattavat vaikuttaa Gasumin tuotteiden kysyntään lyhyellä ja pitkällä aikavälillä.

Eri puolilla maailmaa lisääntyvä geopoliittinen epävakaus saattaa myös aiheuttaa Gasumin yleistä toimintaympäristöä koskevia riskejä esimerkiksi kansainvälisten ja kansallisten politiikkalinjausten, ilmastotavoitteiden, kauppatullien muuttumisen ja niiden taloudellisten vaikutusten tai suoremmin kaasun toimitusketjuissa tapahtuvien muutosten myötä. Jos Lähi-Idän konflikti jatkuu, se voi edelleen vaikuttaa kaasu- ja öljytuotteiden saatavuuteen, mikä heijastuu pääasiassa markkinahintoihin ja jopa johtaa toimitusvarmuusongelmiin. Geopoliittiset jännitteet ovat lisänneet myös Pohjoismaiden kriittiseen infrastruktuuriin kohdistuvia uhkia sekä hybridivaikuttamisen riskiä. Gasum

varmentaa ja kehittää jatkuvasti omaisuutensa ja henkilöstönsä turvallisuutta.

Gasumin tärkeimmät strategiset riskit liittyvät sen päätuotteiden, kuten biokaasun, nesteytetyn maakaasun (LNG) sekä uusiutuvan sähkön kysyntään. LNG:n ja uusiutuvan energian kysyntään vaikuttavat taloudellinen toimintaympäristö, energiaa koskeva sääntely, päästövähennyksiä koskeva sääntely ja siihen liittyvät ratkaisut sekä muiden energiaratkaisujen saatavuus ja suhteellinen hintataso. Gasum on myös keskittynyt erityisesti hankintaketjuun ja toimitusvarmuuteen liittyviin operatiivisiin riskeihin.

Gasumiin kohdistuu Pohjoismaiden johtavana biokaasun tuottajana ja myyjänä erilaisia riskejä. Biokaasua koskevaa sääntelyä kehitetään yhä, mistä aiheutuu prosesseihin ja liiketoimintamalleihin liittyviä epävarmuuksia. Myös kilpailu uusiutuvan energiantuotannon raaka-aineista kiihtyy, mikä saattaa vaikuttaa biokaasun tuotantokustannuksiin ja tuleviin investointeihin. Gasumilla on lisäksi kunnianhimoinen biokaasun tuotantoon liittyvä investointiohjelma ja investointihankkeiden toteuttamiseen, rakennuskustannusten nousuun sekä vastapuoliin liittyä riskkejä.

Käynnissä oleviin oikeudenkäynteihin liittyviä riskejä esitellään jäljempänä kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet. Mitä tulee markkinaoikeuden päätökseen koskien Energiaviraston tekemää seuraamusmaksuesitystä, joka esitellään tarkemmin kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet, viranomaisten tai muiden osapuolien mahdollisia lisävaateita ei voida sulkea pois koskien omaisuus- ja pääomaeriä, jotka on jaettu siirtoverkkotoiminnan jakautumisen yhteydessä.

Lisätietoja Gasumin keskeisistä riskeistä ja riskienhallinnasta on saatavilla yhtiön vuosiraportista ja tilinpäätöksen liitetiedoista.

Oikeudenkäynnit ja vaateet

Tässä katsauksessa raportoidaan yhtiölle merkityksellisistä käynnissä olevista ja mahdollisesti tulevista oikeudenkäynneistä ja vaateista. Yhtiö raportoi tässä katsauksessa vuoden 2025 tilinpäätöksen jälkeen tapahtuneista muutoksista. Mikäli muutoksia ei raportoida, vuoden 2025 tilinpäätöksen tiedot ovat yhä voimassa.

Gasum on valittanut korkeimpaan hallinto-oikeuteen Energiaviraston seuraamusmaksuesitystä koskevasta markkinaoikeuden päätöksestä

Gasum valitti keuhällä 2019 markkinaoikeuteen Energiaviraston 26.2.2019 ja 15.3.2019 tekemistä päätöksistä. Päätökset koskivat maakaasumarkkinalain ja siihen liittyvän asetuksen kirjanpidollista eriyttämistä koskevien säännösten soveltamista Gasumin maakaasu- ja muun liiketoiminnan eriytetyssä kirjanpidossa koskien vuoden 2017 tilinpäätöstä sekä vuoden 2018 tilinpäätökseen liittyviä korjaavia toimenpiteitä. Markkinaoikeus kumosi marraskuussa 2022 Energiaviraston Gasumin eriytettyä kirjanpitoa koskevat päätökset. Energiavirasto valitti markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Korkein hallinto-oikeus kumosi maaliskuussa 2024 antamallaan ratkaisulla markkinaoikeuden ratkaisun ja saattoi Energiaviraston päätökset voimaan, lukuun ottamatta Energiaviraston 26.2.2019 tekemään päätökseen sisältyvää määrystä, jonka mukaan

yhtiön vuoden 2018 tilinpäätös on tullut vahvistaa vasta, kun Energiavirasto on hyväksynyt yhtiön eriytettyjä laskelmia koskevat korjaavat toimenpiteet.

Energiavirasto esitti heinäkuussa 2020 markkinaoikeudelle, että markkinaoikeus määräisi Gasumille 79,7 miljoonan euron seuraamusmaksun maakaasumarkkinalain eriyttämissäännösten noudattamatta jättämisestä maakaasun siirtoverkkotoimintoja koskevan jakautumisen yhteydessä. Markkinaoikeus hylkäsi Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen marraskuussa 2022. Korkein hallinto-oikeus kumosi Energiaviraston valituksen jälkeen maaliskuussa 2024 antamallaan ratkaisulla markkinaoikeuden päätöksen ja palautti seuraamusmaksuesityksen markkinaoikeudelle uudelleen käsiteltäväksi. Korkein hallinto-oikeus katsoi, että markkinaoikeuden ei olisi tullut hylätä Energiaviraston seuraamusmaksuesitystä sillä perusteella, että maakaasumarkkinalain eriyttämissäännökset eivät koske maakaasualan yrityksen jakautumista tai että seuraamusmaksua ei voida määrätä maakaasualan yrityksen jakautumisesta toteuttaman menettelyn perusteella. Markkinaoikeus otti vuoden 2024 toisella vuosineljänneksellä uudelleen käsittelyyn Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen.

Markkinaoikeus määräsi 13.5.2026 antamallaan päätöksellä Gasumille 17 miljoonan euron seuraamusmaksun maakaasumarkkinalain eriyttämissäännösten rikkomisesta yhtiön 1.1.2020 toteutetun jakautumisen yhteydessä. Markkinaoikeus katsoo, että jakautumisen jälkeen Gasgrid Finland Oy:n operoimalle siirtoverkkoliiketoiminnalle kuuluvat varallisuus- ja pääomaerät olivat jakautumisen seurauksena

vähentyneet ilman maakaasumarkkinalain eriyttämissäännösten nojalla hyväksyttävää perustetta.

