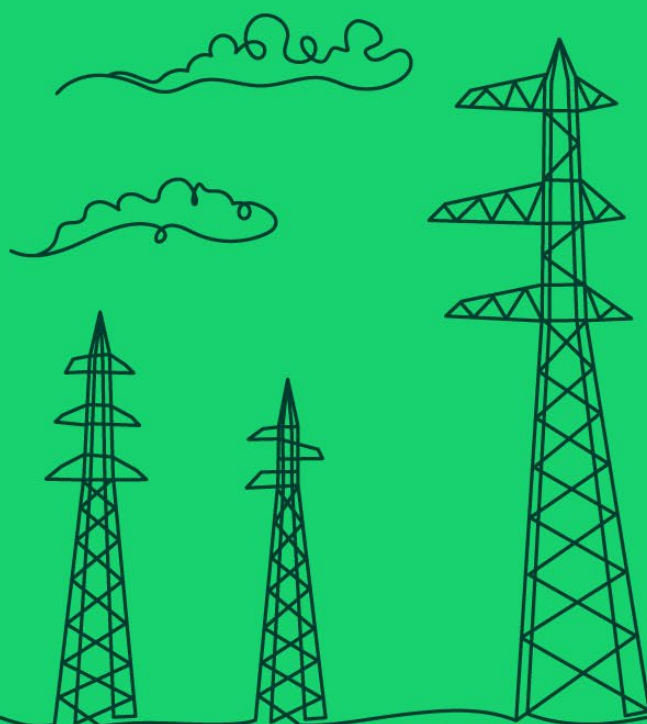


# Fortum Osavuosisikatsaus

Tammi-syyskuu 2024



 **fortum**  
Powering a thriving world

## Sisällysluettelo

Vakaa tulos kausiluonteisesti alhaisista pohjoismaisista sähköhinnoista huolimatta	3
Toimitusjohtaja Markus Rauramon kommentti	4
Fortumin strategia	5
Taloudellinen tulos	6
Taloudellinen asema ja rahavirta	7
Segmenttikatsaukset	9
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit	14
Toiminta- ja sääntely-ympäristö	16
Avaintekijät ja riskit	18
Näkymät	20
Kestävä kehitys	22
Oikeudenkäynnit	25
Osakkeet ja osakepääoma	25
Konsernin henkilöstö	26
Palkitseminen ja osakepohjainen kannustinohjelma 2024–2026	26
Hallituksen valtuutukset	26
Katsauskauden jälkeiset tapahtumat	27
Osingonmaksu	27
Lisätietoja	27

## Osavuositiedot taulukot

Lyhennetty konsernin tuloslaskelma	29
Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma	30
Lyhennetty konsernin tase	31
Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	32
Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma	34
Rahoitusnettovelan muutokset	36
Pääomariskien hallinta	36
Tunnuslukuja	38
Konsernin lyhennetyn osavuositiedon liitetiedot	39
Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmäytykset	62
Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat	67
Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit	68

Tässä osavuositiedotuksessa esitetty taloudellinen tulos sisältää Fortum-konsernin jatkuvat toiminnot.

Sulkeissa esitetyt luvut viittaavat vertailukauteen eli edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita.

## Vakaa tulos kausiluonteisesti alhaisista pohjoismaisista sähköhinnoista huolimatta

### Heinä–syyskuu 2024

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 254 (318) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 158 (226) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto oli 123 (251) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,14 euroa (0,23).
- Osakekohtainen tulos oli 0,14 euroa (0,21).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 349 (429) miljoonaa euroa.

### Tammi–syyskuu 2024

- Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) oli 1 202 (1 443) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen liikevoitto oli 921 (1 186) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto oli 935 (1 286) miljoonaa euroa.
- Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,82 euroa (0,93).
- Osakekohtainen tulos oli 0,91 euroa (1,23).
- Liiketoiminnan rahavirta oli 1 225 (1 561) miljoonaa euroa.
- Vuoden 2024 toisella neljänneksellä Fortum kirjasi vertailukelpoiseen liikevoittoon 16 miljoonan euron myyntivoiton Intian aurinkovoimainportfolionsa jäljellä olevan osuuden myynnistä.
- Fortum allekirjoitti 18.7.2024 sopimuksen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnistä noin 800 miljoonalla eurolla. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä.

### Yhteenveto näkymistä

- Generation-segmentin suojaukset pohjoismaiselle tukkusähkön tuotannolle: loppuvuodeksi 2024 noin 80 % hintaan 44 euroa/MWh, vuodeksi 2025 noin 65 % hintaan 42 euroa/MWh ja vuodeksi 2026 noin 40 % hintaan 41 euroa/MWh. Vuoden 2024 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen suojausasteisiin ja -hintoihin sisältyvät myös konsernin tuulivoiman tuotantomäärät.
- Tämänhetkinen vuotuinen tukkumyynnin tuotanto on noin 47 TWh, jossa on kasvua noin 2 TWh Oikiluodon ydinvoimalaitoksen kolmannen yksikön ja Pjelaxin tuulipuiston käyttöönoton myötä.
- Investointien odotetaan olevan vuonna 2024 noin 550 miljoonaa euroa, josta 300 miljoonaa euroa on kunnossapitoinvestointeja.
- Vuodesta 2025 eteenpäin konsernin vuotuisten kunnossapitoinvestointien odotetaan olevan 250 miljoonaa euroa. Pienempien vuotuisten kunnossapitoinvestointien vuoksi Fortumin investointien (ilman yritysostoja) odotetaan vuosina 2024–2026 olevan enintään 1,6 miljardia euroa.

