



G

2022

**GASUM TALOUDELLINEN KATSAUS**

# Sisällysluettelo

<b>3</b>	<b>Toimitusjohtajan katsaus</b>	<b>28</b>	<b>3</b>	<b>Sidottu pääoma</b>	<b>60</b>	<b>Emoyhtiön tilinpäätös</b>	<b>73</b>	<b>15.</b>	<b>Vaihto-omaisuus</b>	
<b>5</b>	<b>Hallituksen toimintakertomus</b>	28	3.1.	Aineettomat hyödykkeet	<b>60</b>	<b>Emoyhtiön tuloslaskelma</b>	<b>73</b>	<b>16.</b>	<b>Pitkäaikaiset saamiset</b>	
<b>13</b>	<b>Konsernituloslaskelma</b>	31	3.2.	Aineelliset hyödykkeet	<b>61</b>	<b>Emoyhtiön tase</b>	<b>73</b>	<b>17.</b>	<b>Lyhytaikaiset saamiset</b>	
<b>13</b>	<b>Laaja konsernituloslaskelma</b>	34	3.3.	Osuudet pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävistä sijoituksista	<b>63</b>	<b>Emoyhtiön rahoituslaskelma</b>	<b>73</b>	<b>18.</b>	<b>Rahavarat</b>	
<b>14</b>	<b>Konsernitase</b>	35	3.4.	Myyntisaamiset ja muut saamiset	<b>64</b>	<b>Emoyhtiön tilinpäätöksen laadintaperiaatteet</b>	<b>74</b>	<b>19.</b>	<b>Oma pääoma</b>	
<b>16</b>	<b>Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista</b>	36	3.5.	Vaihto-omaisuus	<b>66</b>	<b>Emoyhtiön liitetiedot</b>	<b>74</b>	<b>20.</b>	<b>Tilinpäätössiirtojen kertymä</b>	
<b>17</b>	<b>Konsernin rahavirtalaskelma</b>	37	3.6.	Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	<b>66</b>	<b>1. Liikevaihto</b>	<b>74</b>	<b>21.</b>	<b>Pakolliset varaukset</b>	
<b>18</b>	<b>Konsernitilinpäätöksen liitetiedot</b>	37	3.7.	Rahavarat	<b>66</b>	<b>2. Liiketoiminnan muut tuotot</b>	<b>74</b>	<b>22.</b>	<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>	
<b>18</b>	<b>1 Yleiset laadintaperiaatteet</b>	37	3.8.	Laskennalliset verot	<b>66</b>	<b>3. Materiaalit ja palvelut</b>	<b>75</b>	<b>23.</b>	<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>	
18	1.1. Perustiedot	39	3.9.	Varaukset	<b>66</b>	<b>4. Henkilöstökulut ja henkilöstön määrä</b>	<b>76</b>	<b>24.</b>	<b>Vastuut</b>	
18	1.2. Laatumisperusta	39	3.10.	Eläkevelvoitteet	<b>67</b>	<b>5. Poistot ja arvonalentumiset</b>	<b>77</b>	<b>Maakaasuliiketoimintojen eriyttäminen</b>		
18	1.3. Konsolidointiperiaatteet	<b>42</b>	<b>4 Pääomarakenne</b>	42	4.1. Pääoman hallinta	<b>67</b>	<b>6. Liiketoiminnan muut kulut</b>	<b>82</b>	<b>Sähköliiketoimintojen eriyttäminen</b>	
20	1.4. Sovelletut uudet ja uudistetut standardit	42	4.1.	Pääoman hallinta	42	4.2. Rahoitusriskien hallinta	<b>67</b>	<b>7. Tilintarkastajan palkkiot</b>	<b>87</b>	<b>Tunnuslukujen laskentakaavat</b>
20	1.5. Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkinnanvaraiset erät	47	4.3.	Rahoitusinstrumentit	47	4.3. Rahoitusinstrumentit	<b>68</b>	<b>8. Rahoitustuotot ja -kulut</b>	<b>88</b>	<b>Hallituksen ehdotus voitonjaosta</b>
<b>22</b>	<b>2 Tuloslaskelman liitetiedot</b>	53	4.4.	Oma pääoma	54	4.4. Oma pääoma	<b>68</b>	<b>9. Rahoitusinstrumentit</b>	<b>88</b>	<b>Tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen allekirjoitukset</b>
22	2.1. Liikevaihto	54	4.5.	Arvonmuutosrahasto	54	4.5. Arvonmuutosrahasto	<b>69</b>	<b>10. Tilinpäätössiirrot</b>	<b>88</b>	<b>Tilinpäätösmerkintä</b>
24	2.2. Liiketoiminnan muut tuotot	54	4.6.	Lainat	<b>54</b>	<b>5 Muut liitetiedot</b>	<b>69</b>	<b>11. Verot</b>	<b>90</b>	<b>Tilintarkastuskertomus</b>
25	2.3. Materiaalit ja palvelut	54	5.1.	Yrityshankinnat ja -myynnit	54	5.1. Yrityshankinnat ja -myynnit	<b>70</b>	<b>12. Aineettomat hyödykkeet</b>		
25	2.4. Henkilöstö	55	5.2.	Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset	55	5.2. Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset	<b>71</b>	<b>13. Aineelliset hyödykkeet</b>		
26	2.5. Poistot ja arvonalentumiset	55	5.3.	Konserniyritykset	55	5.3. Konserniyritykset	<b>72</b>	<b>14. Sijoitukset</b>		
26	2.6. Liiketoiminnan muut kulut	56	5.4.	Lähipiiritapahtumat	56	5.4. Lähipiiritapahtumat				
27	2.7. Tilintarkastajan palkkiot	57	5.5.	Oikeudenkäynnit ja vaateet	57	5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet				
27	2.8. Rahoitustuotot ja kulut	59	5.6.	Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat	59	5.6. Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat				
27	2.9. Tuloverot									

# Myrskyisän vuoden lopputulemana positiivinen tulos sekä uusi strategia

**Gasum onnistui navigoimaan läpi harvinaisen epävakaa vuoden 2022 ja teki positiivisen tuloksen. Tämä on osoitus Gasumin henkilöstön sitkeydestä ja asiantuntemuksesta. Käynnistimme myös uuden strategian seuraavalle viidelle vuodelle.**

Vuosi 2022 oli Gasumille, kuten muullekin energiasektorille ja jopa suurimmalle osalle maailmaa, ennennäkemättömien myllerrysten ja mullistusten aikaa. Kun maailma oli vihdoinkin toipumassa koronapandemian aiheuttamasta maailmanlaajuisesta terveyskriisistä, Venäjä aloitti bruttaalin hyökkäyksensä Ukrainaa vastaan helmikuussa. Me Gasumilla tuomitsemme jyrkästi Venäjän jatkuvan aggression itsenäistä valtiota kohtaan.

Sota on johtanut valtavaan turbulenssiin energiamaarkkinoilla sekä useisiin poikkeuksellisiin tapahtumiin vuoden aikana. Venäläinen kaasuyhtiö Gazprom Export esitti huhtikuussa Gasumille vaatimuksen, että Gasumin tulisi maksaa kaasusta ruplissa eurojen sijaan. Gasum kieltäytyi vaatimuksesta ja vei asian välimiesoikeuden ratkaistavaksi Gazpromin kanssa tekemänsä sopimuksen mukaisesti. Välimiesoikeus antoi marraskuun puolivälissä päätöksen, jonka mukaan Gasumilla ei ole



**Toimintamme tarkoitus on sama kuin ennenkin: puhtaampi energia. Lähitulevaisuudessa siirrymme kuitenkin toiminnassamme enemmän kohti uusiutuvaa kaasua ja sähköä.**



velvollisuutta maksaa ruplissa ja määräsi Gasumin ja Gazprom Exportin jatkamaan neuvotteluja tilanteen ratkaisemiseksi.

Putkimaakaasutoimitukset Venäjältä loppuivat toukokuussa 2022. Tilanteen vuoksi olemme joutuneet järjestämään täysin uuden toimitus- ja logistiikkaketjun turvataksemme maakaasun toimitukset asiakkaillemme. Olemme onnistuneet tekemään tämän ilman toimituskatkoja vuoden 2022 aikana, mikä on ollut loistava osoitus Gasumin henkilökunnan omistautumisesta ja asiantuntemuksesta.

Vaikka Gasum hankkii nesteytettyä maakaasua useista eri lähteistä, olemme sopimuksen mukaan velvollisia jatkamaan LNG:n ostoja myös Venäjältä. LNG-toimitussopimus Gazprom Exportin kanssa on niin sanottu take-or-pay -sopimus, mikä tarkoittaa, että Gasumin on maksettava tietystä määrästä LNG:tä vuodessa, vaikka emme ottaisi sitä vastaan. Venäläiseen maakaasuun tai LNG:hen ei tällä hetkellä kohdistu sanktioita EU:ssa tai kansallisella tasolla maissa, joissa Gasum toimii, joten ostojen keskeyttämiselle ei ole laillista perustetta. Toivomme luonnollisesti, että tilanne ratkeaisi tavalla tai toisella pian.

Olemme joutuneet tekemään vuoden aikana myös muunlaisia toimia sopeutuaksemme poikkeuksellisesti muuttaneeseen markkinaan. Aloitimme vuoden toisella neljänneksellä tulosparannusohjelman, joka sisälsi useita toimenpiteitä kustannusten pienentämiseksi. Osa ohjelmaa oli uudelleenjärjestely, jonka seurauksena uusi organisaatio aloitti heinäkuussa 2022. Ryhdyimme lisäksi toimiin markkinoiden volatiliiteetin vaikutusten lieventämiseksi alentamalla suojaustasoja.

Myös kriisin keskellä on tärkeää katsoa eteenpäin. Siksi loimme myös vuoden aikana Gasumille uuden strategian. Otimme henkilöstöä laajasti mukaan uuden strategian kehittämiseen. Strategian perustana on tarjota asiakkaillemme energiatuotteiden ja -palvelujen alusta, joka koostuu biokaasun, maakaasun ja uusiutuvan energian koko arvoketjuista. Eikä uusi strategiamme ole vain sanoja paperilla: olemme jo luoneet 50 erilaista hanketta toteuttaaksemme strategiaa seuraavien viiden vuoden aikana.

Toimintamme tarkoitus on sama kuin ennenkin: puhtaampi energia. Lähitulevaisuudessa siirrymme kuitenkin toiminnassamme enemmän kohti uusiutuvaa kaasua ja sähköä.

Tavoitteemme tuoda markkinoille seitsemän terawattituntia (TWh) uusiutuvaa biokaasua vuoteen 2027 mennessä on esimerkki tästä muutoksesta. Saavutamme tavoitteen lisäämällä investointeja omaan tuotantomme, mutta myös hankkimalla sertifioitua biokaasua luotettavilta yhteistyökumppaneilta. Kun saavutamme tämän tavoitteen, olemme samalla saavuttaneet asiakkaillemme 1,8 miljoonan tonnin kumulatiivisen hiilidioksidisäästön.

Gasum on jo aloittanut merkittävän investointiohjelman tavoitteen toteuttamiseksi. Suunnittelemme viiden suuren uuden biokaasulaitoksen rakentamista Ruotsiin lähivuosina ja olemme aloittaneet ensimmäisen rakennustyöt Ruotsin Götensissä. Raaka-aineena laitos käyttää pääosin lantaa, mikä voi muuttaa biokaasun vähähiilisestä jopa hiilinegatiiviseksi

polttoaineeksi. Lisäksi tehdas tuottaa 350 000 tonnia korkealaa-tuisia ympäristöystävällisiä kierrätyslannoitteita vuosittain.

Nesteytetty maakaasu on edelleen tärkeä askel kohti päästöjen vähentämistä meri- ja maakuljetussektoreilla lähitulevaisuudessa. Kasvava kiinnostus nesteytettyä biokaasua eli LBG:tä kohtaan on vahva merkki siitä, että jatkuva hiilidioksidipäästöjen vähentäminen on mahdollista.

Gasumin osaaminen uusiutuvan sähkön markkinoilla on erinomaista. Kykyjemme ja tarjontamme kehittäminen edelleen antaa meille kuitenkin entistä vahvemman kilpailuedun tulevaisuudessa. Strategiamme toteuttamisen tärkeä prioriteetti on panostaminen henkilöstöme osaamiseen ja hyvinvointiin, samoin kuin prosessien jatkuva parantaminen ja tietoon perustuvien päätösten tekeminen.

Lopuksi haluan esittää syvimmit kiitokseni Gasumin henkilökunnalle heidän erinomaisesta sinnikkyystään hyvin epävakana aikana. Juuri teidän sisunne ja ammattitaitonne ansiosta olemme tehneet poikkeuksellisenä vuonna positiivisen tuloksen ja lähdemme uuteen vuoteen optimistisin näkymin.

## **Mika Wiljanen**

toimitusjohtaja

# Tilinpäätös ja toimintakertomus 2022

## Hallituksen toimintakertomus

### Gasum-konsernin liiketoiminnan taloudellinen kehitys vuonna 2022

Gasum navigoi vuonna 2022 ennennäkemättömän haastavassa energiamarkkinatilanteessa ja sopeutti toimintaansa erittäin epävakaiseen toimintaympäristöön.

Energiamarkkinoiden volatiliteetti sekä Venäjän sota Ukrainaa vastaan ja siitä aiheutuneet geopoliittiset jännitteet vaikuttivat merkittävästi Gasumin liiketoimintaan ja tulokseen vuonna 2022. Myyntivolyymit laskivat vuonna 2022 kaikkiaan 37 prosenttia 15,6 terawattituntiin (2021: 24,8 TWh) epävarman tilanteen ja kaasun hintojen korkean volatiliteetin myötä. Markkinahintojen jyrkkä nousu johti kaasun myyntivolyymien pienenemisestä huolimatta liikevaihdon merkittävään kasvuun edellisvuodesta.

Teollisuusliiketoiminnassa asiakkaille toimitetut volyymit pienenivät 31 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Energiamarkkinoiden myllerrys sekä kaasun ja sähkön korkeat hinnat tekivät teollisuus-liiketoimintayksikön markkinasegmentistä haastavan vuonna 2022. Tämä kasvatti myös riskienhallintapalvelujen ja -tuotteiden kysyntää asiakkaiden keskuudessa. Gasumilla on ainutlaatuiset valmiudet auttaa asiakkaitaan suojautumaan energian hankintaan liittyviltä riskeiltä. Yhtiö varmisti haastavasta toimintaympäristöstä huolimatta energiatoimitukset kaikille asiakkailleen ja jatkoi aktiivista työskentelyään kestävän kehityksen tavoitteiden hyväksi yhdessä asiakkaidensa kanssa.

Liikennesegmentissä asiakkaille toimitetut volyymit kasvoivat 38 prosenttia edellisvuoteen verrattuna. Maantieliikenteessä yhtiö jatkoi vuoden aikana henkilöajoneuvo- ja raskaan liikenteen markkinoiden ja tankkausasemaverkoston laajentamista Pohjoismaissa ja avasi vuoden aikana yhteensä yhdeksän uutta kaasutankkausasemaa eri puolille Pohjoismaita.

Meriliikenneliiketoiminnassa asiakkaille toimitetut volyymit laskivat 59 prosenttia edellisvuodesta. Markkinoiden merkittävä epävakaus ja kaasun korkeat hinnat vaikuttivat lyhyellä aikavälillä negatiivisesti etenkin meriliikenneliiketoimintaan ja LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvuun. Gasum kirjasi tämän vuoksi rahavirtaa tuottavan meriliikenne-liiketoimintayksikön liikearvoon 11 miljoonan euron arvonalentumistappion vuodelle 2022. Gasum jatkaa meriliikenteen asiakkaidensa kanssa työtä alan kestävän kehityksen tavoitteiden saavuttamiseksi. Meriliikenteen pitkän aikavälin kasvunäkymät ovat hyvät ja LNG-käyttöisten alusten lukumäärän odotetaan kasvavan.

Gasum käynnisti huhtikuussa 2022 laajan toimintaohjelman kannattavuutensa parantamiseksi. Ohjelmaan kuului useita toimia toimintakulujen pienentämiseksi ja katteiden parantamiseksi. Ohjelman toimeenpano edistyi suunnitellusti vuonna 2022. Yhtiö toteutti vuonna 2022 myös suojaustasoa laskevia toimenpiteitä markkinoiden korkean volatiliteetin vaikutusten lieventämiseksi. Tämä on auttanut pienentämään rahoitusinstrumenttien arvostukseen liittyviä taloudellisia vaikutuksia sekä vähentämään käteistalletusvaatimuksia suojauspositioiden vakuuksiksi, vaikka markkinoiden volatiliteetti onkin yhä jatkunut.

Konsernin liiketoiminnan kannattavuus oli toimintaympäristön haastavuudesta huolimatta suunnitellulla tasolla niin tehostamistoi-  
mien kuin markkina- ja hintakehityksestä johtuvan myyntikatteiden kohenemisenkin myötä. Yhtiö kirjasi vuonna 2021 suojaustappion liittyen vuoden 2022 ja sitä myöhempien vuosien myyntikatteeseen. Tästä osa realisoitui tulokseen vuonna 2022.

Gasum-konsernin liikevaihto oli päättyneellä tilikaudella 2 722,5 miljoonaa euroa, jossa oli kasvua 73 prosenttia edellisvuoden vastaavaan ajanjaksoon verrattuna (2021: 1 571,0 milj. euroa). Konsernin liiketulos oli 149,9 miljoonaa euroa (2021: -238,5 milj. euroa) ja liikevoittoprosentti oli 5,5 % (2021: -15,2 %).

Konsernin taseen loppusumma 31.12.2022 oli 1 947,3 miljoonaa euroa (31.12.2021: 2 420,7 milj. euroa). Konsernilla oli korollisia nettovelkoja raportointihetkellä yhteensä 309,4 miljoonaa euroa (31.12.2021: 473,1 milj. euroa), sisältäen mm. rahalaitoslainat ja rahoitusleasing-velat. Korollisten nettovelkojen pieneneminen johtui positiivisesta operatiivisesta tuloksesta ja käyttöpääoman pienenemisestä. Operatiivista kassavirtaa vahvisti vuonna 2022 LNG-liiketoiminnan kate. Käyttöpääoman pieneneminen johtui pääasiassa vuonna 2021 annettujen suojausjohdannaisten käteisvakuuksien vapautumisesta.

Gasum maksoi vuonna 2022 takaisin syyskuussa 2021 nostetun lyhytaikaisen 210 miljoonan euron lainan, jonka tarkoituksena oli vahvistaa Gasumin rahoitusasemaa sekä auttaa varautumaan yleisen markkinatilanteen ja epävarmuuden seurauksiin. Oma pääoma 31.12.2022 oli 543,1 miljoonaa euroa, ja vahvistui 25 prosenttia vuoden 2021 omasta pääomasta (31.12.2021: 433,7 milj. euroa). Konsernin omavaraisuusaste oli 28,3 prosenttia (31.12.2021: 18,0 %).

Gasum ja Governia Oy sopivat joulukuussa 2021 Gasumin oman pääoman eränä käsiteltävästä 200 miljoonan euron pääomailainasta yhtiön taloudellisen aseman vahvistamiseksi ja yleisen markkinatilanteen ja epävarmuuden seurauksien varautumiseksi.

## Tunnusluvut\*

1 000 €	2022	2021
Liikevaihto	2 722 488	1 571 031
Oikaistu liiketulos*	37 094	-74 319
Liiketulos	149 898	-238 516
Oikaistu liiketulos -%*	1,4 %	-4,7%
Liiketulos -%	5,5 %	-15,2 %
Omavaraisuusaste -%	28,3 %	18,0 %
Oikaistu oman pääoman tuotto -%*	8,6 %	-26,3 %
Oman pääoman tuotto -%	25,3 %	-55,1 %
Oikaistu sijoitetun pääoman tuotto -%*	2,4 %	-7,6 %
Sijoitetun pääoman tuotto -%	12,0 %	-21,4 %
Taseen loppusumma	1 947 332	2 420 708
Korolliset nettovelat	309 366	473 095
Nettovelkaantumisasaste -%	57,0 %	109,1 %
Nettovelkaantumisasaste -% ilman IFRS16 Vuokrasopimukset vaikutusta	25,5 %	61,4 %
Henkilöstön määrä kauden lopussa	321	356

\* Laskettu ilman operatiiviseen liiketoimintaan liittyvien johdannaisten realisoitumattomia voittoja ja tappioita ja kertaluonteisia eriä. Vertailuluvut on oikaistu saman periaatteen mukaiseksi. Vuonna 2022 oikaistuihin eriin kuuluu hyödykejohdannaisten realisoitumattomia voittoja 157,8 miljoonaa euroa, varaston arvonaleneminen 25,0 miljoonaa euroa nettorealisoituarvoon, Skangas-hankintaan liittyvä liikearvon 11,0 miljoonan euron arvonalentuminen, välimiesmenettelyyn liittyvät 7,8 miljoonan euron oikeudenkäyntikulut sekä käyttöömaisuuden 0,8 miljoonan euron alaskirjaus liittyen Suomenojan laitoksen sulkemiseen. Vuoden 2021 vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin ja oikaistuihin eriin kuuluu hyödykejohdannaisten realisoitumia tappioita 154,1 miljoonaa euroa sekä Gasum AS yhtiön sähkön verotukseen liittyvästä oikeudenkäynnistä aiheutunut tappio ja vähäisempiä kertaluonteisia välimiesmenettely- ja oikeudenkäyntikuluja.

Gasum otti vuonna 2022 käyttöön uuden strategian seuraavalle viisivuotiskaudelle ja ryhtyi toteuttamaan sitä lukuisilla hankkeilla ja investoinneilla. Gasumin toiminnan tarkoitus – puhtaampi energia – säilyy yhä samana ja lähitulevaisuudessa yhtiö siirtyy toimintansa yhä enemmän kohti uusiutuvia energiamuotoja. Gasumilla on suunnitteilla kaikkiaan viiden suuren biokaasulaitoksen rakentaminen Ruotsiin, ja näistä ensimmäisen rakennustöiden valmistelu käynnistyi vuoden 2022 lopulla. Gasum toi vuonna 2022 markkinoille 1,7 TWh biokaasua eli 40 prosenttia enemmän kuin vuonna 2021. Gasum välitti 7,3 TWh:n edestä uusiutuvan tuuli-, vesi- ja aurinkovoiman sekä bioenergian alkuperätkuuta, jossa kasvua edellisvuodesta kertyi lähes 18 prosenttia.

Gasum-konsernin investoinnit vuonna 2022 olivat valtiontuettu pois lukien yhteensä 37,5 miljoonaa euroa (2021: 54,9 milj. euroa). Investoinnit kohdistuivat etenkin uusien biokaasulaitosten rakentamiseen ja olemassa olevien laitosten laajennusinvestointeihin sekä Pohjoismaisen tankkausasemaverkoston rakentamiseen. Yhtiö on saanut tilikauden aikana Suomessa ja Ruotsissa yhteensä 20,7 miljoonaa euroa investointitukia (2021: 8,3 milj. euroa).

Gasumin päämääränä on, että merkittävä osa yhtiön tuloksesta muodostuu vuoteen 2027 mennessä uusiutuvasta energiasta. Gasumin tavoitteena on tuoda vuoteen 2027 mennessä markkinoille 7 TWh biokaasua, ja tämän tavoitteen saavuttaminen tarkoittaa yhtiön asiakkaille 1,8 miljoonan tonnin kumulatiivisia hiilidioksidipäästövähennyksiä.

## Toimintaympäristö

### Energiamarkkina – teollisuus ja sähkömarkkina

Vuosi alkoi kohtalaisen tyyneissä merkeissä, mikä pian muuttui, kun Venäjä aloitti hyökkäyksensä Ukrainaa vastaan helmikuussa

ja sen seurauksena kaasun hinta sekä markkinoiden volatiteetti lisääntyivät dramaattisesti. Toimitusvarmuuteen liittyvät pelot ajoivat eurooppalaisia yrityksiä täyttämään LNG-varastojaan, mikä johti ennätyskorkeisiin LNG-rahtimääriin Euroopan LNG-terminaaleihin. Keski-Euroopan sähkön hinnat nousivat uusiin huippulukemiin, yli 550 €/MWh.

Toisen vuosineljänneksen alussa sähkön hinta pysyi korkealla kylmän ja kuivan sään, Ranskan ydinvoimaloiden huolto-ongelmien sekä kaasun ja hiilen korkeiden hintojen vuoksi. Venäläinen kaasu-yhtiö Gazprom Export katkaisi toukuussa putkikaasutoimitukset Suomen ja Bulgarian kautta ja vähensi toimituksia Nord Stream 1:n kautta 60 prosenttia koska eurooppalaiset kaasun maahantuojat, mukaan lukien Gasum, eivät suostuneet maksamaan kaasusta ruplissa. Euroopan kaasuvälyt nousivat kohti pitkän aikavälin keskitasoa, kun yritykset täyttivät varastojaan pääasiassa LNG-toimituksilla.

Sähkön hinta jatkui kesäkauden lopussa korkealla tasolla Pohjoismaissa Keski-Euroopan hintakehityksen vetämänä kaasun ja hiilen yhtä lailla kalliina jatkuneiden hintojen vuoksi. Kaasun hinta oli kolmannen vuosineljänneksen alussa 150 euroa/MWh Ukrainan sotaan liittyvien epävarmuustekijöiden vuoksi, mutta hinta päätyi kvartaalin lopussa noin 188 euroon/MWh, mikä on historiallisesti erittäin korkea hintataso. Varastojen täytyminen johtui edelleen pääasiassa LNG-toimituksista, ja useat maat ilmoittivat suunnitelmistaan rakentaa LNG:n vastaanottoterminaaleja toimitusten turvaamiseksi.

Vuoden 2022 viimeisellä neljänneksellä pohjoismainen sähkön hinta laski hiljalleen elokuun lopun huippuhinnoista, mutta pysyi edelleen korkealla tasolla lokakuussa, kun myös kaasun ja hiilen hinnat jatkoivat korkealla tasolla. Toisin sanoen



pääasiallinen syy pohjoismaisiin korkeisiin sähköhintoihin oli edelleen Keski-Euroopan hintakehitys Ukrainan sodan ollessa merkittävin tekijä. Päästöoikeuksien hinta nousi 20 prosenttia korkeammalle tasolle 65 eurosta yli 80 euroon tonnilta, koska poliittinen tilanne pysyi epävarmana kaasun hintakattojen ja RePowerEU-ohjelman vaikutusten suhteen.

Kaasun hinta oli neljännän vuosineljänneksen alussa noin 180 euroa/MWh pääasiassa Ukrainan sotaan liittyvien epävarmuus-tekijöiden vuoksi. Loppuvuodesta kaasun hinnat Euroopassa laskivat hiljalleen, kun Euroopan kaasuvaramat olivat täynnä yli 90 prosenttisesti ja LNG:tä oli saatavilla runsaasti. Venäjän kaasutoimitukset Eurooppaan jatkuivat Ukrainan kaasuputken kautta vain noin 25 prosentin kapasiteetilla ja loput Turkstream-putken kautta. Euroopan LNG-terminaaleihin saapuvien LNG-rahtien määrä oli jälleen ennätyksellisen korkealla koko neljännän vuosineljänneksen ajan. LNG:n hinnat olivat selvästi alkukuukauden hintojen alapuolella, koska Eurooppaan saapui aivan liian monta laivaa ilman vapaita paikkoja terminaaleissa. LNG:n hinnat putosivat lähelle 50 euroa/MWh joissakin toimituspaikoissa ja useat LNG-alukset päättivät odottaa toimitusta mahdollisella korkeammalla hinnalla.

Inflaatiopaineet vaikuttivat maailmantalouteen koko vuoden. Keskuspankit muuttivat edelleen korkoennusteitaan ja Yhdysvalloissa ja Euroopassa tehtiin useita koronnostoja. Vuoden lopussa markkinat reagoivat alaspäin korkean inflaation, kiristyvän rahapolitiikan ja todennäköisesti jatkuvien toimitushäiriöiden johdosta.

### Meri- ja maantieliikenne

Koko vuoden ajan uusien LNG-autojen toimitusajat ovat pidentyneet merkittävästi avainkomponenttien saatavuusongelmien

vuoksi. LNG-käyttöisten kuorma-autojen määrän kasvu on hidastunut myös nesteytetyn biokaasun (LBG) ja LNG:n erittäin korkeiden hintojen vuoksi.

Myös merenkulkusegmentti on kärsinyt LNG:n korkeasta hintatasosta. Pääsyyinä oli merikaasuöljyn (MGO) ja LNG:n hintaero, joka vaikutti edelleen negatiivisesti LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvuun.

Pitkällä aikavälillä LNG-käyttöisten alusten määrän odotetaan kasvavan merkittävästi, sillä uusien alusten tilauskanta on edelleen valtava. Uusi EU:n päästökauppajärjestelmä, johon sisällytetään merikuljetukset asteittain vuosien 2024–2025 aikana, kattaa kaikki EU:n sisäsatamassa käyvien EU:n sisäistä matkaa tekevien alusten päästöt sekä 50 prosenttia päästöistä niistä matkoista, jotka alkavat EU:n ulkopuolelta tai päättyvät sen sisäpuolelle sekä päästöt, jotka syntyvät laivojen ollessa EU:n sisäpuolella olevassa satamassa. Ehdotuksen mukaisesti EU:n päästökauppajärjestelmä kattaisi noin kaksi kolmasosaa meriliikenteen päästöistä – 90 miljoonaa tonnia hiilidioksidia – ja tarjoaisi hintasignaalin, joka kannustaa parantamaan energiatehokkuutta ja ottamaan käyttöön vähähiilisiä ratkaisuja sekä pienentää hintaeroa vaihtoehtoisten polttoaineiden ja perinteisten meriliikenteen polttoaineiden välillä.

### Kiertotalous – Biojätteet ja biokaasu

Kiinnostus kiertotalousratkaisujen hyödyntämiseen ilmastonmuutoksen hillitsemiseksi lisääntyi vuoden aikana. Biokaasulla on ilmastonmuutosta hillitsevä vaikutus sekä uusiutuvan energian että sen sivuvirtana tuotettavien kierrätysravinteiden kautta. Kierrätysravinteilla sekä uusiutuvalla energialla on tärkeä rooli kivennäis- tai fossiilista alkuperää olevien ravinteiden ja

lannoitteiden hintojen nousun vuoksi, vaikka edellisen vuoden huippuhinnat näyttävät nyt olevan ohi. Biokaasun ja kierrätysravinteiden kysyntä on lisääntynyt koko vuoden ajan energian ja ravinteiden hintojen jyrkän nousun sekä toimitusvarmuushuoliensa vuoksi.

Biokaasun tuotannon lisääminen on vahvassa myötätulussa erityisesti Pohjoismaissa, mutta myös Euroopan tasolla. Biokaasusektorilla kilpailu on kovaa erityisesti raaka-aineissa, kun uudet sekä vakiintuneet toimijat toimivat samalla maantieteellisellä markkina-alueella.

Eri puolilla EU:ta otetaan parhaillaan käyttöön uusia tapoja tuottaa uusiutuvaa synteettistä biokaasua. Tuotanto perustuu uusiutuvalla sähköllä tuotetun vedyn metanointiin käyttäen joko biokaasujalostuksesta tai voimalaitosten savukaasuista saatavaa hiilidioksidia. Monet näistä uusista hankkeista ovat varhaisessa esiselvitysvaiheessa, mutta on todennäköistä, että ensimmäiset kaupallisen mittakaavan sovellukset nähdään pian.

Ruotsissa biokaasun tuotannon ja biokaasun käytön tukijärjestelmät ovat olleet epäselvässä tilassa kesästä 2022 lähtien, jolloin edellinen tukijärjestelmä päättyi. Tästä epäselvyydestä huolimatta Gasum suunnittelee lisäävänsä biokaasun tuotantoa Ruotsissa useilla uusilla suunnitteilla olevilla biokaasulaitoshankkeilla. Ensimmäisen investointikohteen, Cötenessä sijaitsevan uuden 120 GWh/a biokaasulaitoksen rakennustyöt on aloitettu. Eläinperäisiä sivuvirtoja, kuten lantaa, ja elintarviketeollisuuden sivuvirtoja raaka-aineenaan käyttävä laitos otetaan käyttöön arviolta vuoden 2024 jälkipuoliskolla.

Suomessa ei ole käytössä biokaasun tuotanto- eikä käyttötukia, vaan biokaasu on ollut osa liikennepolttoaineiden jakeluelvoitetta vuoden 2022 alusta lähtien. Jakeluelvoitetta

alennettiin tilapäisesti vuoden 2022 aikana, mutta se nousee epäilemättä takaisin aikaisemmalle tasolle tulevina vuosina. Jakeluvaikeus toimii kannustimena biokaasun tuotantoon.

Kansalliset investointituet biokaasun tuotannon lisäämiseen Suomessa on keskeytetty, koska on tarve saada EU:n päätös sekoitusvelvoitteen ja investointitukien mahdollisesta päällekkäisyydestä valtion tukena. Toimenpiteitä biokaasun tuotannon, talouskasvun ja työpaikkojen luomisen edistämiseksi on olemassa, mutta kannustimet investointeihin ovat vahvempia naapurimaassa Ruotsissa.

Euroopan energiapolitiikan tavoitteena on lisätä biokaasun tuotantoa osana REPowerEU-suunnitelmaa. Suunnitelman toteuttamiseksi Euroopan komissio on yhdessä Euroopan biokaasuyhdistyksen (European Biogas Association) kanssa perustanut verkoston nimeltä Biogas Industrial Partnership (BIP). Tämänhetkisen geopolitiikan tilanteen vuoksi, toisin sanoen venäläisestä kaasusta irtautumiseksi, Euroopan komissio on ehdottanut eurooppalaisen biometaanin tuotannon nopeaa lisäämistä 35 miljardiin kuutiometriin vuoteen 2030 mennessä, kun se vuonna 2020 oli 3 miljardia kuutiometriä. Tuoreen tutkimuksen mukaan biokaasun tuotannon potentiaali Pohjoismaissa on noin 2 miljardia kuutiometriä. BIP tuo yhteen monia biokaasuarvoketjun sidosryhmiä, joihin myös Gasum kuuluu, tukeakseen tuotantotavoitteen saavuttamista EU-tasolla.

Tavoiteltua määrää tukee myös synteettisen metaanin tuotantopotentiaali. Sekä biokaasu että synteettinen biometaanin tukeutuvat maakaasulle rakennettuun infrastruktuuriin, jota voidaan hyödyntää ja hyödynnetäänkin tulevaisuudessa yhä enemmän uusiutuvan energian tarkoituksiin. Kaikki

biokaasun tuotannon lisäämiseen tarvittavat perusosat ovat jo olemassa useimmissa Euroopan maissa.

## Strategia

Lokakuussa 2022 Gasum lanseerasi uuden strategian. Strategian toteuttamiseksi on luotu 50 uutta hanketta, joista monet aloitettiin jo vuonna 2022.

Gasumin tavoitteena on tuoda markkinoille 7 TWh uusiutuvaa biokaasua vuoteen 2027 mennessä. Tämä saavutetaan lisäämällä investointeja omaan tuotantoon, mutta myös hankkimalla sertifioitua biokaasua yhteistyökumppaneilta. Tarkoituksena on, että vuoteen 2027 mennessä merkittävä osa yhtiön tuloksesta tulee uusiutuvasta energiasta. Tämä tarkoittaa biokaasun sekä uusiutuvan sähkön kaupan kasvattamista.

Gasum aloittikin vuoden 2022 lopulla rakentamisen valmistelut Götessä, jonne rakennetaan ensimmäinen viidestä Ruotsiin suunnitellusta uudesta suuresta biokaasulaitoksesta. Valmistuttuaan jokainen laitos tuottaa nesteytettyä biokaasua eli LBC:tä 120 GWh vuodessa.

Gasumin osaaminen energian hankinnassa ja salkunhoidossa on yritykselle kilpailuetu. Maakaasu ja sen nesteytetty muoto LNG ovat edelleen tärkeä ponnahduslauta matkalla kohti kestävämpää tulevaisuutta. Sekä meri- että maakuiljetuksissa on vielä paljon tehtävää päästöjen vähentämiseksi.

Gasumin tehtävänä on olla asiakkailleen luotettava kumppani energiamurroksessa – yhtiö tarjoaa energiaratkaisuja, palveluita ja ohjausta matkalla kohti hiilineutraalia tulevaisuutta.

Strategia perustuu prosessien jatkuvaan parantamiseen sekä tietoon pohjautuvien päätösten tekemiseen. Viime kädessä Gasumin menestys riippuu kuitenkin henkilöstön asiantuntijuu-

desta ja osaamisesta. Siksi johto pitää panostamista henkilöstön osaamisen ja hyvinvoinnin kehittämiseen ensisijaisena.

Kestävää kehitystä katsotaan kokonaisvaltaisesti ympäristön lisäksi sosiaalisesta ja taloudellisesta näkökulmasta. Tämä tarkoittaa päästövähennysten mahdollistamista asiakkaille, yhtiön oman toiminnan ympäristövaikutusten pienentämistä, turvallisen työympäristön edistämistä sekä vastuullisten toimintatapojen varmistamista.

## Laatu, turvallisuus, ympäristö ja vastuullisuus

Biokaasun kysynnän myönteinen kehitys jatkui koko vuoden ja yhtiö auttoi asiakkaitaan saavuttamaan päästövähennystavoitteita sekä teollisissa prosesseissa että tie- ja meriliikenteen logistiikkaratkaisuisissa. Vuonna 2022 biokaasutoimituksilla saavutettu päästövähennys oli 444 000 tonnia hiilidioksidia. Gasum on myös merkittävä toimija tuulivoimasegmentissä ja on kasvattanut markkinaosuuttaan edelleen vuoden aikana. Tuulivoiman toimittajana Gasum mahdollistaa uusiutuvan energian tuotannon lisäämistä Suomessa.

Gasum jatkoi kiertotalousyhteistyön vahvistamista ja perusti Biolanin sekä Pöytyän Maanparannuksen kanssa yhteisyrityksen nimeltä Kiertoravinne Oy. Kiertoravinne kehittää biokaasulaitosten sivuvirroista maatalouden ja teollisuuden käyttöön soveltuvia ravinteita, lannoitteita, lisäaineita ja maanparannusaineita. Siirtymäkauden jälkeen Kiertoravinne käsittelee kaiken Gasumin biokaasulaitosten ravinnetuotannon Suomessa. Gasum jatko myös toimintaa Baltic Sea Action Groupin koordinoimassa hankkeessa, jossa rahtilaivojen jätevedet kerätään satamassa ja käytetään biokaasun tuotannossa mereen laskemisen sijaan Itämeren ravinnekuormituksen vähentämiseksi.