Yhtiö on kirjannut asiaan liittyvien epävarmuuksien johdosta 17 miljoonan euron varauksen kesäkuussa 2026. Gasum ei kuitenkaan tyydy markkinaoikeuden päätökseen eikä sen perusteluihin ja on jättänyt asiassa valituksen korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Markkinaoikeuden päätös ei siten ole lainvoimainen. Myös Energiavirasto on jättänyt asiassa korkeimpaan hallinto-oikeuteen valituksen, jossa se vaatii seuraamusmaksun korottamista Energiaviraston alkujaan esittämään 79,7 miljoonaan euroon.

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 edellisessä kappaleessa tarkoitetuista valituksista on saatu korkeimman hallinto-oikeuden lainvoimainen päätös.

Gasum purki Gazprom Exportin kanssa tekemänsä putkimaakaasun hankintasopimuksen, voitti välitystuomiota koskevan osittaisen kumoamiskanteensa ja on aloittanut uuden välitysmenettelyn sopimuksen purkamisen vahvistamiseksi

Gasumilla on ollut pitkäaikainen putkimaakaasun hankintasopimus venäläisen yhtiön Gazprom export LLC (Gazprom Export) 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 välitysmenettelyyn. Välitysoikeus antoi marraskuussa 2022 ratkaisun, jossa muun muassa määräsi Gasumin ja Gazprom Exportin jatkamaan kahdenvälisiä sopimusneuvotteluja tilanteen ratkaisemiseksi. Välitysoikeus antoi kummallekin osapuolelle oikeuden päättää sopimus, jos neuvottelut eivät päätyisi sovintoon. Osapuolet eivät kyenneet ratkaisemaan tilannetta välitysoikeuden asettamassa määräajassa, ja siksi Gasum purki välitystuomion mukaisesti Gasumin ja Gazprom Exportin välisen pitkäaikaisen putkimaakaasun hankintasopimuksen 22.5.2023.

Gasum jätti tammikuussa 2023 Svean hovioikeudelle kanteen välitysmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi. Svean hovioikeus ratkaisi asian Gasumin eduksi 10.1.2025 antamallaan ratkaisulla, jolla hovioikeus osittain kumosi välitystuomion johtuen siitä, ettei välitysoikeus ollut arvioinut välitystuomiossa lainkaan yhtä kilpailuoikeudellista perustetta, johon Gasumin oli välitysmenettelyssä vedonnut. Lisäksi Svean hovioikeus määräsi Gazprom Exportin maksamaan Gasumin oikeudenkäyntikulut kumoamiskannemenettelyyn liittyen.

Gasum aloitti marraskuussa 2025 uuden välitysmenettelyn Gazprom Exportia vastaan muun ohella vahvistaakseen, että putkimaakaasun hankintasopimus on purettu toukokuussa 2023 aiemman välitystuomion mukaisesti ja että puretun sopimuksen alla ei ole 158,0 miljoonan euron ennakkomaksuvelvoitetta (eikä tämän myötä Gazprom Exportin osalta vastaavaa kaasuntoimitusvelvoitetta).

Kaksi eurooppalaista kaasumarkkinatoimijaa, joilla on avoimia vaateita Gazprom Exportia vastaan, on käynnistänyt

Suomessa ulosottomenettelyn Gazprom Exportia vastaan pyrkien ulosmittaamaan Gazprom Exportin väitetyt saatavat, jotka liittyvät Gasumin ja Gazprom Exportin väliseen purettuun putkikaasun toimitussopimukseen. Gasum on ulosottomenettelyssä vastustanut täytäntöönpanotoimenpiteitä siihen perustuen, ettei Gazprom Exportilla ole väitettyjä avoimia saatavia Gasumilta. Kyseiset eurooppalaiset kaasumarkkinatoimijat ovat nostaneet Länsi-Uudenmaan käräjäoikeudessa kanteet Gasumia vastaan saadakseen tuomioistuimen ratkaisun siitä, onko tällaisia Gazprom Exportin väitettyjä saatavia olemassa.

Gasum on tammikuussa 2025 suorittanut Ulosottolaitokselle 130 miljoonan euron suuruisen maksun liittyen Gazprom Exportia vastaan käynnissä olevaan täytäntöönpanomenettelyyn. Maksettu määrä koostui pääosin huhti- ja toukokuussa 2022 toimitetun maakaasun riidattomista maksuista, jotka Gazprom Export oli aiemmin palauttanut, koska se vaati maksua ruplissa.

Venäläinen Cryogas-Vysotsk on aloittanut välitysmenettelyn Gasumia vastaan liittyen Gasumin ja Gazprom Exportin väliseen LNG-toimitussopimukseen

Venäläinen yhtiö Cryogas-Vysotsk LLC (Cryogas-Vysotsk) on aloittanut marraskuussa 2025 välitysmenettelyn Gasumia vastaan liittyen Gasumin ja venäläisen Gazprom Exportin väliseen pitkäaikaiseen LNG-toimitussopimukseen.

Gasum lopetti 26.7.2024 kaikki LNG-toimitussopimukseen perustuvat LNG-ostot Gazprom Exportilta, koska EU:n pakotteet kielsivät Venäjältä peräisin olevan LNG:n ostamisen ja tuonnin sellaisten EU:n alueella sijaitsevien terminaalien kautta, joita ei ole liitetty EU:n kaasuverkkoon.

Cryogas-Vysotsk väittää välitysmenettelyssä, etteivät EU:n pakotteet ole vapauttaneet Gasumia velvoitteesta ottaa LNG:tä Gazprom Exportin kanssa olevan LNG-toimitussopimuksen alla, ja vaatimus sisältää vuotta 2024 koskevan 24,4 miljoonan euron suuruisen ennakkomaksun, johon liittyisi vastaava LNG-toimitusvelvoite. Gasum kiistää, että Cryogas-Vysotskilla olisi oikeus esittää vaatimuksia LNG-toimitussopimuksen perusteella. Joka tapauksessa Gasum katsoo vapautuneensa LNG-toimitussopimukseen perustuvista velvoitteistaan EU:n pakotteiden vuoksi, eikä ennakkomaksuvelvoitetta näin ollen ole olemassa.

Lisäksi Gasum on saanut LNG-toimitussopimukseen liittyvän laskun, joka koskee 52,4 miljoonan euron suuruisia väitettyä ennakkomaksua vuodelta 2025. Gasum on kiistänyt laskun edellä mainittuihin EU-sanktioihin perustuen.