### Tunnuslukuja, jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Liikevaihto	1 094	1 220	4 365	4 853	6 711	6 223
Liikevoitto	123	251	935	1 286	1 662	1 311
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	34	-9	57	-30	59	146
Kauden voitto	133	187	822	1 102	1 515	1 235
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	132	188	820	1 104	1 514	1 230
Tulos/osake, euroa	0,14	0,21	0,91	1,23	1,68	1,36
Liiketoiminnan rahavirta	349	429	1 225	1 561	1 710	1 374

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Käyttökate (EBITDA)	254	318	1 202	1 443	1 903	1 661
Liikevoitto	158	226	921	1 186	1 544	1 280
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-5	9	5	-24	7	36
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	117	204	731	833	1 150	1 048
Tulos/osake, euroa	0,14	0,23	0,82	0,93	1,28	1,17

milj. euroa tai kuten merkitty	Edelliset 12 kk	2023
<b>Taloudellinen asema</b>		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	655	942
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	0,4	0,5

### Tunnuslukuja, jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuna toimintona vuonna 2023.

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	132	188	820	-2 479	-2 069	1 230
Tulos/osake, euroa	0,14	0,21	0,91	-2,76	-2,31	1,36
Liiketoiminnan rahavirta	349	429	1 225	1 670	1 819	1 374
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	117	204	731	867	1 184	1 048
Tulos/osake, euroa	0,14	0,23	0,82	0,97	1,32	1,17

## Toimitusjohtaja Markus Rauramo:

"Kolmas vuosineljännes on tyypillisesti kausiluonteisesti heikompi neljännes, koska sähkön hinnat ja volyymit ovat alhaisempia. Heinä- ja elokuussa suuri sademäärä, ydinvoiman hyvä saatavuus sekä lisääntyvä tuuli- ja aurinkovoimatuotanto painoivat pohjoismaisia spot-hintoja. Syyskuussa hintoja nostivat kuivemmat olosuhteet ja ydinvoimahuollot, jotka johtuivat sekä suunnitellusta kunnossapidosta että odottamattomista teknisistä ongelmista. Suomessa hinta kytkeytyi voimakkaasti Viroon tynempinä päivinä erityisesti sen jälkeen, kun Estlink 2 -siirtolinja otettiin käyttöön syyskuun alussa pitkän tauon jälkeen. Yleisesti pohjoismainen energian kysyntä on elpynyt kriisiä edeltäneelle tasolle, ja muu kuin teollinen kysyntä on vahvaa kaikkialla Pohjoismaissa. Teollinen kysyntä Suomessa ja Ruotsissa ei ole kuitenkaan vielä palautunut.

Alhaisemmat spot-hinnat vaikuttivat etenkin Generation-segmentin tulokseen, mutta monipuolisen ja kilpailukykyisen päästöttömän tuotantomme, onnistuneen suojauksen ja vakaan optimointimarginaalin ansiosta saavutettu sähkönhintamme nousi hyvälle tasolle ja kirjasimme vakaan tuloksen. Vuoden 2023 kolmanteen neljännekseen verrattuna pääsytinä Generation-segmentin tuloksen laskuun olivat alhaisempi saavutettu sähkönhinta ja pienempi vesivoiman tuotanto, joiden vaikutusta tasoittivat paremmat tulokset uusiutuvan energian ja dekarbonisaation liiketoiminnossa. Tulos heikkeni Consumer Solutions- segmentissä ja parani Muut toiminnot -segmentissä.

Circular Solutions -liiketoiminnan strateginen arviointi eteni kolmannella neljänneksellä. Heinäkuussa sovimme kierrätys- ja jäteliiketoimintamme myynnistä Summa Equitylle noin 800 miljoonalla eurolla. Sopimuksen allekirjoittamisen ajankohdan taseen perusteella kirjaisimme kaupasta noin 110 miljoonan euron verottoman myyntivoiton. Lopullinen myyntivoitto riippuu kuitenkin kaupan toteutumisen ajankohdan tasearvosta. Kaupan

odotetaan toteutuvan neljännellä neljänneksellä. Syyskuussa ilmoitimme, että Fortum oli allekirjoittanut sopimuksen, jonka mukaan se myy omistusosuutensa Chempolis Oy:stä, mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot, sekä omistusosuutensa intialaisesta holdingyhtiöstä Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä AM Green Technology & Solutions B.V:lle. Kaupalla ei ole merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen.

Jatkamme strategiaamme toteuttamista. Luotettavan ja puhtaan energian toimittaminen on strateginen prioriteettimme, ja keskitymme sähköntuotannon ydintoimintojemme optimointiin ja vahvistamiseen. Loviisan ydinvoimalaitoksessa saavutimme tärkeän virstanpylvään luotettavan länsimaisen vaihtoehdon varmistamisessa polttoainetoimituksille, kun ensimmäinen erä Westinghousen toimittamaa polttoainetta ladattiin elokuussa. Myös Loviisan ydinvoimalaitoksen käyttöä pidentäminen etenee hyvin esimerkiksi molempien voimalaitosyksiköiden turbiinien suojaus- ja ohjausjärjestelmien automaation päivittämisellä. Olemme hyvin iloisia siitä, että myös ydinvoiman pitkäaikaisille sähkömyyntisopimuksille näyttää olevan kysyntää muualla maailmassa. Loviisan käyttöä pidentäminen tuo 1 000 MW:n laajennuksen 22 vuodeksi vuoteen 2050 saakka, ja meillä on hyvät edellytykset tarjota luotettava hiilidioksidipäästötöntä perusvoimaa teollisuusasiakkaillemme. Myös Ruotsissa Fortum on yhdessä osaomisteisten ydinvoimalaitostensa muiden omistajien kanssa päättänyt tutkia Oskarshamnin ja Forsmarkin laitosten käyttöä pidentämistä 80 vuoteen.

Toinen strategisista prioriteeteistamme on edistää teollisuuden dekarbonisaatiota. Jatkoimme useiden eri puolella Suomea sijaitsevien kohteiden kehittämistä, jotta niitä voidaan tarjota asiakkaillemme datakeskus- tai teolliseen käyttöön. Yksi näistä kohteista on Raumalla, jossa kehitämme yhdessä Norsk e-Fuelin ja Rauman Satama Oy:n kanssa uusiutuvan synteettisen lentopolttoaineen tuotantolaitoksen sijoituspaikkaa.

Myös muutos ja kehitys ovat strateginen prioriteettimme. Sen puitteissa jatkoimme tehostamisohjelmaamme, jonka tavoitteena on vähentää vuotuisia kiinteitä kustannuksia asteittain 100 miljoonalla eurolla (pois lukien inflaatio) vuoden 2025 loppuun mennessä niin, että kustannusvaikutukset toteutuvat täysimääräisesti vuoden 2026 alusta lähtien. Fortum arvioi vähentävänsä kiinteää kulupohjaansa yli 50 miljoonalla eurolla vuoden 2024 loppuun mennessä.

Syyskuussa esiteltiin uusi Euroopan komission kollegio, jonka on tarkoitus astua virkaan vuoden lopussa. Komissaarien toimeksiantokirjeissä korostetaan teollisuuden kilpailukykyä ilmastotavoitteisiin sitoutumisen ja kohtuuhintaisen energian ohella. Energialla on näissä merkittävä rooli, ja Fortum pyrkii vaikuttamaan aktiivisesti näihin aloitteisiin, jotta ne varmasti tukevat kilpailukykyistä ja kestävästä tulevaisuutta. Puhtaan sähkön tarjontaa on lisättävä ottamalla kunnianhimoisesti käyttöön kaikki vähähiiliset energialähteet, jotta Euroopan teollisuus voi irtautua hiilestä kilpailukykyisesti.”