Gasumin turvallisuuskulttuurin kehittäminen jatkui, ja yhtiö paransi turvallisuustulostaan vuositasona. Tapaturmataajuus eli tapaturmien määrä suhteutettuna tehtyihin työtunteihin (TRIF) oli 5,3 (62 prosentin vähennys). Gasumin omille työntekijöille ja urakoitsijoille sattui kolme työtaturmaa (LTI, MTI, RWI) (yhdeksän vuonna 2021). Ympäristörikkouksia ja muita merkittäviä ympäristövaikutuksia aiheuttavia ympäristöpoikkeamia ei ollut.

Gasumin biokaasulaitokset ja LNG-terminaalit auditointiin syksyllä 2022 ja sertifiointeja uusittiin ja laajennettiin. Laajennukset kattavat kaikki seitsemän Gasumin biokaasulaitosta Ruotsissa sekä Suomen biokaasulaitoksen Lohjalla. Gasum toimii laatu- (9001), ympäristö- (14001) työterveys- ja -turvallisuus- (45001), energianhallinta- (50001) sekä biokaasun kestävyysjärjestelmän vaatimusten mukaisesti.

Gasumin vastuullisuusohjelma on muodostettu Gasumin strategian sekä sidosryhmä- ja olennaisuusanalyysin perusteella ja tukee YK:n 2030 Agendan kestävä kehityksen tavoitteita (SDG). Gasum on sitoutunut YK:n Global Compact -yritysvastuualoitteeseen. Gasum raportoi kestävästä kehityksestä GRI-standardin mukaisesti.

## Tutkimus ja tuotekehitys

Kiertotalous ja uusiutuvien kaasujen tuomat mahdollisuudet ovat Gasumin tutkimuksen ja tuotekehityksen ytimessä. Gasum on mukana muun muassa kahdessa suuressa tutkimusprojektissa: vihreään sähköistymiseen pohjautuvat uudet arvoketjut (Hydrogen and carbon value chains in green electrification, HYGCEL) ja Vesiviisas kiertotalous teollisissa prosesseissa (Circular Economy of water in industrial processes, CEIWA).

Gasum sai myös päätökseen kaksivuotisen, ympäristöministeriön rahoittaman jätevesilietteen keskitettyä käsittelyä

tutkivan tutkimusprojektin. Gasum tukee kaasualan tutkimusta ja kehitystä Gasumin rahaston kautta. Teknologian edistämistä (TES) hallinnoimasta Gasumin rahastosta myönnettiin vuonna 2022 kuusi tutkimusapurahaa, yhteensä 74 960 euroa (63 000 euroa vuonna 2021).

## Henkilöstö

Gasum-konsernin palveluksessa oli 31.12.2022 yhteensä 321 henkilöä (31.12.2021: 356). Heistä 61 prosenttia työskenteli Suomessa, 26 prosenttia Ruotsissa, 12 prosenttia Norjassa ja 1 prosentti Saksassa.

Gasumin uusi strategia lanseerattiin lokakuussa 2022 ja yksi strategian kehitysalueista on ihmiset ja kulttuuri. Jotta voidaan varmistua, että Gasumilla on oikea osaaminen nyt ja tulevaisuudessa, toteutetaan osaamiskartoitus puutteiden ja kehittämistarpeiden tunnistamiseksi.

Innostava johtajuus on edelleen yksi avaintekijöistä Gasumin strategian toteuttamisessa sekä yhteisen kulttuurimme ylläpitämisessä ja kehittämisessä. Gasumin tavoitteena on vahvistaa kulttuuria, joka sitouttaa, innostaa ja keskittyy rakentamaan ja jakamaan yhteistä ymmärrystä ja tekemisen tarkoitusta.

Vuoden 2022 aikana Leading for Impact -prosessia jatkettiin pyytämällä Gasumin henkilöstöä arvioimaan esihenkilöitään sekä esihenkilöiden luomaa ilmapiiriä. Vuonna 2020 käyttöön otettu kuukausittainen pulssikysely oli edelleen aktiivinen osa Gasumin henkilöstökokemuksen parantamista.

Yhtiön kannattavuuden turvaamiseksi Gasum käynnisti toukokuussa 2022 kustannusäästöohjelman, johon sisältyi organisaation uudelleenjärjestely. Uudelleenjärjestelyä ja sen vaikutuksia henkilöstöön käsiteltiin paikallisten lakien mukaisissa neuvotteluissa koko Gasum-konsernin ja kaikki

maat kattavasti. Uusi organisaatorakenne otettiin käyttöön 1.7.2022. Vähennettyjen toimien kokonaismäärä oli 44, joista 20 irtisanottiin. Syksyn aikana yhtiön oli mahdollista tarjota uusia määräaikaista ja vakituisia työpaikkoja osalle työntekijöistä, joiden työsuhte päättyi muutosneuvottelujen jälkeen.

## Muutoksia yhtiön johdossa

Mika Wiljanen nimitettiin Gasum-konsernin toimitusjohtajaksi 1.3.2022 alkaen. Kai Laitinen jatkaa talousjohtajana toimittuaan väliaikaisena toimitusjohtajana 28.2.2022 saakka.

Johan Grön (Vice President, Biogas) ja Jukka Metsälä (Vice President, Traffic) jättivät yhtiön vuoden 2022 aikana, kumpikin palvelleen 30.4. saakka. Grönin tehtävät siirtyivät johtoryhmän olemassa olevalle jäsenelle Tor Husebølle (Vice President, Projects & Biogas Production) ja Metsälän tehtävät siirtyivät johtoryhmän olemassa olevalle jäsenelle Tommy Mattilalle (Vice President, Industry & Traffic).

Anja Kuparinen (Vice President, Human Resources & Legal) luopui paikastaan yhtiön johtoryhmässä 1.12.2022 ja jätti yhtiön tammikuussa 2023. Henkilöstöpäällikkönä on 1.12.2022 alkaen toiminut Emilia Einiö, joka raportoi suoraan yhtiön toimitusjohtajalle. Lakiasianosaston johto siirtyi johtoryhmän olemassa olevalle jäsenelle Terhi Nyyssöselle (CIO, IT & Legal).

## Yhtiön omistusrakenne ja hallinto

Gasum on 100-prosenttisesti Suomen valtion omistama yhtiö. Osakkeista 73,5 prosenttia on valtion omistamalla Gasonia Oy:llä ja 26,5 prosenttia suoraan Suomen valtiolla. Osakeomistuksessa ei ole tilikauden aikana tapahtunut muutoksia.

Gasum Oy:n 22.4.2022 pidetyssä varsinaisessa yhtiökokouksessa vahvistettiin hallitusten jäsenten lukumääräksi yhteensä

kuusi jäsentä. Hallitukseen valittiin seuraavalle toimikaudelle uudelleen hallituksen puheenjohtajaksi Elina Engman ja vara-puheenjohtajaksi Stein Dale, hallituksen varsinaiseksi jäseniksi valittiin uudelleen Minna Pajumaa, Päivi Pesola ja Ari Vanhanen, uudeksi jäseneksi valittiin Erkki Repo.

### Taloudelliseen tulokseen vaikuttavat riskitekijät

Geopoliittisia riskejä käsitellään tarkemmin hallituksen toimintakertomuksen osiossa 'Geopoliittinen epävarmuus'.

Kaasumarkkinoiden hintakehitys jatkui vuonna 2022 ennennäkemättömän korkealla tasolla ja markkinahintojen volatiliiteetti oli erittäin suurta. Vastaava tilanne vallitsi vuonna 2022 myös sähkömarkkinoilla. Energiamarkkinoiden kehitys on lisännyt tiettyjen rahoitusriskien seurantaa, erityisesti hyödykkeiden hintariskien ja maksuvalmiusriskien.

Energia-alalla toimivan Gasumin taloudelliseen tulokseen liittyy strategisia, operatiivisia ja taloudellisia sekä ympäristöön ja henkilöstön turvallisuuteen liittyviä riskejä.

### Strategiset riskit

Yhtiön tärkeimmät strategiset riskit liittyvät sen päätuotteiden, kuten maakaasun ja nesteytetyn maakaasun (LNG) sekä uusiutuvan sähkön kysyntään. Pitkällä aikavälillä maakaasun, biokaasun ja LNG:n kysyntään vaikuttavat taloudellinen ja energiapoliittinen toimintaympäristö sekä kaasun hintataso verrattuna vaihtoehtoihin polttoaineisiin. Lyhyellä aikavälillä kaasun kysyntään vaikuttavat vaihtoehtoisten polttoaineiden hinnat, sää sekä asiakkaiden toimintaympäristö.

Gasum on Pohjoismaiden suurin uusiutuvan biokaasun tuottaja ja hankkii biokaasua myös kumppaneiltaan. Uusiutuvan

biokaasun sekä uusiutuvan energiantuotannon raaka-aineiden kysyntä jatkaa kasvuaan, kun Euroopassa siirrytään kohti uusiutuvia energialähteitä. Kiristyvä kilpailu raaka-aineista ja uusiutuvasta energiasta saattaa vaikuttaa Gasumin asemaan.

Gasum vei toukokuussa 2022 Gazprom Exportin kanssa tekemän pitkäaikaisen maakaasun hankintasopimuksen välimiesmenettelyyn Gazpromin esitettyä vaatimuksen, jonka mukaan maksut tulisi jatkossa suorittaa ruplissa. Oikeudenkäyntejä kuvataan tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet. Hankintasopimuksen jatkuminen ja siihen liittyen kirjatun vaihto-omaisuuden realisoituminen on yhä epävarmaa. Tähän liittyen, taseen siirtyviin velkoihin on kirjattu 158 miljoonan euron velvoite joka on suorittamatta. Mikäli toimitukset käynnistyvät uudelleen, yhtiöllä on Suomen nykyiseen markkinakysyntään nähden mittava vähimmäisosto-velvoite vuodelle 2023.

Gasum hankkii nesteytettyä maakaasua eli LNG:tä Norjasta, Keski-Euroopassa sijaitsevien terminaalien kautta eri puolilta maailmaa sekä Venäjältä. Gasumilla on pitkäaikainen nesteytetyn maakaasun hankintasopimus Gazprom Exportin kanssa, johon liittyy take-or-pay-tyyppinen vähimmäisosto-velvoite. Vaikka suurin osa Gasumin suoraan hankkimasta LNG:stä tulee muualta kuin Venäjältä, esimerkiksi Venäjän kaasusektoria vastaan asetetut pakotteet tai muut toimet tai Venäjän asettamat vastapakotteet saattaisivat vaikuttaa merkittävästi Gasumin toimintaympäristöön, vallitsevaan markkinatilanteeseen sekä yhtiön LNG-hankintaketjuun, suojaustoimiin ja näihin liittyvään tulokseen. Yhtiö vähentää toimituskatkoksisista aiheutuvaa riskiä muun muassa

kartoittamalla vaihtoehtoisia toimitustapoja sekä suojaamalla venäläisen LNG:n hankintaan liittyviä riskejä.

Energiapoliittiset tavoitteet sekä asiakkaiden tarve siirtyä puhtaampiin polttoaineisiin lisäävät kiinnostusta erityisesti biokaasua ja LNG:tä kohtaan teollisuuden, merenkulun ja maantieliikenteen polttoaineena. Asiakkaiden kaasun käyttöön siirtymiseen vaikuttavia tekijöitä ovat teknologioiden saatavuus, uusiutuvan biokaasun saatavuus osana kaasutoimintatusta sekä kaasun yleinen hintataso verrattuna vaihtoehtoisiin polttoaineisiin. Gasum edesauttaa osaltaan teknologioiden saatavuutta ja investoi biokaasun tuotantoon.

Poliittinen riski liittyy pääasiassa EU:n ja kansallisen tason lainsäädännön, energiatukien sekä erityisesti verotuksen muutoksiin. Yhtiö varautuu näihin toimintaympäristönsä liittyviin riskeihin seuraamalla aktiivisesti niitä koskevaa kehitystä. Lisäksi Gasum pyrkii jatkuvasti tuomaan esille yhtiön näkökulmia ehdotettujen säädös- tai veromuutosten vaikutuksista.

### Operatiiviset riskit

Gasum altistuu toiminnassaan operatiivisille riskeille, jotka liittyvät erityisesti toimitusketjuun ja toimitusvarmuuteen, hankeriskeihin, sopimuksellisiin riskeihin sekä erinäisten prosessien ja kontrollien toimivuuteen ja tehokkuuteen.

Yhtiö käyttää kaasun tuotantoon ja jakeluun biokaasulaitoksia, nesteytyslaitoksia, terminaaleja, siirtoputkea, reikkoja ja laivoja. Koska yhtiön logistiset operaatiot tapahtuvat sekä maalla että merellä, yhtiö altistuu asiakkaiden energiatoimitusten katkeamisen aiheuttamalle operatiiviselle riskille. Mahdollisiin kaasun toimitushäiriötilanteisiin varaudutaan

yhtiössä myös varapolttoainejärjestelyillä. Yhtiö seuraa toimintojaan, tuotantoaan ja logistiikkaansa päivittäin.

Gasumilla on kunnianhimoinen biokaasun tuotantoon liittyvä investointiohjelma. Investointihankkeisiin liittyy riskejä koskien hankkeen toteuttamista ja rakennuskustannusten nousua sekä vastapuoliriskejä.

Kaasun ja sähkön hankinta- ja myyntisopimuksiin liittyy vähimmäisotto- ja toimitusvelvoitteita, joista aiheutuu Gasumille volyyymi- sekä hintariskejä. Näitä riskejä hallinnoidaan sopimuskentekovaiheessa riskiarvioinnilla sekä toimitusvaiheessa päivittäisissä ennustamis- ja suojausprosesseissa.

Kyberriskit ovat edelleen huomattavia, ja Gasum panostaa jatkuvasti henkilöstön kouluttamiseen sekä teknisiin ratkaisuihin, joilla parannetaan kyberturvallisuutta sekä palautumiskykyä mahdollisissa kyberhyökkäytilanteissa.

Oikeudellisia riskejä esitellään tarkemmin tilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

### Taloudelliset riskit

Gasumin liiketoimintaan sisältyy riskejä kaasu- ja muiden energiatuotteiden markkinahintakehitykseen liittyen. Näitä riskejä yhtiö suojaa johdannaisilla. Markkinaympäristön korkea volatiliteetti on kasvavan hintariskin lisäksi aiheuttanut erityisesti johdannaisten osalta kassavirtaan ja omaan pääomaan kohdistuvia riskejä. Näitä riskejä hallitaan ylläpitämällä kassavarantoa, valitsemalla rahoitusvälineet ja vastapuolet huolellisesti sekä pienentämällä johdannaisten volyymejä.

Hyödykkeiden korkea hintataso ja kasvanut volatiliteetti on vaikuttanut myös käyttöpääomaan. Luottoriskit kasvoivat

vuonna 2022, kun monen vastapuolen toimintaympäristö muuttui ja energian hinnat nousivat. Muita taloudellisia riskejä ovat korkoriski, muut hintariskit, valuuttariski ja maksuvalmiusriski. Taloudellisista riskeistä ja niiden hallinnasta on kerrottu lisää tilinpäätöksen rahoitusriskiliitetiedossa.

### Turvallisuus ja ympäristö

Gasum on nostanut tavoitteeksi estää ihmisille, ympäristölle, omaisuudelle ja liiketoimintasuhteille aiheutuvat vahingot. Gasum tunnistaa, hallitsee ja seuraa näitä riskejä jatkuvasti sekä turvaa näitä riskejä tavanomaisin vakuutuksin sekä noudattamalla prosesseissa ja valvonnassa asianmukaista huolellisuutta.

### Riskienhallintaprosessit

Yhtiön yleinen riskienhallintakehys on kuvattu Gasumin Hallinnointi ja palkitseminen -raportissa sekä tarkemmin Gasum-konsernin hallituksen hyväksymässä riskienhallintapolitiikassa. Riskienhallintapolitiikan tärkein tavoite on auttaa Gasumin liiketoimintoja, johtoa ja työntekijöitä turvaamaan paremmin yhtiön toimintaa sekä tukemaan yhtiön strategian toteuttamista. Yhtiön riskienhallinnan pääperiaatteena on, että vastuu riskeistä otetaan ja riskeihin vastataan siellä, missä ne ilmenevät. Kukin yksikkö on vastuussa omien riskiensä tunnistamisesta, arvioinnista ja hallinnasta.

Tarkastus- ja riskivaliokunta vastaa yhtiön riskienhallinnan ohjauksesta ja valvonnasta. Konsernin riskienhallinta tukee liiketoimintaa, koordinoi riskienhallintaprosesseja ja raportoi talousjohtajalle. Riskienhallinta vastaa myös konsernin keskeisten riskien seurannasta sekä ohjeistuksesta ja

työkaluista, jotka varmistavat tehokkaan riskienhallinnan yhtiön liiketoiminnassa.

### Geopoliittinen epävarmuus

Venäjä hyökkäsi Ukrainaan ja aloitti sitä vastaan sodan helmikuussa 2022. Sota ja siihen liittyvät pakote- ja muut toimet johtivat vuoden aikana poikkeukselliseen myllerrykseen energiamarkkinoilla ja Gasumin liiketoiminnassa. Sodan Ukrainassa yhä jatkuessa energiamarkkinoiden myllerryksen odotetaan myös jatkuvan.

Gasum noudattaa aina sovellettavia pakotteita ja rajoituksia sekä seuraa jatkuvasti geopoliittisen riskin kehittymistä ja käy tilanteesta aktiivista vuoropuhelua asianomaisten kansallisten viranomaisten ja sidosryhmien kanssa. Yhtiöllä ei ole Gazprom Exportin kanssa olevien pitkäaikaisten hankintasopimusten lisäksi toimintaa eikä omaisuutta Venäjällä.

Geopoliittinen epävarmuus vaikuttaa eräiden pitkäaikaisten hankintasopimusten realisoitumiseen. Näitä kuvaillaan tarkemmin hallituksen toimintakertomuksen osiossa 'Taloudelliseen tulokseen vaikuttavat riskitekijät' ja tilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

Vallitseva geopoliittinen tilanne on nostanut kaasun ja muun energian hintatasoa sekä hintojen volatiliteettia. Tämä on kasvattanut hyödykehintariskiä, johdannaisriskiä ja maksuvalmiusriskiä. Kysynnän heikkenemiseen liittyvät riskit ovat osin toteutuneet energian korkean hintatason johdosta. Yhtiö on yhä kehittänyt valmiuttaan vastata energiamarkkinoilla mahdollisesti ilmeneviin haasteisiin.

### Koronaviruspandemia

Maa- ja metsätalouden koronaviruspandemia vaikutti edelleen yhtiön toimintaan vuoden 2022 alussa. Terveys- ja turvallisuusva-

roitoimenpiteitä tartuntojen leviämisen ehkäisemiseksi jatkettiin kansallisten suositusten mukaisesti.

Gasum perusti pandemian aikana työryhmän seuraamaan viranomaisten määräyksiä ja ohjeita sekä niiden vaikutuksia yhtiön henkilökuntaan. Työryhmä on noudattanut toiminnassaan yhtiön liiketoiminnan jatkuvuussuunnitelmaa.

## Tulevaisuuden näkymät

Venäjän raaka hyökkäyssota Ukrainaa kohtaan vaikutti energiamarkkinoihin ja Gasumin toimintaan merkittävästi vuonna 2022. Sodan vaikutukset yhtiön toimintaympäristöön jatkuvat myös vuonna 2023. Vaikka energiamarkkinoiden myllerrys volatiliiteetin suhteen jatkuu, jonkinlaista rauhoittumista on kuitenkin havaittavissa.

Gasum on päivittänyt organisaatiomallinsa ja strategiansa vastaamaan muuttuneen tilanteen vaatimuksiin ja kykenee toimimaan uudenlaisessa ympäristössä – asiakkaat ovat yhtiön kaiken toiminnan keskiössä ja yhtiö pystyy auttamaan asiakkaitaan luovimaan muutoksessa.

Gasum odottaa kaasuratkaisujen pysyvän epävakaista markkinaoloista huolimatta energia-alan ytimessä kaasun kysynnän jatkuessa niin teollisuudessa kuin maantie- ja meriliikenteessäkin. Uusiutuvien kaasujen kysynnän odotetaan kasvavan, ja Gasum on Pohjoismaiden johtavana toimijana valmis ottamaan ykköspaikan tässä segmentissä.

Gasum jatkaa yhtiön päivitetyn strategian mukaisesti investointeja vuonna 2023. Gasumin uusimman, Ruotsin Göteneen rakennettavan biokaasulaitoksen rakennustöiden odotetaan etenevän hyvää vauhtia tänä vuonna. Yhtiö vahvistaa myös

jo ennestään erinomaista valmiuttaan tarjota asiakkailleen kokonaisvaltaisia sähkömarkkinapalveluja.

Gasumin tavoitteena on tuoda vuoteen 2027 mennessä pohjoismaisille markkinoille 7 TWh uusiutuvaa biokaasua vuodessa omasta tuotannostaan sekä luotettujen kumppaniensa tuotannosta. Tämä auttaa saavuttamaan 1,8 miljoonan tonnin kumulatiivisen hiilidioksidipäästövähennyksen. Se tarkoittaa myös, että yhä suurempi osuus yhtiön tuloksesta syntyy uusiutuvan energian tuotannosta, hankinnasta ja myynnistä.

Yhtiön johto ja hallitus ovat arvioineet, että yhtiön toiminnan jatkuvuuteen ei liity olennaista epävarmuutta. Toiminnan jatkuvuuteen liittyviä riskejä on arvioitu muun muassa erilaisten skenaarioiden kautta. Yhtiö on lisäksi pyrkinyt kehittämään valmiuttaan vastata energiamarkkinoiden haasteisiin.

## Tilikauden jälkeiset tapahtumat

Gasumin uuden Ruotsin Göteneen rakennettavan biokaasulaitoksen lopulliset rakennusluvut myönnettiin tammikuun 2023 lopussa. Rakennustöiden odotetaan pääsevän vauhtiin vuonna 2023 ja jatkuvan vuoteen 2024. Laitos tuottaa vuodesta 2025 alkaen 120 gigawattituntia (GWh) nesteytettyä biokaasua eli LBC:tä vuodessa. Laitos käyttää raaka-aineena pääosin lantaa ja tuottaa myös 350 000 tonnia korkealaatuisia ympäristöystävällisiä kierrätyslannoitteita raaka-aineita toimittavien maanviljelijöiden käyttöön. Göteneen laitos on ensimmäinen viidestä Ruotsiin suunnitteilla olevasta suuresta biokaasulaitoksesta. Nämä mittavat investoinnit ovat osa Gasumin strategiaa,

johon kuuluu voimakas panostaminen biokaasun saatavuuden parantamiseen Pohjoismaissa.

Yhtiö on tilikauden päättymisen jälkeen tammikuussa 2023 jättänyt Svean hovioikeudelle kanteen Gazprom Exportin ja Gasumin välisessä välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi. Gasum jatkaa parhaillaan välimies-oikeuden määräyksen mukaisesti kahdenvälisiä neuvotteluja Gazprom Exportin kanssa. Lisätietoja tilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 Oikeudenkäynnin ja vaateet.

## Hallituksen ehdotus voitonjaosta

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma 31.12.2022 oli 384 959 906,82 euroa. Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1.1.–31.12.2022 ei jaeta osinkoa.

## Konsernituloslaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>2.1</b>	<b>2 722 488</b>	<b>1 571 031</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2.2	522 536	383 693
Materiaalit ja palvelut	2.3	-2 343 687	-1 377 289
Henkilöstökulut	2.4	-35 473	-39 338
Poistot ja arvonalentumiset	2.5	-92 886	-68 792
Liiketoiminnan muut kulut	2.6	-623 844	-706 925
Osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltyjen sijoitusten voitosta/tappiosta		764	-897
<b>Liiketulos</b>		<b>149 898</b>	<b>-238 517</b>
Rahoitustuotot		140 193	26 936
Rahoituskulut		-148 899	-44 222
Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä	2.8	-8 706	-17 286
<b>Tulos ennen veroja</b>		<b>141 192</b>	<b>-255 804</b>
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verot	2.9	-12 719	-3 061
Laskennallisten verojen muutos	3.8	-5 155	4 220
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>123 318</b>	<b>-254 645</b>
<b>Tilikauden tuloksen jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille		123 310	-254 641
Määräysvallattomille omistajille		8	-4

## Laaja konsernituloslaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.-31.12.2022	1.1.-31.12.2021
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>123 318</b>	<b>-254 645</b>
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi			
Eläkeveloitteiden uudelleenmäärittäminen	3.10	774	-2 446
Verot eristä, joita ei siirretä tulosvaikutteisiksi		-155	489
Yhteensä		619	-1 957
Erät, jotka saatetaan siirtää myöhemmin tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot		-14 694	808
Rahavirran suojaukset		0	423
Verot eristä, jotka saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi		0	-85
Yhteensä		-14 694	1 148
<b>Tilikauden laaja tulos yhteensä</b>		<b>109 243</b>	<b>-255 454</b>
<b>Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille		109 235	-255 448
Määräysvallattomille omistajille		7	-6

# Konsernitase

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>VARAT</b>			
<b>Pitkäaikaiset varat</b>			
Aineettomat hyödykkeet	3.1	169 001	192 788
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	3.2	621 527	691 937
Pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävät sijoitukset	3.3	11 648	11 021
Muut käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat sijoitukset		50	50
Johdannaisinstrumentit	4.3	133 655	37 501
Laskennalliset verosaamiset	3.8	0	2 252
Muut pitkäaikaiset saamiset		212	212
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>		<b>936 093</b>	<b>935 760</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>			
Vaihto-omaisuus	3.5	257 862	247 451
Johdannaisinstrumentit	4.3	186 652	233 316
Myyntisaamiset ja muut saamiset	3.4	354 627	616 817
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset		5 908	0
Rahavarat	3.7	206 190	387 364
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>		<b>1 011 239</b>	<b>1 484 948</b>
<b>Varat yhteensä</b>		<b>1 947 332</b>	<b>2 420 708</b>

# Konsernitase

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>OMA PÄÄOMA JA VELAT</b>			
Osakepääoma	4.4	10 000	10 000
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto		159 739	159 739
Arvonmuutosrahasto	4.5	0	0
Muuntoerot		-16 290	-1 596
Voittovarot		190 594	66 527
Oman pääoman ehtoinen laina		199 000	199 000
<b>Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma</b>		<b>543 043</b>	<b>433 670</b>
Määräysvallattomien omistajien osuus		25	18
<b>Oma pääoma</b>		<b>543 068</b>	<b>433 688</b>
<b>Velat</b>			
<b>Pitkäaikaiset velat</b>			
Lainat	4.6	344 498	445 656
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	3.2	139 430	169 972
Johdannaisinstrumentit	4.3	104 054	50 901
Laskennalliset verovelat	3.8	11 480	7 050
Varaukset	3.9	11 918	27 329
Eläkeveloitteet	3.10	4 386	5 600
<b>Pitkäaikaiset velat yhteensä</b>		<b>615 766</b>	<b>706 508</b>

1 000 €	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>Lyhytaikaiset velat</b>			
Lainat	4.6	0	207 911
Johdannaisinstrumentit	4.3	211 924	383 438
Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat	3.6	563 109	684 766
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat		13 465	4 396
<b>Lyhytaikaiset velat yhteensä</b>		<b>788 498</b>	<b>1 280 512</b>
<b>Velat yhteensä</b>		<b>1 404 264</b>	<b>1 987 020</b>
<b>Oma pääoma ja velat yhteensä</b>		<b>1 947 332</b>	<b>2 420 708</b>



# Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

1.1.2022 1 000 €	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääöma					Oman pääoman ehtoinen laina	Yhteensä	Määräysvallatto- mien omistajien osuudet	Oma pääöma yhteensä
	Osake- pääöma	Sijoitetun vapaan oman pääöman rahasto	Arvonmuutos- rahasto	Kertyneet voittovarot	Muuntoerot				
<b>Oma pääöma 1.1.2022</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>0</b>	<b>66 527</b>	<b>-1 596</b>	<b>199 000</b>	<b>433 670</b>	<b>18</b>	<b>433 688</b>
Tilikauden tulos				123 310			123 310	8	123 318
Muut laajan tuloksen erät									
Eläkeveloitteiden uudelleenarvostus				619			619		619
Rahavirran suojaukset									0
Muuntoerot					-14 694		-14 694		-14 694
Muut erät				137			137		137
<b>Tilikauden laaja tulos</b>				<b>124 066</b>	<b>-16 290</b>		<b>109 373</b>	<b>8</b>	<b>109 380</b>
<b>Oma pääöma 31.12.2022</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>0</b>	<b>190 594</b>	<b>-16 290</b>	<b>199 000</b>	<b>543 043</b>	<b>25</b>	<b>543 068</b>
<b>1.1.2021 1 000 €</b>									
<b>Oma pääöma 1.1.2021</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>-338</b>	<b>323 125</b>	<b>-2 406</b>	<b>0</b>	<b>490 120</b>	<b>24</b>	<b>490 144</b>
Tilikauden tulos				-254 641			-254 641	-5	-254 645
Muut laajan tuloksen erät									
Eläkeveloitteiden uudelleenarvostus				-1 957			-1 957		-1 957
Rahavirran suojaukset			338				338		338
Muuntoerot					810		810		810
<b>Tilikauden laaja tulos</b>			<b>338</b>	<b>-256 598</b>	<b>810</b>		<b>-255 450</b>	<b>-5</b>	<b>-255 454</b>
<b>Tapahtumat omistajien kanssa</b>									
Oman pääöman ehtoinen laina						199 000	199 000		199 000
<b>Oma pääöma 31.12.2021</b>	<b>10 000</b>	<b>159 739</b>	<b>0</b>	<b>66 527</b>	<b>-1 596</b>	<b>199 000</b>	<b>433 670</b>	<b>18</b>	<b>433 688</b>

# Konsernin rahavirtalaskelma

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
<b>Liiketoiminnan rahavirrat</b>			
Tulos ennen veroja		141 184	-255 801
Oikaisut			
Poistot ja arvonalentumiset	2.5	92 860	68 792
Rahoituserät -netto	2.8	8 706	17 286
Realisoitumattomat arvostusvoitot/-tappiot		-157 798	154 085
Käyttöomaisuuden myyntivoitot ja tappiot		0	-1 971
Muut oikaisut, joihin ei liity maksua		59 644	40 038
Käyttöpääoman muutos		-38 251	-114 671
Rahavirta liiketoiminnasta ennen rahoituseriä ja veroja		106 345	-92 242
Maksetut korot, vuokrasopimusten korot ja muut rahoituserät		-50 148	-24 181
Saadut rahoitustuotot		30 354	4 688
Maksetut verot		-20 797	1 300
Rahoituserien ja verojen rahavirta		-40 591	-18 193
<b>Liiketoiminnan nettorahavirta</b>		<b>65 754</b>	<b>-110 434</b>

1 000 €	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
<b>Investointien rahavirrat</b>			
Investoinnit aineellisiin hyödykkeisiin		-37 155	-54 934
Investoinnit aineettomiin hyödykkeisiin		-358	446
Saadut investointiavustukset		20 681	8 305
Aineellisten hyödykkeiden myyntitulot		0	347
Yrityshankinnat		0	0
Tytäryhtiöiden myynnit		0	145 435
Pitkäaikaisten saamisten muutokset		115 894	-47 658
<b>Investointien nettorahavirta</b>		<b>99 062</b>	<b>51 940</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat</b>			
Pääomalainojen nostot		0	199 000
Pitkäaikaisten lainojen nostot		0	100 835
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut		-100 448	0
Lyhytaikaisten lainojen nostot		0	207 900
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-210 000	-60 469
Vuokrasopimusvelkojen muutos		-37 324	-10 468
Maksetut osingot			
<b>Rahoituksen nettorahavirta</b>		<b>-347 771</b>	<b>436 798</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>			
Rahavarat tilikauden alussa		387 364	7 967
Jakautumisessa lähteneet rahavarat			
Kurssierot/tappiot rahavaroista		1 782	1 094
<b>Rahavarat tilikauden lopussa</b>	<b>3.8</b>	<b>206 190</b>	<b>387 364</b>

Nettovelkojen täsmäytyslaskelma on esitetty kohdassa 4.1 Pääoman hallinta.

# Konsernitilinpäätöksen liitetiedot

## 1 Yleiset laadintaperiaatteet

### 1.1. Perustiedot

Gasum Oy on suomalainen osakeyhtiö ja Gasum-konsernin ("Gasum", "konserni" tai "yhtiö", jollei asiayhteydestä muuta johdu) emoyhtiö, jonka kotipaikka on Espoo ja rekisteröidyn toimipaikan osoite Revontulenpuisto 2 C, 02100 Espoo.

Energiayhtiö Gasum on pohjoismainen kaasualan ja energiamarkkinoiden asiantuntija, joka tarjoaa puhtaampaa energiaa ja energiamarkkinoiden asiantuntijapalveluita teollisuuden sekä sähkön ja lämmön yhteistuotannon tarpeisiin sekä puhtaampia polttoaineratkaisuja maantie- ja meriliikenteeseen. Gasum tuottaa biokaasua pohjoismaisessa biokaasulaitosverkostossaan sekä hankkii biokaasua sertifioitujen eurooppalaisten kumppanien tuotannosta. Biokaasun sivutuotantona syntyy kierrätyslannoitteita maatalouden ja teollisuuden tarpeisiin. Yhtiö on Pohjoismaiden johtava biokaasun tarjoaja.

Gasum tuo Suomeen maakaasua ja on Pohjoismaiden suurin nesteytetyn maakaasun (LNG) toimittaja. Yhtiö vahvistaa LNG:n asemaa ja infrastruktuuria sekä toimittaa LNG:tä merenkulun, teollisuuden ja raskaan liikenteen tarpeeseen pohjoismaissa. Yhtiö on edelleen laajentanut meriliikenteen LNG:n jakelutoimialuetta Keski-Eurooppaan mm. ARA-alueelle (Amsterdam, Rotterdam ja Antwerpen). Yhtiöllä on pohjoismainen kaasutankkausasemaverkosto, joka palvelee myös raskasta kalustoa.

Yhtiö auttaa asiakkaitaan pienentämään heidän omaa hiilijalanjälkeään sekä heidän asiakkaidensa hiilijalanjälkeä. Yhdessä kumppaniensa kanssa Gasum edistää kehitystä kohti hiilineutraalia tulevaisuutta sekä maalla että merellä. Gasum-konsernilla on noin 320 työntekijää Suomessa, Norjassa, Ruotsissa ja Saksassa.

Gasum Oy:n omistaa 100-prosenttisesti Suomen valtio sekä suoraan että Gasonia Oy:n kautta. Konsernitilinpäätöksen kopiot ovat saatavissa yhtiön pääkonttorista osoitteesta Revontulenpuisto 2 C, 02100 Espoo tai ladattavissa yhtiön verkkosivuilta [www.gasum.com](http://www.gasum.com) suomeksi ja englanniksi. Gasum-konsernin konsernitilinpäätös on ylin taso, johon Gasum Oy ja sen tytäryhtiöt yhdistellään.

Gasum Oy:n hallitus on kokouksessaan 23.3.2023 hyväksynyt tämän tilinpäätöksen julkaistavaksi.

### 1.2. Laadimisperusta

Gasum Oy:n konsernitilinpäätös on laadittu Euroopan unionissa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) mukaisesti noudattaen 31.12.2022 voimassa olevia standardeja ja tulkintoja. Konsernitilinpäätöksessä ei ole sovellettu tilinpäätösstandardeja ennen niiden voimaantuloa. Konsernitilinpäätöksen liitetiedot ovat myös suomalaisen, IFRS-säännöksiä täydentävien kirjanpito- ja yhteisölaainsäädännön vaatimusten mukaiset. Tilinpäätöksen pääasiallinen arvostusperusta on alkuperäinen hankintameno, jollei toisin ole erikseen mainittu. Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat ja -velat on arvostettu käypään arvoon. Tilinpäätöksessä olevat luvut esitetään tuhansina euroina, jollei erikseen ole toisin mainittu.

### 1.3. Konsolidointiperiaatteet

Konsernitilinpäätös sisältää emoyhtiön ja kaikki sen tytäryhtiöt. Tytäryrityksiä ovat kaikki sellaiset yritykset, joissa emoyhtiöllä on suoraan tai välillisesti määräysvalta. Gasumilla on määräysvalta yrityksessä, jos se altistuu sijoituskohteen muuttuvalle tuotolle tai on oikeutettu sen muuttuvaan tuottoon ja pystyy vaikuttamaan tähän tuottoon käyttämällä yritystä koskevaa valtaansa.

Tytärytykset yhdistellään konsernitilinpäätökseen siitä päivästä lukien, jona konserni saa niihin määräysvallan ja yhdistely päättyy, kun määräysvalta lakkaa.

Tytärytykset yhdistellään tilinpäätökseen käyttäen hankintamenetelmää. Tytärytyksen hankinnasta maksettava vastike sisältää luovutetut varat, syntyneet velat aiemmille omistajille sekä konsernin liikkeeseen laskemat oman pääoman ehtoiset osuudet, kaikki arvostettuna hankintahetken käypiin arvoihin. Yksilöitävissä olevat liiketoimintojen yhdistämisessä hankitut varat ja vastattaviksi otetut velat arvostetaan hankinta-ajankohdan käypiin arvoihin. Jäljelle jäävä osuus vastikkeen ja hankitun omaisuuden erotuksesta on liikearvoa. Hankintaan liittyvät menot kirjataan kuluksi.

Konsernitilinpäätöstä laadittaessa konserniyritysten väliset liiketapahtumat, saamiset ja velat sekä sisäisistä liiketoimista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot eliminoidaan. Määräysvallattomien omistajien kanssa toteutuneita liiketoimia, jotka eivät johda määräysvallan menettämiseen, käsitellään omaa pääomaa koskevinä liiketoimina – toisin sanoen liiketoimina omistajien kanssa näiden toimiessa omistajan ominaisuudessa. Maksetun vastikkeen käyvän arvon ja tytärytyksen nettovarallisuudesta hankitun osuuden kirjanpitoarvon välinen erotus kirjataan omaan pääomaan.

Määräysvallattomien omistajien osuus tytäryhtiöiden omasta pääomasta esitetään erillään emoyhtiön omistajien osuudesta. Määräysvallattomille omistajille kuuluva osuus määritetään hankintahetkellä määräysvallattomien omistajien suhteellisenä osuutena hankittujen omaisuusserien nettoarvosta. Hankinnan jälkeen määräysvallattomien omistajien osuus on hankinnassa määritetty osuus lisättynä kyseisille omistajille kuuluvalla osuudella oman pääoman muutoksista.