Näkymät

Energiamarkkinoiden kehitys on Gasumille keskeisen tärkeää yhtiön kaupankäyntitoiminnan takia. Loppuvuoden näkymät riippuvat Yhdysvaltojen ja Iranin rauhanneuvottelujen edistymisestä sekä siitä, pysyykö Hormuzinsalmi avoinna ja kuinka nopeasti alueen LNG-tuotanto ja -vientä palautuu normaaliiksi. Euroopan kaasuväylien niukkuus kiristää markkinatilannetta vuoden loppupuoliskolla.

Konflikti on vaikuttanut Gasumin liiketoimintaan ja hintavolatiliteetti aiheuttaa mahdollisesti jatkuessaan Gasumille lisäriskejä. Epävarmuudella ja volatiliteetilla tullee olemaan vaikutusta Gasumin kannattavuuteen. Yhtiö seuraa tilannetta edelleen tarkasti.

Kaasuliiketoiminta

Gasum odottaa vuoden 2026 toisen puoliskon olevan yhä kaasumarkkinoiden suhteen haasteellinen. Kaasun ja öljyn hinnanero pieneni ensimmäisellä vuosipuoliskolla, kun öljytuotteiden hinnat laskivat. On olemassa riski, että hinnanero kääntyy loppuvuonna kaasulle epäsuotuisaksi ja vaikuttaa siten negatiivisesti Gasumin tuotteisiin.

Kaasuliiketoiminta-segmentin kokonaisvolyymin odotetaan tämänhetkisen arvion mukaan kasvavan vuonna 2026 vuoden 2025 tasoon verrattuna.

Meriliikennemarkkinoiden merkityksen kaasuliiketoiminta-segmentille odotetaan kasvavan. FuelEU Maritime -asetuksen odotetaan lisäävän sekä nesteytetyn maakaasun että nesteytetyn biokaasun kysyntää vuonna 2026 ja sen jälkeen. Gasum on varautunut kasvavaan kysyntään hankkimalla uuden, vuonna 2027 käyttöön saatavan bunkkerialuksen.

Tieliikennemarkkinoilla odotetaan vuonna 2026 kasvua niin Suomessa, Ruotsissa kuin Norjassakin, kun kaasukäyttöisiä kuorma-autoja tulee käyttöön lisää. Ruotsissa kasvu jää jonkin verran hitaammaksi johtuen maan veroviranomaisen päätöksestä verottaa tuontibiokaasua, eikä asiaan odoteta jatkuvista pyrkimyksistä huolimatta ratkaisua vuoden 2026 aikana.

Teollisuuskaasumarkkinoilla odotetaan nollakasvua tai vaatimatonta kasvua vuonna 2026. Biokaasun käytölle ei ole vahvoja sääntelyyn perustuvia kannustimia.

Gasumin oman biokaasutuotannon odotetaan jatkuvan korkealla tasolla vuonna 2026, koska yhtiön hankkeita ja hankintoja on saatu tuotantoon vuonna 2025.

Sähköliiketoiminta

Gasumin sähköliiketoiminnan näkymiä tukevat sähkömarkkinoiden volatiliiteetti, kasvava joustojen tarve sekä markkinoillepääsyn ja optimoinnin kasvava asiakaskysyntä. Suomen sähkönkulutuksen odotetaan yhä kasvavan pääasiassa sähkökattiloiden ja datakeskusten myötä. Tämän kehityksen ennustetaan kiristävän tulevana vuosina energiatasetta, kun kulutustahti todennäköisesti ylittää tuotannon.

Gasumin vuoden 2024 lopulla lanseerattu monimarkkinaoptimointi- eli MMO-ratkaisu saatiin hyvin vauhtiin vuonna 2025, ja palvelun asiakkaiksi odotetaan saatavan vuonna 2026 uusia pohjoismaisia teollisuusyrityksiä, liikelaitoksia ja uusiutuvan energian tuottajia. Tämän myötä Gasumin sähköliiketoiminnan kasvun odotetaan jatkuvan vuonna 2026.

Muutoksia yhtiön johdossa

Hanna Kyrklund liittyi 1.1.2026 Gasum-konsernin johtoryhmään nimikkeellä johtaja, ihmiset ja kulttuuri. Kyrklund on työskennellyt Gasumilla vuodesta 2023.

Muutoksia yhtiön hallituksessa

Gasum Oyj:n 10.4.2026 pidetyssä varsinaisessa yhtiökokouksessa tehtiin yhtiön hallituksen kokoonpanoa koskevia päätöksiä. Nykyiset jäsenet Sirpa-Helena Sormunen, Erkka Repo, Elina Kivioja, Jukka Pahta ja Petri Vihervuori valittiin uudelleen hallituksen jäseniksi. Sirpa-Helena Sormunen valittiin uudelleen hallituksen puheenjohtajaksi ja Erkka Repo

varapuheenjohtajaksi. Matti Lehmus ja Patrik Rautaheimo valittiin hallituksen uusiksi jäseniksi. Tämän päätöksen myötä Gasumin hallituksen jäsenten määrä kasvoi kuudesta seitsemään.

Matti Lehmus on jättänyt tehtävänsä Gasumin hallituksen jäsenenä 26.5.2026. Lehmus ottaa vastaan johtotehtävän, joka saattaisi aiheuttaa eturistiriitoja, minkä vuoksi hän on päättänyt luopua luottamustehtävästään Gasumissa.

Yhtiömuodon muutos

Patentti- ja rekisterihallitus merkitsi 28.4.2026 kaupparekisteriin Gasumin yhtiömuodon muutoksen yksityisestä osakeyhtiöstä (Oy) julkiseksi osakeyhtiöksi (Oyj), ja muutos tuli merkinnän myötä voimaan.

Raportointikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat

Gasum Oyj:n osakkeenomistaja on nimittänyt Kimmo Viertolan yhtiön hallituksen jäseneksi. Viertola on aloittanut tehtävässä keskiviikkona 5.8.2026 ja astuu hallituksesta poistuvan Petri Vihervuoren tilalle. Finanssineuvos Kimmo Viertola työskentelee Valtioneuvoston omistajaohjausosastolla.

Hallitus päätti 11. elokuuta 2026 pidetyssä kokouksessa nimittää Erkka Revon (puheenjohtaja), Elina Kiviojan, and Patrik Rautaheimon tarkastus- ja riskivaliokunnan jäseniksi sekä Sirpa-Helena Sormusen (puheenjohtaja), Jukka Pahdan ja Kimmo Viertolan henkilöstö- ja palkitsemisvaliokunnan jäseniksi.