## Fortumin strategia

Fortum julkaisi helmikuun 2024 alussa täsmennyksiä strategiaansa. Toimintaympäristön kasvaneen epävarmuuden, heikentyneiden näkymien ja teollisuuden siirtyneiden investointien vuoksi yhtiö täsmensi liiketoimintaportfoliotaan, selvensi pääoman allokoitinta ja asetti uusia tavoitteita ja suoritusmittareita. Maaliskuussa 2023 julkaistun Fortumin strategian painopisteet ovat luotettavan puhtaan energian toimittaminen, teollisuuden hiilestä irtautumisen edistäminen sekä muutos ja kehitys.

Taloudelliset ja ympäristötavoitteet olivat seuraavat:

- Säilyttää vähintään tason BBB luottoluokitus. Nykyisen luottoluokituksen varmistamiseksi rahoitusnettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,0–2,5. Fortumin tämänhetkiset luottoluokitukset ovat BBB+ vakain näkymin (S&P Global Ratings) ja BBB vakain näkymin (Fitch Ratings).
- Vuosina 2024–2026 Fortumin investointien arvioidaan olevan noin 1,6 miljardia euroa (ilman yritysostoja), josta kasvuinvestointien arvioidaan olevan 800 miljoonaa euroa ja vuotuisten kunnossapitoinvestointien 300 miljoonaa euroa vuonna 2024 ja 250 miljoonaa euroa vuodesta 2025 eteenpäin.
- Fortum valitsee jatkossakin mahdolliset kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset ja soveltaa aiemmin asetettuja investointikriteerejä: projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisätynä 150–400 korkopisteellä teknologian tai hankkeen mukaan sekä yhtiön ympäristötavoitteet huomioon ottaen.
- Fortumin osinkopolitiikan mukainen osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäästä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, ja vaihteluvälin alapäästä silloin, kun velkaantuneisuusaste on korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja.
- Fortum on sitoutunut aiempaa tiukempiin vastuullisuus- ja ilmastotavoitteisiin: toiminnasta tulee hiilineutraalia vuoteen 2030 mennessä, hiilestä luovutaan vuoden 2027 loppuun mennessä ja hiilidioksidin ominaispäästöille

on asetettu tavoite. Lisäksi Fortum on sitoutunut SBTi-tavoitteeseen (1,5 °C) ja asettanut biodiversiteettitavoitteet.

Strategiset tavoitteet ja suoritusmittarit (KPI):

- Markkinajohtajuuden vahvistaminen Pohjoismaissa: laitosten käytettävyyssaste: yli 90 % ydinvoimalle, yli 95 % vesivoimalle.
- Arvonluonnin varmistaminen tuotantojoustavuudesta: vuotuinen optimoinnin marginaali ja lisäarvo 6–8 euroa/MWh.
- Tulovirtojen vakauttaminen: suojatun sähkön osuus tukkumyynnistä Pohjoismaissa rullaavalla 10-vuotiskaudella yli 20 % vuoden 2026 loppuun mennessä.
- Kysyntävetoinen uusiutuva energiantuotanto: rakennusvalmiita maatuuli- ja aurinkovoimahankkeita yli 800 MW vuoden 2026 loppuun mennessä.

## Taloudellinen tulos

### Liikevaihto segmenteittäin

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Generation	644	847	2 853	3 081	4 420	4 192
Consumer Solutions	509	563	2 281	2 697	3 766	3 350
Muut toiminnot	165	138	455	401	548	602
Nord Poolissa tehtyjen ostojen ja myyntien netotus	-114	-239	-886	-898	-1 510	-1 498
<i>Eliminoinnit</i>	-110	-89	-338	-428	-514	-423
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>1 094</b>	<b>1 220</b>	<b>4 365</b>	<b>4 853</b>	<b>6 711</b>	<b>6 223</b>

### Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) segmenteittäin

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Generation	225	307	1 102	1 422	1 874	1 554
Consumer Solutions	26	27	121	78	108	151
Muut toiminnot	3	-16	-21	-57	-80	-44
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>254</b>	<b>318</b>	<b>1 202</b>	<b>1 443</b>	<b>1 903</b>	<b>1 661</b>

### Vertailukelpoinen liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Generation	176	262	953	1 289	1 679	1 343
Consumer Solutions	6	10	60	27	38	72
Muut toiminnot	-24	-46	-92	-130	-173	-135
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>158</b>	<b>226</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>	<b>1 544</b>	<b>1 280</b>

### Liikevoitto segmenteittäin

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Generation	129	273	926	1 689	2 058	1 296
Consumer Solutions	18	23	95	-274	-215	153
Muut toiminnot	-24	-45	-86	-129	-181	-138
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>123</b>	<b>251</b>	<b>935</b>	<b>1 286</b>	<b>1 662</b>	<b>1 311</b>

## Heinä–syyskuu 2024

Liikevaihto laski 1 094 (1 220) miljoonaan euroon pääasiassa sähkönhintojen laskun seurauksena.

Vertailukelpoinen liikevoitto pieneni ja oli 158 (226) miljoonaa euroa. Generation-segmentin tulos laski 176 (262) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa alhaisemmista spot- ja suojaushinnoista. Consumer Solutions -segmentin tulos laski 6 (10) miljoonaan euroon. Lasku johtui pääasiassa kaasun myyntikatteiden alenemisesta, jonka vaikutusta tasoitti aiempaa suppeampi sähkön hintakatto Puolan loppukäyttäjille.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -35 (25) miljoonan euron vaikutus kauden liikevoittoon.

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -5 (9) miljoonaa euroa (liite 7).

Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,14 euroa (0,23).

## Tammi–syyskuu 2024

Liikevaihto laski 4 365 (4 853) miljoonaan euroon pääasiassa sähkönhintojen laskun seurauksena.

Vertailukelpoinen liikevoitto pieneni ja oli 921 (1 186) miljoonaa euroa. Generation-segmentin tulos laski 953 (1 289) miljoonaan euroon, mikä johtui pääasiassa alhaisemmista spot- ja suojaushinnoista, joiden vaikutusta tasoitti vesivoiman tuotantomäärien kasvu. Consumer Solutions -segmentin tulos nousi 60 (27) miljoonaan euroon. Nousu johtui pääasiassa sähkön myyntikatteiden kasvusta ja aiempaa suppeammasta sähkön hintakatosta Puolan loppukäyttäjille.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli 14 (101) miljoonan euron vaikutus kauden liikevoittoon.