Osakkuusyhtiö on yhtiö, jossa konsernilla on huomattava vaikutusvalta ja jossa konsernilla on lähtökohtaisesti 20–50 prosentin omistusosuus. Yhteisyrittys on järjestely, jossa kahdella tai useammalla osapuolella on yhteinen, sopimukseen perustuva määräysvalta. Yhteinen määräysvalta vallitsee vain silloin, kun merkityksellisiä toimintoja koskevat päätökset edellyttävät määräysvallan jakavien osapuolten yksimielistä hyväksyntää.

Osakkuusyhtiöiden ja yhteisyrittysten tilinpäätöstiedot on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa yritysosuudet kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä ja niitä lisätään tai vähennetään kirjaamalla konsernin osuus hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista ja muista laajan tuloksen eristä. Jos konsernin osuus yhteis- tai osakkuusyrittysten tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin

sen osuus yhteis- tai osakkuusyrittisestä, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole oikeudellista tai tosiasiallista veloitetta eikä se ole suorittanut maksuja yhteisyrittysten puolesta. Konsernin ja sen osakkuus- ja yhteisyrittysten välisistä liiketapahtumista aiheutuvat realisoitumattomat voitot eliminoidaan konsernin omistusosuutta vastaavasti. Myös realisoitumattomat tappiot eliminoidaan, ellei liiketapahtuma anna viitteitä luovutetun omaisuusarvon alentumisesta. Yhteis- ja osakkuusyrittysten noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita.

## Ulkomaanrahan määräiset erät

Konsernin yksiköiden tulosta ja taloudellista asemaa koskevat luvut määritetään siinä valuutassa, joka on kunkin yksikön pääasiallisen toimintaympäristön valuutta (toimintavaluutta). Toimintavaluutan määrittäminen edellyttää johdolta jonkin verran harkintaa, mutta usein taloudellisen ympäristön valuutta on kuitenkin melko selkeästi määritettävissä. Konsernitilinpäätös esitetään euroissa, joka on konsernin emoyrittäjän toiminta- ja esittämisvaluutta.

Ulkomaanrahan määräiset liiketapahtumat kirjataan toimintavaluutan määräisinä käyttäen tapahtumapäivän valuuttakurssia. Ulkomaanrahan määräiset monetaariset erät muunnetaan toimintavaluutan määräisiksi tilinpäätöspäivän kurssija käyttäen. Ei-monetaariset erät arvostetaan tapahtumapäivän kurssiin. Ulkomaanrahan määräisistä liiketapahtumista ja monetaaristen erien muuntamisesta syntyneet voitot ja tappiot on käsitelty tulosvaikutteisesti. Lainoihin ja rahoitukseen liittyvät valuuttakurssivoitot ja -tappiot esitetään tuloslaskelmassa rahoituskuluissa. Kaikki muut valuuttakurssivoitot ja -tappiot esitetään tuloslaskelmassa nettomääräisenä osana muita liiketoiminnan voittoja/tappioita(-).

Ulkomaisten tytäryhtiöiden tuloslaskelmat on muunnettu euroiksi raportointikauden keski-kurssin mukaan ja taseet tilinpäätöspäivän kurssin mukaan. Tästä aiheutunut muuntoero sekä tytäryhtiön oman pääoman muuntamisesta aiheutuneet muut muuntoerot on kirjattu muihin laajan tuloslaskelman eriin. Muuntoerot esitetään omassa pääomassa erillisenä eränä.

Konsernissa on myös Norjassa ja Ruotsissa toimivia yhtiöitä, joiden toimintavaluutaksi on määritelty euro. Yhtiöt toimivat kaasumarkkinoilla, ja kaasumarkkinoiden hinnat määräytyvät euromääräisen maailmanmarkkinahinnan mukaan, ja näin ollen yhtiöiden liikevaihto ja hankinnat pohjautuvat euroihin IAS 21 standardin mukaisesti.

## 1.4. Sovelletut uudet ja uudistetut standardit

Konsernitilinpäätös on laadittu noudattaen samoja laadintaperiaatteita kuin vuonna 2021. Muilla 2022 voimaantulleilla uusilla standardeilla, tulkinnolla ja muutoksilla ei ollut vaikutusta konsernille.

### Myöhemmin voimaan tulevat ifrs-standardit, tulkinnat ja muutokset

Useat uudet standardit, standardien muutokset ja tulkinnat tulevat voimaan vasta myöhemmin kuin 1.1.2022 alkaneella tilikaudella eikä niitä ole sovellettu tätä tilinpäätöstä laadittaessa. Myöhemmin voimaan tulevilla uusilla IFRS-standardeilla, tulkinnolla ja muutoksilla ei odoteta olevan merkittävää vaikutusta konsernille.

## 1.5. Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkinnanvaraiset erät

IFRS-standardien mukaisen tilinpäätöksen laatiminen edellyttää tiettyjen keskeisten kirjanpidollisten arvioiden käyttöä sekä johdon harkintaa tilinpäätöksen laatimisperiaatteita sovellettaessa. Tehtyjä arvioita ja harkintaan perustuvia ratkaisuja arvioidaan jatkuvasti, ja ne perustuvat aikaisempaan kokemukseen ja muihin tekijöihin, kuten tulevaisuuden tapahtumia koskeviin odotuksiin, joiden uskotaan olevan olosuhteet huomioon ottaen kohtuullisia.

Konsernissa tehdään tulevaisuutta koskevia arvioita ja oletuksia. Niiden pohjalta tehtävät kirjanpidolliset arviot vastaavat lähtökohtaisesti vain harvoin tosiasiallisia tuloksia. Seuraavassa käsitellään keskeisimpiä arvioita ja oletuksia sekä harkinnanvaraisia erä.

### Vaihto-omaisuuden arvostaminen

Konserni tarkastelee säännöllisesti vaihto-omaisuuden nettorealisointiarvon mahdollista pienenemistä alle hankintamenon ja kirjaa tarvittaessa arvonalentumisen. Arvioita tehtäessä otetaan huomioon raportointikauden jälkeiset myyntihinnan ja myyntikulujen vaihtelut siinä määrin kuin niistä on lisänäyttöä raportointikauden päättyessä. Vaihto-omaisuuteen kirjatut ennakkomaksut sisältävät Take-or-Pay velvoitteita liittyen toimittamattomaan kaasuun, joka on arvioitu käytettävän tulevina vuosina. Lisätietoa varaston arvoista on esitetty liitetiedossa 3.5.

## Vuokrasopimukset

Vuokrasopimusten taseeseen kirjaamisessa joudutaan tekemään arvioita sopimusten pituudesta ja käytettävästä diskonttauskorosta. Uuden vuokrasopimuksen sopimuskauden pituutta arvioitaessa sopimusten jatko-optioita ei oteta huomioon ennen kuin jatko-optioiden käyttö on todennäköistä. Lisätietoa vuokrasopimuksista esitetään liitetiedossa 3.2.

### Muut sopimukselliset velvoitteet

Konsernilla on määrättyjä sopimuksellisia velvoitteita liittyen eri kaasumuotojen osto- ja myyntisopimuksiin. Raportointihetkellä konserni arvioi velvoitteiden perusteita sekä niihin liittyviä myynti- ja ostokirjauksia sekä vaikutuksia varastoon ja korottomiin velkoihin. Johdon arviot perustuvat sopimuksiin, vastapuolten kanssa käytyihin neuvotteluihin sekä tarvittaessa sopimus-oikeudellisten asiantuntijoiden näkemyksiin. Gasum kirjaa mahdolliset korvaukset maakaasun päiväkohtaisista minimiottovelvoitteiden täyttämättä jättämisestä tilikauden tulokseen ja vuosittaisista ostovelvoitteista varastoon.

### Geopoliittinen tilanne ja arviot

Markkinaympäristön ja geopoliittisen tilanteen muutokset liittyen Venäjän sotaan Ukrainaa vastaan yhdessä eri maiden korko, inflaatio- ja valuuttakurssitasen muutosten kanssa voivat aiheuttaa tulevaisuudessa vaikutuksia konsernin lukuihin. Edellä mainitut tekijät saattavat vaikuttaa tulevaisuudessa varojen ja velkojen käypiin arvoihin, kirjattujen tuottojen määrään ja realisoitumisajankohtiin sekä rahavirtoihin. Venäjän sota Ukrainaa vastaan ja mahdolliset toimet energiamarkkinalla saattavat vaikuttaa negatiivisesti Gasumin taloudelliseen asemaan. Tämä saattaa johtaa alaskirjauksiin koskien varastoon kirjattua ennakkomaksua sekä, häiriöihin ja vaateisiin koskien pitkäaikaisia hankintasopimuksia ja niiden minimiottovelvoitteita. Yhtiö on tehnyt lukuisia lieventäviä toimenpiteitä, kuten vähentänyt johdannaisriskejä hyödykemarkkinalla ja kehittänyt vaihtoehtoisen hankintajärjestelyn putkikaasulle. Yhtiö arvioi toimenpiteiden riittävyttä jatkuvasti. Mikäli putkikaasun toimitukset käynnistyvät uudelleen, yhtiöllä on Suomen nykyiseen markkinakysyntään nähden mittava vähimmäisottovelvoite vuodelle 2023.

Yhtiön johto ja hallitus ovat arvioineet, että yhtiön toiminnan jatkuvuuteen ei liity olennaista epävarmuutta. Toiminnan jatkuvuuteen liittyviä riskejä on arvioitu muun muassa erilaisten

skenaarioiden kautta. Yhtiö on lisäksi pyrkinyt kehittämään valmiuttaan vastata energiamarkkinoiden haasteisiin. Tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuden periaatteella.

Merkittävimmät oletukset ja arviot esitetään tilinpäätöksessä kyseisien erien liitetiedoissa:

- Vaihto-omaisuus (3.5)
- Oikeudenkäynnit ja vaateet (5.5)
- Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat (3.6)

## Varaukset

Varausten kirjausedellytysten olemassaolosta päätettäessä ja varausten määrää määriteltäessä joudutaan käyttämään arvioita velvoitteen olemassaolosta ja määrästä. Yhtiö ei ole kirjannut varauksia Energiaviraston markkinaoikeudelle esittämän seuraamusmaksun osalta. Lisätietoja Energiaviraston esityksestä on liitetiedossa 5.5. Lisätietoja varauksista esitetään liitetiedossa 3.9.

## Eläke-etuudet

Eläkevelvoitteiden nykyarvo riippuu useista eri tekijöistä, jotka määritetään vakuutusmatematisesti useita oletuksia käyttäen. Diskonttaus korko on yksi näistä tekijöistä, joka aiheuttaa nettomenoja (tai -tuloja) eläke-etuuksiin riippuen määrittelyssä käytettävistä oletuksista. Oletuksissa tapahtuvat muutokset vaikuttavat nettoeläkevelvoitteiden kirjanpitoarvoon.

## Liikearvo ja arvonalentumistaus

Liiketoimintojen hankintoihin liittyvät liikearvot on kohdistettu Gasum-konsernissa rahavirtaa tuottaville yksiköille (CGU), joiden odotetaan hyötyvän liikearvoa aiheuttaneesta liiketoimintojen yhdistämisestä. Gasum on määritellyt rahavirtaa tuottaviksi yksiköiksi teollisuus-, meriliikenne- ja liikenne-liiketoimintayksiköt. Supply & Trading liiketoimintayksikön aineeton ja aineellinen omaisuus on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille arvonalentumistaus varten. Biokaasun liikearvo on puolestaan kohdistettu liikenne-liiketoimintayksikölle, koska se palvelee ensisijaisesti liikenne-liiketoimintayksikön asiakkaita.

Gasumin taseessa oli 31.12.2022 liikearvoa 88,9 miljoonaa euroa (2021: 107,4 milj. euroa). Liikearvo testataan vuosittain tai aina kun arvon alentumisesta on viitteitä. Liikearvon arvonalentustestauksessa käytetyt oletukset edellyttävät johdon harkintaa. Merkittävimmät harkinnanvaraiset oletukset liittyvät terminaalivuoden kasvuvauhtiin sekä käytettyyn diskonttauskorkoon. Lisätietoja kerrytettävissä olevan rahamäärän herkkyydestä käytettyjen oletusten muutoksille on annettu liitetietojen kohdassa 3.1 Aineettomat hyödykkeet.

## Verot

Konserniyhtiöt ovat tuloverotuksen kohteena Suomessa, Ruotsissa, Norjassa ja Saksassa. Verotuksellisten tappioiden hyödyntäminen vaatii johdolta harkintaa ja vaikuttaa siihen, mihin määrään asti laskennallisia verosaamia näistä kirjataan. Konsernin taseeseen 31.12.2022 sisältyy vahvistetuista tappioista kirjattua laskennallista verosaamista 9,0 miljoonaa euroa (2021: 16,8 milj. euroa). Lisätietoja veroista esitetään liitetiedoissa kohdissa 2.9 Tuloverot sekä 3.8 Laskennalliset verot.

## Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittäminen

Gasumin laadintaperiaatteet koskien rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämistä esitetään liitetiedossa 4.3. Johdon harkintaa käytetään määriteltäessä sellaisia johdannaisia hierarkian tasolla 3, joille ei ole saatavilla noteerattuja tai viime aikoina todettuja markkinahintoja. Harkintaa käytetään koskien seuraavia:

- Arvostusmenetelmien valinta
- Käyvän arvon muutosten laskeminen asianomaisten luotto- tai maksuvalmiusriskin kaltaisten riskitekijöiden huomioimiseksi
- Harkinta siitä, mitkä markkinaparametrit ovat todettavissa

Käyvän arvon hierarkiassa tasolle 3 arvostettujen rahoitusvarojen ja -velkojen käypä arvo oli vuoden 2022 päättyessä 38,0 miljoonaa euroa (2021: 14,7 milj. euroa). Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämisen yhteydessä tehty arvostuskohtainen (luottoriski- ja markkinalikviditeetti-kohtainen) olivat 8,2 miljoonaa euroa (2021: 0,0 milj. euroa).

## 2 Tuloslaskelman liitetiedot

### 2.1. Liikevaihto

#### Liiketoimintarakenne

Konsernin toiminnot on ryhmitelty kahteen liiketoimintayksikköön ja kolmeen liiketoimintaa tukevaan yksikköön. Liiketoimintayksiköt ovat teollisuus ja liikenne sekä meriliikenne. Liiketoimintaa tukevat yksiköt ovat Commercial Product Management & Business Development, Supply & Trading ja Projects & Biogas Production.

**Teollisuus-liiketoimintayksikkö** markkinoi ja myy kaasu-, sähkö- ja energiaratkaisuja sekä energiamarkkinapalveluja teollisuudelle lähinnä Pohjoismaissa. Liiketoiminta myy teollisuuteen polttoaineeksi nesteytettyä maakaasua (LNG), nesteytettyä biokaasua (LBG), uusiutuvaa sähköä (vesi-, tuuli- ja aurinkovoimalla tai bioenergialla tuotettua) sekä energiamarkkinapalveluita, jotka sisältävät sähkön alkuperätakuut, sähkömarkkinoiden salkunhallinta- ja trading-palvelut, sähkön 24/7-valvomopalvelut riskien hallintaan ja hinnan optimointiin, päästöoikeuden asiantuntijapalvelut ja kysyntäjoustopalvelut sähkön kulutuksen optimointiin. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

**Liikenne-liiketoimintayksikkö** markkinoi ja myy polttoaineita maantiiliikenteeseen sekä rakentaa ja ylläpitää kaasutankkausasemaverkostoa ja kehittää liikennekaasumarkkinaa Pohjoismaissa. Myytävät tuotteet ovat nesteytetty maakaasu (LNG) ja nesteytetty biokaasu (LBG) sekä paineistettu maakaasu (CNG) ja paineistettu biokaasu (CBG). Tuotteita käytetään raskaassa runkoliikenteessä, jakeluliikenteessä, linja-autoissa, jäteautoissa ja henkilöautoissa. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

**Meriliikenne-liiketoimintayksikkö** markkinoi ja myy polttoaineita meriliikenteeseen ja rakentaa meriliikenteen kaasumarkkinaa Pohjois-Euroopassa. Myytävät tuotteet ovat nesteytetty maakaasu (LNG) ja nesteytetty biokaasu (LBG) lautoille, matkustaja-aluksille, säiliöaluksille, irtolastialuksille ja toimitus- ja säiliöaluksille sekä bunkrauspalvelut meriliikenteeseen globaalille asiakaskunnalle seuraavilla toimialueilla: Itämeri, Pohjanlahti ja [ARA-alue](#) sekä Ranska. Liiketoimintayksikön myynti on ulkoista myyntiä.

**Supply & Trading (ST) yksikkö** hankkii, toimittaa ja tuottaa palveluja lähinnä konsernin liiketoimintayksiköille. ST-yksikön myynti jakautuu sekä sisäiseen myyntiin liiketoimintayksiköille että konsernin ulkoiseen myyntiin. Ulkoinen myynti koostuu pääasiassa maakaasun myynnistä. ST jakautuu kolmeen toimintoon: Trading & Optimizing, Terminals ja Logistics Operations.

- **Trading & Optimizing toiminto** hankkii ja toimittaa maakaasua, nesteytettyä maakaasua (LNG), uusiutuvaa sähköä (vesi-, tuuli- ja aurinkovoimalla tai bioenergialla tuotettua) sekä biokaasua sertifioitujen eurooppalaisten kumppanien tuotannosta liiketoimintayksiköiden tarpeisiin. Trading & Optimizing toiminto vastaa myös konsernin tuotteiden hinnoittelusta, finanssituotteiden kaupankäynnistä sekä maakaasun myynnistä siirtoverkossa asiakkaille Pohjoismaissa ja Baltian maissa. Toiminto käy myös kauppaa seuraavilla finanssituotteilla: maakaasun indeksituotteet, fyysisesti toimitetut kaasutuotteet, päästöoikeudet (EUA), öljyjohdannaiset (Brent, propaani) sekä sähköjohdannaiset.
- **Terminals-toiminto** vastaa viiden pohjoismaisen LNG/LBG-terminaalin hallinnasta ja ylläpidosta.
- **Logistics Operations toiminto** vastaa Gasumin kaasun toimitusketjun logistiikasta käsittäen kaksi bunkrausalausta, kolme kuljetuslaivaa sekä kymmeniä säiliöautoja ja kaasukontteja.

**Projects & Biogas Production toiminto** tuottaa biokaasua jätevesilietteistä, teollisuuden sivuvirroista, eläinperäisistä sivuvirroista ja biojätteistä Suomessa ja Ruotsissa sekä tarjoaa jätteenkäsittely- ja kiertotalouspalveluita Suomessa. Yksikkö tuottaa biokaasua 17 biokaasulaitoksella sekä 3 kumppanuuslaitoksella Suomessa ja Ruotsissa. Yksikkö kehittää biokaasun tuotantoa rakentamalla lisää tuotantokapasiteettia ja biokaasulaitoksia. Yksikkö myy ja markkinoi biokaasun tuotannon sivutuotteena syntyviä kierrätyslannoitteita ja ravinteita maatalouden ja teollisuuden tarpeisiin. Yksikön tuottama kaasu myydään ST-yksikön kautta liiketoimintayksiköille ja ulkoisille asiakkaille. Lannoitteet ja jätteenkäsittely ovat yksikön ulkoista myyntiä.

Commercial Product Management (CPM) vastaa viestinnästä sekä Gasumin palvelujen ja tuotteiden markkinoinnista ja tuotteistamisesta. CPM vastaa myös liiketoiminnan kehittämisestä.



## Laadintaperiaatteet

### Tuloutusperiaatteet

Myyntituotot kirjataan perustuen IFRS 15 Myyntituotot asiakassopimuksista -standardiin. Liikevaihtona esitetään myyntituotot asiakassopimuksista oikaistuna alennuksilla ja välillisillä veroilla. Yhtiö käyttää IFRS 15 -standardin mukaista viisivaiheista tuloutusmallia, kun se määrittelee myyntituottojen tuloutuksen. Suoriteveloitteet tunnustetaan sopimuksittain ja myyntituotot kirjataan, kun tavaroiden tai palveluiden määräysvalta siirtyy asiakkaalle. Tuotot siis kirjataan pääsääntöisesti kaasun luovutushetkellä toimitusehtojen mukaisesti. Jäljempänä on kuvattu tarkemmin eri suoriteveloitteiden tuloutusta. Alennukset ja energiavero sisällytetään myyntihintaan ja mahdolliset muuttuvat vastikkeet määritetään tuloutusajankohdan mukaisesti. Kaasun myynnissä tyypillistä on sitoa muuttuva vastike erilaisiin indekseihin, jolloin muuttuva vastike määrittyy kulloinkin voimassa olevien indeksien perusteella ja on siten tiedossa tuloutushetkellä.

Yhtiöllä ei ole asiakassopimuksissaan merkittäviä rahoituskomponentteja tai palautusoikeuksia. Yhtiöllä ei myöskään ole tavanomaisesta poikkeavia maksuehtoja.

### Maakaasun myynti

Maakaasu toimitetaan Gasgrid Finland Oy:n (1.1.2020 toteutuneesta jakautumisesta alkaen) omistaman siirtoverkon kautta ja laskutetaan asiakkailta kuukausittain todellisen kulutuksen mukaisesti. Tuloutus tapahtuu perustuen mittauslaitteistojen osoittamiin toimitusmääriin ja kunakin hetkenä voimassa oleviin hintoihin tai myyntikanavasta riippuen esimerkiksi luovutus-hetken perusteella.

Myyntituotot kirjataan kuukausittain perustuen toteutuneisiin laskutettaviin yksikkömääriin. Vaihtuvaan vastikkeeseen liittyvä epävarmuus selvitetään lähtökohtaisesti joka kuukausi, kun Gasum kirjaa kuukausittaisen liikevaihdon esimerkiksi perustuen myyntisopimuksen mukaiseen hintaindeksiin sekä volyymiin tai palveluiden tai toimitettujen yksiköiden määrään. Joissakin tapauksissa muuttuvan vastikkeen arviointi edellyttää johdon harkintaa suoriteveloitteiden täytymisen ajoittumisesta esimerkiksi sellaisissa tilanteissa, joihin sovelletaan Take-or-Pay-ehtoja. Muuttuvaa vastiketta oikaistaan rahan aika-arvon vaikutuksella, jos sen merkitys on olennainen. Johto arvioi myyntisopimusten mukaisia transaktiohintoja ja yhdelle tai useammalle suoriteveloitteelle kohdistuvia rahamääriä.

### Nesteytetyn maakaasun (LNG) myynti

Nesteytetty maakaasu (LNG) laskutetaan asiakkailta toimituksien mukaisesti, ja tuotot kirjataan luovutushetken perusteella. Luovutushetki vaihtelee asiakaskohtaisesti yleisten toimitusehtojen perusteella sopimuksittain. LNG:n myynti saattaa kaasun lisäksi sisältää muita suoriteveloitteita, mm. terminaali- ja kuljetuspalveluja. Terminaalipalvelut tuloutetaan ajan kuluessa ja kuljetuspalvelut tuloutetaan, kun palvelu on suoritettu.

Gasumilla on määräysvalta nesteytettyyn maakaasuun luovutushetken asti. LNG:n myyntituotot kirjataan, kun määräysvalta siirtyy asiakkaalle. Nesteytetyn maakaasun myyntisopimusmallit sisältävät useita kiinteitä ja muuttuvia vastikkeita ja hintamalleja. Laskutushetkellä hinnoittelu on kuitenkin kiinteä, sillä vastikkeisiin liittyvät epävarmuudet selvitetään joka kuukausi esimerkiksi päivitettyjen indeksien perusteella.

Take-or-Pay-lausekkeellisten sopimusten myyntituottoja ei kirjata ennen kuin asiakas toteuttaa jäljellä olevat oikeutensa toimittamattomien määrien osalta. Myyntituotot kirjataan kuitenkin siinä vaiheessa, kun käy erittäin epätodennäköiseksi, että asiakas käyttää jäljellä olevat oikeutensa. Mikäli Gasum odottaa olevansa oikeutettu sopimussakkoon, odotetun sopimussakon määrä tuloutetaan suhteessa asiakkaan toteuttamatta jättämiin toimitusoikeuksiin.

### Biokaasun myynti

Biokaasua toimitetaan muun muassa siirtoverkon sekä konttien kautta ja laskutetaan asiakkailta toteutuneen kulutuksen perusteella kuukausittain. Biokaasun myynti tuloutetaan mittarointijärjestelmien ilmoittamien toimitusmäärien perusteella. Transaktiohintaa on kiinteä kuukausilaskutuksen hetkellä. Muuttuvat vastikkeet puolestaan määrittyvät indeksien perusteella.

### Jätteenkäsittely ja lannoitemyynti

Jätteenkäsittelypalvelun hinta sisältää muuttuvia vastikkeita, joita ovat esimerkiksi kuivan aineksen osuus jätteestä sekä vuosittaiset kannustimet. Hinta on kuukausittaisen laskutuksen hetkellä kuitenkin kiinteä. Vuosittaisten kannustimien vaikutus myyntituottoihin varmistuu vuoden kuluessa. Kannustimien vaikutusta ei ole ennakoitu myyntituottojen tuloutuksessa, johon vaikutukset ovat epäolennaisen pieniä. Jätteenkäsittelypalveluissa asiakas vastaanottaa ja kuluttaa samanaikaisesti Gasumin tarjoaman palvelun. Jätteenkäsittelypalvelua tuloutetaan ajan kuluessa, ja koska ajoitusero

ei ole merkittävä, myyntituotot kirjataan jätteen vastaanottohetkellä. Lannoitteiden myyntituotot kirjataan silloin, kun määräysvalta siirtyy asiakkaalle toimitusehtojen mukaisesti.

## Energiamarkkinapalvelut

Energiamarkkinapalvelut kattavat sähkömarkkinoiden salkunhallinta- ja trading-palvelut, markkina-analyysit, tasehallintapalvelut fyysisen sähkön tukkumarkkinoilla, valvomopalvelut sähkötaseen riskien hallintaan, kysyntäjoustopalvelut sähkön kulutuksen optimointiin, energiamarkkinoiden ohjelmistoratkaisut, sähkön alkuperätakuut sekä päästökaupan asiantuntijapalvelut. Asiakas voi valita, mitkä palvelut se edellä mainituista ostaa, joten ne käsitellään erillisinä suoritevelvoitteina. Koska Gasumilla on määräysvalta suoritevelvoitteisiin niiden luovuttamiseen saakka, se toimii IFRS 15 standardin mukaisesti päämiehenä ja tulouttaa suoritevelvoitteet bruttoperiaatteella.

## Osallistumis- ja liittymismaksut

Siirtoverkkoon liityttäessä Gasumin asiakkaat maksavat osallistumis- ja liittymismaksuja. Osallistumismaksut tuloutetaan kokemusperäisesti arvioidun asiakassuhteen keston aikana. Liittymismaksut tuloutetaan heti kun Gasumilla on kohtuullinen varmuus siitä, että niihin liittyvä taloudellinen hyöty koituu Gasumin hyväksi.

Seuraavissa taulukoissa esitetään liikevaihdon jakautuminen konsernin liiketoimintarakenteen mukaan. Vuoden 2021 vertailulukujen osalta on käytetty johdon arviota. Gasumilla oli vuonna 2022 yksi yksittäinen asiakas, jonka osuus oli yli 10 prosenttia konsernin liikevaihdosta. Myyntituottoihin liittyvät myyntisaamiset on esitetty liitetiedossa 3.4 Myyntisaamiset ja muut saamiset.

### Liikevaihto liiketoiminnoittain 1 000 €

	2022	2021
Teollisuus	658 282	374 114
Meriliikenne	169 467	115 540
Liikenne	175 857	76 102
Supply & Trading	2 548 369	1 446 105
Projects & Biogas Production	74 436	61 276
Muut ja sisäinen myynti	-903 923	-502 106
<b>Yhteensä</b>	<b>2 722 488</b>	<b>1 571 031</b>

Vuoden 2021 vertailuluvut on oikaistu vastaamaan liiketoimintayksikkörakenteen muutosta.

### Liikevaihdon maantieteellinen jakauma 1 000 €

	2022	2021
Suomi	1 697 293	939 345
Muut maat	1 025 195	631 686
<b>Yhteensä</b>	<b>2 722 488</b>	<b>1 571 031</b>

Liikevaihdon suuri muutos vuodesta 2021 vuoteen 2022 johtuu maakaasun markkinahinnan voimakkaasta kasvusta.

## 2.2. Liiketoiminnan muut tuotot

### Laadintaperiaatteet

#### Saadut vakuutuskorvaukset

Saadut vakuutuskorvaukset kirjataan silloin, kun on riittävä varmuus siitä, että korvaus saadaan. Vakuutuskorvaukset kirjataan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin samalla tilikaudella kuin vastaavat kulut syntyvät.

#### Julkiset avustukset

Saadut valtion avustukset kirjataan käypään arvoon, kun on riittävä varmuus siitä, että avustus saadaan ja että konserni tulee noudattamaan kaikkia avustukseen liittyviä ehtoja. Kuluihin liittyvät julkiset avustukset kirjataan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin samalla tilikaudella kuin saatuun avustukseen kohdistuvat kulut syntyvät. Aineellisten hyödykkeiden hankintaan saadut avustukset vähennetään hyödykkeen hankintamenosta ja kirjataan tuloslaskelmaan vähentämään kyseisen omaisuuserän poistoja. Keskennäisiin investointeihin liittyvät investointiavustukset (joita ei ole vielä saatu) kirjataan siltä osin, kun on kohtuullisen varmaa, että tuet saadaan ja vastaavat kustannukset ovat kertyneet. Avustukset kirjataan lyhyt- tai pitkäaikaisiksi saamisiksi sekä keskennäisen investoinnin vähennykseksi. Muut tuotot sisältävät biokaasulaitosten tuotantotukia sekä saatuja vakuutuskorvauksia.

## Johdannaissopimusten realisoituneet ja realisoitumattomat voitot

Gasum kirjaa johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista johtuvat johdannaissopimusten realisoituneet ja realisoitumattomat voitot liiketoiminnan muihin tuottoihin. Kaasun korkea hinta sekä suuremmat suojauspositiot johtivat suojausjohdannaisten kasvaneeseen markkina-arvoon, minkä johdosta tilikaudella kirjatut johdannaissopimusten realisoituneet ja realisoitumattomat voitot kasvoivat edellisestä vuodesta. Lisätietoja johdannaisista on esitetty liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

### Liiketoiminnan muut tuotot 1 000 €

	2022	2021
Käyttöomaisuuden myyntituotot	84	347
Myynti- ja takaisinvuokrausjärjestelyyn liittyvä vuokraustulo	860	1 624
Johdannaissopimusten realisoituneet voitot	256 036	156 214
Johdannaissopimusten realisoitumattomat voitot	263 026	220 859
Muut tuotot	2 530	4 649
<b>Yhteensä</b>	<b>522 536</b>	<b>383 693</b>

## 2.3. Materiaalit ja palvelut

### Materiaalit ja palvelut 1 000 €

	2022	2021
Materiaalit ja tarvikkeet	-2 324 828	-1 361 986
Ulkopuoliset palvelut	-18 859	-15 303
<b>Yhteensä</b>	<b>-2 343 687</b>	<b>-1 377 289</b>

Materiaalien ja palvelujen suuri muutos vuodesta 2021 vuoteen 2022 johtuu maakaasun markkinahinnan voimakkaasta kasvusta.

## 2.4. Henkilöstö

### Henkilöstökulut 1 000 €

	2022	2021
Palkat ja palkkiot	-27 401	-30 612
Eläkekulut -maksupohjaiset järjestelyt	-4 422	-4 514
Eläkekulut -etuuspohjaiset järjestelyt	80	143
Lakisääteiset henkilösivukulut	-3 730	-4 355
<b>Yhteensä</b>	<b>-35 473</b>	<b>-39 338</b>

### Toimitusjohtajan ja hallituksen jäsenten palkat ja palkkiot 1 000 €

	2022	2021
Toimitusjohtaja	-350	-577
Hallituksen jäsenet	-279	-257
<b>Lyhytaikaiset työsuhte-etuudet yhteensä</b>	<b>-629</b>	<b>-834</b>

### Henkilöstö keskimäärin

	2022	2021
Suomi	212	219
Ruotsi	90	99
Norja	42	65
Saksa	3	3
<b>Henkilöstön määrä keskimäärin</b>	<b>347</b>	<b>386</b>

### Henkilöstö kauden lopussa

	2022	2021
Suomi	196	212
Ruotsi	85	94
Norja	38	46
Saksa	2	4
<b>Henkilöstön määrä kauden lopussa</b>	<b>321</b>	<b>356</b>

## 2.5. Poistot ja arvonalentumiset

### Laadintaperiaatteet

#### Poistot ja arvonalentumiset

Hyödykkeistä tehdään tasapoistot arvioidun taloudellisen vaikutusajan perusteella. Omistetuista maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja. Käyttöoikeusomaisuuserien poistot sisältyvät tuloslaskelman käyttöomaisuuden poistoihin. Vuokrasopimukset on esitetty liitetiedossa 3.2 Aineelliset hyödykkeet.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Ohjelmistot 3–5 vuotta
- Asiakassuhteet 10–25 vuotta
- Kaasun jakeluun liittyvät putkistot 40–65 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät putkistot 25 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät rakennukset ja rakennelmat 40–52 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät säiliöt 40 vuotta
- Muut rakennukset ja rakennelmat 30–40 vuotta
- Tankkausasemat 15–25 vuotta
- Tuotantolaitosten koneet ja kalusto 25 vuotta
- Muut koneet ja kalusto 3–25 vuotta

#### Poistot ja arvonalentumiset 1 000 €

	2022	2021
Poistot maa-alueista*	-1 403	-2 972
Poistot rakennuksista ja rakennelmista	-21 679	-23 635
Poistot koneista ja laitteista	-49 388	-32 623
Poistot muista aineellisista hyödykkeistä	-700	-760
Poistot aineellisista hyödykkeistä**	-73 170	-59 990
Poistot aineettomista hyödykkeistä	-8 292	-7 350
Arvonalentumiset***	-11 398	-1 451
<b>Yhteensä</b>	<b>-92 860</b>	<b>-68 792</b>

\* IFRS 16 -standardin mukaiset käyttöoikeusomaisuushyödykkeet.

\*\* Risavikan laitos sisältynyt käyttöomaisuushyödykkeisiin vuoden 2021 lopusta lähtien.

\*\*\* Liikearvon arvonalentuminen 11,0 miljoonaa euroa ja 0,4 miljoonan euron alaskirjaus liittyen Suomenojan laitoksen sulkemiseen

## 2.6. Liiketoiminnan muut kulut

Gasum kirjaa johdannaissopimusten käypien arvojen muutoksista johtuvat johdannaissopimusten realisoituneet ja realisoitumattomat tappiot liiketoiminnan muihin kuluihin.

#### Liiketoiminnan muut kulut 1 000 €

	2022	2021
Vuokrat	-1 876	-1 264
Kunnossapitokulut	-16 777	-16 915
Palveluostot	-29 418	-19 832
Johdannaissopimusten realisoituneet tappiot	-451 439	-252 418
Johdannaissopimusten realisoitumattomat tappiot	-106 389	-374 984
Henkilöstöön liittyvät muut kuin palkkakulut	-2 938	-2 129
Kiinteät käyttökustannukset	-2 616	-2 183
Hallintokulut	-3 917	-8 856
Markkinointi- ja edustuskulut	-1 587	-2 551
Vakuutukset	-1 434	-1 156
Korvas maakaasun päiväkohtaisesta minimiottovelvoitteesta	4 054	-15 685
Muut	-9 506	-8 951
<b>Yhteensä</b>	<b>-623 844</b>	<b>-706 925</b>

Kaasun korkea hinta sekä suuremmat suojauspositiot johtivat suojausjohdannaisten kasvaneeseen markkina-arvoon, minkä johdosta tilikaudella kirjatut johdannaissopimusten realisoituneet ja realisoitumattomat tappiot vähenivät edellisestä vuodesta. Lisätietoja johdannaisista on esitetty liitetiedoissa 4.2 ja 4.3. Varausta maakaasun päiväkohtaiseen vähimmäisostovelvoitteeseen on oikaistu välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun mukaisesti. Lisätietoja liitetiedossa 5.5.

## 2.7. Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastajan palkkiot 1 000 €	2022	2021
Lakisääteinen tilintarkastus	-830	-772
Tilintarkastajien lausunnot	-58	-55
Veropalvelut	-82	-163
Muut palvelut	-5	-220
<b>Yhteensä</b>	<b>-974</b>	<b>-1,210</b>

## 2.8. Rahoitustuotot ja kulut

Rahoitustuotot 1 000 €	2022	2021
Valuuttakurssivoitot	122 647	26 310
Korkojohdannaisten realisoituneet ja realisoitumattomat tulokset	16 139	506
Muut rahoitustuotot	1 407	120
<b>Yhteensä</b>	<b>140 193</b>	<b>26 936</b>

Rahoituskulut 1 000 €	2022	2021
Rahoituslainojen korkokulut	-7 895	-6 699
Valuuttakurssitappiot	-122 493	-24 684
Korot vuokrasopimusveloista	-10 642	-11 114
Korkojohdannaisten realisoituneet ja realisoitumattomat tulokset	-4 413	-590
Muut rahoituskulut	-3 456	-1 135
<b>Yhteensä</b>	<b>-148 899</b>	<b>-44 222</b>

<b>Rahoitustuotot ja -kulut yhteensä</b>	<b>-8 706</b>	<b>-17 286</b>
--	---------------	----------------

Muut rahoituskulut koostuvat pääasiassa jaksotetuista vakuusmaksuista sekä välityspalkkioista.

Rahoitustuottojen ja -kulujen muutokset tilikaudesta 2021 johtuvat pääasiassa valuuttakurssien ja vastaavien valuuttajohdannaisten arvojen muutoksista sekä korkojohdannaisten arvojen muutoksista.

## 2.9. Tuloverot

### Tuloverot

#### Laadintaperiaatteet

#### Tuloverot ja laskennalliset verot

Verokulu muodostuu kauden verotettavaan tuloon perustuvasta verosta ja laskennallisesta verosta. Verot kirjataan tulosvaikutteisesti, paitsi niiden liittyessä suoraan omaan pääomaan kirjattuihin eriin tai muihin laajan tuloksen eriin. Tällöin myös vero kirjataan kyseisiin eriin. Kauden verotettavaan tuloon perustuva vero lasketaan verotettavasta tulosta voimassa olevan verokannan mukaan. Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Väliaikaisia eroja syntyy muun muassa poistoeroista, varauksista, etuusperusteisista eläkejärjestelyistä sekä vahvistetuista tappioista.