Konsernituloslaskelma

Milj. euroa	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Liikevaihto	334,7	283,3	747,1	636,1	1 248,1
Liiketoiminnan muut tuotot	25,8	25,0	60,0	41,9	67,4
Materiaalit ja palvelut	-294,0	-251,7	-663,1	-560,8	-1 088,6
Henkilöstökulut	-10,6	-9,7	-21,1	-19,2	-36,0
Poistot ja arvonalentumiset	-17,3	-15,8	-34,6	-31,5	-66,0
Liiketoiminnan muut kulut	-48,1	-23,8	-94,8	-64,5	-113,9
Johdannaisten realisoitumattomat voitot ja tappiot	4,8	-3,7	-1,2	1,0	0,8
Osuus pääomaosuuksien menetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta	0,5	0,5	0,8	1,0	1,9
Liiketulos	-4,3	4,3	-6,8	4,0	13,7
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	-6,5	-5,9	-7,8	-14,1	-24,4
Tulos ennen veroja	-10,8	-1,6	-14,6	-10,1	-10,7
Verot	-0,8	0,0	-0,8	0,0	-2,7
Tilikauden tulos	-11,6	-1,6	-15,5	-10,1	-13,4
Tilikauden tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille	-11,0	-1,2	-14,8	-9,8	-12,6
Määräysvallattomille omistajille	-0,7	-0,4	-0,7	-0,4	-0,7

Laaja tuloslaskelma

Milj. euroa	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Tilikauden tulos	-11,6	-1,6	-15,5	-10,1	-13,4
Muut laajan tuloksen erät					
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteiseksi					
Eläkevelvoitteiden uudelleenmäärittäminen	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Verot eristä, joita ei siirretä tulosvaikutteiseksi	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Yhteensä	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1
Erät, jotka saatetaan siirtää myöhemmin tulosvaikutteisiksi					
Muuntoerot	-1,3	-4,9	-2,8	5,1	9,0
Yhteensä	-1,3	-4,9	-2,8	5,1	9,0
Tilikauden laaja tulos yhteensä	-12,9	-6,5	-18,2	-5,0	-4,3
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:					
Emoyhtiön omistajille	-12,3	-6,2	-17,6	-4,7	-3,6
Määräysvallattomille omistajille	-0,7	-0,3	-0,7	-0,3	-0,7

Konsernitase

Milj. euroa	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
VARAT			
Pitkäaikaiset varat			
Aineettomat hyödykkeet	152,8	156,8	157,6
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	774,6	722,1	735,8
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	15,5	14,5	15,2
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	0,0	0,0	0,0
Johdannaisinstrumentit	35,5	30,8	29,6
Laskennalliset verosaamiset	18,5	16,8	17,9
Muut pitkäaikaiset saamiset	0,2	0,2	0,2
Pitkäaikaiset varat yhteensä	997,1	941,4	956,4
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	106,7	77,7	85,5
Johdannaisinstrumentit	53,4	31,8	32,3
Myyntisaamiset ja muut saamiset	203,0	176,2	169,7
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset	6,4	21,7	6,0
Myytavissä olevat varat	0,0	0,1	0,0
Rahavarat	6,8	105,7	64,3
Lyhytaikaiset varat yhteensä	376,3	413,2	357,8
VARAT YHTEENSÄ	1 373,4	1 354,6	1 314,1

Konsernitase

Milj. euroa	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
OMA PÄÄOMA JA VELAT			
Osakepääoma	10,0	10,0	10,0
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	159,2	159,2	159,2
Oman pääoman ehtoinen laina	140,0	200,0	140,0
Kertyneet voittovarot	178,4	190,9	191,0
Tilikauden tulos	-14,8	-9,8	-12,6
Muuntoerot	-16,0	-17,1	-13,2
Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma	456,7	533,3	474,3
Määräysvallattomien omistajien osuus	0,5	1,5	1,1
OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ	457,2	534,8	475,4

Milj. euroa	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
VELAT			
Pitkäaikaiset velat			
Lainat	344,5	343,8	344,1
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	159,3	136,1	137,5
Johdannaisinstrumentit	37,1	30,5	26,9
Laskennalliset verovelat	21,5	19,8	22,4
Varaukset	50,4	32,7	33,6
Eläkevelvoitteet	2,6	2,8	2,6
Pitkäaikaiset velat yhteensä	615,4	565,7	567,2
Lyhytaikaiset velat			
Johdannaisinstrumentit	47,6	30,0	32,1
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	249,8	222,2	236,4
Kauden verotettavaan tulokseen perustuvat verovelat	1,5	0,7	2,2
Varaukset	1,8	1,2	0,8
Lyhytaikaiset velat yhteensä	300,8	254,1	271,5
VELAT YHTEENSÄ	916,2	819,8	838,7
OMA PÄÄOMA JA VELAT YHTEENSÄ	1 373,4	1 354,6	1314,1

Oman pääoman muutoslaskelma

30.6.2026 Milj. euroa	Osakepääoma	Sijoitetun vapaan pääoman rahasto	Kertyneet voittovarot	Muuntoerot	Pääomalaina	Yhteensä	Määräysvallattomien omistajien osuudet	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2026	10,0	159,2	178,4	-13,2	140,0	474,3	1,1	475,4
Tilikauden tulos			-14,8			-14,8	-0,1	-14,9
Muuntoerot				-2,8		-2,8	0,0	-2,8
Tilikauden laaja tulos			-14,8	-2,8		-17,6	-0,1	-17,7
Muut erät							-0,6	-0,6
Oma pääoma 30.6.2026	10,0	159,2	163,5	-16,0	140,0	456,7	0,5	457,2

30.6.2025 Milj. euroa								
Oma pääoma 1.1.2025	10,0	159,2	191,4	-22,2	200,0	538,4	1,0	539,4
Tilikauden tulos			-9,8			-9,8	-0,1	-9,9
Muuntoerot				5,1		5,1	0,1	5,2
Tilikauden laaja tulos			-9,8	5,1		-4,7	0,0	-4,7
Muut erät			-0,5			-0,5	0,0	-0,5
Muutos määräysvallattomissa omistajissa							0,6	0,6
Oma pääoma 30.6.2025	10,0	159,2	181,1	-17,1	200,0	533,3	1,5	534,8