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 5 (-24) miljoonaa euroa (liite 7).

Rahoituskulut – netto oli 20 (-162) miljoonaa euroa. Nettokorkokulut kääntyivät positiiviseksi korkokulujen ollessa pienemmät, 174 (217) miljoonaa euroa, ja pääosin talletuksista ja pankkisaamisista saatujen korkotuottojen ollessa korkeammat, 179 (115) miljoonaa euroa. Korkotuotot tammi-syyskuussa 2024 sisältävät 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa Belgian verovaateisiin liittyen. Vertailukauden korkokulut sisälsivät 41 miljoonaa euroa korkokuluja liittyen Suomen valtion sijoitusyhtiön Solidiumin myöntämään siltarahoituslainaan. Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto oli -22 (-130) miljoonaa euroa (liitteet 8 ja 9).

Tuloverot olivat -190 (7) miljoonaa euroa. Vertailukaudella tuloveroihin sisältyi 224 miljoonan euron kertaluontoinen positiivinen verovaikutus Venäjän toimintojen omistusten alaskirjausten vuoksi. Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,6 % (19,1 %) (liite 9).

Kauden voitto määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen oli 820 (1 104) miljoonaa euroa, ja vertailukelpoinen kauden voitto oli 731 (833) miljoonaa euroa. Vertailukelpoinen kauden voitto sisältää oikaisut vertailukelpoisuuteen vaikuttavista eristä sekä oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, nettorahoituskuluihin, tuloveroihin ja määräysvallattomien omistajien osuuteen (liite 4.2).

Osakekohtainen tulos oli 0,91 euroa (1,23). Vertailukelpoinen osakekohtainen tulos oli 0,82 euroa (0,93) (liite 4).

## Taloudellinen asema ja rahavirta

### Rahavirta

Tammi–syyskuussa liiketoiminnan rahavirta pieneni ja oli 1 225 (1 561) miljoonaa euroa. Lasku johtui pienemmästä vertailukelpoisesta käyttökatteesta ja pienemmästä käyttöpääoman positiivisesta muutoksesta sekä realisoituneista valuuttakurssitappioista, jotka sisältyivät ei-kassavaikutteisiin sekä muihin eriin. Maksettujen tuloverojen lasku tasoitti näiden vaikutusta.

Investointien rahavirta kääntyi negatiiviseksi ja oli -110 (1 491) miljoonaa euroa. Käyttöomaisuusinvestoinnit olivat 351 (446) miljoonaa euroa. Investointien rahavirtaan vaikutti positiivisesti vakuussaamisten lasku, joka oli 322 (1 937) miljoonaa euroa.

Rahoituksen rahavirta oli -1 040 (-2 178) miljoonaa euroa. Korollisten lainojen takaisinmaksut olivat 453 (1 539) miljoonaa euroa sisältäen 400 miljoonan euron pankkilainan takaisinmaksun. Vertailukaudella korollisten lainojen takaisinmaksuihin sisältyi 1 000 miljoonaa euroa joukkovelkakirjojen takaisinmaksua, likviditeettiä varten otetun valmiusluottolimiitin 1 100 miljoonan euron takaisinmaksu sekä Suomen valtion myöntämän siltarahoituslainan 350 miljoonan euron takaisinmaksu. Näiden vaikutusta tasoittivat liikkeeseen lasketut joukkovelkakirjat (1 150 miljoonaa euroa). Osingon ensimmäinen erä 520 (413) miljoonaa euroa maksettiin huhtikuussa. Toinen erä maksettiin 9.10.

Likvidit varat kasvoivat 75 (875) miljoonaa euroa. Likvidit varat olivat 4 255 miljoonaa euroa 30.9.2024.

Lisätietoja on rahoitusta käsittelevässä osiossa jäljempänä.

## **Varat**

Taseen loppusumma vuoden 2024 kolmannen neljänneksen lopussa oli 17 729 miljoonaa euroa (18 739 milj. euroa vuoden 2023 lopussa). Taseen loppusumman 1 010 miljoonan euron lasku johtui vakuussaamisten ja myynti- ja muiden saamisten vähenemisestä, mikä heijastaa liiketoiminnan kausiluonteisuutta.

## **Oma pääoma**

Oma pääoma oli 8 584 miljoonaa euroa (8 499 milj. euroa vuoden 2023 lopussa). Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma oli 8 498 miljoonaa euroa (8 438 milj. euroa vuoden 2023 lopussa). Omaan pääomaan vaikuttivat positiivisesti kauden nettotulos (820 milj. euroa) ja rahavirran suojausten käypään arvoon arvostaminen (266 milj. euroa), joiden vaikutuksen vuoden 2023 osinko (1 032 milj. euroa) kumosi lähes kokonaan.

Osinko vuodelta 2023 oli yhteensä 1 032 miljoonaa euroa. Yhtiökokous hyväksyi osingon 25.3.2024. Osingon ensimmäinen erä (520 milj. euroa) maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä (511 milj. euroa) on kirjattu velkana taseen erään Ostovelat ja muu vieras pääoma 30.9.2024. Osingon toinen erä maksettiin 9.10.2024.

## **Rahoitus**

Konsernin taloudellinen asema on edelleen erittäin vakaa. Syyskuun lopussa konsernin rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen suhde oli erittäin alhainen (0,4) 12 viime kuukauden ajalta.

Rahoitusnettovelka kolmannen neljänneksen lopussa oli 655 miljoonaa euroa (942 milj. euroa vuoden 2023 lopussa). Fortumin korolliset velat olivat 5 351 miljoonaa euroa (5 909 milj. euroa vuoden 2023 lopussa) ja likvidit varat 4 255 miljoonaa euroa (4 183 milj. euroa vuoden 2023 lopussa).

Kolmannen neljänneksen lopussa Fortumin pitkäaikaiset lainat olivat yhteensä 4 781 miljoonaa euroa. Lyhytaikaiset lainat olivat 476 miljoonaa euroa (liite 12).

Toukokuussa Fortum jatkoi kesäkuussa 2025 erääntyvää 800 miljoonan euron kahdenvälistä valmiusluottolimiittiä vuodelta kesäkuuhun 2026.