Verot 1 000 €	2022	2021
Tilikauden verotettavaan tuloon perustuvat verot	-12 617	-3 068
Edellisten tilikausien verot	-102	7
Laskennallisten verojen muutos	-5 155	4 220
<b>Yhteensä</b>	<b>-17 874</b>	<b>1 160</b>

Konsernin tuloslaskelmaan kirjattujen tuloverojen erot suomalaisen yhteisöverokannan mukaan laskettuun tuloveroon on esitetty seuraavassa taulukossa.

1 000 €	2022	2021
Tulos ennen veroja	141 218	-255 804
Suomen yhteisöverokannan mukainen tulovero	-28 244	51 161
Ulkomaisten tytäryritysten eriävien verokantojen vaikutus	-201	242
Verovapaat tuotot	341	465
Vähennyskeltovottomat kulut*	-12 570	-1 765
Aiemmin kirjaamattomat laskennalliset verosaamiset	0	0
Kirjaamattomat laskennalliset verosaamiset verotuksellisista tappioista	0	-50 055
Aiemmin kirjaamattomien verotuksellisten tappioiden käyttö	23 005	487
Verot edellisiltä tilikausilta	207	359
Pysyvät erot	17	-3
Kurssierot**	901	1 488
Muut erät	-1 330	-1 219
<b>Yhteensä</b>	<b>-17 874</b>	<b>1 160</b>

\*Vähennyskeltovottomiin kuluihin sisältyy liikearvon arvonalentuminen (11 miljoonaa euroa) vuonna 2022.

\*\*Kurssierot sisältävät toiminnallisen valuutan aiheuttamat erot veropohjassa ja kurssierot verotettavan tulon laskelmissa.

Muihin laajan tuloksen eriin liittyvien verojen vaikutukset on esitetty alla:

Muihin laajan tuloksen eriin liittyvät verot 1 000 €	2022			2021		
	Ennen veroja	Vero- vaikutus	Verojen jälkeen	Ennen veroja	Vero- vaikutus	Verojen jälkeen
Etuus pohjaisten eläkevelvoitteiden uudelleen- määrittämisestä johtuvat erät	774	-155	619	-2 446	489	-1 957
Rahavirran suojaukset	0	0	0	423	-85	338
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>	<b>774</b>	<b>-155</b>	<b>619</b>	<b>-2 023</b>	<b>404</b>	<b>-1 619</b>

## 3 Sidottu pääoma

### 3.1. Aineettomat hyödykkeet Laadintaperiaatteet

Aineettomat oikeudet sisältävät pääasiassa lisenssejä sekä asiakassuhteille kohdistettua arvoa liiketoimintojen yhdistämisestä.

Aineeton hyödyke merkitään taseeseen hankintamenoon siinä tapauksessa, että hankintameno on luotettavasti määriteltävissä ja on todennäköistä, että hyödykkeestä odotettavissa oleva taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi. Hyödykkeet poistetaan arvioidun taloudellisen vaikutusajan aikana. Omaisuuserän jäännösarvo, taloudellinen vaikutusaika ja poistomenetelmä tarkistetaan vähintään jokaisen tilikauden lopussa ja oikaistaan tarvittaessa kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia. Maanomistajille suoritettavat haittakorvaukset käsitellään tilinpäätöksessä aineettomina hyödykkeinä, joilla on rajoittamaton taloudellinen vaikutusaika. Niistä ei tehdä poistoja ja ne ovat arvonalentumistestauksen kohteena vuosittain.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Ohjelmistot 3–5 vuotta
- Asiakassuhteet 10–25 vuotta

### Arvonalentumiset

Sellaiset aineettomat hyödykkeet, joilla on rajoitettu taloudellinen pitoaika, testataan arvonalentumista varten vain silloin, kun havaitaan indikaatioita siitä, että omaisuuserän arvo on alentunut. Kerrytettävissä oleva rahamäärä arvioidaan lisäksi vuosittain seuraavista omaisuuseristä riippumatta siitä, onko arvonalentumisesta viitteitä: liikearvo, taloudelliselta vaikutusajaltaan rajoittamattomat aineettomat hyödykkeet sekä keskeneräiset aineettomat hyödykkeet. Kerrytettävissä oleva rahamäärä on omaisuuserän käypä arvo vähennettynä luovutuksesta johtuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Arvonalentumistappio kirjataan, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä.

## Aineettomien hyödykkeiden täsmäystaulukko

2022 1 000 €	Liikearvo	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	107 416	113 479	14 963	235 857
Lisäykset	0	1	357	357
Vähennykset	0	-9	-252	-261
Siirrot ryhmien välillä	0	0	2 524	2 524
Oikaisut	0	116	0	116
Kurssierot	-7 493	0	0	-7 493
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>99 923</b>	<b>113 586</b>	<b>17 591</b>	<b>231 100</b>
Kertyneet poistot 1.1.	0	36 461	6 608	43 069
Tilikauden poistot	0	5 356	2 935	8 291
Arvonalentumiset	11 000	0	0	11 000
Vähennykset	0	-9	-252	-261
Kurssierot	0	0	0	0
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>11 000</b>	<b>41 808</b>	<b>9 290</b>	<b>62 098</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2022	107 416	77 018	8 354	192 788
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	88 922	71 778	8 301	169 001

2021 1 000 €	Liikearvo	Aineettomat oikeudet	Muut aineettomat hyödykkeet	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	122 724	113 496	12 719	248 940
Lisäykset	1 553	31	5 405	6 989
Vähennykset	-16 182	0	-75	-16 675
Siirrot ryhmien välillä	0	0	2 480	2 480
Oikaisut	0	226	-5 567	-5 341
Kurssierot	-679	-274	0	-535
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>107 416</b>	<b>113 479</b>	<b>14 963</b>	<b>235 857</b>
Kertyneet poistot 1.1.	0	31 261	4 273	35 534
Tilikauden poistot	0	4 975	2 374	7 349
Arvonalentumiset	0	0	0	0
Vähennykset	0	0	-39	-39
Kurssierot	0	226	0	226
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>0</b>	<b>36 461</b>	<b>6 608</b>	<b>43 069</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2021	122 724	82 236	8 447	213 407
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	107 416	77 018	8 354	192 788

### Liikearvo

#### Laadintaperiaatteet

Liiketoimintojen yhdistäminen käsitellään hankintamenetelmän mukaan. Liikearvoksi kirjataan määrä, jolla hankintameno ylittää konsernin osuuden hankitun tytäryhtiön yksilöitävissä olevien nettovarojen käyvästä arvosta hankintahetkellä. Liikearvo arvostetaan alkuperäiseen hankintameno vähennettynä arvonalentumisilla. Liikearvo testataan vuosittain arvonalentumisten varalta sekä aina kun on viitteitä mahdollisesta arvonalentumisesta. Arvonalentumisten testaamista varten liikearvo on kohdistettu rahavirtaa tuottaville yksiköille. Mahdollinen negatiivinen liikearvo tuloutetaan välittömästi. Liikearvosta mahdollisesti kirjattuja arvonalentumisia ei palauteta.



## Liikearvon kohdistaminen

Liiketoimintojen hankintoihin liittyvät liikearvot on kohdistettu Gasum-konsernissa rahavirtaa tuottaville yksiköille (CGU), joiden odotetaan hyötyvän liikearvoa aiheuttaneesta liiketoimintojen yhdistämisestä. Gasum on määritellyt rahavirtaa tuottaviksi yksiköiksi teollisuus-, meriliikenne- ja liikenne-liiketoimintayksiköt sekä maakaasun eriytetyn myyntiliiketoiminnan, joka on osa Supply & Trading yksikköä. Maakaasun myyntiliiketoiminnalle ei kohdisteta liikearvoa. Supply & Trading yksikön aineeton ja aineellinen omaisuus on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille arvonalentumistestausta varten. Organisaatiomuutoksen myötä LNG- ja energiamarkkinapalvelut -liiketoiminnoille kohdistettu liikearvo on kohdistettu teollisuus- ja meriliikenne-liiketoimintayksiköille niiden käypien arvojen suhteessa. Biokaasun liikearvo on puolestaan kohdistettu liikenne-liiketoimintayksiköille, koska se palvelee ensisijaisesti liikenne-liiketoimintayksikön asiakkaita.

### Liikearvo 1 000 €

	2022	2021
CGU: Teollisuus-liiketoiminta	62 472	67 134
CGU: Meriliikenne-liiketoiminta	25 967	39 418
CGU: Liikenne-liiketoiminta	483	864
<b>Yhteensä</b>	<b>88 922</b>	<b>107 416</b>

## Liikearvon täsmäytyslaskelma

### Liikearvon täsmäytyslaskelma 1 000 €

	2022	2021
Tasearvo kauden alussa	107 416	122 724
Lisäykset	0	1 553
Arvonalentumiset	-11 000	-16 182
Kurssierot	-7 493	-679
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>88 922</b>	<b>107 416</b>

## Arvonalentumistestaus

Liikearvoa arvioidaan mahdollisen arvonalentumisen selvittämiseksi aina kun on viitteitä siitä, että arvo saattaa olla alentunut, kuitenkin vähintään kerran vuodessa. Jos viitteitä ilmenee, arvioidaan kyseisestä omaisuuserästä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappio kirjataan välittömästi tulosvaikutteisesti, kun omaisuuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä. Arvonalentumistappion kirjaamisen yhteydessä poistojen kohteena olevan omaisuuserän taloudellinen vaikutusaika arvioidaan uudelleen. Kerrytettävissä olevat rahamäärät perustuvat johdon arvioihin tulevaisuuden rahavirroista, rahavirtaa kerryttävien yksiköiden (CGU) tasolla, ja niistä laadittuihin kassavirtaennusteisiin. Kerrytettävissä oleva rahamäärä perustuu arvonalentumistestauksessa käyttöarvolaskelmiin (omaisuuserästä tai rahavirtaa tuottavasta yksiköstä saatavissa olevia arvioituja vastaisia nettorahavirtoja, jotka diskontataan nykyarvoonsa). Laskelman ennustejakso on viisi vuotta ja viimeisen vuoden perusteella on määritetty terminaaliarvo. Ennustejakson jälkeiset rahavirrat on arvioitu käyttäen 1 prosentin pitkän aikavälin kasvuvauhtia, jonka konsernissa arvioidaan olevan soveltuva kasvavaan energia-alan liiketoimintaan Pohjoismaissa. Ennustetut liiketoimintavolyymit perustuvat nykyiseen rakenteeseen, jo aloitetut investoinnit mukaan lukien.

Arvonalentumistestauksen perusteella kirjattiin rahavirtaa kerryttävän meriliikenne-liiketoimintayksikön liikearvoon liittyvä 11 miljoonan euron arvonalentumistappio joulukuussa 2022. Meriliikenteen liikearvon alentumista koskevat keskeiset oletukset liittyivät energiamarkkinoiden merkittävään epävakauteen, mikä on vaikuttanut negatiivisesti LNG-käyttöisten alusten markkinoiden kasvuun lyhyellä aikavälillä. Liikearvon arvonalentumistappio liittyi Skangas-yhtiön hankintaan vuodelta 2014.

Rahavirtaa kerryttävien teollisuus- ja liikenne-liiketoimintayksiköiden liikearvoon ei ole kohdistunut arvonalennuksia tilikaudella 2022. Testausmallin mukaiset kerrytettävissä olevat rahamäärät ylittivät useilla kymmenillä prosenteilla tai enemmän rahavirtaa tuottavien yksiköiden omaisuuserien kirjanpitoarvot.

Arvonalentumistappion kirjauksen jälkeen konsernin liikearvon kerrytettävissä oleva rahamäärä vastaa 88,9 miljoonan euron käypää arvoa.

Käyttöarvolaskelmissa käytetyt keskeiset muuttujat ovat seuraavat:

1. Volyymin kasvu, joka perustuu nykyisten liiketoimintayksiköiden myynnin arvioituun kasvuun.
2. Markkinaympäristö sekä vallitsevat markkinahinnat ja hintaskenaariot
3. Diskonttauskorko, joka määrittää konsernin pääomakustannusten painotetun keskiarvon (WACC) perusteella. Painotettu keskimääräinen pääomakustannus kuvastaa markkinoiden käsitystä rahan aika-arvosta sekä konsernin toimialaan liittyvästä riskistä. Se määritetään saman toimialan vertailukelpoisten yhtiöiden saatavilla havaittavissa olevien lukujen sekä markkinariskipreemion perusteella. Johto määrittää painotetun keskimääräisen pääomakustannuksen osatekijät siten, että riskitön korko, tuotto-odotus ja beeta ovat johdonmukaisia ulkoisista tietolähteistä saatavien tietojen kanssa. Laskennassa pääomakustannus on laskettu konsernin tavoitellulla pitkän aikavälin pääomarakenteella.

Rahavirtaa tuottaville yksiköille laskelmissa käytetty diskonttauskorko ennen veroja on 9,47 prosenttia (2021: 6,73 %).

## Herkkyyshanalyysi

Arvonalentumistestauksen yhteydessä suoritettiin herkkyyshanalyysit keskeisimpien oletusten, diskonttauskoron, käyttökatteen kehityksen sekä jäännösarvon kasvutekijän osalta. Laskelmissa käytetyt keskeiset muuttujat ovat diskonttauskoron muutos, käyttökatteen arvioitua heikompi kehitys ja alempi ennustejakson jälkeinen volyymin kasvu. Todennäköisyys rahavirtaa tuottavien teollisuus- ja liikenne-liiketoimintayksiköiden liikearvon arvonalentumistappioille on herkkyyshanalyysien perusteella hyvin pieni. Minkään keskeisen muuttujan ennakoitavissa oleva muutos erikseen tarkasteltuna ei johtaisi tilanteeseen, jossa kerrytettävissä oleva rahamäärä alittaisi kirjanpitoarvon ja johtaisi arvonalentumisen kirjaamiseen koskien rahavirtaa tuottavia teollisuus- tai liikenne-liiketoimintayksiköitä.

Rahavirtaa tuottavan meriliikenne-liiketoimintayksikön liikearvo on herkkä keskeisten muuttujien muutoksille, koska meriliikenne-liiketoimintayksikön käyvän arvon ja testauksessa määritellyn kerrytettävissä olevan rahamäärän välillä ei ole liikkumavaraa ja keskeisten muuttujien negatiiviset muutokset voivat siten aiheuttaa tarpeen arvonalentumisen kirjaamiseen.

## 3.2. Aineelliset hyödykkeet

### Laadintaperiaatteet

#### Aineelliset hyödykkeet

Aineelliset hyödykkeet koostuvat pääasiassa LNG-jakeluterminaaleista, biokaasun tuotantolaitoksista, kaasun jakeluun liittyvistä putkistoista sekä muista koneista ja kalustosta. Aineellinen käyttöomaisuus on merkitty taseeseen hankintamenoon kertyneillä poistoilla ja arvonalentumistappioilla vähennettynä.

Hankintamenoon sisällytetään aineellisen käyttöomaisuuserän hankinnasta, rakentamisesta ja valmistamisesta välittömästi aiheutuneet menot sekä niistä johtuvat aktivoituvat vieraan pääoman kustannukset. Lisäksi aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen hankintameno sisältää arvioitua menot hyödykkeen purkamisesta, siirtämisestä ja alkuperäiseen tilaan palauttamisesta. Itse valmistetun omaisuuserän hankintameno sisältää materiaalimenot, henkilöstökustannusten välittömät menot sekä muut välittömät menot, jotka johtuvat käyttöomaisuuserän saattamisesta valmiiksi sille aiottuun käyttötarkoitukseen. Mikäli käyttöomaisuushyödyke koostuu useammasta osasta, joiden taloudelliset vaikutusajat ovat eripituiset, kukin osa käsitellään erillisenä hyödykkeenä. Tällöin osan uusimiseen liittyvät menot aktivoidaan ja uusimisen yhteydessä mahdollinen jäljellä oleva kirjanpitoarvo kirjataan pois taseesta.

Myöhemmin syntyvät menot, jotka johtuvat hyödykkeeseen tehtävistä lisäyksistä, sen osan korvaamisesta uudella tai hyödykkeen ylläpidosta, sisällytetään aineellisen käyttöomaisuushyödykkeen kirjanpitoarvoon vain, mikäli on todennäköistä, että hyödykkeeseen liittyvä vastainen taloudellinen hyöty koituu konsernin hyväksi ja hyödykkeen hankintameno on luotettavasti määritettävissä. Huoltomenot eli korjaus- ja kunnossapitomenot kirjataan tulosvaikutteisesti, kun ne toteutuvat. Saadut avustukset kirjataan hankintamenoa vähennykseksi sitten kun niiden ehtojen täyttäminen ja niiden saaminen on kohtuullisen varmaa. Käyttöomaisuuteen aktivoituvat lainakustannukset eivät ole arvoltaan olennaisia.

Hyödykkeistä tehdään tasapoistot arvioitun taloudellisen vaikutusajan perusteella. Omistetuista maa- ja vesialueista ei tehdä poistoja.

Arvioidut taloudelliset vaikutusajat:

- Kaasun jakeluun liittyvät putkistot 40–65 vuotta\*
- Terminaaleihin liittyvät putkistot 25 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät rakennukset ja rakennelmat 40–52 vuotta
- Terminaaleihin liittyvät säiliöt 40 vuotta
- Muut rakennukset ja rakennelmat 30–40 vuotta
- Tankkausasemat 15–25 vuotta
- Tuotantolaitosten koneet ja kalusto 25 vuotta
- Muut koneet ja kalusto 3–25 vuotta

\* Ei sovellu aineellisenä käyttöomaisuushyödykkeenä käsiteltävään minimikaasun arvoon, josta kirjataan poisto ainoastaan silloin, kun sen arvioitu jäännösarvo on matalampi kuin hankintameno tai raportointihetken tasearvo. Minimikaasu tarkoittaa sellaista kaasun minimimäärää siirtoverkossa, joka on välttämätön kaasunsiirron häiriöttömälle toiminnalle.

Omaisuserän jäännösarvo, taloudellinen vaikutusaika ja poistomenetelmä tarkistetaan vähintään jokaisen tilikauden lopussa ja tarvittaessa oikaistaan kuvastamaan taloudellisen hyödyn odotuksissa tapahtuneita muutoksia. Poistojen kirjaaminen aloitetaan, kun omaisuserä on valmis käytettäväksi.

## Arvon alentumiset

Sellaiset aineelliset hyödykkeet, joilla on rajoitettu taloudellinen pitoaika, testataan arvonalentumista varten vain silloin, kun havaitaan viitteitä siitä, että omaisuserän arvon on alentunut. Kerrytettävissä oleva rahamäärä on omaisuserän käypä arvo vähennettynä luovutuksesta johtuvilla menoilla tai käyttöarvo sen mukaan, kumpi niistä on suurempi. Arvon alentumistappio kirjataan, kun omaisuserän kirjanpitoarvo on suurempi kuin siitä kerrytettävissä oleva rahamäärä.

## Aineellisten hyödykkeiden täsmäytystaulukko

2022 1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	32 665	461 910	407 350	29 604	83 711	1 015 240
Lisäykset	1 949	16 148	6 885	837	13 773	39 591
Vähennykset	-120	-17 098	-9 056	-769	-2 247	-29 290
Siirrot ryhmien välillä	0	33 806	764	0	-37 104	-2 534
Oikaisut	0	12 563	15 365	3 419	-27 946	3 401
Kurssierot	-1 076	-7 316	-288	0	0	-8 679
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>33 419</b>	<b>500 013</b>	<b>421 021</b>	<b>33 091</b>	<b>30 187</b>	<b>1 017 730</b>
Kertyneet poistot 1.1.	9 758	157 772	139 588	8 465	7 720	323 303
Tilikauden poistot	1 403	21 679	49 388	700	0	73 170
Arvon alentumiset		192	206	0	0	398
Vähennysten kertyneet poistot	0	-474	-479	0	0	-953
Siirrot ryhmien välillä	0	4	-5	-9	0	-10
Oikaisut	0	0	0	0	295	295
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>11 161</b>	<b>179 173</b>	<b>188 698</b>	<b>9 156</b>	<b>8 015</b>	<b>396 203</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2022	22 908	304 137	267 762	21 139	75 991	691 937
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	22 258	320 840	232 323	23 934	22 172	621 527

2021 1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	62 828	505 573	428 040	35 631	79 156	1 111 228
Lisäykset	3 234	10 765	56 504	139	35 624	106 266
Vähennykset	-36 024	-74 939	-80 518	-6 215	-10 458	-208 154
Siirrot ryhmien välillä	0	16 345	1 819	31	-20 682	-2 487
Oikaisut	0	4 163	1 513	17	71	5 764
Kurssierot	2 627	3	-7	0	0	2 623
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>32 665</b>	<b>461 910</b>	<b>407 350</b>	<b>29 604</b>	<b>83 711</b>	<b>1 015 240</b>
Kertyneet poistot 1.1.	5 335	134 775	106 173	7 703	7 720	261 707
Tilikauden poistot	2 972	23 635	32 623	760	0	59 990
Arvon alentumiset	1 451	0	0	0	0	1 451
Vähennysten kertyneet poistot	0	-8 241	-52	2	0	-8 291
Siirrot ryhmien välillä	0	366	-232	0	0	134
Oikaisut	0	7 236	1 076	0	0	8 312
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>9 758</b>	<b>157 772</b>	<b>139 588</b>	<b>8 465</b>	<b>7 720</b>	<b>323 303</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2021	57 493	370 798	321 866	27 928	71 436	849 521
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	22 908	304 137	267 762	21 139	75 991	691 937

Arvon alentuminen 398,10 tuhatta euroa vuonna 2022 liittyy Gasum Oy:n Suomenojan jalostuslaitoksen sulkemiseen. Aineellisiin hyödykkeisiin sisältyvät IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin mukaiset käyttöoikeusomaisuuserät.

## Laadintaperiaatteet

### Vuokrasopimukset, joissa konserni vuokralle ottajana

IFRS 16 -standardin mukaisesti konserni kirjaa lähes kaikista vuokrasopimuksiksi luokiteltavista sopimuksista taseeseen omaisuuserän käyttöoikeuteen perustuvan saamisen ja vuokranmaksuvelvollisuuteen perustuvan vastaavan velan arvostamalla tulevat vuokramaksut nykyarvoon. Vuokranmaksuvelka on diskontattu käyttäen konsernin lisäluoton korkoa. Vuokrasopimuksiksi luokitellaan sopimukset, jotka antavat konsernille oikeuden vuokrattuun yksilöityyn omaisuuserään tietyllä ajanjaksolla vastiketta vastaan. Palvelusopimuksia ei luokitella vuokrasopimuksiksi. Käyttöoikeusomaisuushyödykkeistä kirjataan tasapoistoja jäljellä olevalle sopimuskaudelle, mikä siirtää osan liiketoiminnan muihin kuluihin kirjatuista vuokrakuluista poistoihin ja koron osuuden rahoituskuluihin. Konsernin vuokrasopimukset ovat sekä määräaikaista että toistaiseksi voimassa olevia. Vuokrasopimusten taseeseen kirjaamisessa käytetään johdon harkintaa tehtäessä arvioita sopimusten todellisesta voimassaolosta ja käytettävästä diskonttauskorosta. Johto ottaa sopimuksen todellista voimassaoloa määriteltäessä huomioon sopimuksen irtisanomisesta mahdollisesti aiheutuvat sopimussakot, sopimukseen liittyvät taloudelliset kannustimet ja sopimuskauteen liittyvät jatko-optiot. Uuden vuokrasopimuksen sopimuskauden pituutta arvioitaessa sopimusten jatko-optioita ei oteta huomioon ennen kuin jatko-optioiden käyttö on todennäköistä.

Konserni soveltaa standardin sisältämiä helpotuksia koskien lyhytaikaisia alle 12 kuukauden sopimuksia ja arvoltaan vähäisiä omaisuuseriä kuten IT-laitteita, jotka kirjataan tulosvaikutteisesti muihin liiketoiminnan kuluihin. Taseeseen merkityt vuokrasopimukset koostuvat LNG-kuljetukseen käytetyistä laivoista ja trailerista, LNG:n nesteytyslaitoksesta, maa-alueista, toimitiloista, ajoneuvoleasingsopimuksista sekä muista vuokrattavana olevista koneista ja laitteista.

Laivat vuokrataan tyypillisesti 20–25 vuodeksi. Muiden käyttöoikeusomaisuuserien vuokra-ajat ovat tyypillisesti seuraavat: toimistolaitteet 3–5 vuotta, toimitilat 3–5 vuotta, ajoneuvot 3–15 vuotta, maa-alueet 10–20 vuotta.

Konserni ei toimi IFRS 16 -standardin tarkoittamalla tavalla vuokranantajana.

## IFRS 16 standardin mukaiset käyttöomaisuushyödykkeet

2022 1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Yhteensä
<b>Kirjanpitoarvo 1.1.2022</b>	<b>16 708</b>	<b>2 219</b>	<b>163 859</b>	<b>9</b>	<b>182 795</b>
Lisäykset	1 924	444	454		2 822
Vähennykset	-10	-253	-4 251	0	-4 513
Poistot	-1 393	-1 273	-35 635	-9	-38 309
Siirrot erien välillä			-628		-628
Kurssierot	-773	-82	-747		-1 601
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.2022</b>	<b>16 457</b>	<b>1 056</b>	<b>123 053</b>	<b>0</b>	<b>140 565</b>

2021 1 000 €	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Yhteensä
<b>Kirjanpitoarvo 1.1.2021</b>	<b>51 323</b>	<b>3 626</b>	<b>131 032</b>	<b>4</b>	<b>185 984</b>
Lisäykset	1 754	148	50 217	16	52 135
Vähennykset	-36 024	-55	-1 269	0	-37 348
Poistot	-2 971	-1 502	-16 113	-12	-20 599
Kurssierot	2 627	3	-7	0	2 622
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.2021</b>	<b>16 708</b>	<b>2 219</b>	<b>163 859</b>	<b>9</b>	<b>182 795</b>

## Vuokrasopimusvelat

1 000 €	2022	2021
Vuokrasopimusvelka pitkäaikainen	139 430	169 972
Vuokrasopimusvelka lyhytaikainen	31 628	36 919
<b>Yhteensä</b>	<b>171 058</b>	<b>206 891</b>

## Vuokrasopimuksista aiheutuva rahavirta

1 000 €	2022	2021
Vuokrasopimusvelkojen korkokulut	10 642	11 114
Vuokrasopimusvelkojen lyhennykset	37 232	10 468
Tuloslaskelmaan jäävät vuokrat	1 996	1 326
<b>Yhteensä</b>	<b>49 869</b>	<b>22 908</b>

\* Risavikan laitos sisältynyt käyttöomaisuushyödykkeisiin vuoden 2021 lopusta lähtien.

## 3.3. Osuudet pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltävistä sijoituksista Laadintaperiaatteet

### Yhteis- ja osakkuusyritykset

Osakkuusyrityiden ja yhteisyritysten tilinpäätöstiedot on yhdistelty konsernitilinpäätökseen pääomaosuusmenetelmää käyttäen. Pääomaosuusmenetelmää sovellettaessa yritysosuudet kirjataan alun perin hankintamenon määräisenä ja niitä lisätään tai vähennetään kirjaamalla konsernin osuus hankinta-ajankohdan jälkeisistä voitoista tai tappioista ja muista laajan tuloksen eristä. Yhteis- ja osakkuusyritysten noudattamat tilinpäätöksen laatimisperiaatteet on tarvittaessa muutettu vastaamaan konsernin noudattamia periaatteita. Jos konsernin osuus yhteis- tai osakkuusyrityksen tappioista on yhtä suuri tai suurempi kuin sen osuus yhteis- tai osakkuusyrityksestä, konserni ei kirjaa lisää tappiota, ellei sillä ole oikeudellista tai tosiasiallista velvoitetta eikä se ole suorittanut maksuja yhteisyrityksen puolesta.

Yhteis- ja osakkuusyritykset 31.12.2022	Rekisteröintimaa	Omistusosuus %	Arvostusmenetelmä
Manga LNG Oy	Suomi	25,0	Pääomaosuusmenetelmä Yhteisyritys
Vadsbo Biogas AB	Ruotsi	50,0	Pääomaosuusmenetelmä Yhteisyritys
Kiertoravinne Oy	Suomi	19,9	Pääomaosuusmenetelmä Osakkuusyritys

Gasum, Biolan ja Pöytyän Maanparannus yhdistivät elokuun 2022 alussa voimansa Kiertoravinne Oy:ssä. Kiertoravinne on alun perin Biolanin vuonna 2021 perustama, kierrätysravinteisiin keskittynyt yritys. Elokuun alusta sen omistuspohja laajeni, ja nyt yrityksen omistavat Biolanin lisäksi sen tytäryhtiö Novarbo Oy, Gasum Oy ja Pöytyän Maanparannus Oy. Gasum-konsernin omistusosuus yhteisyrityksessä on 19,9 prosenttia. Gasum-konserni käyttää yhteisyrityksessä merkittävää määräysvaltaa, koska sillä on edustaja Kiertoravinne Oy:n hallituksessa. Konsernin osuutta käsitellään konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

#### Osuudet yhteis- ja osakkuusyrityksissä

	2022	2021
Kirjanpitoarvo 1.1.	11 022	11 266
Osuus kauden tuloksesta	553	-244
Lisäykset	100	0
Kurssierot	-26	-1
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>11 648</b>	<b>11 022</b>

#### 2022

##### Yhteis- ja osakkuusyritysten tasearvon täsmäytys

	Manga Group Oy*	Vadsbo Biogas AB	Kiertoravinne Oy
Yhteis- ja osakkuusyritysten nettovarot	44 271	957	467
Konsernin omistusosuus nettovaroista	10 068	479	93
Yhteis- ja osakkuusyritysten tasearvo	10 068	479	93

### Yhteis- ja osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto

Yhteis- ja osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto 1 000 €	Pitkäaikainen		Lyhytaikainen		Liikevaihto	Tulos	Omistusosuus
	Varat	Velat	Varat	Velat			
<b>2022</b>							
Manga LNG Oy*	76 541	33 995	33 897	32 171	91 042	2 842	25 %
Vadsbo Biogas AB	1 599	1 299	1 436	778	1 826	4 441	50 %
Kiertoravinne Oy	0	0	633	166	308	-33	19,9 %
<b>Yhteensä</b>	<b>78 140</b>	<b>35 294</b>	<b>35 966</b>	<b>33 116</b>	<b>93 176</b>	<b>7 250</b>	

#### Yhteis- ja osakkuusyritysten taloudellinen yhteenveto 1 000 €

	Pitkäaikainen		Lyhytaikainen		Liikevaihto	Tulos	Omistusosuus
	Varat	Velat	Varat	Velat			
<b>2021</b>							
Manga LNG Oy*	80 967	40 574	28 206	26 582	74 902	2 936	25 %
Vadsbo Biogas AB	2 098	1 732	1 214	544	1 413	436	50 %
<b>Yhteensä</b>	<b>83 064</b>	<b>42 305</b>	<b>29 420</b>	<b>27 126</b>	<b>76 315</b>	<b>3 372</b>	

\* Manga LNG Oy muodostaa yhdessä tytäryhtiönsä kanssa konsernin. Esitetyt luvut ovat konsernin lukuja.

## 3.4. Myyntisaamiset ja muut saamiset

### Laadintaperiaatteet

#### Myyntisaamiset ja muut saamiset

Myyntisaamiset ovat saamisia, jotka johtuvat asiakkaille tavanomaisessa liiketoiminnassa myydyistä tuotteista tai tuotetuista palveluista. Myyntisaamiset on kirjattu kirjanpitoon alku-peräisen myynnin määräisenä. Luottotappioriski on analysoitu IFRS 9 -standardin mukaisesti. Myyntisaamisten ja muiden saamisten kirjanpitoarvot vastaavat niiden käypiä arvoja. Saamisiin liittyvä luottoriski on enimmillään niiden kirjanpitoarvo.

Gasum Oy on käyttöpääoman kiertoa tehostaakseen sopinut myyntisaatavien myyntijärjestelyistä kahden pohjoismaalaisen pankin kanssa. Tässä järjestelyssä Gasum myy valittujen kaasu- ja sähköasiakkuuksien viimeisimmistä myyntitransaktioista syntyneet myyntisaatavat pankille ja vastaanottaa käteistä välittömästi. Pankki kantaa myyntiin saataviin liittyvän luottoriskin. Gasum on velvollinen täyttämään suoritevelvoitteensa, jonka perusteella asiakas vastaanottaa luvatut tuotteet tai palvelut sovitulla tavalla.

### Myyntisaamiset ja muut saamiset 1 000 €

	2022	2021
Myyntisaamiset	292 777	421 380
Siirtosaamiset	27 736	12 957
Energiaverosaamiset	0	93
Muut saamiset	40 021	182 387
<b>Yhteensä</b>	<b>360 534</b>	<b>616 817</b>

Muut saamiset sisältävät muun muassa yhtiön johdannaistoimintaan liittyviä vakuussaamisia.

Myyntisaamisten ikäjakauma arvonalentumisten jälkeen:

### Myyntisaamisten ikäjakauma arvonalentumisten jälkeen 1 000 €

	2022	2021
Erääntymättömät	247 304	362 097
Erääntyneet		
Alle 3 kuukautta sitten erääntyneet	45 233	59 111
Yli 3 kuukautta sitten erääntyneet	240	171
<b>Yhteensä</b>	<b>292 777</b>	<b>421 380</b>

## 3.5. Vaihto-omaisuus

### Laadintaperiaatteet

#### Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus arvostetaan hankintamenoon tai nettorealisointiin sen mukaan, kumpi niistä on alempi. Nettorealisointi tarkoittaa tavanomaisessa liiketoiminnassa toteutuvaa arvioitua myyntihintaa, josta on vähennetty muuttuvat myyntikulut. Hankintameno määritetään hyödykekohtaisesti keskiarvo- tai FIFO-menetelmällä (first in, first out) ja se sisältää kaikki ne menot, jotka ovat aiheutuneet vaihto-omaisuuden saattamisesta tarkasteluhetken sijaintipaikkaan ja tilaan.

### Vaihto-omaisuus 1 000 €

	2022	2021
Tuotevarastot	80 180	68 451
Muu vaihto-omaisuus	385	715
Ennakkomaksut	177 298	178 285
<b>Yhteensä</b>	<b>257 862</b>	<b>247 451</b>

Vuonna 2022 vaihto-omaisuuteen sisältyy 25,3 miljoonan euron alaskirjaus vaihto-omaisuuden nettorealisointiin (2021: 0 euroa).

Gasum on solminut pitkäaikaisen kaasun hankintasopimuksen, jossa toimitettavan maakaasun sopimusvolyyymien lisäksi on määritelty vuosittainen toimitettavan maakaasun vähimmäisvolyyymi. Mikäli yhtiö ei käytä koko vuosittaista vähimmäisvolyyymia, yhtiö on velvollinen maksamaan sopimuksen nojalla ennakkomaksun, joka oikeuttaa yhtiön saamaan sopimuksen mukaisesta vuositoimitusmäärästä jääneen kaasun myöhempinä vuosina. Vaihto-omaisuuden ennakkomaksuihin on sisällytetty toimittamatta olevaa kaasua koskevia Take-or-Pay-minimivuosi-velvoitteita 177,3 miljoonaa euroa (2021: 178,3 milj. euroa), jotka arvioidaan käytettävän lähivuosina. Kaasun ottamiselle ei ole määritelty aikarajaa sopimuksen ehdoissa. Kirjatut ennakkomaksut ovat suurimmaksi osaksi avoimena. Gasum on kirjannut velvoitteesta 158,0 miljoonaa euroa taseen vastattavaa-puolelle ostovelkoihin ja muihin siirtovelkoihin. Vaihto-omaisuuden realisointiin ja kaasutoimituksiin liittyy tiettyjä riskejä muun muassa vallitsevasta geopolittisesta tilanteesta johtuen.

### 3.6. Ostovelat ja muut lyhytaikaiset velat

Lyhytaikaiset velat ulkopuolisille  
1 000 €

	2022	2021
Ostovelat	260 605	367 897
Sopimuksiin perustuvat velat	30 293	16 162
Osallistumismaksujen tuloutusvelka	83	125
Muut velat	57 663	77 575
Siirtovelat	182 837	186 089
Vuokrasopimusvelat	31 628	36 919
<b>Yhteensä</b>	<b>563 109</b>	<b>684 766</b>

Osallistumismaksujen tuloutusvelka liittyy maksuihin, joita asiakkaat maksavat verkkoon liityttyä ja jotka tuloutetaan asiakassuhteen keskimääräisenä kestoaikana. Ostovelat sisältävät Take-or-Pay sopimusten velkoja 53,3 miljoonaa euroa (2021: 53,3 milj. euroa) ja 133,2 miljoonaa euroa veloitteita huhti-toukokuun 2022 kaasutoimituksiin liittyen, jotka Gasum on kieltäytynyt maksamaan ruplissa, ja tästä johtuen yllä esitetyt erät ovat olleet avoimena vuoden vaihteessa 31.12.2022. Lisätietoja liitetiedossa 5.5. Muihin velkoihin sisältyy arvonlisäverovelka 41,9 miljoonaa euroa (2021: 69,7 milj. euroa). Siirtovelkoihin sisältyy Take-or-Pay sopimusten velkoja 104,7 miljoonaa euroa (2021: 104,7 milj. euroa) sekä ennakkoon saatuja investointitukia liittyen biokaasuliiketoimintayksikön investointeihin Ruotsissa. Siirtovelkoihin sisältyy lisäksi 11,6 miljoonaa euroa maakaasun päiväkohtaista minimivelvoitetta perustuen välimiesmenettelyssä annettuun päätökseen. Sopimuksiin perustuvat velat sisältävät ennakkomaksuja, jotka koskevat tulevaisuudessa tapahtuvia tavaroiden luovuttamisia.

### 3.7. Rahavarat Laadintaperiaatteet

#### Rahavarat

Konsernin rahavarat sisältävät käteisvarat ja rahat pankkitileillä. Käytössä olevan pankkilimitin määrä esitetään taseen muissa lyhytaikaisissa veloissa.