Konsernin rahavirtalaskelma

Milj. euroa	1.4.-30.6.2026	1.4.-30.6.2025	1.1.-30.6.2026	1.1.-30.6.2025	1.1.-31.12.2025
Liiketoiminnan rahavirrat					
Tulos ennen veroja	-10,8	-1,6	-14,6	-10,1	-10,7
Oikaisut					
Poistot ja arvonalentumiset	17,3	15,8	34,6	31,5	66,0
Rahoituserät -netto	6,5	5,9	7,8	14,1	24,4
Realisoitumattomat arvostusvoitot/-tappiot	-4,8	3,7	1,2	-1,0	-0,8
Muut oikaisut	19,1	-0,9	21,7	10,5	17,9
Käyttöpääoman muutos	-34,0	20,9	-50,3	-77,5	-74,2
Pitkäaikaisten saamisten muutos	7,5	-0,9	-4,8	1,7	2,3
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja	0,9	42,8	-4,5	-30,7	25,0
Maksetut korot, vuokrasopimusten korot ja muut rahoituserät	-15,0	-16,8	-21,0	-21,8	-36,1
Saadut rahoitustuotot	5,2	6,7	7,8	13,1	19,2
Maksetut verot	-2,4	-2,8	-3,2	-7,6	8,3
Rahoituserien ja verojen rahavirta	-12,2	-12,9	-16,4	-16,3	-8,6
Liiketoiminnan nettorahavirta	-11,3	29,9	-20,9	-47,0	16,4
Investointien rahavirrat					
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin	-31,2	-19,6	-42,8	-41,7	-92,0
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin	-0,1	-0,6	-0,1	-1,2	-1,1
Saadut investointiavustukset	0,6	1,5	0,6	2,5	16,5

Milj. euroa	1.4.-30.6.2026	1.4.-30.6.2025	1.1.-30.6.2026	1.1.-30.6.2025	1.1.-31.12.2025
Yrityshankinnat	-0,3	0,8	-0,3	0,8	0,8
Aineellisten hyödykkeiden myynnit	2,9	0,0	2,9	0,0	0,0
Investointien nettorahavirta	-28,1	-17,9	-39,7	-39,7	-75,8
Rahoituksen rahavirrat					
Pitkäaikaisten lainojen nostot	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Lyhytaikaisten lainojen nostot*	8,8	0,0	8,8	0,0	0,0
Pääomalainojen takaisinmaksut	0,0	0,0	0,0	0,0	-60,0
Vuokrasopimusvelkojen muutos	-4,3	-3,9	-8,3	-7,4	-15,2
Maksetut osingot ja pääomanpalautukset	0,0	-0,5	0,0	-0,5	-0,5
Muutos vähemmistöomistajissa	0,0	-1,3	0,0	0,6	0,5
Rahoituksen nettorahavirta	4,5	-5,7	0,5	-7,3	-75,2
Rahavarojen muutos	-34,8	6,3	-60,1	-94,0	-134,6
Rahavarat tilikauden alussa	41,1	97,9	64,3	202,1	202,1
Kurssierot/tappiot rahavaroista	0,5	1,5	2,7	-2,4	-3,2
Rahavarat tilikauden lopussa	6,8	105,7	6,8	105,7	64,3

*Raportointijakson lopulla 30.6.2026 Gasumilla oli käytössään 8,8 milj. euroa tililuottolimiittejä

Konsernin osavuositarkastuksen liitetiedot

Laadintaperiaatteet

Lyhennettyä osavuositarkastusta tulee lukea yhdessä Gasumin 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta laaditun konsernitilinpäätöksen kanssa. Osavuositarkastuksen lukuja ei ole tilintarkastettu.

Tämä osavuositarkastus on laadittu noudattaen samoja laatimisperiaatteita ja laskentamenetelmiä kuin 31.12.2025 päättyneeltä tilikaudelta laadittu konsernitilinpäätös.

Raportointikauden aikana päivitettiin käyvän arvon hierarkian tason 3 rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämisessä käytettäviä johdon arvioita siten, että niissä otetaan huomioon energiamarkkinoiden tasepoikkeamariski.

Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkintaan perustuvat ratkaisut

IFRS-standardien mukaisen tilinpäätöksen laatiminen edellyttää johdolta kirjanpidollisten arvioiden tekemistä sekä harkinnan käyttöä tilinpäätöksessä sovellettavia laatimisperiaatteita määritettäessä. Arvioita ja harkintaan perustuvia ratkaisuja arvioidaan jatkuvasti, ja ne perustuvat aikaisempaan kokemukseen sekä muihin tekijöihin, mukaan lukien tulevia tapahtumia koskevat odotukset, joiden katsotaan olevan olosuhteisiin nähden perusteltuja. Konserni tekee tulevaa kehitystä koskevia arvioita ja oletuksia. Näiden perusteella laaditut kirjanpidolliset arviot poikkeavat luonteensa vuoksi usein toteutuneista lopputulemista.

Katsauskauden aikana merkittävimmät johdon harkintaan perustuvat ratkaisut liittyivät oikeudenkäynteihin ja vaateisiin sekä niihin liittyvien varausten kirjaamiseen ja määrän arviointiin.

Segmenttikohtainen konsernituloslaskelma

Milj. euroa	Kaasuliiketoiminta		Sähköliiketoiminta		Muut		Eliminoinnit		Yhteensä	
	4-6/2026	4-6/2025	4-6/2026	4-6/2025	4-6/2026	4-6/2025	4-6/2026	4-6/2025	4-6/2026	4-6/2025
Ulkoinen liikevaihto	271,9	234,8	62,8	48,5	0,0	0,0	0,0	0,0	334,7	283,3
Sisäinen liikevaihto	0,0	0,0	0,4	0,9	0,0	0,0	-0,4	-0,9	0,0	0,0
Liikevaihto yhteensä	271,9	234,8	63,2	49,4	0,0	0,0	-0,4	-0,9	334,7	283,3
Vertailukelpoinen käyttökate	28,5	13,3	0,4	1,3	-0,8	-2,2	0,0	0,0	28,1	12,4
Poistot ja arvonalentumiset	-16,2	-14,4	-0,2	-0,2	-0,9	-1,2	0,0	0,0	-17,3	-15,8
Vertailukelpoinen liiketulos	12,3	-1,1	0,3	1,1	-1,8	-3,4	0,0	0,0	10,8	-3,4
Kertaluonteiset erät	3,4	7,1	-1,0	1,5	-17,4	-0,9	0,0	0,0	-15,1	7,7
Liiketulos	15,7	6,0	-0,8	2,6	-19,2	-4,3	0,0	0,0	-4,3	4,3
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä									-6,5	-5,9
Verot									-0,8	0,0
Määräysvallattomien omistajien osuus									0,7	0,4
Tilikauden tulos									-11,0	-1,2
Investoinnit*	25,0	21,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,0	0,0	25,1	21,6

*Investoinnit raportoitu ennen investointitukia ja ilman kassavirtavaikutteisin oikaisuja, kuten avoimien ostovelkojen muutosta raportointijakson aikana