Kesäkuussa Fortum allekirjoitti ensimmäisen vihreän lainan tammikuussa perustetun vihreän rahoituksen viitekehyksensä puitteissa. Lainan määrä on 300 miljoonaa euroa, ja se kohdennetaan uusiutuvaan energiaan ja energiatehokkuutta edistäviin hankkeisiin. Laina-aika on viisi vuotta, ja lainassa on yhden vuoden jatko-optio. Lainalla jälleenrahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina, josta Fortum kesäkuussa maksoi etuajassa takaisin 400 miljoonaa euroa.

Lisäksi Fortum jatkoi 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimiittiä kahdella vuodella, uusi eräpäivä on kesäkuussa 2027. Alkuperäisen eräpäivän jälkeen kesäkuussa 2025 valmiusluottolimiitin kokonaismäärä on 2 206 miljoonaa euroa.

Kolmannen neljänneksen lopussa Fortumilla oli 3 200 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimiittejä. Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimiittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

Fortumin tämänhetkiset pitkäaikaiset luottoluokitukset ovat BBB+ vakain näkymin (S&P Global Ratings) ja BBB vakain näkymin (Fitch Ratings).



## Segmenttikatsaukset

### Generation

Generation-segmentti vastaa Fortumin sähköntuotannosta pääasiassa Pohjoismaissa. Segmenttiin kuuluvat hiilidioksidivapaa vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimatuotanto sekä kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta sekä hiilidioksidipäästöjen vähentäminen lämpöliiketoiminnassa. Generation-segmentti vastaa myös suojauksista ja arvonluonnista sekä sähkön fyysisillä että finanssimarkkinoilla sekä palvelee teollisuus- ja kunta-asiakkaita vauhdittaen teollisuuden dekarbonisaatiota suuressa mittakaavassa. Lisäksi segmentti kehittää uusiutuvan energiantuotannon ja ydinvoiman osaamista ja projekteja, sekä tutkii puhtaan vedyn mahdollisuuksia.

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Liikevaihto	644	847	2 853	3 081	4 420	4 192
- sähkönmyynti	571	778	2 478	2 725	3 889	3 642
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	457	549	1 743	2 071	2 799	2 471
- lämmönmyynti	61	59	335	318	481	498
- muu myynti	13	10	39	37	50	53
Liikevoitto	129	273	926	1 689	2 058	1 296
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta**	38	-11	60	-30	59	149
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	95	116	250	342	454	362
Henkilöstön lukumäärä			2 132		1 758	

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Käyttökate (EBITDA)	225	307	1 102	1 422	1 874	1 554
Liikevoitto	176	262	953	1 289	1 679	1 343
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta**	-1	7	8	-24	7	40
Sidotun pääoman tuotto, %					24,2	18,9
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			7 533	7 016	7 263	

\* Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

\*\* Voimalaitokset rakennetaan usein yhdessä muiden energiantuottajien kanssa, ja omistajat ostavat sähköntuotannon hinnalla, joka vastaa tuotannon kustannuksia. Osuus tuloksesta koostuu pääasiassa IFRS-oikaisuista (esim. ydinvoimaan liittyvien varojen ja velkojen kirjanpidosta) ja poistojen kirjaamisesta alkuperäisistä kauppahinnan kohdistuksista konsernin taseessa (liite 18 vuoden 2023 tilinpäätöksessä).

### Sähköntuotanto energialähteittäin

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Vesivoima, Pohjoismaat	4,7	5,4	15,6	15,0	20,9	21,6
Ydinvoima, Pohjoismaat	5,8	5,6	18,1	17,9	24,8	25,0
Tuulivoima, Pohjoismaat	0,2	-	0,6	-	0,1	0,7
CHP ja lauhdevoima*	0,1	0,1	0,5	0,7	1,0	0,8
<b>Yhteensä</b>	<b>10,8</b>	<b>11,2</b>	<b>34,8</b>	<b>33,6</b>	<b>46,8</b>	<b>48,1</b>

\* CHP- ja lauhdevoimatuotanto Suomessa ja Puolassa.

## Myyntivolyymit

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Sähkönmyynti, Pohjoismaat	13,7	16,8	44,5	43,6	62,6	63,5
josta sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa*	10,4	10,7	33,0	31,9	44,4	45,6
Sähkönmyynti, Muut	0,1	0,0	0,4	0,4	0,6	0,5
Lämmönmyynti, Pohjoismaat	0,2	0,2	1,4	1,4	2,1	2,2
Lämmönmyynti, Muut	0,2	0,2	2,0	2,2	3,4	3,2

\* Sähkön tukkumyynti Pohjoismaissa sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

## Saavutettu sähkönhinta

EUR/MWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa*	44,1	51,2	52,8	65,0	63,1	54,2

\* Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta sisältää vesi-, ydin- ja tuulivoimatuotannon. Se ei sisällä CHP- ja lauhdevoimatuotantoa, vähemmistöosuuksia, asiakaskauppaa tai muita ostoja.

## Heinä–syyskuu 2024

Generation-segmentin kokonaissähkötulo pieneni vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä edellisvuoteen verrattuna. Vesivoiman tuotantomäärät laskivat 13 % pienemmän tulovirtaaman seurauksena. Ydinvoiman tuotantomäärät kasvoivat 4 %, mikä johtui pääasiassa Oskarshamnin ja Forsmarkin volyymien kasvusta. Tuulivoiman tuotantomäärät kasvoivat 0,2 TWh Pjelasin tuulipuiston käyttöönoton seurauksena. Sää oli lämpimämpi sekä Suomessa että Puolassa, minkä vuoksi lämmöntuotanto laski 4 %, mutta yhteistuotantolaitoksiin perustuva sähkötulo oli edellisvuoden tasolla.

Saavutettu sähkönhinta laski 14 % eli 7,1 euroa/MWh ja oli 44,1 euroa/MWh. Lasku johtui pääasiassa alemmista spot- ja suojaushinnoista. Sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla laski 19,8 euroon/MWh (33,0 euroa/MWh vuoden 2023 kolmannella neljänneksellä).

Vertailukelpoinen liikevoitto laski selvästi (33 %) pääasiassa alhaisempien spot- ja suojaushintojen vaikutuksesta. Vesivoiman tuotantomäärien lasku pienemmän tulovirtaaman seurauksena sekä osaomisteisen ydinvoimatuotannon jonkin verran suuremmat kustannukset heikensivät myös tulosta. Pjelasin tuulipuistolla oli vähäinen negatiivinen tulosvaikutus. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani, mikä johtui pääasiassa sähkön korkeammasta myyntihinnasta Puolassa.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -47 (11) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli -1 (7) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 7).