Rahavarat  
1 000 €

	2022	2021
Rahat ja pankkisaamiset	206 190	387 364
<b>Yhteensä</b>	<b>206 190</b>	<b>387 364</b>

### 3.8. Laskennalliset verot

#### Laadintaperiaatteet

#### Laskennalliset verot

Laskennalliset verot lasketaan väliaikaisista eroista kirjanpitoarvon ja verotuksellisen arvon välillä. Laskennallista verovelkaa ei kuitenkaan kirjata liikearvon alkuperäisestä kirjaamisesta eikä tytäryhtiöiden jakamattomista voittovaroista siltä osin, kun ero ei toteudu ennakoitavissa olevassa tulevaisuudessa. Konsernissa merkittävimmät väliaikaiset erot syntyvät aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden poistoista, johdannaissovimusten arvostamisesta käypään arvoon, etuusperusteisista eläkejärjestelyistä ja käyttämättömistä verotuksellisista tappioista.

Laskennalliset verot lasketaan käyttämällä raportointikauden päättymispäivään mennessä säädettyjä verokantoja tai verokantoja, jotka on siihen mennessä käytännössä hyväksytyt. Laskennallinen verosaaminen kirjataan siihen määrään asti kuin on todennäköistä, että tulevaisuudessa syntyy verotettavaa tuloa, jota vastaan väliaikainen ero voidaan hyödyntää. Laskennallista verosaamista ei kuitenkaan kirjata, jos se johtuu omaisuuserän tai velan alkuperäisestä kirjaamisesta, kun kyseessä ei ole liiketoimintojen yhdistäminen eikä liiketapahtuma toteutumisaikanaan vaikuta kirjanpidon tulokseen eikä verotettavaan tuloon. Laskennallisen verosaamisen kirjaamisedellytykset arvioidaan tältä osin aina jokaisen raportointikauden päättymispäivänä.

Konserni vähentää laskennalliset verosaamiset ja -velat toisistaan siinä ja vain siinä tapauksessa, että konsernilla on laillisesti toimeenpantavissa oleva oikeus kuitata kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset ja -velat keskenään ja laskennalliset verosaamiset ja -velat liittyvät saman veronsaajan perimiin tuloveroihin joko samalta verovelvolliselta tai eri verovelvolliselta, jotka aikovat joko kuitata kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset ja -velat keskenään tai realisoida saamisen ja suorittaa velat samanaikaisesti jokaisella sellaisella tulevalle kaudella, jonka aikana odotetaan suoritettavan merkittävä määrä laskennallisia verovelkoja tai hyödynnettävän merkittävä määrä laskennallisia verosaamia.



**Laskennalliset verot**  
1 000 €

	2022	2021
Laskennalliset verosaamiset:		
Rahoitusinstrumentit	303	1 151
Eläkkeet ja työsuhde-etuudet	919	1 120
Vahvistetut tappiot	9 038	16 820
Varaukset	3 887	1 445
Käyttöomaisuus	853	719
Vuokrasopimusvelat	5 592	4 984
Muut väliaikaiset erot	114	197
Aineettomat hyödykkeet	691	0
<b>Yhteensä</b>	<b>21 937</b>	<b>26 434</b>
Kauden alussa	26 434	31 498
Netotettu laskennallisesta verovelasta	-24 183	-31 498
Hankitut ja myydyt liiketoiminnot		
Kirjattu tuloslaskelmaan	17 275	24 872
Kirjattu laajaan tulokseen	0	489
Muut muutokset	1 653	1 073
Kursierojen vaikutukset	218	0
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>21 397</b>	<b>26 434</b>
Netotettu laskennallisesta verovelasta	1 263	24 183
<b>Yhteensä, netto</b>	<b>20 134</b>	<b>2 251</b>

**Laskennalliset verot**  
1 000 €

	2022	2021
<b>Laskennalliset verovelat</b>		
Aineelliset hyödykkeet	10 711	10 174
Aineettomat hyödykkeet	16 350	17 442
Varaukset	221	225
Rahoitusinstrumentit	3	869
Vahvistetut tappiot	3 419	0
Muut väliaikaiset erot	2 146	2 523
<b>Yhteensä</b>	<b>32 849</b>	<b>31 233</b>
Kauden alussa	31 233	62 507
Netotettu laskennallisista verosaamisista	-24 183	-31 498
Hankitut ja myydyt liiketoiminnot	0	0
Myydyt liiketoiminnot	0	-20 427
Kirjattu tuloslaskelmaan	22 730	20 652
Kirjattu laajaan tulokseen	0	0
Muut muutokset	1 653	0
Kursierojen vaikutukset	1 417	0
<b>Tasearvo kauden lopussa</b>	<b>32 850</b>	<b>31 233</b>
Netotettu laskennallisesta verosaamisesta	1 263	24 183
<b>Yhteensä, netto</b>	<b>31 587</b>	<b>7 050</b>
<b>Laskennalliset verosaamiset ja -velat netto</b>	<b>-11 453</b>	<b>-4 799</b>

Käyttämättömistä verotuksellisista tappioista kirjataan laskennallisia verosaamia siihen määrään saakka, kun verohyödyn saaminen verotettavan tulon perusteella on todennäköistä. Konsernilla oli 31.12.2022 käyttämättömiä verotappioita 189 339 tuhatta euroa, joista erääntymättömiä on 39 416 tuhatta euroa ja 149 923 tuhatta euroa erääntyy vuonna 2031.

Konsernin veroveloista suuri osuus liittyy käyttöomaisuuteen. Käyttöomaisuuden poistot eroavat ajallisesti verotuksen ja kirjanpidon välillä, mistä syntyy laskennallinen verovelka.

Konsernilla on olennaisia väliaikaisia eroja, joista ei ollut kirjattu laskennallista verosaamista kuten käyttämättömät verotappiot.

### 3.9. Varaukset Laadintaperiaatteet

#### Varaukset

Konserni kirjaa varaukset ympäristön alkuperäiseen tilaan palauttamisesta, hyödykkeen käytöstä poistamisesta, uudelleenjärjestelykuluista ja lakiin perustuvista vaateista silloin, kun konsernilla on aikaisemman tapahtuman seurauksena oikeudellinen tai tosiasiallinen velvoite, maksuvelvoitteen toteutuminen on todennäköistä ja velvoitteen suuruus on arvioitavissa luotettavasti. Varauksen määrä on niiden menojen nykyarvo, joita velvoitteen täyttämisen odotetaan edellyttävän.

Varaukset 1 000 €	2022	2021
<b>Varaukset kauden alussa</b>	<b>27 329</b>	<b>19 817</b>
Varausten lisäykset	466	17 687
Varausten vähennykset	-15 686	-6 713
Hankitut liiketoiminnot	0	0
Myydyt liiketoiminnot	0	-2 039
Käytetty varaus	0	-1 375
Diskonntausvaikutuksen purkaminen	9	9
Valuuttakurssivaikutus	-200	-58
<b>Varaukset kauden lopussa</b>	<b>11 918</b>	<b>27 329</b>
Josta lyhytaikaisia varauksia	0	0
Josta pitkäaikaisia varauksia	11 918	27 329

Varaukset sisältävät pääasiassa terminaalien ja laitosten sopimusten mukaisia purkuvelvoitteita.

### 3.10. Eläkevelvoitteet

#### Laadintaperiaatteet

#### Eläkevelvoitteet

Konsernilla on työsuhteen päättymisen jälkeisiä etuusjärjestelyjä, joihin kuuluu sekä maksupohjaisia että etuuspohjaisia eläkejärjestelyjä. Eläkejärjestelyt on hoidettu ulkopuolisissa eläke- ja henkivakuutusyhtiöissä.

Maksupohjaisella järjestelyllä tarkoitetaan eläkejärjestelyä, jonka mukaan tehdään kiinteitä maksusuorituksia erilliselle eläkevakuutusyhtiölle ja konsernilla ei ole oikeudellisia eikä tosiasiallisia velvoitteita lisämaksujen suorittamiseen myöhemmin. Suoritetut maksut kirjataan henkilöstökuluiksi, kun ne erääntyvät maksettaviksi. Etukäteen suoritetut maksut merkitään varoiksi taseeseen siltä osin kuin ne ovat saatavissa takaisin palautuksina tai tulevien maksujen vähennyksinä. Lakisääteiset eläkemeno kirjataan kuluksi kertymisvuonna. Muut kuin maksupohjaiset eläkejärjestelyt ovat etuuspohjaisia.

Etuuspohjaisessa järjestelyssä tyypillisesti määritellään eläke-etuus, jonka työntekijä saa eläkkeelle jäädessään, ja etuuden määrä riippuu yhdestä tai useammasta tekijästä, kuten iästä, palvelusvuosista ja palkkatasosta. Etuuspohjaisista eläkejärjestelyistä merkitään taseeseen velaksi velvoitteen raportointikauden päättämispäivän nykyarvo, josta vähennetään järjestelyyn kuuluvien varojen käyvät arvot. Etuuspohjaisen velvoitteen määrä perustuu riippumattomien vakuutusmatemaatikkojen vuosittaisiin laskelmiin, joissa käytetään ennakoitua etuus oikeusyksikköön perustuvaa menetelmää. Velvoitteen nykyarvo määritetään diskonntaamalla arvioidut vastaiset rahavirrat korolla, joka vastaa yritysten liikkeeseen laskemien korkealaatuisten joukkovelkakirjalainojen korkoa. Lainat, joiden korkoa käytetään, on laskettu liikkeeseen samassa valuutassa kuin maksettavat etuudet ja erääntyvät suunnilleen samaan aikaan kuin vastaava eläkevelvoite.

Kokemusperusteisista tarkistuksista ja vakuutusmatemaattisten oletusten muutoksista johtuvat vakuutusmatemaattiset voitot ja tappiot kirjataan muiden laajan tuloksen erien kautta oman pääoman hyvitykseksi tai veloitukseksi sillä kaudella, jonka aikana ne syntyvät. Aiempaan työsuoritukseen perustuvat menot kirjataan välittömästi tulospaikuteisesti.

Eläkevakuutusyhtiössä vakuutettu Suomen lakisääteinen työeläke käsitellään maksupohjaisena järjestelynä konsernitiilinpäätöksessä. Gasumin lisäeläkejärjestely käsitellään etuuspohjaisena eläkejärjestelynä.

## Eläkevelvoitteet 1 000 €

	2022	2021
<b>Taseeseen merkityt velat:</b>		
Eläkevelvoitteet	4 386	5 600
<b>Velka taseessa</b>	<b>4 386</b>	<b>5 600</b>
<b>Liiketulokseen sisältyvä kulu tuloslaskelmassa:*</b>		
Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt	-80	-143
<b>Yhteensä</b>	<b>-80</b>	<b>-143</b>

\* Tuloslaskelmaan merkitty kulu, joka sisältyy liiketulokseen, koostuu kauden työsuoritukseen perustuvista menoista, nettokoroista, aiempaan työsuoritukseen perustuvista menoista sekä velvoitteiden täyttämisestä.

## Etuuspohjaiset eläkkeet

Gasumilla on etuuspohjaiseksi luokiteltava lisäeläkejärjestely Mandatum Henkivakuutusosakeyhtiössä. Järjestelyssä eläkkeen tavoitetaso on määritelty prosentuaalisesti, eikä maksettava etuus ole sidottu Gasumin järjestelyyn suorittamien maksujen määrään. Järjestely on suljettu vuonna 1994.

## Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt 1 000 €

	2022	2021
Rahastoitujen veloitteiden nykyarvo	14 922	20 699
Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	-10 536	-15 099
Rahastoitujen veloitteiden alijäämä	4 386	5 600
<b>Velka taseessa</b>	<b>4 386</b>	<b>5 600</b>

Etuuspohjainen velvoite on muuttunut tilikauden aikana seuraavasti:

1 000 €	Etuuspohjaisten veloitteiden nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka
<b>1.1.2022</b>	<b>20 699</b>	<b>15 099</b>	<b>5 600</b>
Kauden työsuoritukseen perustuva meno	55		55
Korkokulu tai -tuotto (-)	181	132	49
	20 935	15 231	5 704
Uudelleenmäärittämisestä johtuvat erät:			
Väestötilastollisten oletusten muutoksesta johtuva voitto (-) / tappio			
Taloutta koskevien oletusten muutoksista johtuva voitto (-) / tappio	-4 317		-4 317
Kokemuserusteiset voitot (-) / tappiot			
Järjestelyyn kuuluvien varojen tuotto lukuunottamatta korkokuluihin tai -tuottoihin sisältyviä eriä		-3 543	3 543
Maksusuoritukset:	-659	-474	-184
Työnantajilta		360	-360
Järjestelyihin osallistuvilta			
Järjestelystä suoritettavat maksut:			
Maksetut etuudet	-1 037	-1 037	0
<b>31.12.2022</b>	<b>14 922</b>	<b>10 536</b>	<b>4 386</b>

1 000 €	Etuuspohjaisten velvoitteiden nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka
<b>1.1.2021</b>	<b>22 162</b>	<b>18 429</b>	<b>3 733</b>
Kauden työsuoritukseen perustuva meno	46		46
Korkokulu tai -tuotto (-)	61	51	10
	22 269	18 480	3 789
Uudelleenmäärittämisestä johtuvat erät:			
Väestötilastollisten oletusten muutoksesta johtuva voitto (-) / tappio			
Taloutta koskevien oletusten muutoksista johtuva voitto (-) /tappio	435		435
Kokemuserusteiset voitot (-) /tappiot			
Järjestelyyn kuuluvien varojen tuotto lukuunottamatta korkokuluihin tai -tuottoihin sisältyviä eriä		-1 735	1 735
Maksusuoritukset:	-942	-743	-199
Työnantajilta		160	-160
Järjestelyihin osallistuvilta			
Järjestelystä suoritettavat maksut:			
Maksetut etuudet	-1 063	-1 063	0
<b>31.12.2021</b>	<b>20 699</b>	<b>15 099</b>	<b>5 600</b>

Diskonttauskorkona on käytetty 31.12.2022 tilanteen laskelmissa 3,80 prosenttia, kun taas edellisenä vuonna oli käytetty 0,9 prosenttia. Inflaatioprosenttina on 31.12.2022 käytetty 2,60 prosenttia ja edellisenä vuonna 2,00 prosenttia. Nämä muutokset aiheuttivat etuuspohjaisen veloitteen kasvun.

<b>Merkittävimmät vakuutusmatemaattiset oletukset:</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Diskonttauskorko	3,80 %	0,90 %
Inflaatio	2,60 %	2,00 %
Eläkkeiden korotus	2,84 %	2,30 %
Palkkakerroin	3,60 %	3,20 %

Odotettavissa olevaa elinikää koskevat oletukset tehdään vakuutusmatemaatikkojen ohjeistusten pohjalta, ja ne perustuvat julkaistuihin TyEL (K2008) kuolevuustaulukkoihin ja kokemukseen. Oletusten pohjalta johdetaan odotettavissa oleva keskimääräinen jäljellä oleva elinikä 65-vuotiaana eläkkeelle jääville henkilöille. Eliniänodote tarkoittaa odotettavissa olevien elinvuosien määrää tietyssä iässä olevalle henkilölle, ja sen laskenta perustuu Gomperzin malliin:

<b>Eliniänodote 65-vuotiaana</b>	<b>Mies</b>	<b>Nainen</b>
Tilinpäätöshetkellä 45-vuotias	22,0	27,0
Tilinpäätöshetkellä 65-vuotias	21,4	25,4

Seuraavassa taulukossa on esitetty herkkyysoanalyysi diskonttauskoron 0,5 prosentin muutokselle. Herkkyysoanalyysi perustuu siihen, että yhden oletuksen muuttuessa kaikki muut oletukset säilyvät ennallaan.

1 000 €	Etuuspohjaisen velvoitteen nykyarvo	Järjestelyyn kuuluvien varojen käypä arvo	Etuuspohjainen nettovelka	Kauden työsuoritukseen perustuva meno	Nettokorko
Diskonttauskorko 3,80 %	14 922	10 536	4 386	28	159
Diskonttauskorko +0,50 %	14 109	10 066	4 044	26	166
Diskonttauskorko -0,50 %	15 815	11 048	4 767	30	151

#### **Prosentuaalinen muutos**

Diskonttauskorko 3,80 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %	0,0 %
Diskonttauskorko +0,50 %	-5,4 %	-4,5 %	-7,8 %	-6,7 %	4,0 %
Diskonttauskorko -0,50 %	6,0 %	4,9 %	8,7 %	7,3 %	-5,3 %

Etuuspohjaiset eläkejärjestelyt altistavat konsernin useille eri riskeille, joista merkittävimpiä kuvataan lähemmin seuraavassa:

## Muutokset joukkovelkakirjalainojen tuotossa

Yritysten liikkeeseen laskemien joukkovelkakirjalainojen tuoton aleneminen kasvattaa järjestelyistä aiheutuvia velkoja. Jos diskonttauskoron perustana olevien joukkovelkakirjojen tuotot muuttuvat, konserni voi joutua muuttamaan diskonttauskorkoa. Tämä vaikuttaa sekä etuuspohjaiseen nettovelkaan että muihin laajan tuloksen eriin kirjattavaan uudelleenmäärittämisestä johtuvaan erään.

## Inflaatoriski

Osa konsernin etuusperusteisista velvoitteista on sidoksissa inflaation kehitykseen, ja inflaation kasvu kasvattaa etuuspohjaista velvoitetta. Jos työnantajan tuottavuus kehittyy hitaammin kuin inflaatio, inflaation kiihtyminen saattaa kasvattaa etuuspohjaisten järjestelyjen alijäämää.

# 4 Pääomarakenne

## 4.1. Pääoman hallinta

Konsernin tavoitteena on tukea kannattavaa kasvua tehokkaalla pääomarakenteella, jonka hallinta perustuu konsernia koskevien oleellisten riskien arviointiin. Pääomarakenteen muutokset ovat seurausta investoinneista liiketoimintaan sekä osingonjaosta omistajalle.

Seuraavassa taulukossa on esitetty Gasumin nettovelat ja velkaantumisasaste, joita yhtiö seuraa osana pääomanhallintaa. Konsernin velkaantumisasastetta rajoittaa rahoituslainasopimuksessa oleva kovenanttiehto koskien konsernin nettovelkaantumisasastetta. Muilta osin konsernin pääomarakenteelle ei ole määritetty tiettyä tavoitetasoa, vaan tavoitteena on varmistaa hyvä luottokelpoisuus ja siten mahdollisuudet liiketoiminnan kasvutavoitteiden tukemiseen ja omistaja-arvon luomiseen.

<b>Pääoman hallinta</b> <b>1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Korolliset velat	515 556	860 459
Rahavarat	-206 190	-387 364
<b>Nettovelat</b>	<b>309 366</b>	<b>473 095</b>
Oma pääoma yhteensä	543 068	433 688
Pääoma yhteensä	852 434	906 783
<b>Nettovelkaantumisaste</b>	<b>57 %</b>	<b>109 %</b>

<b>Korolliset velat</b> <b>1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Rahalaitoslainat	344 498	653 568
Vuokrasopimusvelat	171 058	206 891
<b>Korolliset velat</b>	<b>515 556</b>	<b>860 459</b>

## Nettovelkojen täsmäytyslaskelma

Alla on esitetty erittely nettoveloista ja nettovelkojen muutos kuluvalta tilikaudelta.

<b>Nettovelat</b> <b>1 000 €</b>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Rahavarat	-206 190	-387 364
Lyhytaikaiset korolliset velat	31 628	244 831
Pitkäaikaiset korolliset velat	483 928	615 628
<b>Nettovelat</b>	<b>309 366</b>	<b>473 095</b>

1 000 €	Rahavarat	Lyhytaikaiset vuokra-sopimusvelat	Pitkäaikaiset vuokra-sopimusvelat	Lyhytaikaiset korolliset velat	Pitkäaikaiset korolliset velat	Yhteensä
<b>Nettovelat 31.12.2020</b>	<b>-13 038</b>	<b>13 289</b>	<b>192 090</b>	<b>60 469</b>	<b>344 833</b>	<b>597 643</b>
Rahavirrat	-374 326	-17 215		149 542	100 833	-141 166
Valuuttakurssioikaisu		138	2 001		-10	2 130
Yritysmyyntit		-1 186	-34 394			-35 580
Muut muutokset, joihin ei liity maksua*		41 892	10 274	-2 100		50 066
<b>Nettovelat 31.12.2021</b>	<b>-387 364</b>	<b>36 919</b>	<b>169 972</b>	<b>207 911</b>	<b>445 656</b>	<b>473 095</b>
Rahavirrat	181 174	-37 232		-207 911	-101 158	-165 127
Valuuttakurssioikaisu		-126	-581			-707
Yritysmyyntit		-341				-341
Muut muutokset, joihin ei liity maksua*		32 409	-29 962			2 447
<b>Nettovelat 31.12.2022</b>	<b>-206 190</b>	<b>31 628</b>	<b>139 429</b>	<b>0</b>	<b>344 498</b>	<b>309 366</b>

\* Sisältää pääosin siirtoja pitkäaikaisten ja lyhytaikaisten lainojen välillä vuonna 2021 ja 2022 sekä vuosina 2021 ja 2022 vuokrasopimusvelkojen lisäyksiä ja vähennyksiä, joihin ei liity rahavirtaa.

## 4.2. Rahoitusriskien hallinta

Gasum-konsernin rahoitusriskejä hallitaan yhtiön hallituksen hyväksymien hyödykeriski-, vasta-puoliriski-, luottoriski- ja Treasury-politiikkojen mukaisesti. Riskipolitiikkojen tarkoituksena on identifioida konsernin riskejä, asettaa asianmukainen tavoiteriskitaso sekä riskienhallintaperiaatteet ja riskilimiitit. Riskipolitiikkoja arvioidaan säännöllisesti, jotta ne tukevat konsernin eri liiketoimintoja tavoitteiden saavuttamisessa sekä vastaavat markkinaolosuhteissa ja konsernin toiminnoissa tapahtuviin muutoksiin.

Rahoitusriskejä ovat korkoriski, hintariski, valuuttariski, luottoriski ja maksuvalmiusriski. Konsernin riskikokonaisuuden seurannasta vastaa Group Risk Management yksikkö, joka raportoi säännöllisesti yhtiön johdon muodostamalle markkinariskikomitealle sekä yhtiön hallitukselle.

## Hyödykejohtannaiset ja -riskit

Gasum altistuu liiketoimintansa kautta kaasun, sähkön ja polttoaineiden markkinahinnan vaihtelulle. Gasum suojaa sekä konsernin liiketoiminnassa syntyvää avointa hyödykepositiota että sähkönhankintaan liittyvää hintariskiä hyödykejohtannaisilla. Kaasussa avoin nettohyödykepositio seuraavalle 12 kuukaudelle oli tilipäätöspäivänä 159,0 miljoonaa euroa (2021: 31,1 milj. euroa) ja sähkössä 2,8 miljoonaa euroa (2021: 1,9 milj. euroa). Hyödykejohtannaisten nimellisarvo tilinpäätöspäivänä oli 822,5 miljoonaa euroa (2021: 1 016,7 milj. euroa). Hyödykejohtannaisten käyvät arvot perustuvat tilinpäätöspäivän markkinoilta saataviin hintanoteerauksiin. Lisätietoja liitetiedossa 4.3.

Kaasu- ja sähkömarkkinoiden korkea volatiliteetti jatkui vuonna 2022. Kaasussa käytettävän TTF-indeksin vaihteluväli oli vuonna 2022 62,27 eurosta 342,86 euroon megawattitunnilta (2021: 15,6–180,7 euroa/MWh). Sähkössä käytettävä Nord Poolin systeemihinta (Nord Pool day ahead price) puolestaan vaihteli 2,0 eurosta 462,1 euroon megawattitunnilta (2021: 15,7–309,7 euroa/MWh). Suojauksia on toteutettu suunnitelman sekä voimassa olevan riskipolitiikan ja hallituksen riskimandaatin mukaisesti.

Liiketoiminnan avoimet hyödykepositiot voivat syntyä myynnin ja hankinnan volyymin, hintaindeksin tai eri hinnoitteluperusteiden epätasapainosta. Hankinta- ja myyntisopimukset pyritään ensisijaisesti sitomaan samaan markkinahintaindeksiin, jolloin sopimuksista syntyy luonnollinen suoja. Mikäli edellä mainittua luonnollista suojaa ei saavuteta, konserni tunnistaa osto- ja myyntisopimuksiin liittyvät riskit erikseen. Avoimet hyödykeriskit voidaan suojata hyödykejohtannaisilla riskipolitiikan asettamissa rajoissa.

Hyödykeriskipositiota ja siihen liittyviä johdannaisia seurataan riskienhallinnassa päivittäin, ja yhtiöllä on prosessit mahdollisten poikkeamien selvittämiseksi, raportoimiseksi ja korjaavien toimenpiteiden toteuttamiseksi. Hyödykeriskipositioita koskien on käytössä erilaisia

Value-at-Risk-menetelmään, avoimiin positioihin ja suojaustasoon liittyviä rajoja. Yhtiön hallitus on tarkistanut hyödykeriskipolitiikan ja sen riskirajat vuonna 2022. Vuoden aikana on ollut voimassa rajoitettu mandaatti tehdä johdannaisia muussa kuin suojaustarkoituksessa, ja tämän mandaatin toteutumista mitataan Value-at-Risk-menetelmällä.

## Kaasu ja propaani

Yleisesti ottaen konsernin kaasun sopimusten hinnoittelu pääsääntöisesti seuraa kaasun kansainvälisten markkinahintojen kehitystä. Gasumin kaasu kauppajien hinnat on valtaosin sidottu eurooppalaisiin kaasuindekseihin, muiden energiatuotteiden (kuten propaanin) hintoihin sekä kustannuskehitystä seuraaviin indekseihin.

## Sähkö

Kaasuliiketoiminnot kuluttavat prosesseissaan merkittävässä määrin sähköä, josta aiheutuu hintariskiä sähkön hinnan muuttuessa. Tämän vuoksi sähkön hintariskiä on suojattu konsernin tuotannossa johdannaisilla. Gasum on solminut pitkäaikaisia tuulivoiman osto- ja myyntisopimuksia (Power Purchase Agreement, PPA), joita käsitellään IFRS 9 -standardin mukaisina johdannaisopimuksina taseessa. Salkkua voidaan suojata finanssijohdannaisilla riskipolitiikan asettamissa rajoissa.

## Hyödykeriskiherkkyys

Seuraavassa taulukossa on esitetty herkkyysanalyysit merkittävälle hyödykeriskeille. Tilikauden lopussa konsernilla oli ennustetun kassavirran hyödykesuojauksia koskien erityisesti TTF-indeksiperusteista myyntiä ja propaaniperusteista hankintaa. Hyödykkeiden hintariskin laskennassa positioon on luettu mukaan avoimet johdannaiset ulkoisten vastapuolten kanssa. Alla olevassa taulukossa on esitetty euromäärä kunkin hyödykkeen hinnan nousun/laskun vaikutuksista konsernin tulokseen ja suojausreserviin verojen jälkeen. Luvut perustuvat oletukseen, että hyödykkeen hinta on noussut/laskenut 10 prosenttia kaikkien muiden tekijöiden pysyessä ennallaan. Herkkyysanalyysi kattaa ainoastaan suojausinstrumenttien vaikutuksen tilikauden tulokseen. Johdannaisilla suojattavat liiketoiminnan myynnin ja hankinnan erät muuttuvat

tavallisesti vastakkaiseen suuntaan markkinahintojen muuttuessa, mikä osittain netottaa johdannaisten vaikutusta tilikauden tulokseen. Ajoitusero on kuitenkin merkittävä, sillä johdannaisten markkina-arvon muutos kirjataan tulokseen välittömästi ja myynnin ja hankinnan erät kirjataan tulokseen vasta niiden realisoituessa.

### Herkkyyden hyödykeriskeille, miljoonaa euroa:

	31.12.2022	31.12.2021
Kaasun ja propaanin hinnan 10%:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	3,3	-15,8
Kaasun ja propaanin hinnan 10%:n lasku vaikuttaisi tilikauden tulokseen	-3,3	15,8
Sähkön hinnan 10%:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	8,9	6,6
Sähkön hinnan 10%:n lasku vaikuttaisi tilikauden tulokseen	-8,9	-6,6
Öljyn hinnan 10%:n nousu vaikuttaisi tilikauden tulokseen	0	0
Öljyn hinnan 10%:n lasku vaikuttaisi tilikauden tulokseen	0	0

## Korkojohdannaiset ja -riskit

Konsernin liiketoiminta on pääomavaltaista. Nykyisten lainojen pitkäaikainen ja lyhytaikainen osuus muodostuu pankkirahoituksesta. Kaikki lainat ovat euromääräisiä. Kausiluontoiset vaihtelut käyttöpääomassa pyritään rahoittamaan tulorahoituksella, käyttöpääoman hallinnalla, yritystodistuksilla ja tililimiiteillä. Konsernin korollisista rahalaitoslainoista 100 prosenttia on vaihtuvakorkoista lainaa, josta syntyy konsernille korkohintariskiä (2021: 100 %). Korkokulujen vaihtelua tuloslaskelmassa vähennetään suojaamalla osa korkoriskistä johdannaisilla Treasury-politiikan määrittämien rajojen puitteissa. Suojausinstrumentteina on käytetty korkokatto- ja korkolattiasopimuksia sekä koronvaihtosopimuksia, joissa konsernin lainoista maksama vaihtuva korko on kiinnitetty. Euroalueen viitekorkouudistuksesta ei syntynyt vaikutusta korkojohdannaisalkkuun. Korkoriskin hallinnassa pyritään löytämään optimaalinen suhde riskien ja suojauskustannusten välillä. Rahoitusta on nostettu pelkästään emoyhtiöön.

Korkojohdannaisilla suojataan konsernin lainojen korkoriskiä. Korkojohdannaiset arvostetaan käypään arvoonsa ja käyvän arvon muutokset kirjataan tulokseen. Avointen korkojohdannaisten nimellisarvot 31.12.2022 olivat 917,5 miljoonaa euroa (2021: 517,5 milj. euroa). Koronvaihtosopimusten voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan rahoituseriin. Koronvaihtosopimusten käypä arvo

lasketaan arvioitujen tulevien rahavirtojen nykyarvona markkinahinnoiteltujen tuottokäyrien pohjalta. Konsernin korkoriskiä hallinnoidaan Treasury-politiikalla, joka asettaa vähimmäis- ja enimmäisrajat korkosuojille sekä määrällisesti että ajallisesti suhteessa lainoihin. Konsernin Treasury-politiikan mukaan velkasalkun keskimääräisen maturiteetin tulisi olla yli 2 vuotta. Korkojohdannaisille Treasury-politiikka määrittää rajat sekä suojausasteen (vaihtelee eri periodeille välillä 0–100 %) että korkosidonnaisuuden (3–24 kuukautta) osalta.

Konsernin korolliset velat 31.12.2022 olivat yhteensä 515,6 miljoonaa euroa (2021: 860,5 milj. euroa). Korolliset velat sisältävät sekä lainat rahoituslaitoksilta että vuokrasopimusvelat. Vuoden 2022 lopussa Gasumin velkasalkun keskimääräinen maturiteetti oli 1,3 vuotta (2021: 1,7 vuotta). Gasumin korkosuojasalkun keskimääräinen duraatio oli 10,1 kuukautta (2021: 4,7 kuukautta).

Alla on esitetty konsernin ulkoisten vaihtuvakorkoisten lainojen korkoriski.

Nimellisarvo 1 000 €	Lainat rahoituslaitoksilta	Vaihtuvakorkoiset lainat	Korkojohdannais- sopimukset
31.12.2022	344 498	344 498	917 500
31.12.2021	653 568	653 568	517 500

## Korkoriskierkkyys

Korkoherkkyyttä on analysoitu olettamalla markkinakorkojen nousevan 1 prosenttiyksiköllä ja tarkastelemalla sen vaikutusta konsernin tulokseen. Vaikutus tulokseen muodostuu lainojen korkotasoriskistä sekä korkojohdannaisten käyvän arvon muutoksesta tarkasteluhetkellä. Laskelmassa ovat mukana kaikki rahalaitoslainat sekä korkojohdannaiset tilikauden päättyessä. Herkkyystarkastelussa ei ole huomioitu verojen vaikutusta.

Herkkyyks korkoriskille, miljoonaa euroa:	31.12.2022	31.12.2021
Markkinakorkojen 1 prosenttiyksikön tasonousun vaikutus tulokseen	-0,8	-3,1
Josta lainojen korkokustannusten vaikutus	-4,8	-5,4
Josta korkojohdannaisten markkina-arvon muutosta	4,0	2,3
Markkinakorkojen 1 prosenttiyksikön tasolaskun vaikutus tulokseen	1,0	1,0
Josta lainojen korkokustannusten vaikutus	4,9	1,2
Josta korkojohdannaisten markkina-arvon muutosta	-3,9	-0,2

## Valuuttajohdannaiset ja -riskit

Konsernin valuuttariskiä hallinnoidaan Treasury-politiikan mukaisesti. Transaktioriskit suojataan paikallisella tasolla jokaisen yhtiön raportointivaluutassa, jotta vältyttäisiin tuloslaskelman kurssieroilta. Transaktiopoositio jaetaan tase- ja kassavirta-positioihin. Kassavirta-positio valuttariskeille Treasury-politiikka asettaa rajat sekä ajallisesti että määrällisesti. Kassavirta-positio koostuu jo sovitusta tai ennustetuista valuuttamääräisistä eristä ja kassavirroista seuraavan 24 kuukauden aikana. Taseen valuuttariski suojataan lähtökohtaisesti kokonaan, ja avoimen transaktiopoition mandaatti on 10 miljoonaa euroa. Translaatoriskiä ei lähtökohtaisesti suojata.

Konsernin liiketoiminnan kassavirrat ovat pääsääntöisesti euromääräisiä. Tämän lisäksi osassa konsernin norjalaisista ja ruotsalaisista tytäryrityksistä toiminnallinen valuutta on euro ja niissä muodostuu sellaisia kuluja paikallisissa valuutoissa, jotka eivät netotu vastaavilla paikallisen valuutan määrällisillä tuloilla. Näistä kuluista konsernille muodostuu valuuttariskejä, joiden suojaus tapahtuu pääasiassa joko termiini- tai optiosopimuksilla. Avoimen valuuttajohdannaisten nimellisarvot 31.12.2022 olivat 144,3 miljoonaa euroa (2021: 198,5 milj. euroa). Valuuttajohdannaisten käypä arvo lasketaan käyttäen havainnoitavissa olevia valuuttojen termiinihintoja sekä volatilitteettejä. Konserni ei ole soveltanut tilikauden 2022 päättyessä suojauslaskentaa valuuttajohdannaisiin. Osassa konsernin euroalueen ulkopuolella toimivista tytäryhtiöistä on määritelty toiminnalliseksi valuutaksi euro. Näiden yhtiöiden euromääräisistä tapahtumista ei muodostu valuuttariskiä konsernille. Tytäryhtiöistä, joissa on määritelty toiminnalliseksi valuutaksi paikallinen valuutta, syntyy valuuttariskiä, mikäli tapahtuman valuutta on muu kuin toiminnallinen valuutta. Paikallisen valuutan tytäryhtiöiden valuuttariskit suojataan Treasury-politiikan mukaisesti.



Alla on esitetty konsernin valuuttariski valuuttapareittain. Valuuttariski sisältää rahoitusvarat ja -velat kyseisessä valuuttaparissa, kuten valuuttajohdannaiset, käteinen, sisäiset lainat sekä taseessa olevat myyntisaamiset ja ostovelat.

Valuuttariski euroa vastaan 1 000 €	NOK	SEK	GBP	USD	DKK	Yhteensä
31.12.2022	-16 649	-15 016	175	914	76	-30 500
31.12.2021	6 842	23 600	22	12 462	-106	42 820

## Valuuttariskiherkkyys

Valuuttariskiherkkyys on laskettu valuutan 10 prosentin kurssimuutoksella konsernin tulokseen. Gasumin merkittävimmät liiketoimintaan ja rahoitukseen liittyvät valuuttariskit ovat Norjan ja Ruotsin kruunuissa. Herkkystarkastelussa ei ole huomioitu verojen vaikutusta.

Herkkyyys valuuttariskille, miljoonaa euroa:	31.12.2022	31.12.2021
NOK vahvistuu 10%	-4,5	0,5
NOK heikkenee -10%	3,6	-0,8
SEK vahvistuu 10%	7,7	2,1
SEK heikkenee -10%	-6,3	-3,0
USD vahvistuu 10%	0,1	0,5
USD heikkenee -10%	-0,1	-0,2

## Luottoriski

Gasum-konsernin luottoriskin hallinnan prosessi ja vastuunjako on määritelty Gasumin vasta-puoli- ja luottoriskipolitiikassa, jonka mukaisesti kaikkien uusien vastapuolien luottokelpoisuus varmistetaan ennen liiketoimien aloittamista ja sitä seurataan säännöllisesti. Luottoriskejä seurataan riskienhallinnassa. Luottotappioriski on analysoitu IFRS 9 -standardin mukaisesti.

## Maksuvalmiusriski

Maksuvalmiusriskillä tarkoitetaan konsernin riskiä koskien suoriutumista rahamääräisistä velvoitteistaan. Maksuvalmiusriskin hallinnan tavoitteena on varmistaa rahoituksen saatavuus ja edulliset rahoituskustannukset. Maksuvalmiusriskin hallitsemiseksi konsernissa ylläpidetään riittävää likviditeettireserviä. Yhtiön tavoitteena on hajautettu velkarakenne sekä maturiteetiltaan että rahoituslähteiden osalta. Yhtiöllä on tilinpäätöshetkellä ollut merkittävät kassavarat sekä käyttämätön likviditeettireservi, joilla yhtiö pyrkii varmistumaan suoriutumisen tulevista velvoitteista myös epäsuotuisissa markkinatilanteissa. Tilinpäätöspäivänä 31.12.2022 yhtiöllä oli nostamattomana kommitoitua likviditeettireserviä yhteensä 220 miljoonaa euroa (2021: 120 milj. euroa).

Konsernin velkaisuutta rajoitetaan rahoituslainsopimuksessa olevilla kovenanttiehtoilla koskien sekä konsernin nettovelkaantumisasastetta että likviditeettiä. Kovenantit raportoidaan rahoittajille rahoituslainsopimuksessa olevien ehtojen mukaisesti. Hyödykemarkkinoiden markkinaolosuhteiden myötä rahoituslaitosten kanssa sovittiin lyhytaikainen vapautus yhdestä kovenanttiehdosta määräajaksi. Alkuperäistä kovenanttiehtoa ei kuitenkaan rikottu missään vaiheessa tilikauden aikana.