Milj. euroa	Kaasuliiketoiminta			Sähköliiketoiminta			Muut			Eliminoinnit			Yhteensä		
	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Ulkoinen liikevaihto	563,3	515,6	998,1	183,9	120,5	250,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	747,1	636,1	1 248,1
Sisäinen liikevaihto	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,4	0,0	0,0	0,0	-0,6	-1,3	-2,4	0,0	0,0	0,0
Liikevaihto yhteensä	563,3	515,6	998,1	184,5	121,8	252,4	0,0	0,0	0,0	-0,6	-1,3	-2,4	747,1	636,1	1 248,1
Vertailukelpoinen käyttökate	52,9	17,3	64,1	-2,5	8,5	12,0	-0,9	-2,6	-5,1	0,0	0,0	0,0	49,5	23,2	70,9
Poistot ja arvonalentumiset	-32,2	-28,9	-60,9	-0,4	-0,4	-0,8	-1,9	-2,3	-4,3	0,0	0,0	0,0	-34,6	-31,5	-66,0
Vertailukelpoinen liiketulos	20,6	-11,6	3,2	-2,9	8,1	11,2	-2,9	-4,9	-9,4	0,0	0,0	0,0	14,9	-8,3	4,9
Kertaluonteiset erät	-6,2	12,5	11,1	3,4	0,7	1,3	-18,9	-0,8	-3,6	0,0	0,0	0,0	-21,7	12,3	8,8
Liiketulos	14,4	0,9	14,3	0,5	8,8	12,5	-21,7	-5,7	-13,0	0,0	0,0	0,0	-6,8	4,0	13,7
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä													-7,8	-14,1	-24,4
Verot													-0,8	0,0	-2,7
Määräysvallattomien omistajien osuus													0,7	0,4	0,7
Tilikauden tulos													-14,8	-9,8	-12,6
Investoinnit*	36,7	43,2	92,2	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,0	0,0	0,0	0,0	36,8	44,4	94,2

*Investoinnit raportoitu ennen investointitukia ja ilman kassavirtavaikutteisin oikaisuja, kuten avoimien ostovelkojen muutosta raportointijakson aikana

Segmenttikohtainen konsernitase

Milj. euroa	Kaasuliiketoiminta			Sähköliiketoiminta			Muut			Yhteensä		
	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Segmentin varat	1 244,8	1 128,8	1 144,3	79,5	67,1	67,0	13,9	13,6	11,4	1 338,2	1 209,5	1 222,7
Laskennalliset verosaamiset										18,5	16,8	17,9
Rahavarat										6,8	105,7	64,3
Muut varat										9,9	22,5	9,2
Varat yhteensä										1 373,4	1 354,6	1 314,1
Segmentin velat	401,8	346,0	353,7	59,3	52,6	57,6	12,2	14,8	13,5	473,3	413,4	424,7
Oma pääoma yhteensä										457,2	534,8	475,4
Korolliset velat										344,5	343,8	344,1
Laskennalliset verovelat										21,5	19,8	22,4
Muut velat										77,0	42,7	47,4
Velat yhteensä										1 373,4	1 354,6	1 314,1

Konserninlaajuiset tiedot

Liikevaihdon maantieteellinen jakauma milj. euroa

	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Suomi	132,2	124,6	357,2	285,1	561,4
Ruotsi	86,2	75,7	167,6	159,7	300,1
Norja	51,0	45,6	109,0	97,6	184,3
Muu Eurooppa	57,6	29,2	102,4	84,8	194,8
Muut maat	7,8	8,2	10,9	8,7	7,7
Yhteensä	334,7	283,3	747,1	636,1	1 248,1

Pitkäaikaiset varat maittain milj. euroa

	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Suomi	266,0	245,5	243,5
Ruotsi	354,0	325,3	338,8
Norja	304,5	305,5	309,5
Muu Eurooppa	18,6	17,4	17,0
Yhteensä	943,1	893,7	908,8

Pitkäaikaiset varat ilman laskennallisia verosaamisia ja johdannaisinstrumentteja

Tuotteet milj. euroa

	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Nesteytetty kaasu	186,1	153,5	366,4	318,7	629,5
Nesteyttämätön kaasu	50,9	57,9	125,1	149,9	260,7
Sähkö ja liitännäiset palvelut	60,9	46,9	179,7	117,0	242,6
Muut*	36,9	25,1	76,0	50,4	115,3
Yhteensä	334,7	283,3	747,1	636,1	1 248,1

*Sisältää muun muassa energiaverot, jätteenkäsittelyn ja FuelEU Maritime pooling-myyntin

Tuloslaskelman muut liitetiedot

Materiaalit ja palvelut milj. euroa

	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Materiaalit ja tarvikkeet	-648,5	-549,8	-1 064,6
Ulkopuoliset palvelut	-14,7	-11,0	-24,1
Yhteensä	-663,1	-560,8	-1 088,6

Henkilöstö kauden lopussa (FTE)

	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Suomi	227	213	206
Ruotsi	130	131	122
Norja	40	40	40
Saksa	4	3	2
Tanska	3	3	2
Yhteensä	403	390	372

Liiketoiminnan muut tuotot milj. euroa

	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Käyttöomaisuuden myyntituotot	2,5	0,0	0,0
Johdannaissopimusten realisoituneet voitot	47,2	23,5	38,1
Julkiset avustukset	9,9	7,1	17,7
Muut tuotot*	0,4	11,3	11,5
Yhteensä	60,0	41,9	67,4

*Muut tuotot H1 2025 sisältävät saadun vakuutuskorvauksen

Miljoonaa EUR	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Johdannaisten realisoitumattomat voitot			
Kaasu	6,8	14,2	14,7
Sähkö	10,0	9,6	6,9
Päästöoikeudet	0,0	0,6	0,7
Valuuttajohdannaiset	1,5	0,6	0,9
Johdannaisten realisoitumattomat tappiot			
Kaasu	-12,7	-12,8	-14,2
Sähkö	-6,1	-10,3	-6,8
Päästöoikeudet	0,0	-0,5	-0,5
Valuuttajohdannaiset	-0,6	-0,4	-0,9
Yhteensä	-1,2	1,0	0,8

Liiketoiminnan muut kulut milj. euroa	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Kunnossapitokulut	-11,3	-11,9	-24,7
Palveluostot	-14,0	-15,2	-30,7
Johdannaissopimusten realisoituneet tappiot	-39,1	-30,6	-42,0
Henkilöstöön liittyvät muut kuin palkkakulut	-1,6	-1,8	-3,1
Kiinteät käyttökustannukset	-1,7	-1,6	-3,2
Hallintokulut	-2,0	-1,5	-4,4
Markkinointi- ja edustuskulut	-0,7	-0,9	-1,5
Vakuutukset	-2,2	-0,9	-3,6
Luottotappiovaraukset	-3,9	-0,1	-0,4
Muut*	-18,4	0,2	-0,3
Yhteensä	-94,8	-64,5	-113,9

*Muihin kuluihin sisältyy markkinaoikeuden ratkaisuun liittyvä 17 miljoonan euron varaus (lisätietoja kohdassa Oikeudenkäynnit ja vaateet).