## Tammi–syyskuu 2024

Generation-segmentin kokonaissähkötulo kasvoi tammi–syyskuuhun 2023 verrattuna. Vesivoiman tuotantomäärät kasvoivat 4 %, kun tulovirtaama kasvoi edellisvuodesta. Ydinvoiman tuotantomäärät kasvoivat 1 %. Oskarshamnin ydinvoimalaitoksen tuotantomäärät kasvoivat suunniteltua lyhyemmän seisokin vuoksi, kun taas Forsmarkin voimalaitoksen ja Olkiluodon ensimmäisen ja kolmannen yksikön tuotantomäärät laskivat. Tuulivoiman tuotantomäärät kasvoivat 0,6 TWh Pjelasin tuulipuiston käyttöönoton seurauksena. Lämmöntuotanto laski 4 % edellisvuodesta Puolan lämpimämmän sään seurauksena. Yhteistuotantolaitoksiin perustuvat sähkön tuotantomäärät laskivat 10 %.

Saavutettu sähkönhinta laski 19 % eli 12,2 euroa/MWh ja oli 52,8 euroa/MWh. Lasku johtui pääasiassa alemmista spot- ja suojaushinnoista. Sähkön spot-hinta Fortumin tuotannon hinta-alueilla laski 38,9 euroon/MWh (49,7 euroa/MWh tammi–syyskuussa 2023).

Vertailukelpoinen liikevoitto laski selvästi (26 %). Siihen vaikuttivat pääasiassa alhaisemmat spot- ja suojaushinnat, joiden vaikutusta tasoittivat suuremmat vesivoiman tuotantomäärät. Uusiutuvan energian liiketoiminnan tulosta vahvasti 16 miljoonan euron myyntivoitto Fortumin jäljellä olleista aurinkovoimaliiketoiminnoista Intiassa. Kauppaan

kuului neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Pjelaxin tuulipuiston tulosvaikutus oli hieman positiivinen. Kaukolämpöliiketoiminnan tulos parani pääasiassa siksi, että entistä sähköpohjaisempi lämmöntuotanto Suomessa tuki alhaisempia polttoaine- ja hiilidioksidikustannuksia ja lämmön ja sähkön myyntihinnat nousivat Puolassa.

Vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä oli -27 (400) miljoonan euron vaikutus liikevoittoon suojauslaskennan ulkopuolisten johdannaisten käyvän arvon muutoksen seurauksena (liite 3).

Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oli 8 (-24) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 7).

Fortum ja Huoltovarmuuskeskus ovat sopineet, että Fortumin Meri-Porin voimalaitos on huoltovarmuuskäytössä 1.4.2024–31.12.2026. Huoltovarmuuskeskus on varannut voimalaitoksen tuotannon käytettäväksi vain sähköjärjestelmän vakavissa kriisi- ja häiriötilanteissa.

Fortum ilmoitti 21.3.2024 rakentavansa uutta päästötöntä sähköpohjaista kaukolämmöntuotantoa Espoon Nuijalan alueelle osana Espoo Clean Heat -ohjelmaa. Rakennettavaan tuotantolaitokseen tulee 50 MW:n sähkökattila ja 800 MWh:n lämpöakku. Sähkökattilan ja lämpövaraston yhdistelmä lisää lämmöntuotannon joustavuutta ja tasoittaa sähkön kysyntää hyödyntämällä sähkön hintavaihteluita. Rakennustyöt alkoivat keväällä 2024, ja tuotannon on tarkoitus käynnistyä lämmityskaudelle 2025–2026. Lisätietoja on investointeja koskevassa osiossa.

Pjelaxin tuulipuisto (380 MW) aloitti toimintansa huhtikuussa. Se on Fortumin suurin ja Suomen kolmanneksi suurin tuulipuisto. Kaupallinen toiminta käynnistyi heinäkuun alussa Helenin kanssa solmitun sähkönmyyntisopimuksen puitteissa. Helen ostaa 65 % sähköntuotannosta 12-vuotisen, tuotannon mukaan maksettavan sähkönmyyntisopimuksen aikana. Puistossa on 56 tuulivoimalaa, joiden vuotuinen sähköntuotanto on noin 1,1 TWh. Pjelax on täysin konsolidoitu Fortumin taseeseen. Helenillä on yrityksessä 40 %:n vähemmistöosuus.

Fortum ilmoitti 17.4.2024, että Fortum ja ruotsalainen ferroseoksen tuottaja Vargön Alloys AB olivat allekirjoittaneet viisivuotisen sähkönmyyntisopimuksen noin 0,4 TWh:n vuotuisesta sähkön ja ydinvoiman alkuperätakuiden toimituksesta asteittain nousevalla hinnoittelulla Ruotsissa. Sopimuskausi alkaa joulukuussa 2024 ja päättyy vuoden 2029 lopussa. Sähkö toimitetaan Fortumin ydinvoimaportfoliosta Keski-Ruotsin SE3 (Tukholma) -hinta-alueelta.

Fortum sulki 28.4.2024 Suomen viimeisen kaukolämmöntuotantoon käytetyn hiiliyksikkönsä Espoon Suomenojalla. Päätöksen myötä Fortumin lämmitys- ja jäähdytysliiketoiminta luopui hiilen käytöstä Suomessa vuotta ennakoitua aiemmin.

Fortum allekirjoitti 3.5.2024 sopimuksen, jonka mukaan se myi jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) aurinkovoimaliiketoiminnostaan Intiassa Gentari Renewables India Pte. Ltd:lle, joka on puhtaan energian ratkaisujen tarjoajan Gentari Sdn. Bhd:n tytäryhtiö. Kauppaan kuuluu neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Samassa yhteydessä aurinkovoimayhtiön muut omistajat myivät omistuksensa. Fortum odottaa saavansa 33 miljoonan euron kokonaismyyntituoton vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Fortum kirjasi kaupasta 16 miljoonan euron myyntivoiton vertailukelpoiseen liikevoittoon, kun kauppa saatiin päätökseen vuoden 2024 toisella neljänneksellä.

## Consumer Solutions

Consumer Solutions vastaa energiaratkaisujen tarjoamisesta kuluttajille sekä pienille ja keskisuurille yrityksille pääasiassa Pohjoismaissa ja Puolassa. Fortum on Pohjoismaiden suurin eri sähkötuotteiden tarjoaja ja sillä on yli kaksi miljoonaa asiakasta. Consumer Solutions tarjoaa sähköä ja siihen liittyviä lisäarvo- ja digitaalisia palveluja pääasiassa vähittäismyyntiasiakkaille.