Yhtiön liiketoiminnasta johtuen syntyy taseeseen kirjattavia realisoitumattomia johdannaisaamiaisia ja -velkoja. Näihin kirjattaviin eriin liittyvät rahalliset erät toteutuvat tulevaisuudessa hyödykemyynnin realisoituessa. Seuraavassa taulukossa esitetään konsernin rahoitus- ja johdannaisvelat jaoteltuina sopimusten maturiteetteihin tilinpäätöspäivänä. Taulukossa ei ole oman pääoman ehtoisen pääomalainan vaikutusta, sillä siihen liittyvät kirjaukset tehdään vasta, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa. Taulukossa esitettävät luvut ovat sopimuksiin perustuvia diskonttaamattomia rahavirtoja. Lisäksi on esitetty johdannaisvarojen maturiteetti.

Rahoitus- ja johdannaisvelkojen maturiteetti:

31.12.2022 1 000 €	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta		344 498			344 498
Ostovelat	260 605				260 605
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	211 924	50 813	26 380	26 862	315 978
Vuokrasopimusvelat*	31 628	5 727	18 863	114 839	171 058
Käytetyt pankkitililimiitit	0				0
Lainojen koronmaksut	8 147	12 578			20 725
<b>Yhteensä</b>	<b>512 304</b>	<b>413 617</b>	<b>45 243</b>	<b>141 701</b>	<b>1 112 864</b>

31.12.2021 1 000 €	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Lainat rahoituslaitoksilta	207 911		445 656		653 567
Ostovelat	367 897				367 897
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	383 437	38 988	4 015	7 898	434 338
Vuokrasopimusvelat*	36 919	33 731	39 198	97 042	206 890
Muut rahoitusvelat	104 689				104 689
Käytetyt pankkitililimiitit	0				0
Lainojen koronmaksut	4 977	2 546	2 553		10 077
<b>Yhteensä</b>	<b>1 105 830</b>	<b>75 265</b>	<b>491 422</b>	<b>104 940</b>	<b>1 777 458</b>

\* Sisältää korkovaikutuksen

Johdannaisvarojen maturiteetti:

31.12.2022 1 000 €	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	186 636	63 631	35 433	34 591	320 290
<b>Yhteensä</b>	<b>186 636</b>	<b>63 631</b>	<b>35 433</b>	<b>34 591</b>	<b>320 290</b>

  

31.12.2021 1 000 €	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta	Yhteensä
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	233 311	12 974	8 293	16 234	270 812
<b>Yhteensä</b>	<b>233 311</b>	<b>12 974</b>	<b>8 293</b>	<b>16 234</b>	<b>270 812</b>

## 4.3. Rahoitusinstrumentit

### Laadintaperiaatteet

#### Rahoitusvarat

Konsernin rahoitusvarat luokitellaan seuraaviin ryhmiin: käypään arvoon tulosvaikutteisesti (tai muiden laajan tuloksen erien kautta) kirjattavat rahoitusvarat sekä jaksotettuun hankintamenuun arvostettavat rahoitusvarat. Luokittelu perustuu rahoitusvarojen hallintointiin käytettäviin liiketoimintamalleihin ja sopimukseen perustuviin rahavirtaominaisuuksiin.

#### Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvarat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvaroihin luetaan kaupankäyntitarjoituksessa pidettävät rahoitusvarat sekä sijoitukset, jotka yhtiö on päättänyt olla kirjaamatta muiden laajan tuloksen erien kautta. Rahoitusvarat luokitellaan lyhytaikaisiksi, paitsi jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua raportointikauden päättymispäivästä. Lisäksi johdannaissopimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvaroihin. Johdannaisten käypä arvo määritetään markkinoilla julkaistujen hintanoteerausten perusteella. Hyödyke- ja valuuttajohdannaisten osalta käyvän arvon muutoksista johtuvat voitot ja tappiot esitetään liiketoiminnan muissa tuotoissa ja kuluissa, rahoituseriä suojaavien johdannaisten osalta rahoituserissä.

## Jaksotettuun hankintamenuon arvostettavat rahoitusvarat

Gasum luokittelee rahoitusvarat jaksotettuun hankintamenuon arvostettaviksi, kun molemmat seuraavat ehdot täyttyvät: erä pidetään hallussa sellaisen liiketoimintamallin mukaisesti, jonka tavoitteena on sopimukseen perustuvien rahavirtojen kerääminen, ja erän sopimusehdot määräävät tiettyinä ajankohtina toteutuvista rahavirroista, jotka ovat yksinomaan pääoman ja jäljellä olevan pääomamäärän koron maksua.

Jaksotettuun hankintamenuon arvostettaviin rahoitusvaroihin luokitellaan lainat ja muut saamiset, jotka ovat johdannaisvaroihin kuulumattomia rahoitusvaroja, ja joihin liittyvät maksut ovat kiinteitä tai määritettävissä olevia ja joita ei noteerata toimivilla Voimarkkinoilla. Lainat ja muut saamiset luokitellaan lyhytaikaisiksi, paitsi jos ne erääntyvät yli 12 kuukauden kuluttua raportointikauden päättymispäivästä, jolloin ne luokitellaan pitkäaikaisiksi. Rahavarat sisältävät käteisvarat ja rahat pankkitileillä. Tililiimitti sisältyy lyhytaikaisessa vieraassa pääomassa esitettäviiin muihin lyhytaikaisiin velkoihin. Konserni soveltaa myyntisaamisten odotettavissa olevien luottotappioiden kirjaamiseen IFRS 9 -standardin mukaista mallia. Odotettavissa olevien luottotappioiden määrittämistä varten myyntisaamiset on ryhmitelty yhteisten luottoriskiominaisuuksien ja ikäjakauman perusteella. Odotettavissa oleva luottotappio määritetään historiallisiin luottotappiomääriin perustuen huomioiden nykyiset ja tulevat makrotaloudelliset olosuhteet.

## Rahoitusvelat

Konsernin rahoitusvelat luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin sekä jaksotettuun hankintamenuon arvostettaviin rahoitusvelkoihin. Rahoitusvelat luokitellaan lyhytaikaisiksi, ellei yhtiöllä ole ehdotonta oikeutta lykätä velan suorittamista yli 12 kuukauden päähän, jolloin ne luokitellaan pitkäaikaisiksi.

## Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattavat rahoitusvelat

Käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviin rahoitusvelkoihin luetaan johdannaisoppimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa. Johdannaisten käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoituneet ja realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan tuloslaskelmaan sille kaudelle, jonka aikana ne syntyvät.

## Jaksotettuun hankintamenuon kirjattavat rahoitusvelat

Nostetut lainat kirjataan alun perin käypään arvoon, josta on vähennetty transaktiomenot. Myöhemmin lainat arvostetaan jaksotettuun hankintamenuon käyttäen efektiivisen koron menetelmää. Transaktiomenot sisällytetään rahoitusvelkojen alkuperäiseen kirjanpitoarvoon.

## Johdannaisoppimukset

Johdannaisoppimukset 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 johdannaisoppimuksen käyttötarkoituksen mukaan liiketoiminnan tuotoissa ja kuluissa tai rahoituserissä.

Konserni suojaa rahoitukseen ja liiketoimintaan liittyviä riskejä johdannaisilla konsernin hyväksytyin hyödykeriski- sekä Treasury-politiikan mukaisesti. Johdannaisten realisoitumattomat käyvän arvon muutokset kirjataan tulosvaikutteisesti jokaisen raportointikauden päättymispäivänä. Gasumilla on jokaisen johdannaisvastapuolen kanssa voimassa oleva ISDA tai vastaava puitesoppimus.

Johdannaisoppimukset, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, luokitellaan käypään arvoon tulosvaikutteisesti kirjattaviksi rahoituseriksi ja niiden käyvän arvon muutoksista johtuvat voitot ja tappiot kirjataan hyödykejohdannaisten osalta liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin, ja korkojohdannaisten osalta rahoitustuottoihin tai -kuluihin, sillä kaudella, jonka aikana ne syntyvät. Ulkomaanrahanmääräisten erien valuuttakurssimuutoksia vastaan tehtyjen valuuttajohdannaisten käypien arvojen muutos kirjataan tuloslaskelmaan liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin. Konsernin sisäisiä lainoja suojaavien valuuttajohdannaisten käyvän arvon muutos kirjataan tulosvaikutteisesti rahoitustuottoihin- tai tappioihin. Tulevia sähköostoja varten tehtyjen johdannaisten käyvän arvon muutokset kirjataan tuloslaskelmaan materiaaliostoihin. Tilinpäätöshetkellä käyvältä arvoltaan positiiviset instrumentit on kirjattu taseeseen saamisiksi ja käyvältä arvoltaan negatiiviset instrumentit veloiksi. Yli 12 kuukauden kuluttua erääntyvät erät on kirjattu pitkäaikaisiin saamisiin ja velkoihin ja sitä aikaisemmin erääntyvät lyhytaikaisiin.

## Rahoitusinstrumentit luokittain

31.12.2022 1 000 €	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti	Käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta	Jaksotettuun hankinta- menoon	Yhteensä
<b>Varat taseessa:</b>				
Muut käypään arvoon tulos- vaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	50			50
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	320 290			320 290
Kaasu	94 214			
Öljy				
Sähkö	217 323			
Korko	7 597			
Valuutta	1 156			
EUA	0			
Myyntisaamiset ja muut saamiset			333 687	333 687
Muut pitkäaikaiset saamiset			212	212
Rahavarat			206 190	206 190
<b>Yhteensä</b>	<b>320 340</b>	<b>0</b>	<b>540 089</b>	<b>860 429</b>

31.12.2021 1 000 €	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti	Käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta	Jaksotettuun hankinta- menoon	Yhteensä
<b>Varat taseessa:</b>				
Muut käypään arvoon tulos- vaikutteisesti kirjattavat sijoitukset	50			50
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	270 812			270 812
Kaasu	174 520			
Öljy				
Sähkö	91 474			
Korko	2 344			
Valuutta	1 204			
EUA	1 269			
Myyntisaamiset ja muut saamiset			603 857	603 857
Muut pitkäaikaiset saamiset			212	212
Rahavarat			387 364	387 364
<b>Yhteensä</b>	<b>270 862</b>	<b>0</b>	<b>991 433</b>	<b>1 262 295</b>

31.12.2022 1 000 €	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti	Käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta	Jaksotettuun hankinta- menoon	Yhteensä
<b>Velat taseessa:</b>				
Lainat			344 498	344 498
Vuokrasopimusvelat			171 058	171 058
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	315 978			315 978
Kaasu	139 382			
Öljy	0			
Sähkö	174 607			
Korko	0			
Valuutta	1 989			
EUA	0			
Ostovelat ja muut velat			464 796	464 796
Muut pitkäaikaiset velat			4 386	4 386
<b>Yhteensä</b>	<b>315 978</b>	<b>0</b>	<b>984 738</b>	<b>1 300 716</b>

31.12.2021 1 000 €	Käypään arvoon tulos- vaikutteisesti	Käypään arvoon muun laajan tuloksen kautta	Jaksotettuun hankinta- menoon	Yhteensä
<b>Velat taseessa:</b>				
Lainat			653 568	653 568
Vuokrasopimusvelat			206 891	206 891
Johdannaisinstrumentit (ei suojauslaskennassa)	434 449			434 449
Kaasu	352 963			
Öljy	0			
Sähkö	75 525			
Korko	3 694			
Valuutta	1 484			
EUA	674			
Ostovelat ja muut velat			566 509	566 509
Muut pitkäaikaiset velat			5 600	5 600
<b>Yhteensä</b>	<b>434 340</b>	<b>0</b>	<b>1 432 567</b>	<b>1 866 906</b>

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

Hyödykejohdannaisten määrä ja maturiteetti	2023				2024			
	Määrä			Käypäarvo	Määrä			Käypäarvo
	MWh	MT	Bbl	Netto, 1 000 €	MWh	MT	Bbl	Netto, 1 000 €
<b>31.12.2022</b>								
<b>Myyntisopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-2 254 306	-6 400	0	-29 476	-380 903	0	0	-12 448
<b>Myyntisopimukset – Öljy</b>								
Ilman suojauslaskentaa	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Myyntisopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-975 086			-68 760	-544 582			-22 392
<b>Yhteensä</b>	<b>-3 229 392</b>	<b>-6 400</b>	<b>0</b>	<b>-98 235</b>	<b>-925 485</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-34 841</b>
<b>Ostosopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	2 270 144	51 900		-11 315	403 797	9 000		7 416
<b>Ostosopimukset – Öljy</b>								
Ilman suojauslaskentaa	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ostosopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 062 360			81 890	642 669			29 421
<b>Yhteensä</b>	<b>3 332 504</b>	<b>51 900</b>	<b>0</b>	<b>70 574</b>	<b>1 046 466</b>	<b>9 000</b>	<b>0</b>	<b>36 837</b>

Hyödykejohdannaisten määrä ja maturiteetti	2022				2023			
	Määrä			Käypäarvo	Määrä			Käypäarvo
	MWh	MT	Bbl	Netto, 1 000 €	MWh	MT	Bbl	Netto, 1 000 €
<b>31.12.2021</b>								
<b>Myyntisopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-7 648 659	-31 500	0	-275 378	-1 297 740	0	0	-29 523
<b>Myyntisopimukset – Öljy</b>								
Ilman suojauslaskentaa	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Myyntisopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	-1 884 915			-51 386	590 979			-4 543
<b>Yhteensä</b>	<b>-9 533 574</b>	<b>-31 500</b>	<b>0</b>	<b>-326 764</b>	<b>-1 888 719</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-34 066</b>
<b>Ostosopimukset – Kaasu</b>								
Ilman suojauslaskentaa	4 618 614	190 500		123 013	173 370	43 500		3 398
<b>Ostosopimukset – Öljy</b>								
Ilman suojauslaskentaa	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Ostosopimukset – Sähkö</b>								
Ilman suojauslaskentaa	1 803 498			53 311	664 791			6 000
<b>Yhteensä</b>	<b>6 422 122</b>	<b>190 500</b>	<b>0</b>	<b>176 324</b>	<b>838 161</b>	<b>43 500</b>	<b>0</b>	<b>9 398</b>

## 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 omaisuus-erälle tai velalle on havainnoitavissa 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 1 000 €	31.12.2022		31.12.2021	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	19 463	3 039	129 577	194 826
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	153 943	210 852	107 899	219 236
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	138 131	100 098	29 787	15 100
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	7 597	0	2 345	3 693
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	1 156	1 989	1 204	1 484
<b>Yhteensä</b>	<b>320 290</b>	<b>315 978</b>	<b>270 812</b>	<b>434 339</b>
<b>Pitkäaikainen osuus:</b>				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	2 107	406	1 087	119
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	24 851	26 710	7 904	34 449
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	102 222	76 856	26 161	12 640
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	4 474	0	2 345	3 693
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	0	82	3	0
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>133 654</b>	<b>104 054</b>	<b>37 500</b>	<b>50 901</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>186 636</b>	<b>211 924</b>	<b>233 312</b>	<b>383 438</b>

Alla olevassa taulukossa eritellään hierarkian tasolle 3 kuuluvat hyödykejohdannaiset.

Hyödykejohdannaiset tasolla 3 1 000 €	Arvo 31.12.2021	Tappiot	Voitot	Arvo 31.12.2022
Sähköjohdannaiset	14 687	-84 999	108 345	38 033
<b>Yhteensä</b>	<b>14 687</b>	<b>-84 999</b>	<b>108 345</b>	<b>38 033</b>

Hyödykejohdannaiset tasolla 3 1 000 €	Arvo 31.12.2020	Tappiot	Voitot	Arvo 31.12.2021
Sähköjohdannaiset	2 287	-14 777	27 177	14 687
<b>Yhteensä</b>	<b>2 287</b>	<b>-14 777</b>	<b>27 177</b>	<b>14 687</b>

Sähköjohdannaiset 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 sähköjohdannaisten käypiin arvoihin kohdistuu luottoriski- ja markkinalikviditeettioikaisu laadintaperiaatteissa kuvaillun mukaisesti.

## Johdannaisten netottaminen

Gasumilla on johdannaissopimuksissa voimassa oleva puitesopimus (esim. ISDA, EFET tai FK-johdannaiskaupankäynnin puitesopimus) kunkin vastapuolen kanssa. Puitesopimuksen mukaisesti sopimuksen alaiset johdannaiset voidaan netottaa mahdollisissa tilanteissa, kuten sopimusrikkomuksen tai konkurssin tapahtuessa. Konsernilla ei ole muita netotussopimuksia kuin johdannaisiin liittyvät sopimukset. Johdannaisten käyvät arvot esitetään bruttomääräisenä taseessa. Seuraavassa taulukossa esitetään taseeseen merkityt johdannaisinstrumentit, jotka on vähennetty toisistaan taseessa tai joita koskee netotusjärjestely, mutta joita ei ole vähennetty toisistaan taseessa. Nettomäärä-sarakkeessa esitetään vaikutus konsernin taseeseen, jos kaikki kuittausoikeudet käytettäisiin.

**Johdannaisten netottaminen**  
31.12.2022  
1 000 €

	Bruttomääräiset rahoitusinstrumentit taseessa	Liittyvät johdannaisinstrumentit, joita ei kuitata taseessa	Nettomäärä
<b>Rahoitusvarat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	7 597	0	7 597
Hyödykejohdannaiset	311 537	105 362	206 175
Valuuttajohdannaiset	1 156	714	442
<b>Yhteensä</b>	<b>320 290</b>	<b>106 076</b>	<b>214 214</b>

**Rahoitusvelat**

Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	0	0	0
Hyödykejohdannaiset	313 990	113 612	200 377
Valuuttajohdannaiset	1 989	714	1 275
<b>Yhteensä</b>	<b>315 979</b>	<b>114 326</b>	<b>201 652</b>

**Johdannaisten netottaminen**  
31.12.2021  
1 000 €

	Bruttomääräiset rahoitusinstrumentit taseessa	Liittyvät johdannaisinstrumentit, joita ei kuitata taseessa	Nettomäärä
<b>Rahoitusvarat</b>			
Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	2 345	2 345	0
Hyödykejohdannaiset	267 263	217 184	50 079
Valuuttajohdannaiset	1 204	917	288
<b>Yhteensä</b>	<b>270 812</b>	<b>220 446</b>	<b>50 367</b>

**Rahoitusvelat**

Johdannaiset			
Korkojohdannaiset	3 693	2 345	1 349
Hyödykejohdannaiset	429 162	217 184	211 977
Valuuttajohdannaiset	1 484	917	567
<b>Yhteensä</b>	<b>434 339</b>	<b>220 446</b>	<b>213 893</b>

## 4.4. Oma pääoma

### Laadintaperiaatteet

#### Oma pääoma

Konserni luokittelee liikkeeseen laskemansa instrumentit niiden luonteen perusteella joko omaksi pääomaksi tai rahoitusvelaksi.

Oman pääoman ehtoinen instrumentti on mikä tahansa sopimus, joka osoittaa oikeutta osuuteen yhteisön varoista sen kaikkien velkojen vähentämisen jälkeen. Menot, jotka liittyvät omien oman pääoman ehtoisten instrumenttien liikkeeseenlaskuun tai hankintaan, esitetään oman pääoman vähennyseränä. Hallituksen maksettavaksi esittämää osinkoa ei ole vähennetty jakokelpoisesta pääomasta ennen yhtiökokouksen hyväksyntää.

Osakepääoma	A-osakkeiden lukumäärä	K-osakkeiden lukumäärä	Osakkeiden lukumäärä yhteensä	Osakepääoma
31.12.2022	50 200 000	2 800 001	53 000 001	10 000
31.12.2021	50 200 000	2 800 001	53 000 001	10 000

Yhtiön osakepääoma jakautuu A- ja K-sarjan osakkeisiin. A-sarjaan kuuluvia osakkeita on 50 200 000 ja K-sarjaan kuuluvia osakkeita on 2 800 001. Yhtiöjärjestyksen mukaan A-sarjaan kuuluvia osakkeita on vähintään 30 000 000 ja enintään 120 000 000. A-sarjan osakkeiden lisäksi yhtiössä on vähintään yksi K-sarjan osake.

K-sarjaan kuuluva osake tuottaa yhtiökokouksessa äänestettäessä kymmenen ääntä ja A-sarjaan kuuluva yhden äänen. K-sarjaan kuuluvan osakkeen omistajalla on oikeus vaatia osakkeensa muuntamista A-sarjan osakkeeksi ilmoittamalla siitä yhtiön hallitukselle.

Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto (SVOP) sisältää muut oman pääoman luonteiset sijoitukset ja osakkeiden merkintähinnan siltä osin, kun sitä ei ole nimenomaisen päätöksen mukaan merkitä osakepääomaan.

Gasum Oy laski joulukuussa 2021 liikkeeseen Governia Oy:lle suunnatun 200,0 miljoonan euron suuruisen oman pääoman ehtoisen lainan. Lainalla ei ole eräpäivää. Lainan kuponkikorko on 10 prosenttia vuodessa ensimmäiset kolme vuotta, minkä jälkeen kuponkikorko nousee 15 prosenttiin vuodessa. Koron kirjausperiaate on sama kuin osingoilla. Korko kirjataan, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa. Lainaa käsitellään konsernin IFRS-tilinpäätöksessä omana pääomana eikä se laimenna yhtiön osakkeenomistajien omistusta.

Pääomalainalle 31.12.2022 kertynyt kumulatiivinen korko oli 20 miljoonaa euroa.



## Osingot

Hallituksen maksettavaksi esittämää osinkoa ei ole vähennetty jakokelpoisesta pääomasta ennen yhtiökokouksen hyväksyntää. Tilikauden 2021 tilinpäätöksen perusteella ei maksettu osinkoja.

## 4.5. Arvonmuutosrahasto

### Laadintaperiaatteet

Gasum luopui tilikaudella 2021 suojauslaskennasta, ja kaikki käyvän arvon muutokset käsitellään tuloslaskelmassa.

## 4.6. Lainat

### Laadintaperiaatteet

#### Lainat

Pitkäaikaiset lainat ovat vaihtuvakorkoisia, ja ne on kirjattu tilinpäätöksessä jaksotettuun hankintamenuun. Lainan transaktiomenot on lisätty lainan käypään arvoon efektiivisen koron menetelmällä. Kaikki lainat rahoituslaitoksilta ovat euomääräisiä pankkilainoja, jotka erääntyvät vuonna 2024. Gasumille oli myönnetty pitkäaikaisten lainojen osalta vapautus kovenanttiehdestä, joka oli voimassa 31.1.2023 asti. Lainan kovenanttiehtoina on nettovelkaantumisaste ja likviditeetti. Kovenanttiehdot eivät rikkoutuneet raportointihetkellä.

Lainat 1 000 €	2022	2021
Pitkäaikaiset:		
Lainat rahoituslaitoksilta	344 498	445 656
<b>Yhteensä</b>	<b>344 498</b>	<b>445 656</b>
Lyhytaikaiset:		
Lainat rahoituslaitoksilta		
Yhteensä	0	207 911
<b>Lainat yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>207 911</b>
<b>Lainat yhteensä</b>	<b>344 498</b>	<b>653 568</b>

## 5 Muut liitetiedot

### 5.1. Yrityshankinnat ja -myynnit

#### Yrityshankinnat 2022

Tilikauden 2022 aikana ei ollut yrityshankintoja.

#### Yritysmyyynnit 2022

Tilikauden 2022 aikana ei ollut yritysmyyntejä eikä lopetettuja toimintoja.

#### Yrityshankinnat 2021

Tilikauden 2021 aikana ei ollut yrityshankintoja.

#### Yritysmyyynnit 2021

Gasum sai 16.11.2021 päätökseen Norjassa sijaitsevan LNG-nesteytyslaitoksensa myynnin North Sea Midstream Partners yhtiölle (NSMP). Yhtiöt ovat myös sopineet laajasta hankintasopimuksesta, jolla Gasum varmistaa nesteytetyn maakaasun (LNG) ja nesteytetyn biokaasun (LBG) toimitukset Risavikan nesteytyslaitokselta asiakkailleen. Yritysjärjestely on osa Gasumin kasvustrategiaa. Yrityskauppa optimoi pääoman käyttöä ja vauhdittaa kasvustrategian toteuttamista. Kauppa tehtiin osakekauppana, jossa Gasum Oy myi kokonaan omistamansa tytäryrityksen Risavika Production AS:n osakekannan NSMP Norge AS:lle.

Alla on esitetty myyntiin liittyvät varat ja velat:

Aineettomat hyödykkeet	16,6 milj. euroa
Aineelliset hyödykkeet	144,2 milj. euroa
Vaihto-omaisuus	1,4 milj. euroa
Laskennalliset verovelat	-20,4 milj. euroa
Pakolliset varaukset	-2,0 milj. euroa

Gasum on kirjannut taseelle 49,8 miljoonan euron suuruisen käyttöoikeusomaisuuserän ja vuokrasopimusvelan hankintasopimuksesta siltä osin, kun yhtiö käyttää laitoksen nesteytyskapasiteetin kokonaisuudessaan.

## 5.2. Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset

### Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset 1 000 €

	2022	2021
Pantit	193	193
Konserniyhtiöiden puolesta annetut vastuusitoumukset	282 411	286 784
<b>Yhteensä</b>	<b>282 604</b>	<b>286 977</b>

Gasum Oy vastaa nesteytetyn maakaasun hankinnasta ja laivakuljetuksista Manga LNG Oy:n Tornion LNG-terminaaliin osapuolten välisen pitkäkestoisen toimitussopimuksen mukaisesti. Manga LNG Oy on osakkaidensa yhteisyritys, joka vastaa kaasun hankinnasta ja LNG-terminaali-palveluiden toimittamisesta osakkaidensa tarpeisiin. Gasum LNG Oy:llä on 25 prosentin omistus-osuus Manga LNG Oy:stä ja yhtiö vastaa sopimustensa mukaisesti kaasun hankinnasta Manga LNG Oy:ltä sekä omistukseen perustustuvasta osuudestaan Manga LNG Oy:n ja sen tytäryhtiön Manga Terminaali Oy:n investointikustannuksista, hallinnollisista ja operatiivisista kustannuksista sekä Manga Terminaali Oy:n tuottamien terminaali-palveluiden kustannuksista. Manga LNG Oy ja Gasum Oy ovat sopineet vuosittain toimitettavasta vähimmäisvolyymista. Mikäli Manga LNG Oy ei käytä koko sopimuksessa määriteltyä vuosittaista vähimmäisvolyymia, maksaa yhtiö erotuksen osalta ennakkomaksun, joka kirjataan Gasumilla saatuihin ennakkomaksuihin maksun tapahduttua.

## Vuokravastuut

Vuokravastuissa on esitetty vuokrasopimukset, joissa omistamiselle ominaiset riskit ja edut jäävät olennaisilta osin vuokranantajalle, ja jotka kirjataan tulosvaikutteisesti tasaerinä vuokra-ajan kuluessa. Vuokra määräytyy ajan kulumisen perusteella eivätkä sopimukset sisällä osto-optioita tai indeksisidonnaisuuksia, jotka olennaisesti vaikuttaisivat vuokrien määrään. Vuokravastuut sisältävät operatiivisia vuokrasopimuksia, joihin on sovellettu IFRS 16 Vuokrasopimukset -standardin mahdollistamia poikkeuksia lyhytaikaisista tai vähäarvoisista vuokrasopimuksista.

### Vuokravastuut 1 000 €

	2022	2021
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	234	39
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	345	2
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	0	0
<b>Yhteensä</b>	<b>580</b>	<b>41</b>

Vertailuluvut on oikaistu vastaamaan samoja laadintaperiaatteita.

## 5.3. Konserniyritykset

Seuraavassa taulukossa on esitetty konserniin kuuluvat yritykset sekä konsernin osakkuus- ja yhteisyritykset 31.12.2022.

### Emoyhtiö

	Rekisteröintivaltio
Gasum Oy	Suomi

## Tytärtyhtiöt

Tytärtyhtiöt	Rekisteröintivaltio	Konsernin omistusosuus %	Osuus äänimäärästä %
Gasum LNG Oy	Suomi	100	100
Gasum Portfolio Services Oy	Suomi	100	100
Gasum AB	Ruotsi	100	100
Gasum Västerås AB	Ruotsi	98,7	98,7
Gasum Clean Gas Solutions Holding AB	Ruotsi	100	100
Gasum Clean Gas Solutions AB	Ruotsi	100	100
Skövde Biogas AB	Ruotsi	100	100
Gasum AS	Norja	100	100
Gasum Clean Gas Solutions AS	Norja	100	100
Gasum Oü	Viro	100	100
Gasum AB Saksan sivuliike	Saksa	100	100

## Yhteis- ja osakkuusyhtykset

Yhteis- ja osakkuusyhtykset	Rekisteröintivaltio	Konsernin omistusosuus %	Osuus äänimäärästä %
Manga LNG Oy	Suomi	25,0	25,0
Vadsbo Biogas AB	Ruotsi	50,0	50,5
Kiertoravinne Oy	Suomi	19,9	19,9

Gasum, Biolan ja Pöytyän Maanparannus yhdistivät elokuun 2022 alussa voimansa Kiertoravinne Oy:ssä. Kiertoravinne on alun perin Biolanin vuonna 2021 perustama, kierrätysravinteisiin keskittyvä yritys. Elokuun alusta sen omistuspohja laajeni, ja nyt yrityksen omistavat Biolanin lisäksi sen tytäryhtiö Novarbo Oy, Gasum Oy ja Pöytyän Maanparannus Oy. Gasum-konsernin omistusosuus yhteisyrityksessä on 19,9 prosenttia. Gasum-konserni käyttää yhteisyrityksessä merkittävää määräysvaltaa, koska sillä on edustaja Kiertoravinne Oy:n hallituksessa. Konsernin osuutta käsitellään konsernitilinpäätöksessä pääomaosuusmenetelmällä.

## 5.4. Lähipiiritapahtumat

Konsernin lähipiiriin kuuluvat (a) Gasum Oy:n osakkuus- ja yhteisyritykset ja (b) yhtiön johto, johon kuuluvat Gasum Oy:n hallituksen jäsenet ja sihteeri, toimitusjohtaja ja johtoryhmän jäsenet sekä heidän läheiset perheenjäsenensä ja yritykset, joissa heillä tai heidän läheisillä perheenjäsenillään on määräysvalta.

Konsernin emoyhtiö on Gasum Oy. Liiketoimet konsernin ja sen tytäryritysten kesken on eliminoitu konserniyhdistelyssä, eivätkä ne sisälly tämän liitetiedon lukuihin. Muiden lähipiiriin kuuluvien yritysten kanssa tehdyt liiketoimet on eritelty alla olevassa taulukossa pois lukien Gasum Oy:n omistaja, sillä Gasum on Suomen valtion 100-prosenttisesti omistama yhtiö. Liiketoimet konsernin lähipiiriin kanssa tapahtuvat markkinaehtoisesti.

### Lähipiiritapahtumat

Liiketoimet lähipiiriin kanssa 2022	Tavaroiden ja palveluiden myynti	Tavaroiden ja palveluiden ostot	Rahoitustuotot ja -kulut	Saamiset	Velat
Yhteisyritykset	80 706	9 120	0	6 250	3 651
<b>Yhteensä</b>	<b>80 706</b>	<b>9 120</b>	<b>0</b>	<b>6 250</b>	<b>3 651</b>

Liiketoimet lähipiiriin kanssa 2021	Tavaroiden ja palveluiden myynti	Tavaroiden ja palveluiden ostot	Rahoitustuotot ja -kulut	Saamiset	Velat
Yhteisyritykset	63 652	7 526	0	1 759	4 053
<b>Yhteensä</b>	<b>63 652</b>	<b>7 526</b>	<b>0</b>	<b>1 759</b>	<b>4 053</b>

### Johdon työsuhde-etuudet 1 000 €

	2022	2021
Palkat ja muut lyhytaikaiset työsuhde-etuudet	2 704	2 919
Työsuhteen päättymisen jälkeiset etuudet	0	192
<b>Yhteensä</b>	<b>2 704</b>	<b>3 111</b>

## 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet

### Yhtiön valitukset markkinaoikeudelle energiaviraston 26.2.2019 ja 15.3.2019 tekemistä päätöksistä ja energiaviraston seuraamusmaksuesityksestä sekä energiaviraston vuonna 2020 tekemät päätökset eriytetyistä tilinpäätöksistä

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

Markkinaoikeus kumosi Gasumin valituksen johdosta 7.11.2022 antamallaan päätöksellä Energiaviraston antamat Gasumin tilinpäätöksiä koskevat päätökset. Lisäksi markkinaoikeus hylkäsi Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen. Energiavirasto on valittanut markkinaoikeuden päätöksestä korkeimpaan hallinto-oikeuteen. Energiavirasto on valituksessaan pyytänyt, että korkein hallinto-oikeus tekisi maakaasumarkkinalain eriyttämissäännösten taustalla olevan maakaasumarkkinadirektiivin tulkintaan liittyvän ennakkoratkaisupyynnön Euroopan unionin tuomioistuimelle.

Energiavirasto on lisäksi antanut 28.1.2022 ja 16.6.2022 päätökset koskien yhtiön eriytettyä tilinpäätöstä vuodelta 2020. Yhtiö on valittanut Energiaviraston päätöksistä markkinaoikeuteen ja

esittänyt, että markkinaoikeus lykkää asioiden käsittelyä siihen saakka, kunnes korkein hallinto-oikeus on ratkaissut edellä kuvatut valitusasiat sekä Energiaviraston seuraamusmaksuesityksen. Kirjanpitoon ei ole tehty tätä koskevia varauksia.

### Väl miesmenettely Venator P&A Finland Oy:tä vastaan

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

Venator irtisanoi maakaasun toimitussopimuksen päättymään 1.9.2022, jolloin kaikki sopimuksen mukaiset maksut erääntyivät maksettaviksi. Venator ei ole maksanut erääntynyttä laskua Gasum LNG Oy:n lukuisista maksumuistutuksista huolimatta. Gasum LNG Oy aloitti marraskuussa 2022 väl miesmenettelyprosessin Venatoria vastaan erääntyneiden saataviensa perimiseksi. Yhtiö odottaa parhaillaan väl miesoikeuden asettamista, eikä asiassa odoteta ratkaisua ennen vuoden 2023 loppua. Gasum LNG Oy on myös hakenut Satakunnan kärjäoikeudelta turvaamistointia, joka myönnettiin helmikuussa 2023.

Yhtiö on kirjannut 32,7 miljoonan euron saamisen liiketoiminnan tuottoihin.

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

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

Lisäksi Etelä-Suomen aluehallintovirasto on antanut keväällä 2022 päätöksen koskien Turun biokaasulaitoksen ympäristöluvan muuttamista. Päätös ei ole vielä lainvoimainen, koska paikalliset asukkaat ovat hakeneet päätökseen muutosta valittamalla eikä ympäristöluvan uusia lupamääräyksiä ole siksi vielä pantu toimeen. Hallintopakkopäätöstä koskeva valitus on vireillä Vaasan hallinto-oikeudessa, ja oikeuden päätöstä odotetaan aikaisintaan kesän 2023 jälkeen.

Mahdollisia jatkotoimenpiteitä ja -prosesseja asioissa ei voida sulkea pois.

## Gasum jatkaa välimiesoikeuden päätöksen jälkeen maakaasun hankintasopimusta koskevia neuvotteluja

Gasumilla on pitkäaikainen maakaasun hankintasopimus venäläisen Gazprom Exportin kanssa. Huhtikuussa 2022 Gazprom Export esitti Gasumille vaatimuksen, jonka mukaan hankintasopimuksessa sovitut maksut tulisi jatkossa suorittaa eurojen sijaan ruplissa. Gasum ei hyväksynyt tätä vaatimusta. Lisäksi yhtiöllä oli merkittävä erimielisyys liittyen muihin sopimuksen perusteella esitettyihin vaateisiin, jotka koskevat sopimukseen perustuvan vähimmäisostovelvoitteen määrää ja sopimustulkintaa. Näistä syistä johtuen Gasum vei asian ratkaistavaksi sopimuksen mukaiseen

välimiesmenettelyyn. Gazprom Export keskeytti maakaasun toimitukset Gasumille toukokuussa 2022.

Välimiesoikeus antoi asiassa ratkaisun 14.11.2022. Välimiesoikeuden ratkaisun mukaisesti Gasum ei ole velvoitettu maksamaan ruplissa eikä ehdotetulla maksujärjestelyllä. Välimiesoikeus myös määräsi Gasumin ja Gazprom Exportin jatkamaan kahdenvälisiä sopimusneuvotteluja toimitusten keskeyttämisestä koskevan tilanteen ratkaisemiseksi. Gasum jätti tammikuussa 2023 Svean hovioikeudelle kanteen välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi. Gasumin hankintasopimuksen mukaiset maakaasutoimitukset Venäjältä ovat toistaiseksi keskeytyneet. Mikäli toimitukset käynnistyvät uudelleen, yhtiöllä on Suomen markkinakysyntään nähden mittava vähimmäisostovelvoite vuodelle 2023.

Tasearvo 31.12.2022 sisältää 144,8 miljoonaa euroa riidattomia ostovelkoja ja muita kaasutoimituksiin liittyviä varauksia sekä hankintasopimukseen liittyviä muita kuluja vuosilta 2021–2022. Gasum kieltäytyi maksamasta kaasutoimituksista ruplissa huhti- ja toukokuussa 2022 ja edellä mainittu määrä oli siten maksamatta vuoden päättyessä. Gasumilla on taseessa 171,3 miljoonan euron ennakkomaksu vaihto-omaisuudessa koskien tilikausien 2020–2021 toimittamatonta kaasua, jonka yhtiö on oikeutettu saamaan hankintasopimuksen nojalla. Kirjatut määrät ovat suurimmaksi osaksi suorittamatta. Hankintasopimuksessa ei ole ajallista takarajaa kaasun vastaanottamiselle. Gasumilla on 158,0 miljoonan euron velvoite yhtiön taseen siirtyvissä veloissa 31.12.2022. Välimiesoikeuden päätöksessä asetetuille velvoitteille kertyy korkoa, jonka kokonaismäärä vuoden lopussa oli 0,7 miljoonaa euroa. Vuoden 2023 alussa Gazprom Export ilmoitti Gasumille, että olemassa olevat velat on mahdollista maksaa myös vieraassa valuutassa. Svean hovioikeus määräsi tammikuussa 2023 edellä mainitun 158,0 miljoonan euron velvoitteen täytäntöönpanokieltoon. Vaihto-omaisuuden realisointiin ja siihen liittyviin kaasutoimituksiin liittyy tiettyjä vallitsevasta geopolittisesta tilanteesta aiheutuvia riskejä.