Rahoitusinstrumentit

Rahoitusinstrumentit luokittain

Gasumin riskienhallintaperiaatteisiin ei tehty merkittäviä muutoksia raportointikaudella.

Gasumin rahoitusriskien hallinnan tavoitteet ja periaatteet ovat yhdenmukaiset vuoden 2025 konsernitilinpäätöksessä esitettyjen tietojen kanssa.

Johdannaissopimukset

Johdannaissopimukset merkitään kirjanpitoon alun perin käypään arvoon sinä päivänä, jona konsernista tulee sopimusosapuoli, ja ne arvostetaan tilinpäätöspäivänä uudelleen käypään arvoon. Voitot ja tappiot, jotka syntyvät käypään arvoon uudelleen arvostamisesta, käsitellään kirjanpidossa johdannaissopimuksen luonteen mukaan. Johdannaissopimukseen ei sovelleta suojauslaskentaa.

30.6.2026 Miljoonaa EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno	Yhteensä
Varat taseessa:			
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	0,1		0,1
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	88,9		88,9
Kaasu	23,4		
Sähkö	62,8		
Korko	1,1		
Valuutta	1,6		
EUA	0,1		
Myyntisaamiset ja muut saamiset		242,0	242,0
Muut pitkäaikaiset saamiset		0,2	0,2
Rahavarat		6,8	6,8
Yhteensä	88,9	249,0	337,9

30.6.2025 Miljoonaa EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoön	Yhteensä
Varat taseessa:			
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	0,1		0,1
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	62,6		62,6
Kaasu	10,7		
Sähkö	51,4		
Korko	0,0		
Valuutta	0,4		
EUA	0,0		
Myyntisaamiset ja muut saamiset		224,1	224,1
Muut pitkäaikaiset saamiset		0,2	0,2
Rahavarat		105,7	105,7
Yhteensä	62,6	330,0	392,6

30.6.2026 Miljoonaa EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintamenoön	Yhteensä
Velat taseessa:			
Lainat		344,3	344,3
Vuokrasopimusvelat		178,5	178,5
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	84,7		84,7
Kaasu	29,4		
Sähkö	54,2		
Korko	0,8		
Valuutta	0,3		
EUA	0,0		
Ostovelat ja muut velat		138,6	138,6
Muut pitkäaikaiset velat		2,6	2,6
Yhteensä	84,7	664,0	748,7

30.6.2025 Miljoonaa EUR	Käypään arvoon tulosvaikutteisesti	Jaksotettuun hankintameno	Yhteensä
Velat taseessa:			
Lainat		343,7	343,7
Vuokrasopimusvelat		149,9	149,9
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	60,4		60,4
Kaasu	9,8		
Sähkö	47,3		
Korko	2,9		
Valuutta	0,4		
EUA	0,0		
Ostovelat ja muut velat		92,9	92,9
Muut pitkäaikaiset velat		2,8	2,8
Yhteensä	60,4	589,2	649,7

Alla olevassa taulukossa esitetään hyödykejohdannaiset sopimustyypeittäin.
Hyödykejohdannaiset sisältävät kaasu- ja sähköjohdannaiset.

Hyödykejohdannaisen määrä ja maturiteetti	30.6.2026 Miljoonaa EUR				30.6.2025 Miljoonaa EUR			
	Määrä			Käypä arvo	Määrä			Käypä arvo
	MWh	MT	Bbl	Netto	MWh	MT	Bbl	Netto
Myyntisopimukset – Kaasu								
Ilman suojauslaskentaa	7 934 988	0	0	-3,0	2 756 720	0	0	10,2
Myyntisopimukset – Sähkö								
Ilman suojauslaskentaa	4 297 855	0	0	-37,7	4 612 773	0	0	-8,4
Yhteensä	12 232 843			-40,6	7 369 493			1,8
Ostosopimukset – Kaasu								
Ilman suojauslaskentaa	5 729 870	0	0	-3,1	3 628 835	0	0	-9,3
Ostosopimukset – Sähkö								
Ilman suojauslaskentaa	5 760 927	0	0	46,3	5 667 864	0	0	12,5
Yhteensä	11 490 796	0	0	43,2	9 296 699	0	0	3,3

Käyvän arvon arvioiminen

Käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit arvostusmenetelmän mukaan jaoteltuina.

Käytetyt hierarkiatasot on määritelty seuraavasti:

- Taso 1: täysin samanlaisille varoille tai veloille noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla
- Taso 2: muut syöttötiedot kuin tasoon 1 sisältyvät noteeratut hinnat, jotka kyseiselle omaisuuserälle tai velalle on havainnointavissa joko suoraan (ts. hintana) tai epäsuorasti (ts. hinnoista johdettuina)

- Taso 3: omaisuuserää tai velkaa koskevat syöttötiedot, jotka eivät perustu havainnoitavissa olevaan markkinatietoon (muut kuin havainnoitavissa olevat syöttötiedot)

Johdannaisinstrumentit Miljoonaa EUR	1.1.-30.6.2026		1.1.-30.6.2025	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 1)	11,7	19,2	9,4	9,7
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 2)	42,9	33,0	25,9	24,4
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 3)	31,7	31,5	26,9	23,0
Korkojohdannaiset (hierarkia taso 2)	1,1	0,8	0,0	2,9
Valuuttajohdannaiset (hierarkia taso 2)	1,6	0,3	0,4	0,4
Yhteensä	88,9	84,7	62,6	60,4
Pitkäaikainen osuus:				
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 1)	0,4	2,5	0,4	0,5
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 2)	10,7	10,7	9,0	9,3
Hyödykejohdannaiset (hierarkia taso 3)	23,5	23,2	21,4	18,4
Korkojohdannaiset (hierarkia taso 2)	0,9	0,8	0,0	2,2
Valuuttajohdannaiset (hierarkia taso 2)	0,1	0,0	0,0	0,0
Pitkäaikainen osuus yhteensä	35,5	37,1	30,8	30,5
Lyhytaikainen osuus yhteensä	53,4	47,6	31,7	30,0

Alla olevassa taulukossa eritellään hierarkian tasolle 3 kuuluvat hyödykejohdannaiset.