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Liikevaihto	509	563	2 281	2 697	3 766	3 350
- sähkönmyynti	394	462	1 875	2 296	3 219	2 797
- kaasunmyynti	85	68	320	308	422	434
- muu myynti	29	33	86	92	125	119
Liikevoitto	18	23	95	-274	-215	153
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	18	41	53	81	103	75
Henkilöstön lukumäärä			1 121		1 281	

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Käyttökate (EBITDA)	26	27	121	78	108	151
Liikevoitto	6	10	60	27	38	72
Sidotun pääoman tuotto, %					4,5	11,1
Sidottu pääoma (kauden lopussa)			543	537	838	

### Myyntivolyymit

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Sähkö	6,4	6,2	24,8	22,8	33,0	35,0
Kaasu	1,3	1,0	4,9	3,6	5,2	6,5

### Asiakkaiden määrä

Tuhatta*	30.9.2024	30.6.2023	31.12.2023
Sähkö	2 240	2 320	2 290
E-mobility**	50	60	60
Kaasu	40	40	40
<b>Yhteensä</b>	<b>2 320</b>	<b>2 420</b>	<b>2 380</b>

\* Pyöristettynä lähimpään 10 000:een.

\*\* Mitattuna keskimääräisenä neljännesvuoden maksavina asiakkaina.

### Heinä–syyskuu 2024

Sähkönmyyntimäärä kasvoi 3 %, ja kaasunmyyntimäärä kasvoi 30 %. Suurempien kaasumäärien taustalla oli suurempi asiakaskunta kaasuliiketoiminnassa Puolassa, ja sähkön myyntimäärien kehitystä tuki Telge Energi AB:n osto elokuun 2023 lopussa. Kokonaismyyntituotto pieneni 10 %, kun sähkön ja kaasun hinnat laskivat sekä Pohjoismaissa että Puolassa.

Vertailukelpoinen liikevoitto laski 4 miljoonalla eurolla ja oli 6 miljoonaa euroa. Lasku johtui pääasiassa kaasun myyntikatteen alenemisesta, jonka vaikutusta tasoitti aiempaa suppeampi hintakatto Puolan loppukäyttäjille.

## Tammi–syyskuu 2024

Sähkönmyyntimäärä kasvoi 8 %, ja kaasunmyyntimäärä kasvoi 36 %. Kasvun taustalla olivat kylmempi sää vuoden alkupuoliskolla, suurempi asiakaskunta kaasuliiketoiminnassa Puolassa sekä Telge Energi AB:n osto vuonna 2023. Kokonaismyyntituotto pieneni 15 %, kun sähkön ja kaasun hinnat laskivat Pohjoismaissa ja Puolassa.

Vertailukelpoinen liikevoitto kasvoi 33 miljoonalla eurolla ja oli 60 miljoonaa euroa. Kasvu johtui pääasiassa sähkön myyntikatteen paranemisesta, aiempaa suppeammasta hintakatosta Puolan loppukäyttäjille ja lisäarvopalvelujen myyntikatteen paranemisesta. Näiden vaikutusta tasoittivat kaasun myyntikatteen lasku Puolassa ja suuremmat poistot asiakkaiden hankintamenoista.

Maaliskuussa Consumer Solutions ja IT-yksikkö saivat päätökseen muutosneuvottelut osana Fortumin käynnissä olevaa tehostamisohjelmaa, jonka tavoitteena on vähentää kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla. Neuvottelujen tuloksena vähennettiin noin 70 työpaikkaa, joista osa liittyi Consumer Solutions -segmenttiin.

Vuonna 2023 Fortum alkoi yksinkertaistaa brändirakennettaan Consumer Solutions -segmentissä. Ensimmäinen vaihe saatiin päätökseen joulukuussa 2023 yhdistämällä Göta Energi -brändi Fortumin brändiin. Toinen vaihe saatiin päätökseen toukokuussa 2024 yhdistämällä Norges Energi ja Fortum Ström Norjassa. Viimeinen vaihe saatiin päätökseen lokakuun alussa yhdistämällä Telge Energi ja Fortum Markets Ruotsissa. Telge Energin yhdistäminen tuo henkilöstösynergioita noin 80 henkilötyövuoden verran. Täysi vaikutus saavutetaan vuoden 2025 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Synergioiden tuomat kustannussäästöt ovat noin 8 miljoonaa euroa vuonna 2025.

## Muut toiminnot

*Muut toiminnot -segmentti sisältää Circular Solutions -liiketoiminnan, joka vastaa Fortumin kierrätys- ja jätehuoltolaitosten käytöstä, ylläpidosta ja kehittämisestä sekä turbiini- ja generaattoripalveluista ja biopohjaisista ratkaisuista. Muut toiminnot -segmenttiin kuuluvat myös Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohto.*

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Liikevaihto	165	138	455	401	548	602
- sähkönmyynti	1	2	4	7	9	6
- lämmönmyynti	3	4	19	18	31	32
- jätteiden käsittelyn myynti	58	60	164	163	226	228
- muu myynti	103	73	267	212	281	336
Liikevoitto	-24	-45	-86	-129	-181	-138
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-4	2	-3	1	0	-3
Investoinnit käyttöomaisuuteen ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	20	21	59	72	107	94
Henkilöstön lukumäärä			2 341		2 186	

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Käyttökate (EBITDA)	3	-16	-21	-57	-80	-44
Liikevoitto	-24	-46	-92	-130	-173	-135
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-4	2	-3	1	0	-3

## Heinä–syyskuu 2024

Vertailukelpoinen liikevoitto parani 22 miljoonalla eurolla ja oli -24 miljoonaa euroa. Parannus johtui pääasiassa liiketoimintoja palvelevien konsernitoimintojen suuremmista sisäisistä veloituksista. Circular Solutions -liiketoiminnan tulos pysyi ennallaan.

## Tammi–syyskuu 2024

Vertailukelpoinen liikevoitto parani 38 miljoonalla eurolla ja oli -92 miljoonaa euroa. Parannus johtui pääasiassa liiketoimintoja palvelevien konsernitoimintojen suuremmista sisäisistä veloituksista sekä Circular Solutions -liiketoiminnan tuottojen hienoisesta kasvusta.