## 5.6. Tilikauden päättymisen jälkeiset tapahtumat

Gasumin uuden Ruotsin Göteneen rakennettavan biokaasulaitoksen lopulliset rakennusluvut myönnettiin tammikuussa 2023. Rakennustöiden odotetaan pääsevän vauhtiin vuonna 2023 ja jatkuvan vuonna 2024. Laitos tuottaa vuodesta 2025 alkaen 120 gigawattituntia (GWh) nesteytettyä biokaasua eli LBG:tä vuodessa. Laitos käyttää raaka-aineena pääosin lantaa ja tuottaa myös 350 000 tonnia korkealaatuisia ympäristöystävällisiä kierrätyslannoitteita raaka-aineita toimittavien maanviljelijöiden käyttöön.

Gasum investoi Göteneen laitokseen yhteensä lähes 54 miljoonaa euroa ja on saanut 15 miljoonan euron ilmastoinvestointituen Ruotsin ympäristöviranomaisen Klimatklivet-ohjelmasta. Göteneen laitos on ensimmäinen viidestä Ruotsiin suunnitteilla olevasta suuresta biokaasulaitoksesta. Mittavat investoinnit ovat osa Gasumin strategiaa, johon kuuluu voimakas panostaminen biokaasun saatavuuden parantamiseen. Yhtiö aikoo tarjota vuoteen 2027 mennessä asiakkailleen sekä omasta tuotannosta että luotetuilta kumppaneilta yhteensä 7 TWh biokaasua vuodessa.

Yhtiö on tilikauden päättymisen jälkeen tammikuussa 2023 jättänyt Svean hovioikeudelle kanteen Gazprom Exportin ja Gasumin välisessä välimiesmenettelyssä annetun ratkaisun osittaiseksi kumoamiseksi. Gasum jatkaa parhaillaan välimiesoikeuden määräyksen mukaisesti kahdenvälisiä neuvotteluja Gazprom Exportin kanssa. Lisätietoja tilinpäätöksen liitetiedossa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.

# Emoyhtiön tilinpäätös

## Emoyhtiön tuloslaskelma

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
<b>Liikevaihto</b>	<b>1</b>	<b>1 851 035 480,05</b>	<b>1 040 894 322,74</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	2	752 856 041,83	466 777 768,43
Materiaalit ja palvelut	3		
Aineet, tarvikkeet ja tavarat			
Ostot tilikauden aikana		-1 844 603 829,58	-991 589 442,52
Varastojen muutos		-938 069,30	-5 641 206,42
Ulkopuoliset palvelut		-10 771 006,62	-8 305 636,57
		-1 856 312 905,50	-1 005 536 285,51
Henkilöstökulut	4		
Palkat ja palkkiot		-15 521 991,16	-15 867 542,25
Henkilösivukulut			
Eläkekulut		-3 095 872,71	-2 697 125,57
Muut henkilösivukulut		-793 915,17	-700 916,09
		-19 411 779,04	-19 265 583,91
Poistot ja arvonalentumiset	5		
Suunnitelman mukaiset poistot		-30 003 970,76	-14 512 210,72
Arvonalentumiset		-398 106,80	0,00
		-30 402 077,56	-14 512 210,72
Liiketoiminnan muut kulut	6	-599 112 752,82	-731 207 393,49
<b>Liiketulos</b>		<b>98 652 006,96</b>	<b>-262 849 382,46</b>

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Rahoitustuotot ja -kulut			
Muut korko- ja rahoitustuotot	8		
Saman konsernin yrityksiltä		12 576 987,01	13 812 672,61
Muilta		20 099 524,65	1 888 947,80
		32 676 511,66	15 701 620,41
Muut korko- ja rahoituskulut	8		
Saman konsernin yrityksille		-4 231 665,78	-936 514,87
Muille		-16 402 444,07	-15 378 337,46
		-20 634 109,85	-16 314 852,33
<b>Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja</b>		<b>110 694 408,77</b>	<b>-263 462 614,38</b>
Tilinpäätössiirrot	10		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)		0,00	14 934,13
Saatu konserniavustus		1 950 000,00	950 000,00
Annettu konserniavustus		0,00	0,00
		1 950 000,00	964 934,13
Tuloverot	11	117,76	13 074,31
<b>Tilikauden tulos</b>		<b>112 644 526,53</b>	<b>-262 484 605,94</b>

# Emoyhtiön tase

EUR	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>Vastaavaa</b>			
<b>Pysyvät vastaavat</b>			
Aineettomat hyödykkeet			
Aineettomat oikeudet		59 597,53	188 722,77
Muut pitkävaikutteiset menot		76 655 694,91	27 432 479,05
	12	76 715 292,44	27 621 201,82
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet			
Maa- ja vesialueet		440 759,08	440 759,08
Rakennukset ja rakennelmat		69 623 559,61	57 632 133,19
Koneet ja kalusto		53 632 898,38	46 686 258,69
Muut aineelliset hyödykkeet		6 045 592,29	3 493 525,43
Ennakkomaksut ja keskeneräiset hankinnat		4 413 706,50	31 055 704,48
	13	134 156 515,86	139 308 380,87
Sijoitukset			
Osuudet saman konsernin yrityksissä		339 786 886,26	339 786 886,26
Saamiset saman konsernin yrityksiltä		235 270 891,40	232 913 159,22
Muut osakkeet ja osuudet		149 853,40	49 853,40
	14	575 207 131,26	572 749 898,88
<b>Pysyvät vastaavat yhteensä</b>		<b>786 078 939,56</b>	<b>739 679 481,57</b>

EUR	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>Vaihtuvat vastaavat</b>			
Vaihto-omaisuus	15	178 387 442,83	181 120 814,77
Saamiset			
Pitkäaikaiset saamiset			
Johdannaisinstrumentit		133 737 533,20	38 182 266,94
Pitkäaikaiset muut saamiset		211 881,48	211 881,48
	16	133 949 414,68	38 394 148,42
Lyhytaikaiset saamiset			
Myyntisaamiset		111 134 943,58	280 876 804,00
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä		285 518 332,70	184 233 233,91
Lyhytaikaiset saamiset omistusyhteisyrittäjäryksiltä		5 836 034,97	780 600,51
Lyhytaikaiset muut saamiset		18 256 772,43	146 992 241,41
Lyhytaikaiset siirtosaamiset		19 941 950,55	14 387 914,35
Johdannaisinstrumentit		186 635 707,17	232 629 791,61
	17	627 323 741,40	859 900 585,79
Rahat ja pankkisaamiset	18	203 178 032,06	386 146 239,34
<b>Vaihtuvat vastaavat yhteensä</b>		<b>1 142 838 630,97</b>	<b>1 465 561 788,32</b>
<b>Vastaavaa yhteensä</b>		<b>1 928 917 570,53</b>	<b>2 205 241 269,89</b>



EUR	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
<b>Vastattavaa</b>			
<b>Oma pääoma</b>			
Osakepääoma		10 000 000,00	10 000 000,00
Pääomalaina		200 000 000,00	200 000 000,00
Muut rahastot		124 303 645,75	124 303 645,75
Edell. Tilikausien tulos		148 011 734,54	410 496 340,48
Tilikauden tulos		112 644 526,53	-262 484 605,94
		260 656 261,07	148 011 734,54
<b>Oma pääoma yhteensä</b>	<b>19</b>	<b>594 959 906,82</b>	<b>482 315 380,29</b>
<b>Pakolliset varaukset</b>	<b>21</b>	<b>0,00</b>	<b>15 685 359,00</b>
<b>Vieras pääoma</b>			
Pitkäaikainen vieras pääoma			
Pitkäaikaiset lainat rahoituslaitoksilta		345 000 000,00	445 000 000,00
Johdannaisvelat		104 054 345,42	51 160 734,68
	22	449 054 345,42	496 160 734,68

EUR	Liitetieto	31.12.2022	31.12.2021
Lyhytaikainen vieras pääoma			
Lyhytaikaiset lainat rahoituslaitoksilta		0,00	210 000 000,00
Saadut ennakot		29 188 413,19	16 162 133,19
Ostovelat		202 783 919,67	283 237 450,08
Velat saman konsernin yrityksille		271 554 991,42	140 240 015,05
Muut velat		40 613 070,57	61 516 255,62
Johdannaisvelat		212 945 549,91	385 352 414,67
Siirtovelat		127 320 319,56	112 889 289,37
Muut lyhytaikaiset velat omistusyhteisyrityksille		497 053,97	1 682 237,94
	23	884 903 318,29	1 211 079 795,92
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>		<b>1 322 699 850,50</b>	<b>1 707 240 530,60</b>
<b>Vastattavaa yhteensä</b>		<b>1 928 917 570,53</b>	<b>2 205 241 269,89</b>

# Emoyhtiön rahoituslaskelma

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
<b>Liiketoiminnan rahavirrat</b>			
Tulos ennen tilinpäätössiirtoja ja veroja		110 694 409	-263 462 614
Oikaisut:			
Suunnitelman mukaiset poistot	5	30 003 971	14 512 211
Realisoitumattomat arvostusvoitot ja -tappiot	8	24 618 627	147 802 058
Rahoitustuotot ja -kulut	8	-153 889 650	613 232
Muut erät, joihin ei liity maksua		-12 042 402	31 803 176
Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta		-615 045	-68 731 937
Käyttöpääoman muutos			
Lyhytaikaisten korottomien liikesaamisten lisäys (-)/vähennys (+)		119 120 840	-388 770 385
Vaihto-omaisuuden lisäys (-)/vähennys (+)		-21 885 255	-10 728 662
Lyhytaikaisten korottomien velkojen lisäys (+)/vähennys (-)		41 318 329	305 705 783
Liiketoiminnan rahavirta ennen rahoituseriä ja veroja		138 553 914	93 793 264
Maksetut korot ja muut liiketoiminnan rahoituskulut		-21 308 809	-13 830 429
Saadut korot liiketoiminnasta		21 057 180	16 883 497
Maksetut välittömät verot		118	2 119 689
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>		<b>137 687 358</b>	<b>-157 352 445</b>
<b>Investointien rahavirrat</b>			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin		-81 225 451	-19 958 241
Aineellisten ja aineettomien hyödykkeiden luovutustulot		0	202 508
Yrityshankinnat ja myynnit		0	30 173 090

EUR	Liitetieto	1.1.–31.12.2022	1.1.–31.12.2021
Investoinnit osakkuusyhtiön osuuksiin		-99 500	0
Myönnetyt lainat		62 980 976	63 524 779
Saadut investointiavustukset		7 279 254	6 357 054
<b>Investointien rahavirta</b>		<b>-11 154 721</b>	<b>80 299 191</b>
<b>Rahoituksen rahavirrat</b>			
Lyhytaikaisten lainojen nostot		1 755 741	212 060 688
Lyhytaikaisten lainojen takaisinmaksut		-210 000 000	-60 424 601
Pitkäaikaisten lainojen nostot		-101 157 983	100 000 000
Pitkäaikaisten lainojen takaisinmaksut			
Pääomalainojen nostot			200 000 000
Saadut ja annetut konserniavustukset			
Maksetut osingot			
<b>Rahoituksen rahavirta</b>		<b>-309 402 243</b>	<b>451 636 087</b>
<b>Rahavarojen muutos</b>		<b>-182 869 605</b>	<b>374 582 833</b>
Rahavarat tilikauden alussa		386 146 239	6 861 608
Rahavarojen kurssivoitot ja -tappiot		-98 602	-57 347
Lähteneet ja tulleet rahavarat yritysjärjestelyissä		0	4 759 145
Rahavarat tilikauden lopussa		203 178 032	386 146 239

## Emoyhtiön tilinpäätöksen laadintaperiaatteet

Gasum Oy:n tilinpäätös on laadittu Suomen kirjanpitolainsäädännön periaatteiden mukaisesti. Tilinpäätös on laadittu 12 kuukauden ajalta tilikaudelta 1.1.–31.12.2022.

### Tuloutuseriaate

Gasum Oy:n liikevaihto koostuu pääasiassa kaasun ja sähkön myynnistä. Myynti tuloutetaan, kun kaasu tai sähkö on toimitettu. Palveluiden myynti tuloutetaan, kun palvelu on suoritettu.

### Tutkimus- ja kehitysmenot

Tutkimus- ja kehitysmenot kirjataan vuosikuluksi silloin kun ne syntyvät.

### Eläkkeet

Gasum Oy:n lakisääteinen eläketurva on hoidettu ulkopuolisessa eläkevakuutusyhtiössä. Eläkemeno kirjataan kuluksi kertymisvuonna.

### Vuokrasopimukset

Vuokramaksut kirjataan liiketoiminnan muihin kuluihin. Vuokrasopimusten jäljellä olevat vuokrat on esitetty liitetietojen vastuissa. Vuokrasopimusten ehdot eivät poikkea tavanomaisista ehdoista.

### Johdannaiset

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallintadokumentointiin. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssi-riskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettyinä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Johdannaissopimusten käyvässä arvoissa tapahtuvat arvon muutokset (positiivinen tai negatiivinen) kirjataan tulosvaikutteisesti tuloslaskelmaan ja suojauslaskentaa ei sovelleta. Hyödykejohdannaisten osalta käypien arvojen muutokset kirjataan liiketoiminnan muihin tuottoihin tai kuluihin, korkojohdannaisten käypien arvojen muutokset rahoitustuottoihin tai kuluihin ja valuuttajohdannaisten käypien arvojen muutokset edellä mainittuihin eriin perustuen suojattavan kohteen luonteeseen liiketoiminnan osalta.

Pörssinoteeratut johdannaiset arvostetaan markkina-arvoon ja ei-noteeratut johdannaisten käyvät arvot lasketaan hyödyntäen markkinainformaatiosta saatavilla olevaa markkinadataa.

### Pakolliset varaukset

Pakollisina varauksina on taseessa eriä, jotka ovat joko sopimusperusteisia tai muuten sitovia velvoitteita, mutta jotka eivät ole vielä realisoituneet.

### Verot

Veroihin sisältyy verotettavan tulon perusteella laskettu vero. Aikaisempien tilikausien verot sisältyvät tuloslaskelman tuloveroriville.

### Pysyvät vastaavat ja poistot

Aineettomat ja aineelliset hyödykkeet on merkitty taseeseen hankintamenoon vähennettynä suunnitelman mukaisilla poistoilla. Suunnitelman mukaiset poistot on laskettu tasapoistoina aineettomien ja aineellisten hyödykkeiden arvioidun taloudellisen pitoajan perusteella.

Poistoajat ovat seuraavat:

- Rakennukset ja rakennelmat 15–65 vuotta
- Koneet ja kalusto 3–15 vuotta
- Muut aineelliset hyödykkeet 20–40 vuotta
- Muut pitkävaikutteiset menot 5–10 vuotta
- Aineettomat oikeudet 3–5 vuotta
- Maa-alueista ei tehdä poistoja
- 

Yhtiön pysyvien vastaavien sijoituksissa olevat tytäryhtiöosakkeet sekä muut osakkeet ja osuudet on arvostettu hankintameno.

## Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus on merkitty taseeseen FIFO-periaatteen mukaisesti hankintamenoonsa tai sitä alempaan jälleenhankintahintaan tai todennäköiseen myyntihintaan.

## Ulkomaanrahan määräiset erät

Ulkomaanrahan määräiset saamiset ja velat on muutettu Suomen rahan määräiseksi tilinpäätöspäivän kurssiin.

## Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittäminen

Gasumin laadintaperiaatteet koskien rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämistä esitetään liitetiedossa 4.3. Johdon harkintaa käytetään määriteltäessä hierarkian tasolla 3 olevia johdannaisia, joille ei ole saatavilla noteerattuja tai viime aikoina todettuja markkinahintoja.

Harkintaa käytetään koskien seuraavia osa-alueita:

- Arvostusmenetelmien valinta
- Käyvän arvon muutosten laskeminen asianomaisten luotto- tai maksuvalmiusriskin kaltaisten riskitekijöiden huomioimiseksi
- Harkinta siitä, mitkä markkinaparametrit ovat todettavissa

Käyvän arvon hierarkiassa tasolle 3 arvostettujen rahoitusvarojen ja -velkojen käypä arvo oli vuoden 2022 päättyessä 38,0 miljoonaa euroa (2021: 14,7 milj. euroa). Rahoitusinstrumenttien käyvän arvon määrittämisen yhteydessä tehdyt arvostusoikaisu (luottoriski- ja markkinalikviditeettioikaisu) olivat 8,2 miljoonaa euroa (2021: 0,0 milj. euroa).

## Muuta

Gasum Oy on jakautunut kahdeksi erilliseksi yhtiöksi per 1.1.2020 siten, että siirtoliiketoimintaan liittyneet varat ja velat on eriytetty omaksi yhtiökseen Gasgrid Finland Oy:ksi kyseisenä päivänä.

# Emoyhtiön liitetiedot

## Emoyhtiön tuloslaskelman liitetiedot

### 1. Liikevaihto

#### Liikevaihdon maantieteellinen jakauma EUR

	2022	2021
Suomi	1 544 900 976,56	862 805 225,00
Muut maat	306 134 503,49	178 089 097,74
<b>Yhteensä</b>	<b>1 851 035 480,05</b>	<b>1 040 894 322,74</b>

### 2. Liiketoiminnan muut tuotot

#### Liiketoiminnan muut tuotot EUR

	2022	2021
Vuokratuotot	15 800,78	17 997,67
Käyttöomaisuuden myynti	4 189,12	100 000,00
Johdannaisten voitot	528 680 373,97	385 941 933,29
Muut tuotot*	224 155 677,96	80 717 837,47
<b>Yhteensä</b>	<b>752 856 041,83</b>	<b>466 777 768,43</b>

\* Muut tuotot sisältävät hallintokulupalvelumaksuja 8,9 miljoonaa euroa (2021: 7,3 miljoonaa euroa) sekä siirtohintatuottoja 214,8 miljoonaa euroa (2021: 73,8 miljoonaa euroa).

### 3. Materiaalit ja palvelut

#### Materiaalit ja palvelut EUR

	2022	2021
Materiaalit ja tarvikkeet		
Ostot tilikauden aikana	1 844 603 829,58	999 264 187,40
Varastojen muutos	938 069,30	-2 033 538,46
Materiaalit ja palvelut yhteensä	1 845 541 898,88	997 230 648,94
Ulkopuoliset palvelut	10 771 006,62	8 305 636,57
<b>Yhteensä</b>	<b>1 856 312 905,50</b>	<b>1 005 536 285,51</b>

### 4. Henkilöstökulut ja henkilöstön määrä

#### Henkilöstökulut EUR

	2022	2021
Palkat ja palkkiot	15 521 991,16	15 867 542,25
Eläkekulut	3 095 872,71	2 697 125,57
Lakisääteiset henkilösivukulut	793 915,17	700 916,09
<b>Yhteensä</b>	<b>19 411 779,04</b>	<b>19 265 583,91</b>

Toimitusjohtajan ja hallituksen jäsenten palkkiot on esitetty konsernin liitetiedossa 2.4.

Henkilöstön määrä keskimäärin	2022	2021
Toimihenkilöitä	162	167
Työntekijöitä	30	28
<b>Henkilöstön määrä keskimäärin</b>	<b>192</b>	<b>195</b>

## 5. Poistot ja arvonalentumiset

Poistot ja arvonalentumiset EUR	2022	2021
Poistot aineettomista oikeuksista	129 125,24	154 189,35
Poistot muista pitkävaikutteisista menoista	18 415 583,84	4 767 347,81
Poistot rakennuksista ja rakennelmista	4 119 635,08	3 642 594,85
Poistot koneista ja laitteista	6 980 423,11	5 730 403,20
Poistot muista aineellisista hyödykkeistä	359 203,49	217 675,51
<b>Poistot yhteensä</b>	<b>30 003 970,76</b>	<b>14 512 210,72</b>
Arvonalentumiset	398 106,80	0,00
<b>Poistot ja arvonalentumiset yhteensä</b>	<b>30 402 077,56</b>	<b>14 512 210,72</b>

## 6. Liiketoiminnan muut kulut

Liiketoiminnan muut kulut EUR	2022	2021
Vuokrat	6 208 333,78	11 416 499,50
Kunnossapitokulut	8 104 363,30	6 509 320,08
Palveluostot	22 517 078,10	14 380 063,34
Markkinointikulut	1 132 899,63	1 749 889,73
Johdannaisten realisoitunut tappio	451 908 119,91	267 231 459,14
Johdannaisten realisoitumaton tappio	104 668 702,45	371 567 263,91
Muut*	4 573 255,65	58 352 897,79
<b>Yhteensä</b>	<b>599 112 752,82</b>	<b>731 207 393,49</b>

## 7. Tilintarkastajan palkkiot

Tilintarkastajan palkkiot EUR	2022	2021
Lakisääteinen tilintarkastus	525 918,20	478 600,00
Tilintarkastajan lausunnot	32 033,00	16 530,50
Veropalvelut	37 847,25	61 905,60
Muut palvelut	5 000,00	20 522,40
<b>Yhteensä</b>	<b>600 798,45</b>	<b>557 558,50</b>

## 8. Rahoitustuotot ja -kulut

Rahoitustuotot EUR	2022	2021
Korkotuotot muista pitkäaikaisista saamisista	1 305 533,05	38 238,24
Korko- ja rahoitustuotot ulkoiset	18 793 991,60	1 850 709,56
Korko- ja rahoitustuotot konserni	12 576 987,01	13 812 672,61
<b>Yhteensä</b>	<b>32 676 511,66</b>	<b>15 701 620,41</b>

Korko- ja rahoitustuottojen muutos sisältää tuotot korkojohdannaisista ja lyhytaikaisista talletuksista.

Rahoituskulut EUR	2022	2021
Rahoituslainojen korkokulut	5 769 707,35	4 020 441,67
Muut rahoituskulut	14 864 402,50	12 294 410,66
<b>Yhteensä</b>	<b>20 634 109,85</b>	<b>16 314 852,33</b>

## 9. Rahoitusinstrumentit

Käyvät arvot EUR	2022 Varat	2022 Velat	Nettopositio
Valuuttajohdannaiset	3 144 922,06	3 010 368,24	134 553,82
Korkojohdannaiset	7 597 094,00	0,00	7 597 094,00
Hyödykejohdannaiset	311 537 121,63	313 989 513,23	-2 452 391,60
<b>Yhteensä</b>	<b>322 279 137,69</b>	<b>316 999 881,47</b>	<b>5 279 256,22</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	188 542 302,26	212 945 534,88	-24 403 232,62
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	133 736 835,43	104 054 346,59	29 682 488,84

Käyvät arvot EUR	2021 Varat	2021 Velat	Nettopositio
Valuuttajohdannaiset	1 896 875,08	2 271 195,82	-374 320,74
Korkojohdannaiset	2 344 659,00	3 693 357,00	-1 348 698,00
Hyödykejohdannaiset	274 217 628,75	430 548 596,67	-156 330 967,92
<b>Yhteensä</b>	<b>278 459 162,83</b>	<b>436 513 149,49</b>	<b>-158 053 986,66</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	236 999 139,44	384 915 493,91	-147 916 354,47
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	41 460 023,40	51 597 655,58	-10 137 632,19

Käypien arvojen maturiteetit 2022 EUR	Yhteensä	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Valuuttajohdannaiset	134 553,82	134 553,82	0,00	0,00	0,00
Korkojohdannaiset	7 597 094,00	3 122 939,00	2 418 800,00	2 055 355,00	0,00
Hyödykejohdannaiset	-2 452 391,60	-27 660 725,43	1 996 002,83	13 026 479,85	10 185 851,15
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>5 279 256,22</b>	<b>-24 403 232,61</b>	<b>4 414 802,83</b>	<b>15 081 834,85</b>	<b>10 185 851,15</b>

Käypien arvojen maturiteetit 2021 EUR	Yhteensä	Alle 1 vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Valuuttajohdannaiset	-374 320,74	-374 320,74	0,00	0,00	0,00
Korkojohdannaiset	-1 348 698,00	0,00	-1 348 698,00	0,00	0,00
Hyödykejohdannaiset	-156 330 967,58	-147 060 214,25	-21 884 258,00	4 277 600,94	8 335 903,73
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>-158 053 986,32</b>	<b>-147 434 534,99</b>	<b>-23 232 956,00</b>	<b>4 277 600,94</b>	<b>8 335 903,73</b>

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 havainnoitavissa 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)

Käyvät arvot hierarkiatason mukaan EUR	31.12.2022		31.12.2021	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	19 463 286,77	3 039 373,34	129 577 265,17	194 825 899,25
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	153 942 784,91	210 851 749,86	114 853 603,43	220 622 948,02
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	138 131 049,96	100 098 390,03	29 756 760,56	15 099 749,40
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	3 144 922,06	3 010 368,24	1 896 875,08	2 271 195,82
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	7 597 094,00	0,00	2 344 659,00	3 693 357,00
<b>Yhteensä</b>	<b>322 279 137,69</b>	<b>316 999 881,47</b>	<b>278 459 163,24</b>	<b>436 513 149,35</b>
Pitkäaikainen osuus				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 1)	2 107 495,23	406 453,34	1 087 137,03	118 904,26
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	24 850 703,18	26 709 508,31	7 904 338,86	34 448 942,38
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 3)	102 222 443,91	76 856 346,83	26 161 408,44	12 639 712,48
Valuuttajohdannaiset (hierarkian taso 2)	82 038,11	82 038,11	3 323,53	3 323,53
Korkojohdannaiset (hierarkian taso 2)	4 474 155,00	0,00	2 344 659,00	3 693 357,00
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>133 736 835,43</b>	<b>104 054 346,59</b>	<b>37 500 866,86</b>	<b>50 904 239,65</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>188 542 302,26</b>	<b>212 945 534,88</b>	<b>240 958 296,38</b>	<b>385 608 909,70</b>

## 10. Tilinpäätössiirrot

Tilinpäätössiirrot EUR	2022	2021
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	0,00	14 934,13
Saatu konserniavustus	1 950 000,00	950 000,00
<b>Yhteensä</b>	<b>1 950 000,00</b>	<b>964 934,13</b>

## 11. Verot

Verot EUR	2022	2021
Edellisten tilikausien verot	117,76	13 074,31
<b>Yhteensä</b>	<b>117,76</b>	<b>13 074,31</b>

Gasum Oy on hyödyntänyt yhtiön historiallisia tappioita, minkä vuoksi yhtiön tilikaudelta 2022 maksettava vero on alhainen.



## 12. Aineettomat hyödykkeet

2022 EUR	Aineettomat oikeudet	Muut pitkä- vaikutteiset menot	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	2 009 082,54	54 821 349,42	56 830 431,96
Lisäykset	0,00	65 113 877,08	65 113 877,08
Vähennykset	-8 950,00	-252 337,37	-261 287,37
Siirrot ryhmien välillä	0,00	2 524 041,48	2 524 041,48
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>2 000 132,54</b>	<b>122 206 930,61</b>	<b>124 207 063,15</b>
Kertyneet poistot 1.1.	1 820 359,77	27 388 870,37	29 209 230,14
Poistot	129 125,24	18 414 702,70	18 543 827,94
Vähennysten kertyneet poistot	-8 950,00	-252 337,37	-261 287,37
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>1 940 535,01</b>	<b>45 551 235,70</b>	<b>47 491 770,71</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2022	188 722,77	27 432 479,05	27 621 201,82
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	59 597,53	76 655 694,91	76 715 292,44

2021 EUR	Aineettomat oikeudet	Muut pitkä- vaikutteiset menot	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	1 978 452,14	47 177 425,90	49 155 878,04
Lisäykset	30 630,40	5 405 032,11	5 435 662,51
Vähennykset	0,00	-79 233,30	-79 233,30
Jakautumisen vaikutus	0,00	-162 308,26	-162 308,26
Siirrot ryhmien välillä	0,00	2 480 432,97	2 480 432,97
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>2 009 082,54</b>	<b>54 821 349,42</b>	<b>56 830 431,96</b>
Kertyneet poistot 1.1.	1 666 170,42	22 661 216,72	24 327 387,14
Poistot	154 189,35	4 766 686,95	4 920 876,30
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-39 033,30	-39 033,30
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>1 820 359,77</b>	<b>27 388 870,37</b>	<b>29 209 230,14</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2021	312 281,72	24 516 209,18	24 828 490,90
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	188 722,77	27 432 479,05	27 621 201,82

## 13. Aineelliset hyödykkeet

2022 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	440 759,08	392 427 201,39	171 407 112,02	9 164 147,59	31 055 704,48	604 494 924,56
Lisäykset	0,00	6 699 788,35	1 077 064,03	262 458,00	3 877 879,91	11 917 190,29
Vähennykset	0,00	-411 171,55	-547 248,43	0,00	0,00	-958 419,98
Siirrot ryhmien välillä	0,00	12 562 772,62	16 611 495,36	3 419 001,57	-30 519 877,89	2 073 391,66
Saadut investointituet	0,00	-2 959 293,70	-3 550 652,68	-769 308,8	0,00	-7 279 254,46
<b>Hankintameno 31.12.</b>	<b>440 759,08</b>	<b>408 319 297,11</b>	<b>184 997 770,30</b>	<b>12 076 299,08</b>	<b>4 413 706,50</b>	<b>610 247 832,07</b>
Kertyneet poistot 1.1.	0,00	334 795 068,20	124 720 853,33	5 670 622,16	0,00	465 186 543,69
Poistot	0,00	4 119 635,08	6 980 423,11	360 084,63	0,00	11 460 142,82
Vähennykset	0,00	192 205,77	205 901,03	0,00	0,00	398 106,80
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-411 171,55	-542 305,55	0,00	0,00	-953 477,10
<b>Kertyneet poistot 31.12.</b>	<b>0,00</b>	<b>338 695 737,50</b>	<b>131 364 871,92</b>	<b>6 030 706,79</b>	<b>0,00</b>	<b>476 091 316,21</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2022	440 759,08	57 632 133,19	46 686 258,69	3 493 525,43	31 055 704,48	139 308 380,87
Kirjanpitoarvo 31.12.2022	440 759,08	69 623 559,61	53 632 898,38	6 045 592,29	4 413 706,50	134 156 515,86

2021 EUR	Maa- ja vesialueet	Rakennukset ja rakennelmat	Koneet ja kalusto	Muut aineelliset hyödykkeet	Keskeneräiset hankinnat	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	440 759,08	382 070 232,82	167 781 766,35	9 082 605,07	34 217 488,35	593 592 851,67
Lisäykset	0,00	5 842 876,73	2 149 169,37	45 945,00	12 567 756,45	20 605 747,55
Fuusiossa siirtyneet	0,00	0,00	92 751,88	4 405,74	69 069,52	166 227,14
Vähennykset	0,00	-266 669,65	-67 303,28	0,00	0,00	-333 972,93
Siirrot ryhmien välillä	0,00	5 220 061,61	1 450 727,70	39 191,78	-9 880 855,38	-3 178 874,64
Saadut investointituet	0,00	-439 299,77	0,00	0,00	-5 917 754,46	-6 357 054,23
<b>Hankintameno 31.12</b>	<b>440 759,08</b>	<b>392 427 201,39</b>	<b>171 407 112,02</b>	<b>9 164 147,59</b>	<b>31 055 704,48</b>	<b>604 494 924,56</b>
Kertyneet poistot	0,00	331 419 143,00	118 979 383,16	5 450 303,20	0,00	455 848 829,36
Poistot	0,00	3 642 594,85	5 730 403,20	218 336,37	0,00	9 591 334,42
Vähennysten kertyneet poistot	0,00	-266 669,65	-15 038,54	0,00	0,00	-279 725,60
Fuusiossa siirtyneet	0,00	0,00	26 105,51	1 982,59	0,00	26 105,51
<b>Kertyneet poistot 31.12</b>	<b>0,00</b>	<b>334 795 068,20</b>	<b>124 720 853,33</b>	<b>5 670 622,16</b>	<b>0,00</b>	<b>465 186 543,69</b>
Kirjanpitoarvo 1.1.2021	440 759,08	50 651 089,82	48 802 383,19	3 632 301,87	34 217 488,35	137 744 022,31
Kirjanpitoarvo 31.12.2021	440 759,08	57 632 133,19	46 686 258,69	3 493 525,43	31 055 704,48	139 308 380,87

## 14. Sijoitukset

2022 EUR	Osuudet saman konsernin yhtiöissä	Osuudet osakkuus- yhtiöissä	Muut sijoitukset	Saamiset konserni- yhtiöiltä	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	339 786 886,26	0,00	49 853,40	232 913 159,22	572 749 898,88
Lisäykset	0,00	99 500,20	0,00	39 105 165,68	39 204 665,88
Vähennykset	0,00	0,00	-36 747 433,50	-36 747 433,50	-36 747 433,50
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>339 786 886,26</b>	<b>99 500,20</b>	<b>49 853,40</b>	<b>235 270 891,40</b>	<b>575 207 131,26</b>

2021 EUR	Osuudet saman konsernin yhtiöissä	Muut sijoitukset	Saamiset konserni- yhtiöiltä	Yhteensä
Hankintameno 1.1.	435 597 281,22	49 853,40	290 479 016,63	726 126 151,25
Lisäykset	0,00		617 488,48	617 488,48
Vähennykset	-86 073 090,49		-55 900 000,00	-141 973 090,49
Fuusio	-9 737 304,47		-2 283 345,89	-12 020 650,36
<b>Kirjanpitoarvo 31.12.</b>	<b>339 786 886,26</b>	<b>49 853,40</b>	<b>232 913 159,22</b>	<b>572 749 898,88</b>

## 15. Vaihto-omaisuus

Vaihto-omaisuus EUR	2022	2021
Tuotevarastot	7 111 044,66	7 932 072,96
Muu vaihto-omaisuus	0,00	216 960,00
Ennakkomaksut*	171 276 398,17	172 971 781,81
<b>Yhteensä</b>	<b>178 387 442,83</b>	<b>181 120 814,77</b>

\* Koostuu LNG:n ja maakaasuun liittyvistä hankintasopimusten ennakkomaksuista.

## 16. Pitkäaikaiset saamiset

Pitkäaikaiset saamiset EUR	2022	2021
Muut pitkäaikaiset saamiset	211 881,48	211 881,48
Pitkäaikaiset saamiset konserniyrityksiltä	133 737 533,20	38 182 266,94
<b>Yhteensä</b>	<b>133 949 414,68</b>	<b>38 394 148,42</b>

## 17. Lyhytaikaiset saamiset

Lyhytaikaiset saamiset, ulkopuoliset EUR	2022	2021
Myyntisaamiset	111 134 943,58	280 876 804,00
Muut saamiset	18 256 772,43	146 992 241,41
Ennakkomaksut	1 188 819,43	490 513,50
Annetut vakuudet	17 067 953,00	68 432 182,76
Muut saamiset	0,00	78 069 545,15
Siirtosaamiset	19 941 950,55	14 387 914,35
Johdannaisinstrumentit	186 635 707,17	232 629 791,61
<b>Yhteensä</b>	<b>335 969 373,73</b>	<b>674 886 751,37</b>

Siirtosaamiset EUR	2022	2021
Tasesähköjaksotus	14 614 857,61	8 915 104,87
Palvelumyyntijaksotus	263 910,00	216 160,00
Sähköjohdannainen 12/2021	0,00	3 352 461,00
Energiavirasto	1 631 000,00	0,00
Rahoituskulut	667 500,00	0,00
Biotikettijaksotus	467 500,00	0,00
Muut siirtosaamiset	2 297 183,14	1 904 188,48
<b>Yhteensä</b>	<b>19 941 950,75</b>	<b>14 387 914,35</b>

Lyhytaikaiset saamiset, konserniyritykset EUR	2022	2021
Myyntisaamiset	59 385 728,65	27 711 090,24
Konserni pankkisaamiset	2 815 161,64	71 047 463,22
Muut saamiset	217 301 541,21	75 288 373,05
Siirtosaamiset	4 109 260,99	2 539 202,92
Johdannaissaamiset	1 906 640,21	7 647 104,48
<b>Yhteensä</b>	<b>285 518 332,70</b>	<b>184 233 233,91</b>

Lyhytaikaiset saamiset omistusyhteisyrityksiltä EUR	2022	2021
Myyntisaamiset	5 490 241,24	27 499,55
Muut saamiset	345 793,73	753 100,96
<b>Yhteensä</b>	<b>5 836 034,97</b>	<b>780 600,51</b>

## 18. Rahavarat

Rahavarat EUR	2022	2021
Rahat ja pankkisaamiset	203 178 032,06	386 146 239,34
<b>Yhteensä</b>	<b>203 178 032,06</b>	<b>386 146 239,34</b>

## 19. Oma pääoma

Oma pääoma EUR	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Pääomalaina	Kertyneet voittovarot	Yhteensä
Tasearvo 1.1.	10 000 000,00	124 303 645,75	200 000 000,00	148 011 734,54	482 315 380,29
Tilikauden tulos	0,00	0,00	0,00	112 644 526,53	112 644 526,53
<b>Tasearvo 31.12.</b>	<b>10 000 000,00</b>	<b>124 303 645,75</b>	<b>200 000 000,00</b>	<b>260 656 261,07</b>	<b>594 959 906,82</b>

Gasum Oy laski joulukuussa 2021 liikkeeseen Governia Oy:lle suunnatun 200,0 miljoonan euron suuruisen oman pääoman ehtoisen lainan, jonka valtioneuvoston kanslia hankki omistukseensa tilikauden 2022 aikana. Lainalla ei ole eräpäivää. Lainan korko on 10 prosenttia vuodessa ensimmäiset kolme vuotta, minkä jälkeen korko nousee 15 prosenttiin vuodessa. Koron kirjausperiaate on sama kuin osingoilla. Korko kirjataan, kun päätös koron maksusta on tehty ja Gasum Oy:lle syntyy velvollisuus maksaa korko. Koronmaksun ajankohta on yhtiön harkinnassa.

Pääomalainalle 31.12.2022 kertynyt kumulatiivinen korko oli 20 miljoonaa euroa.

Laskelma jakokelpoisesta omasta pääomasta EUR	2022	2021
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	124 303 645,75	124 303 645,75
Kertyneet voittovarot	148 011 734,54	353 457 610,65
Laskentaperiaatteen muutoksen vaikutus 2021	0,00	57 038 729,83
Tilikauden tulos	112 644 526,53	-262 484 605,94
<b>Yhteensä</b>	<b>384 959 906,82</b>	<b>272 315 380,29</b>

\* Gasum Oy on vuonna 2021 siirtynyt soveltamaan johdannaisten käsittelyn osalta Kirjanpitolain 5 luvun 2 a §:n mukaista käyvän arvon periaatetta.