Hyödykejohdannaiset tasolla 3 Miljoonaa EUR	Arvo 1.1.2026	Erääntymiset	Voitot/ Tappiot	Muut muutokset	Arvo 30.6.2026
Sähkijohdannaiset	3,5	-0,4	-0,2	-2,7	0,2
Yhteensä	3,5	-0,4	-0,2	-2,7	0,2

Hyödykejohdannaiset tasolla

3 Miljoonaa EUR	Arvo 1.1.2025	Erääntymiset	Voitot/ Tappiot	Muut muutokset	Arvo 30.6.2025
Sähkijohdannaiset	11,1	-0,8	0,8	-7,2	3,9
Yhteensä	11,1	-0,8	0,8	-7,2	3,9

Sähkijohdannaiset on arvostettu käypään arvoon laskemalla sopimuksessa määritellyn myyntihinnan ja sähkön ennustetun hinnan diskontattu erotus. Sähkön hankintahinnan ennuste perustuu noteerattuihin markkinahintoihin, hintaennusteisiin ja, mikäli markkinahintatietoja ei ole saatavilla, yhtiön johdon harkintaan. Hierarkian tasolle 3 kuuluvien sähkijohdannaisien käypiin arvoihin kohdistuu luottoriski- ja markkinalikviditeettioikaisu laadintaperiaatteissa kuvaillun mukaisesti.

Johdannaisien netottaminen

Johdannaisien netottaminen 30.6.2026 Miljoonaa EUR	Bruttomääräiset rahoitusinstrumentit taseessa	Liittyvät johdannaisinstrumentit, joita ei kuitata taseessa	Nettomäärä
Rahoitusvarat			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	1,1	0,4	0,6
Hyödykejohdannaiset	86,4	37,9	48,5
Valuuttajohdannaiset	1,6	0,0	1,5
Yhteensä	89,0	38,3	50,7
Rahoitusvelat			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	0,8	0,4	0,3
Hyödykejohdannaiset	83,8	37,9	46,0
Valuuttajohdannaiset	0,3	0,0	0,3
Yhteensä	84,9	38,3	46,6

Johdannaisten netottaminen 30.6.2025 Miljoonaa EUR

Bruttomääräiset
rahoitusinstrumen-
tit taseessa

Liittyvät
johdannaisinstrumentit,
joita ei kuitata taseessa

Nettomäärä

Rahoitusvarat			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	0,0	0,0	0,0
Hyödykejohdannaiset	62,2	35,0	27,2
Valuuttajohdannaiset	0,4	0,2	0,3
Yhteensä	62,6	35,1	27,5

Rahoitusvelat			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	2,9	0,0	2,9
Hyödykejohdannaiset	57,1	35,0	22,1
Valuuttajohdannaiset	0,4	0,2	0,2
Yhteensä	60,4	35,1	25,3

Milj. euroa		30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Korkojohdannaiset	Nimellisarvo	260,0	315,0	295,0
	Markkina-arvo	0,3	-2,9	-1,7
Valuuttajohdannaiset	Nimellisarvo	86,2	63,5	55,3
	Markkina-arvo	1,3	0,1	0,1
Hyödykejohdannaiset	Nimellisarvo	910,7	597,0	547,4
	Markkina-arvo	2,6	5,0	4,7
Yhteensä	Nimellisarvo	1 256,9	975,5	897,7
	Markkina-arvo	4,1	2,2	3,1

Muut liitteet

Investointisitoumukset

Raportointijakson lopulla 30.6.2026 Gasumilla oli 57,4 miljoonaa euroa (31.12.2025: 79,3 miljoonaa euroa) investointisitoumuksia aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä.

Avaintunnuksien täsmäytys

Vertailukelpoinen liike-tulos ja vertailukelpoinen käyttö-kate

milj. euroa	4-6/2026	4-6/2025	1-6/2026	1-6/2025	1-12/2025
Liike-tulos	-4,3	4,3	-6,8	4,0	13,7
Kertaluonteiset erät	15,1	-7,7	21,7	-12,3	-8,8
Vertailukelpoinen liike-tulos	10,8	-3,4	14,9	-8,3	4,9
Poistot ja arvonalentumiset	17,3	15,8	34,6	31,5	66,0
Vertailukelpoinen käyttö-kate	28,1	12,4	49,5	23,2	70,9

Korolliset velat, korolliset nettovelat ja nettovelkaantumisaste

milj. euroa	30.6.2026	30.6.2025	31.12.2025
Rahalaitoslainat	344,3	343,7	344,0
Muut korolliset velat	9,0	0,2	0,1
Vuokrasopimusvelat	178,5	149,9	153,1
Korolliset velat	531,7	493,7	497,3
Rahavarat	-6,8	-105,7	-64,3
Korolliset nettovelat	524,9	388,0	433,0
Oma pääoma yhteensä	457,2	534,8	475,4
Nettovelkaantumisaste	114,8 %	72,6 %	91,1 %

Tunnuslukujen laskentakaavat

Vertailukelpoinen liike-tulos = Liike-tulos +/- kertaluonteiset erät

Vertailukelpoinen käyttökate = Liike-tulos - Poistot ja arvonalentumiset +/- kertaluonteiset erät

Omavaraisuusaste (%) = $100 \times \frac{\text{Oma pääoma yhteensä}}{\text{Taseen loppusumma – saadut ennakot}}$

Sijoitetun pääoman tuotto (%) = $100 \times \frac{\text{Voitto ennen veroja (annualisoitu)*}}{\text{Oma pääoma yhteensä + korolliset velat (keskimäärin tilikauden aikana)}}$

Korolliset nettovelat = Korolliset velat – rahavarat

Korolliset nettovelat /
vertailukelpoinen käyttökate = $\frac{\text{Korolliset nettovelat}}{\text{Vertailukelpoinen käyttökate}}$

Nettovelkaantumisaste (%) = $100 \times \frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$

Nettovelkaantumisaste (%) ilman
IFRS 16 leasingvelkojen
vaikutusta = $100 \times \frac{\text{Korolliset velat - IFRS16 leasing velat - rahavarat}}{\text{Oma pääoma yhteensä}}$

*Annualisointi tehty jakamalla luku raportointikuukausien lukumäärällä ja kertomalla koko tilikauden kuukausien lukumäärällä.



GASUM KONSERNI

Revontulenpuisto 2 C, PL 21
02100 Espoo, Finland
p. +358 20 44 71

[**www.gasum.com**](http://www.gasum.com)

LISÄTIETOJA:

Mika Wiljanen toimitusjohtaja
Stella Hanafi, johdon assistentti
P. 040 153 5854,
stella.hanafi@gasum.com

Olga Väisänen, johtaja,
viestintä ja vastuullisuus
p. +358 40 554 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**](http://www.gasum.com)