## 20. Tilinpäätössiirtojen kertymä

Tilinpäätössiirtojen kertymä EUR	2022	2021
Kertynyt poistoero 1.1.	0,00	0,00
Fuusiossa siirtynyt	0,00	-14 934,13
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	0,00	14 934,13
<b>Kertynyt poistoero 31.12</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## 21. Pakolliset varaukset

Pakolliset varaukset EUR	2022	2021
Varaus maakaasun päiväkohtaisesta minimivelvoitteesta	0,00	15 685 359,00
<b>Yhteensä</b>	<b>0,00</b>	<b>15 685 359,00</b>

## 22. Pitkäaikainen vieras pääoma

Pitkäaikainen vieras pääoma EUR	2022	2021
Lainat rahoituslaitoksilta	345 000 000,00	445 000 000,00
Muut pitkäaikaiset velat	104 054 345,42	51 160 734,68
<b>Yhteensä</b>	<b>449 054 345,42</b>	<b>496 160 734,68</b>

Kaikki rahoituslainat erääntyvät alle 5 vuodessa.

## 23. Lyhytaikainen vieras pääoma

### Lyhytaikaiset lainat rahoituslaitoksilta EUR

	2022	2021
Lainat rahoituslaitoksilta	0,00	210 000 000,00
<b>Yhteensä</b>	<b>0,00</b>	<b>210 000 000,00</b>

### Lyhytaikaiset velat ulkopuolisille EUR

	2022	2021
Lainat rahoituslaitoksilta	0,00	210 000 000,00
Ostovelat	202 783 919,67	283 237 450,08
Ennakkomaksut	29 188 413,19	16 162 133,19
Muut velat*	253 558 620,48	446 868 670,29
Siirtovelat	127 320 319,56	112 889 289,37
<b>Yhteensä</b>	<b>612 851 272,90</b>	<b>1 069 157 542,93</b>

\* Koostuu pääosin johdannaisinstrumenttivelasta 211,9 miljoonaa euroa ja arvonlisäverovelasta 31,0 miljoonaa euroa (2021: johdannaisinstrumenttivelasta 385,3 milj. euroa ja pankkitilin limiittivelasta 60,8 milj. euroa)

### Siirtovelat EUR

	2022	2021
Siirtyvät korkovelat	1 812 054,86	2 585 355,56
Palkkoihin liittyvät erät	4 847 526,96	3 558 081,90
Maakaasuun liittyvät erät	116 319 857,67	104 689 094,04
MakeUp 2022 velat	896 971,80	0,00
Kaasun neutralointimaksu	830 000,00	0,00
Muut siirtovelat	2 613 908,27	2 056 757,87
<b>Yhteensä</b>	<b>127 320 319,56</b>	<b>112 889 289,37</b>

### Lyhytaikaiset velat konserniyrityksille EUR

	2022	2021
Ostovelat konserniyrityksille	3 969 556,15	1 795 907,65
Siirtyvät ostovelat konserniyrityksille	0,00	5 004 165,24
Konsernipankkivelat	199 042 401,82	92 539 104,21
Muut siirtovelat konserniyrityksille	765 976,64	2 971 837,95
Muut lyhytaikaiset velat konserniyrityksille	67 777 056,81	37 929 000,00
<b>Yhteensä</b>	<b>271 554 991,42</b>	<b>140 240 015,05</b>

### Lyhytaikaiset velat omistusyhteisyrityksille EUR

	2022	2021
Velat omistusyhteisyrityksille	497 053,97	1 682 237,94
<b>Yhteensä</b>	<b>497 053,97</b>	<b>1 682 237,94</b>

## 24. Vastuut

### Annetut vakuudet ja vastuusitoumukset EUR

	2022	2021
Omasta puolesta annetut:		
Vastuusitoumukset ja muut vastuut	39 141 618,79	32 662 977,34
Pantit	179 535,40	179 535,40
Konserniyhtiöiden puolesta annetut:		
Vastuusitoumukset ja muut vastuut	243 266 503,28	253 881 653,96
<b>Yhteensä</b>	<b>282 587 657,47</b>	<b>286 724 166,70</b>

### Vuokrasopimusvastuut EUR

	2022	2021
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	518 274,43	327 775,05
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	559 035,06	273 787,03
<b>Yhteensä</b>	<b>1 077 309,49</b>	<b>601 562,08</b>

### Vuokravastuut EUR

	2022	2021
Yhden vuoden kuluessa erääntyvät	789 193,27	801 800,99
Yli vuoden ja enintään viiden vuoden kuluttua erääntyvät	4 578 561,37	4 512 104,95
<b>Yhteensä</b>	<b>5 367 754,64</b>	<b>5 313 905,94</b>

### Johdannaissopimukset EUR

	2022	2021
<b>Johdannaissopimusten käyvät arvot</b>		
Valuuttajohdannaiset	-3 010 368,24	-2 271 195,82
Hyödykejohdannaiset	-313 989 513,23	-430 548 590,67
Korkojohdannaiset	0,00	-3 693 357,00
<b>Johdannaissopimusten käyvät arvot yhteensä</b>	<b>-316 999 881,47</b>	<b>-436 513 143,49</b>
<b>Johdannaissopimusten nimellisarvot</b>		
Valuuttajohdannaiset	139 909 476,29	162 430 153,56
Hyödykejohdannaiset	418 813 779,31	532 927 308,86
Korkojohdannaiset	0,00	258 750 000,00
<b>Johdannaissopimusten nimellisarvot yhteensä</b>	<b>558 723 255,60</b>	<b>954 107 462,42</b>

\* Emoyhtiön johdannaissopimusten netto käypäarvo oli yhteensä 5 279 256,22 euroa (2021: EUR -158 053 986,66 euroa). Emoyhtiöllä oli johdannaissopimuksia, joilla oli positiivinen käypäarvo ja niiden nimellisarvo oli yhteensä 1 206 747,50 euroa (2021: 906 601 861,49 euroa).

# Maakaasuliiketoimintojen eriyttäminen

Maakaasumarkkinalain (587/2017) 13 luvussa säädetään maakaasuliiketoimintojen kirjanpidollisesta eriyttämisestä toisistaan sekä maakaasuun kuulumattomista liiketoiminnoista. Lisäksi laskennallista eriyttämistä sääntelee työ- ja elinkeinoministeriön asetus maakaasuliiketoimintojen eriyttämisestä (1306/2019).

## Laadintaperiaatteet

Maakaasumarkkinalain mukaan liiketapahtumat ja tase-erät kirjataan liiketoimintojen tuloslaskelmiin ja taseisiin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Lisäksi lain edellyttämällä tavalla yhteiset tulot ja menot sekä tase-erät jaetaan eriyttämisen yhteydessä laskennallisesti eri toiminnoille siten, että aiheuttamisperiaate mahdollisuuksien mukaan toteutuu. Tuloslaskelman ja taseen erät, jotka eivät ole suoraan kohdennettavissa liiketoiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti, jaetaan liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla. Kaikkien aiheuttamisperiaatteella ja liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla kohdistettujen tase-erien kohdistamisen jälkeen jäljelle jäävä tase-ero tasataan tase-erässä 'Rahat ja pankkisaamiset'.

Yhtiö on valittanut Energiaviraston päätöksistä, jotka koskevat yhtiön vuoden 2020 eriytettyä tilinpäätöstä. Lisätietoja kohdassa 5.5 Oikeudenkäynnit ja vaateet.



## Gasum Oy, myyntiliiketoiminta

### Tuloslaskelma EUR

	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>899 406 536,77</b>	<b>613 062 049,66</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	127 852 447,56	24 187 356,41
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana	-817 300 254,60	-635 336 426,56
Ulkopuoliset palvelut	-101,22	-602,90
	-817 300 355,82	-635 337 029,46
Henkilöstökulut		
Palkat ja palkkiot	-1 659 463,98	-1 315 029,24
Henkilösivukulut	-183 624,73	-132 762,55
	-1 843 088,71	-1 447 791,78
Poistot ja arvonalentumiset		
Suunnitelman mukaiset poistot	-1 108 663,91	-1 887 714,00
	-1 108 663,91	-1 887 714,00
Liiketoiminnan muut kulut	-12 911 854,05	-36 899 657,10

### Tuloslaskelma EUR

	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
<b>LIIKETULOS</b>	<b>194 095 021,84</b>	<b>-38 322 786,27</b>
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot konserniyhtiöiltä	0,00	0,00
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	0,00	0,00
	0,00	0,00
Muut korko- ja rahoituskulut	0,00	0,00
	0,00	0,00
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>194 095 021,84</b>	<b>-38 322 786,27</b>
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	0,00	0,00
Konserniavustus annettu (-) tai saatu (+)	195 000,00	95 000,00
Tuloverot	-38 819 004,37	0,00
<b>TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO</b>	<b>155 471 017,48</b>	<b>-38 227 786,27</b>

## Gasum Oy, myyntiliiketoiminta

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 799,60	2 729,81
Muut pitkävaikutteiset menot	2 747 313,14	3 507 218,14
	2 749 112,74	3 509 947,95
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet		
Koneet ja kalusto	60 388,92	21 388,92
Ennakot ja keskeneräiset hankinnat	0,00	6 345,20
	60 388,92	27 734,12
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>2 809 501,66</b>	<b>3 537 682,07</b>

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus*	171 276 398,17	172 665 591,31
Pitkäaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	3 457 400,93	666 590,00
Lyhytaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	52 607 914,15	10 253 624,00
Myyntisaamiset	90 905 260,50	258 688 473,18
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	61 605 971,07	13 717 550,22
Lyhytaikaiset muut saamiset	0,00	2 930 034,56
Siirtosaamiset	62 440,02	708 214,85
	205 181 585,74	286 297 896,81
Rahat ja pankkisaamiset	86 328 440,49	-56 101 214,86
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>466 243 825,33</b>	<b>403 528 863,26</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>469 053 326,99</b>	<b>407 066 545,33</b>

Tase  
EUR

	31.12.2022	31.12.2021
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	58 042,31	58 042,31
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	6 149 493,61	44 377 279,88
Tilikauden voitto (tappio)	155 471 017,48	-38 227 786,27
	161 620 511,08	6 149 493,61
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>161 678 553,39</b>	<b>6 207 535,92</b>
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	<b>0,00</b>	<b>15 685 359,00</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	0,00	5 210,00
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	3 274 154,02	18 128 813,00
Saadut ennakot	0,00	0,00
Ostovelat	170 064 465,83	225 168 407,11
Velat saman konsernin yrityksille	0,00	0,00
Muut velat	15 314 068,66	36 628 237,52
Siirtovelat	118 722 085,10	105 242 982,79
	307 374 773,60	385 168 440,41
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>307 374 773,60</b>	<b>385 173 650,41</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>469 053 326,99</b>	<b>407 066 545,33</b>

\* Vaihto-omaisuus sisältää kaasun hankintasopimuksen ehtojen perusteella Take-or-Pay minimivuosisoveloitetta 171 276 398,17 euroa.

## Rahoitusinstrumentit liittyen myyntiliiketoimintaan Gasum Oy:ssä

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallintadokumentointiin. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssiriskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettynä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Maakaasuun liittyvien hyödykejohdannaisten realisoituneet voitot ja tappiot sekä käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumattomat voitot ja tappiot kirjataan eriyttämislaskelmilla liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin.

### Rahoitusinstrumenttien vaikutus tuloslaskelmassa EUR

	2022	2021
Liiketoiminnan muut tuotot		
Realisoitunut voitto	57 139 497,72	24 185 935,07
Realisoitumaton voitto	58 246 073,26	0,00
Liiketoiminnan muut kulut		
Realisoitumaton tappio	0,00	-11 149 033,52

### Käyvät arvot EUR

	2022 Varat	2022 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	56 065 315,08	3 274 154,02	52 791 161,06
<b>Yhteensä</b>	<b>56 065 315,08</b>	<b>3 274 154,02</b>	<b>52 791 161,06</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	52 607 914,15	3 274 154,02	49 333 760,13
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	3 457 400,93	0,00	3 457 400,93

### Käyvät arvot EUR

	2021 Varat	2021 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	10 920 214,00	18 134 023,00	-7 213 809,00
<b>Yhteensä</b>	<b>10 920 214,00</b>	<b>18 134 023,00</b>	<b>-7 213 809,00</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	10 253 624,00	18 128 813,00	-7 875 189,00
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	666 590,00	5 210,00	661 380,00



**Käypien arvojen maturiteetit 2022**  
EUR

	Yhteensä	Alle vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Hyödykejohtannaiset	52 791 161,06	49 333 760,13	3 457 400,93	0,00	0,00
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>52 791 161,06</b>	<b>49 333 760,13</b>	<b>3 457 400,93</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

**Käypien arvojen maturiteetit 2021**  
EUR

	Yhteensä	Alle vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Hyödykejohtannaiset	-7 213 809,00	-7 875 189,00	661 380,00	0,00	0,00
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>-7 213 809,00</b>	<b>-7 875 189,00</b>	<b>661 380,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

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 havainnoitavissa 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)

Käyvät arvot hierarkiatason mukaan EUR	31.12.2022		31.12.2021	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohtannaiset (hierarkian taso 2)	56 065 315,08	3 274 154,02	10 920 214,00	18 134 023,00
<b>Yhteensä</b>	<b>56 065 315,08</b>	<b>3 274 154,02</b>	<b>10 920 214,00</b>	<b>18 134 023,00</b>
<b>Pitkäaikainen osuus</b>				
Hyödykejohtannaiset (hierarkian taso 2)	3 457 400,93	0,00	666 590,00	5 210,00
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>3 457 400,93</b>	<b>0,00</b>	<b>666 590,00</b>	<b>5 210,00</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>52 607 914,15</b>	<b>3 274 154,02</b>	<b>10 253 624,00</b>	<b>18 128 813,00</b>

# Sähköliiketoimintojen eriyttäminen

Sähkömarkkinoilla toimivan yrityksen on sähkömarkkinalain (588/2013) 77 §:n 1 momentin mukaan eriytettävä sähköverkkotoiminta muista sähköliiketoiminnoista sekä sähköliiketoiminnot muista yrityksen harjoittamista liiketoiminnoista.

Energiaviraston eriyttämistä koskevassa suosituksessa (Dnro 2449/421/2015) vahvistetun tulkinnan mukaan muiden liiketoimintojen (jotka eivät ole sähköliiketoimintoja) eriyttämislaskelmia ei tarvitse lain mukaan julkaista virallisen tilinpäätöksen yhteydessä. Yrityksen tulee kuitenkin laatia ja dokumentoida laskelmat myös muille liiketoiminnoille.

Gasumin velvollisuus eriyttää sähköliiketoiminnot muista liiketoiminnoista perustuu sähkömarkkinalain 77 §:ään sekä työ- ja elinkeinoministeriön sähköliiketoimintojen eriyttämisestä antaman asetuksen (1305/2019) 2 §:ään.

Hallituksen esityksessä eduskunnalle laeiksi sähkömarkkinalain ja markkinaoikeuslain muuttamisesta (HE 127/2004 vp. s. 50) todetaan, että muilla sähköliiketoiminnoilla tarkoitetaan sähköntuotantoa ja sähkönmyyntiä. Energiaviraston suosituksessa sähkö- ja maakaasuliiketoimintojen laskennallisesta ja oikeudellisesta eriyttämisestä (Dnro 2449/421/2015) todetaan, että sähkön myyntitoimintaan kuuluu sähkön vähittäismyynti (myynti jakeluverkon kautta välittömästi loppukuluttajille), trading-toiminta ja muu vastaava sähkön myynti. Sähkön myyntitoiminta sisältää tyypillisesti myös sähkön hankintatoiminnan eli tukkusähkön oston myyjiltä tai omalta tuotantolaitokselta.

Tytäryhtiö Gasum Consulting Oy:n sulautuessa Gasum Oy:hyn 31.3.2021 Gasum Oy:hyn siirtyi liiketoimintoja, joihin kuuluu fyysisiin sähkömarkkinoihin liittyviä palveluja ja trading-toimintaa. Energiavirasto katsoo, että sähkömarkkinoihin liittyvät liiketoiminnot sekä Gasum Oy:hyn Gasum Consulting Oy:n sulautumisessa siirtyneet Gasum Oy:n PPA- ja meklarointipalvelut ovat sähkömarkkinalain 77 §:ssä tarkoitettuja sähköliiketoimintoja. Gasumin sähköliiketoimintojen osuus ei ole vähäinen (alle 10 prosenttia yhteisön liikevaihdosta ja alle 500 000 euroa vuodessa), joten velvollisuus eriyttää sähkön myyntiliiketoiminnot koskee Gasumia. Sähköliiketoiminnot tule

eriyttää muista liiketoiminnoista sähkömarkkinalain 77 §:n mukaisesti. Eriyttämisvelvollisuus alkaa siitä tilikaudesta, jolloin sähköliiketoiminnot ovat kasvaneet vähäistä mittavammiksi. Eriyttäminen on korjattava eriyttämällä sähköliiketoiminnot muista liiketoiminnoista vuoden 2022 tilinpäätöksessä, johon tulee myös sisällyttää vertailutiedot vuodelta 2021.

## Laadintaperiaatteet

Sähkömarkkinalain mukaan liiketapahtumat ja tase-erät kirjataan liiketoimintojen tuloslaskelmiin ja taseisiin aiheuttamisperiaatteen mukaisesti. Lisäksi lain edellyttämällä tavalla yhteiset tulot ja menot sekä tase-erät jaetaan eriyttämisen yhteydessä laskennallisesti eri toiminnoille siten, että aiheuttamisperiaate mahdollisuuksien mukaan toteutuu. Tuloslaskelman ja taseen erät, jotka eivät ole suoraan kohdennettavissa liiketoiminnoille aiheuttamisperiaatteen mukaisesti, jaetaan liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla. Kaikkien aiheuttamisperiaatteella ja liiketoiminnan laajuuteen perustuvilla jakoperusteilla kohdistettujen tase-erien kohdistamisen jälkeen jäljelle jäävä tase-ero tasataan tase-erässä ´Rahat ja pankkisaamiset´.

**Tuloslaskelma  
EUR**

	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
<b>LIIKEVAIHTO</b>	<b>519 284 244,25</b>	<b>175 878 056,21</b>
Liiketoiminnan muut tuotot	108 345 027,65	27 180 982,56
Materiaalit ja palvelut		
Ostot tilikauden aikana	-516 140 127,44	-174 429 713,55
Ulkopuoliset palvelut	-28 043,92	-55 709,74
Henkilöstökulut	-516 168 171,36	-174 485 423,29
Palkat ja palkkiot	-1 782 204,34	-1 117 263,29
Henkilösivukulut	-253 205,33	-124 411,48
Poistot ja arvonalentumiset	-2 035 409,68	-1 241 674,77
Suunnitelman mukaiset poistot	-18 639,15	-10 857,63
	-18 639,15	-10 857,63
Liiketoiminnan muut kulut	-92 022 364,35	-16 564 835,20

**Tuloslaskelma  
EUR**

	1.1-31.12.2022	1.1-31.12.2021
<b>LIIKETULOS</b>	<b>17 384 687,36</b>	<b>10 756 247,88</b>
Rahoitustuotot ja -kulut		
Muut korko- ja rahoitustuotot konserniyhtiöiltä	0,00	0,00
Muut korko- ja rahoitustuotot muilta	0,00	0,00
	0,00	0,00
Muut korko- ja rahoituskulut	-15 815,01	-1 907,06
	-15 815,01	-1 907,06
<b>VOITTO ENNEN TILINPÄÄTÖSSIIRTOJA JA VEROJA</b>	<b>17 368 872,35</b>	<b>10 754 340,82</b>
Tilinpäätössiirrot		
Poistoeron lisäys (-) tai vähennys (+)	0,00	0,00
Konserniavustus annettu (-) tai saatu (+)	175 192,93	87 321,24
Tuloverot	-3 473 774,47	-2 150 868,16
<b>TILIKAUDEN VOITTO / TAPPIO</b>	<b>14 070 290,81</b>	<b>8 690 793,90</b>

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VASTAAVAA</b>		
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT</b>		
Aineettomat hyödykkeet		
Aineettomat oikeudet	1 315,60	1 995,63
Muut pitkävaikutteiset menot	175 084,34	91 250,41
	176 399,94	93 246,04
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet		
Koneet ja kalusto	9 991,52	15 330,25
Ennakot ja keskeneräiset hankinnat	0,00	4 638,67
	9 991,52	19 968,92
<b>PYSYVÄT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>186 391,46</b>	<b>113 214,96</b>

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT</b>		
Vaihto-omaisuus	0,00	0,00
Pitkäaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	102 223 142,42	26 161 408,44
	102 223 142,42	26 161 408,44
Lyhytaikaiset saamiset		
Johdannaissaamiset	35 908 645,79	3 625 352,12
Myyntisaamiset	8 792 650,88	18 303 039,87
Lyhytaikaiset saamiset saman konsernin yrityksiltä	175 061,66	182 550,18
Siirtosaamiset	14 850 414,11	9 122 065,96
	59 726 772,44	31 233 008,12
Rahat ja pankkisaamiset	6 696 716,45	-10 585 890,69
<b>VAIHTUVAT VASTAAVAT YHTEENSÄ</b>	<b>168 646 631,30</b>	<b>46 808 525,87</b>
<b>VASTAAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>168 833 022,77</b>	<b>46 921 740,83</b>

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VASTATTAVAA</b>		
<b>OMA PÄÄOMA</b>		
Osakepääoma	1 455,07	1 455,07
Edellisten tilikausien voitto (tappio)	9 256 685,18	565 891,28
Tilikauden voitto (tappio)	14 070 290,81	8 690 793,90
	23 326 975,99	9 256 685,18
<b>OMA PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>23 328 431,06</b>	<b>9 258 140,25</b>
<b>PAKOLLISET VARAUKSET</b>	0,00	0,00

Tase EUR	31.12.2022	31.12.2021
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>		
Pitkäaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	76 856 346,83	12 639 712,48
	76 856 346,83	12 639 712,48
Lyhytaikainen vieras pääoma		
Johdannaisvelka	23 242 043,20	2 460 036,93
Saadut ennakot	0,00	0,00
Ostovelat	24 378 421,34	4 582 561,64
Velat omistusyhteisyrityksille	2 477,57	0,00
Muut velat	20 325 321,70	17 636 506,91
Siirtovelat	699 981,08	344 782,63
Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä	68 648 244,88	25 023 888,10
<b>VIERAS PÄÄOMA YHTEENSÄ</b>	<b>145 504 591,71</b>	<b>37 663 600,58</b>
<b>VASTATTAVAA YHTEENSÄ</b>	<b>168 833 022,77</b>	<b>46 921 740,83</b>



## Rahoitusinstrumentit liittyen sähköliiketoimintaan Gasum Oy:ssä

Emoyhtiön riskienhallintapolitiikka sisältyy konsernitasolla tehtyyn riskienhallintadokumentointiin. Riskienhallinnan tavoitteena on suojata johdannaisten avulla avointa hyödykepositiota, vaihtuvakorkoisten lainasopimusten korkoriskiä sekä ulkomaisen valuutan ja euron välistä kurssiriskiä. Tarkemmat riskienhallintaan liittyvät tiedot ovat esitettyinä konsernin liitetiedoissa 4.2 ja 4.3.

Sähköön liittyvien hyödykejohdannaisten käyvän arvon muutoksista johtuvat realisoitumatomat voitot ja tappiot kirjataan eriyttämislaskelmilla liiketoiminnan muihin tuottoihin ja kuluihin.

### Rahoitusinstrumenttien vaikutus tuloslaskelmassa EUR

	2022	2021
Liiketoiminnan muut tuotot		
Realisoitumaton voitto	108 345 027,65	27 180 982,56
Liiketoiminnan muut kulut		
Realisoitumaton tappio	-84 998 640,62	-14 777 607,41

Käyvät arvot EUR	2022 Varat	2022 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	138 131 788,21	100 098 390,03	38 033 398,18
<b>Yhteensä</b>	<b>138 131 788,21</b>	<b>100 098 390,03</b>	<b>38 033 398,18</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	35 908 645,79	23 242 043,20	12 666 602,59
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	102 223 142,42	76 856 346,83	25 366 795,59

Käyvät arvot EUR	2021 Varat	2021 Velat	Nettopositio
Hyödykejohdannaiset	29 786 760,56	15 099 749,40	14 687 011,15
<b>Yhteensä</b>	<b>29 786 760,56</b>	<b>15 099 749,40</b>	<b>14 687 011,15</b>
Käyvän arvon lyhytaikainen osuus	3 625 352,12	2 460 036,93	1 165 315,19
Käyvän arvon pitkäaikainen osuus	26 161 408,44	12 639 712,48	13 521 695,96

### Käypien arvojen maturiteetit 2022 EUR

	Yhteensä	Alle vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Hyödykejohdannaiset	38 033 398,18	12 666 602,59	8 566 795,32	9 071 137,87	7 728 862,40
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>38 033 398,18</b>	<b>12 666 602,59</b>	<b>8 566 795,32</b>	<b>9 071 137,87</b>	<b>7 728 862,40</b>

### Käypien arvojen maturiteetit 2021 EUR

	Yhteensä	Alle vuosi	1-2 vuotta	2-5 vuotta	Yli 5 vuotta
Hyödykejohdannaiset	14 687 011,15	1 165 315,19	2 178 517,17	4 351 444,90	6 991 733,89
<b>Kassavirta yhteensä</b>	<b>14 687 011,15</b>	<b>1 165 315,19</b>	<b>2 178 517,17</b>	<b>4 351 444,90</b>	<b>6 991 733,89</b>

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 havainnoitavissa 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)

### Käyvät arvot hierarkiatason mukaan EUR

	31.12.2022		31.12.2021	
	Varat	Velat	Varat	Velat
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	138 131 788,21	100,098,390,03	29 786 760,56	15 099 749,40
<b>Yhteensä</b>	<b>138 131 788,21</b>	<b>100,098,390,03</b>	<b>29 786 760,56</b>	<b>15 099 749,40</b>
<b>Pitkäaikainen osuus</b>				
Hyödykejohdannaiset (hierarkian taso 2)	102 223 142,42	76 856 346,83	26 161 408,44	12 639 712,48
<b>Pitkäaikainen osuus yhteensä</b>	<b>102 223 142,42</b>	<b>76 856 346,83</b>	<b>26 161 408,44</b>	<b>12 639 712,48</b>
<b>Lyhytaikainen osuus yhteensä</b>	<b>35 908 645,79</b>	<b>23 242 043,20</b>	<b>3 625 352,12</b>	<b>2 460 036,93</b>

# Tunnuslukujen laskentakaavat

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

$$\text{Oman pääoman tuotto (\%)} = 100 \times \frac{\text{Tilikauden voitto}}{\text{Oma pääoma yhteensä (keskimäärin tilikauden aikana)}}$$

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

$$\text{Korolliset nettovelat} = \text{Korolliset velat - rahavarat}$$

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

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

$$\text{Nettovelat/käyttökate} = 100 \times \frac{\text{Korolliset velat - rahavarat}}{\text{Käyttökate}}$$

# Hallituksen ehdotus voitonjaosta

Emoyhtiön jakokelpoinen oma pääoma 31.12.2022 oli 384 959 906,82 euroa.  
Hallitus ehdottaa yhtiökokoukselle, että tilikaudelta 1.1.–31.12.2022 osinkoa ei jaeta.

# Tilinpäätöksen ja toimintakertomuksen allekirjoitukset

Espoossa 23. päivänä maaliskuuta 2023

**Elina Engman**  
hallituksen puheenjohtaja

**Stein Dale**  
varapuheenjohtaja  
hallituksen jäsen

**Ari Vanhanen**  
hallituksen jäsen

**Erkka Repo**  
hallituksen jäsen

**Päivi Pesola**  
hallituksen jäsen

**Minna Pajumaa**  
hallituksen jäsen

**Mika Wiljanen**  
toimitusjohtaja

# Tilinpäätösmerkintä

Suoritetusta tilintarkastuksesta on tänään annettu kertomus.

Helsingissä 23. päivänä maaliskuuta 2023

PricewaterhouseCoopers Oy  
Tilintarkastusyhteisö

**Pasi Karppinen**  
KHT

# Tilintarkastuskertomus

Gasum Oy:n yhtiökokoukselle

## Tilinpäätöksen tilintarkastus

### Lausunto

Lausuntonamme esitämme, että

- konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan konsernin taloudellisesta asemasta sekä sen toiminnan tuloksesta ja rahavirroista EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti
- tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan emoyhtiön toiminnan tuloksesta ja taloudellisesta asemasta Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset.

### Tilintarkastuksen kohde

Olemme tilintarkastaneet Gasum Oy:n (Y-tunnus 0969819-3) tilinpäätöksen tilikaudelta 1.1.–31.12.2022. Tilinpäätös sisältää:

- konsernitaseen, konsernituloslaskelman, laajan konsernituloslaskelman, laskelman konsernin oman pääoman muutoksista, konsernin rahavirtalaskelman ja konsernitilinpäätöksen liitetiedot, mukaan lukien yhteenveto merkittävistä tilinpäätöksen laatimisperiaatteista
- emoyhtiön taseen, tuloslaskelman, rahoituslaskelman ja liitetiedot.

### Lausunnon perustelut

Olemme suorittaneet tilintarkastuksen Suomessa noudatettavan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti. Hyvän tilintarkastustavan mukaisia velvollisuuksiamme kuvataan tarkemmin kohdassa Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa.

Käsityksemme mukaan olemme hankkineet lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä.

### Riippumattomuus

Olemme riippumattomia emoyhtiöstä ja konserniyrityksistä niiden Suomessa noudatettavien eettisten vaatimusten mukaisesti, jotka koskevat suorittamaamme tilintarkastusta ja olemme täyttäneet muut näiden vaatimusten mukaiset eettiset velvollisuutemme.

### Tietyn seikan painottaminen – geopoliittinen tilanne

Haluamme kiinnittää huomiota konsernitilinpäätöksen liitetietojen kohdassa 1.5. Keskeiset kirjanpidolliset arviot ja harkinnanvaraiset erät sekä toimintakertomuksen kohdissa Taloudelliseen tulokseen vaikuttavat riskitekijät ja Geopoliittinen epävarmuus annettuihin kuvauksiin vallitsevan geopoliittisen tilanteen vaikutuksista. Lausuntoamme ei ole mukautettu tämän seikan osalta.

### Tietyn seikan painottaminen – oikeudenkäynnit ja vaateet

Haluamme kiinnittää huomiota konsernitilinpäätöksen liitetietojen kohdassa 5.5. Oikeudenkäynnit ja vaateet annettuun kuvaukseen vireillä olevista yhtiön ja Energiaviraston välisistä asioista. Lausuntoamme ei ole mukautettu tämän seikan osalta.

### Tilinpäätöstä koskevat hallituksen ja toimitusjohtajan velvollisuudet

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat tilinpäätöksen laatimisesta siten, että konsernitilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan EU:ssa käyttöön hyväksytyjen kansainvälisten tilinpäätösstandardien (IFRS) mukaisesti ja siten, että tilinpäätös antaa oikean ja riittävän kuvan Suomessa voimassa olevien tilinpäätöksen laatimista koskevien säännösten mukaisesti ja täyttää lakisääteiset vaatimukset. Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat myös sellaisesta sisäisestä valvonnasta, jonka ne

katsovat tarpeelliseksi voidakseen laatia tilinpäätöksen, jossa ei ole väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä.

Hallitus ja toimitusjohtaja ovat tilinpäätöstä laatiessaan velvollisia arvioimaan emoyhtiön ja konsernin kykyä jatkaa toimintaansa ja soveltuviissa tapauksissa esittämään seikat, jotka liittyvät toiminnan jatkuvuuteen ja siihen, että tilinpäätös on laadittu toiminnan jatkuvuuteen perustuen. Tilinpäätös laaditaan toiminnan jatkuvuuteen perustuen, paitsi jos emoyhtiö tai konserni aiotaan purkaa tai toiminta lakkauttaa tai ei ole muuta realistista vaihtoehtoa kuin tehdä niin.

## Tilintarkastajan velvollisuudet tilinpäätöksen tilintarkastuksessa

Tavoitteenamme on hankkia kohtuullinen varmuus siitä, onko tilinpäätöksessä kokonaisuutena väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvaa olennaista virheellisyttä, sekä antaa tilintarkastuskertomus, joka sisältää lausuntomme. Kohtuullinen varmuus on korkea varmuustaso, mutta se ei ole tae siitä, että olennainen virheellisyys aina havaitaan hyvän tilintarkastustavan mukaisesti suoritettavassa tilintarkastuksessa. Virheellisyksiä voi aiheutua väärinkäytöksestä tai virheestä, ja niiden katsotaan olevan olennaisia, jos niiden yksin tai yhdessä voisi kohtuudella odottaa vaikuttavan taloudellisiin päätöksiin, joita käyttäjät tekevät tilinpäätöksen perusteella.

Hyvän tilintarkastustavan mukaiseen tilintarkastukseen kuuluu, että käytämme ammatillista harkintaa ja säilytämme ammatillisen skeptisyyden koko tilintarkastuksen ajan. Lisäksi:

- tunnistamme ja arvioimme väärinkäytöksestä tai virheestä johtuvat tilinpäätöksen olennaisen virheellisuuden riskit, suunnitteleme ja suoritamme näihin riskeihin vastaavia tilintarkastustoimenpiteitä ja hankimme lausuntomme perustaksi tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä. Riski siitä, että väärinkäytöksestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, on suurempi kuin riski siitä, että virheestä johtuva olennainen virheellisyys jää havaitsematta, sillä väärinkäyttöön voi liittyä yhteistoimintaa, väärentämistä, tietojen tahallista esittämättä jättämistä tai virheellisten tietojen esittämistä taikka sisäisen valvonnan sivuuttamista.

- muodostamme käsityksen tilintarkastuksen kannalta relevantista sisäisestä valvonnasta pystyäksemme suunnittelemaan olosuhteisiin nähden asianmukaiset tilintarkastustoimenpiteet mutta emme siinä tarkoituksessa, että pystyisimme antamaan lausunnon emoyhtiön tai konsernin sisäisen valvonnan tehokkuudesta.
- arvioimme sovellettujen tilinpäätöksen laatimisperiaatteiden asianmukaisuutta sekä johdon tekemien kirjanpidollisten arvioiden ja niistä esitettävien tietojen kohtuullisuutta.
- teemme johtopäätöksen siitä, onko hallituksen ja toimitusjohtajan ollut asianmukaista laatia tilinpäätös perustuen oletukseen toiminnan jatkuvuudesta, ja teemme hankkimamme tilintarkastusevidenssin perusteella johtopäätöksen siitä, esiintyykö sellaista tapahtumiin tai olosuhteisiin liittyvää olennaista epävarmuutta, joka voi antaa merkittävää aihetta epäillä emoyhtiön tai konsernin kykyä jatkaa toimintaansa. Jos johtopäätöksemme on, että olennaista epävarmuutta esiintyy, meidän täytyy kiinnittää tilintarkastuskertomuksessamme lukijan huomiota epävarmuutta koskeviin tilinpäätöksessä esitettäviin tietoihin tai, jos epävarmuutta koskevat tiedot eivät ole riittäviä, mukauttaa lausuntomme. Johtopäätöksemme perustuvat tilintarkastuskertomuksen antamispäivään mennessä hankittuun tilintarkastusevidenssiin. Vastaiset tapahtumat tai olosuhteet voivat kuitenkin johtaa siihen, ettei emoyhtiö tai konserni pysty jatkamaan toimintaansa.
- arvioimme tilinpäätöksen, kaikki tilinpäätöksessä esitettävät tiedot mukaan lukien, yleistä esittämistapaa, rakennetta ja sisältöä ja sitä, kuvastaako tilinpäätös sen perustana olevia liiketoimia ja tapahtumia siten, että se antaa oikean ja riittävän kuvan.
- hankimme tarpeellisen määrän tarkoitukseen soveltuvaa tilintarkastusevidenssiä konserniin kuuluvia yhteisöjä tai liiketoimintoja koskevasta taloudellisesta informaatiosta pystyäksemme antamaan lausunnon konsernitiilinpäätöksestä. Vastaamme konserniin tilintarkastuksen ohjauksesta, valvonnasta ja suorittamisesta. Vastaamme tilintarkastuslausunnosta yksin.

Kommunikoimme hallintoelinten kanssa muun muassa tilintarkastuksen suunnittelusta laajuudesta ja ajoituksesta sekä merkittävistä tilintarkastushavainnoista, mukaan lukien mahdolliset sisäisen valvonnan merkittävät puutteellisuudet, jotka tunnistamme tilintarkastuksen aikana.

## Muut raportointivelvoitteet

### Muu informaatio

Hallitus ja toimitusjohtaja vastaavat muusta informaatiosta. Muu informaatio käsittää toimintakertomuksen.

Tilinpäätöstä koskeva lausuntomme ei kata muuta informaatiota.

Velvollisuutenamme on lukea muu informaatio tilinpäätöksen tilintarkastuksen yhteydessä ja tätä tehdessämme arvioida, onko muu informaatio olennaisesti ristiriidassa tilinpäätöksen tai tilintarkastusta suoritettaessa hankkimamme tietämyksen kanssa tai vaikuttaako se muutoin olevan olennaisesti virheellistä. Velvollisuutenamme on lisäksi arvioida, onko toimintakertomus laadittu sen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Lausuntonamme esitämme, että toimintakertomuksen ja tilinpäätöksen tiedot ovat yhdenmukaisia ja että toimintakertomus on laadittu toimintakertomuksen laatimiseen sovellettavien säännösten mukaisesti.

Jos teemme suorittamamme työn perusteella johtopäätöksen, että toimintakertomuksessa on olennainen virheellisyys, meidän on raportoitava tästä seikasta. Meillä ei ole tämän asian suhteen raportoitavaa.

### Muut lakiin perustuvat lausunnot

Velvollisuutemme on antaa suorittamamme tilintarkastuksen perusteella lausunto maakaasumarkkinalain

13 luvun 64 §:n edellyttämistä seikoista.

Eriytettyjen maakaasuliiketoimintojen tuloslaskelmat, taseet ja niiden lisätiedot on laadittu maakaasumarkkinalain ja sen nojalla annettujen säännösten ja määräysten mukaisesti.

### Muut lausumat

Puollamme tilinpäätöksen vahvistamista. Hallituksen esitys taseen osoittaman voiton käyttämisestä on osakeyhtiölain mukainen. Puollamme vastuuvapauden myöntämistä emoyhtiön hallituksen jäsenille ja toimitusjohtajalle tarkastamaltamme tilikaudelta.

Helsingissä 23.3.2023

PricewaterhouseCoopers Oy  
Tilintarkastusyhteisö

**Pasi Karppinen**

KHT

# Gasum



## **GASUM-KONSERNI**

Revontulenpuisto 2 C, PL 21

02100 Espoo

puh. 020 44 71

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