Maaliskuussa IT-yksikkö ja Consumer Solutions saivat päätökseen muutosneuvottelut osana Fortumin käynnissä olevaa tehostamisohjelmaa, jonka tavoitteena on vähentää kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla. Neuvottelujen tuloksena vähennettiin noin 70 työpaikkaa, joista osa liittyi IT-yksikköön.

Fortum allekirjoitti 18.7.2024 sopimuksen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnistä Summa Equitylle tämän portfolioyhtiön NG Groupin kautta. Velaton kauppahinta on noin 800 miljoonaa euroa. Allekirjoituksen ajankohdan taseen perusteella Fortum kirjasi kaupasta noin 110 miljoonan euron verottoman myyntivoiton. Lopullisen myyntivoiton suuruus määräytyy kuitenkin kaupan toteutuspäivän tasearvon mukaan. Myyntivoitto kirjataan vertailukelpoisuuteen vaikuttavina erinä Muut toiminnot -segmentin tuloksessa, kun kauppa toteutuu. Kaupan toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä.

Fortum ilmoitti 23.9.2024 allekirjoittaneensa sopimuksen, jonka mukaan se myy AM Green Technology & Solutions B.V:lle 37,4 %:n omistusosuutensa Chempolis Oy:stä, mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot, sekä osakkeensa holdingyhtiössä, joka omistaa 40,3 % Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä. Kaupalla ei ole merkittävää taloudellista vaikutusta Fortum-konsernin tulokseen. Kaupan toteutuminen edellyttää tiettyjen ehtojen täyttymistä.

## Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin sekä käyttöomaisuuden ja osakkeiden myynnit

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä olivat 133 (179) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 126 (153) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

Investoinnit käyttöomaisuuteen ja osakkeisiin tammi–syyskuussa 2024 olivat 362 (495) miljoonaa euroa. Investoinnit käyttöomaisuuteen olivat 342 (453) miljoonaa euroa (liitteet 3 ja 6).

Fortum suunnittelee ottavansa tai on alkanut ottaa käyttöön uutta sähkön- ja lämmöntuotantokapasiteettia ja suorittavansa perusparannuksia olemassa oleviin laitoksiin seuraavasti:

	Tyyppi	Sähkön- tuotanto- kapasiteetti, MW	Lämmön- tuotanto- kapasiteetti, MW	Investointi milj. euroa	Toimitus alkoi/alkaa
<b>Kasvuinvestoinnit</b>					
Loviisa, Suomi	Ydinvoima	Käyttöiän jatkaminen		1 000	
Espoo Clean Heat, Suomi				300	IV/2025
Espoo ja Kirkkonummi	Hukkalämmön talteenotto		360		
Nuijala, Espoo	Sähkökattila		50		
Pjelax, Suomi	Tuuli	380		360	II/2024
<b>Kunnossapitoinvestoinnit</b>					
Vesivoimahankkeet	Vesivoima	35			

## Generation

### Kasvuinvestoinnit

Fortum ilmoitti 22.12.2021 päättäneensä 380 MW:n Pjelax-tuulipuistoinvestoinnista Närpiön ja Kristiinankaupunkiin yhteistyössä energiayhtiö Helen Oy:n kanssa. Tuulipuiston rakentaminen alkoi tammikuussa 2022 ja sähköntuotannon

testaus lokakuussa 2023. Tuulipuisto otettiin käyttöön vuoden 2024 toisella neljänneksellä. Puistossa on 56 tuulivoimalaa, joiden vuotuinen sähköntuotanto on noin 1,1 TWh. Fortumilla ja Helenillä on 12-vuotinen tuotannon mukaan maksettava sähkönmyyntisopimus, jonka perusteella Helen ostaa 65 % sähköntuotannosta heinäkuusta 2024 alkaen. Pjelax on täysin konsolidoitu Fortumin taseeseen. Helenillä on yrityksessä 40 %:n vähemmistöosuus. Hankkeen investoinnit ovat noin 360 miljoonaa euroa, josta Fortumin osuus on noin 216 miljoonaa euroa.

Suomen hallitus myönsi 16.2.2023 uuden käyttöluvan Fortumin Loviisan ydinvoimalaitoksen kummallekin yksikölle vuoden 2050 loppuun saakka. Uuden lupakauden aikana voimalaitoksen odotetaan tuottavan jopa 177 TWh päästötöntä sähköä. Toiminnan jatkamiseen ja käyttöänsä pidentämiseen liittyvät investoinnit vuosina 2023–2050 ovat arviolta miljardi euroa. Fortum ilmoitti 29.5.2024, että Loviisan ydinvoimalaitoksen matalapaineturbiinit modernisoidaan osana voimalaitoksen käyttöänsä jatkoon liittyviä investointeja. Viiden viime vuoden aikana Fortum on jo investoinut noin 200 miljoonaa euroa Loviisan voimalaitoksen kunnostamiseen. Loviisan voimalaitos on Suomen ensimmäinen ydinvoimalaitos. Siinä on kaksi yksikköä, joista ensimmäinen aloitti toimintansa helmikuussa 1977 ja toinen marraskuussa 1980. Yksiköiden aiemmat käyttöluvut ovat voimassa vuoteen 2027 ja vuoteen 2030.

Fortum ja Espoon kaupunki ovat sitoutuneet hiilineutraaliin kaukolämmön tuotantoon ja jakeluun Espoon, Kauniaisten ja Kirkkonummen alueella vuoteen 2030 mennessä. Espoo Clean Heat -hanke on erinomainen esimerkki tehokkaasta dekarbonisaatiosta ja laajamittaisesta siirtymisestä paikalliseen omavaraiseen lämmitykseen esimerkiksi lisäämällä joustavaa sähköpohjaista tuotantoa sähkökattiloiden ja ilma-vesilämpöpumppujen avulla. Fortumin kokonaisinvestointi Espoo Clean Heat -ohjelmassa on noin 300 miljoonaa euroa. Kesäkuussa 2023 Fortum ilmoitti päättäneensä noin 225 miljoonan euron investoinneista ohjelman hankkeisiin vuosina 2023–2027. Tammi–syyskuussa 2024 Espoo Clean Heat -investoinneista toteutui 52 miljoonaa euroa, ja Fortumin investoinnit ohjelmaan vuoden 2023 alusta alkaen olivat yhteensä noin 83 miljoonaa euroa. Hiilen käyttö lopetettiin huhtikuussa 2024 yli vuoden aikataulua edellä. Suurimmat rakenteilla olevat kohteet ovat kaksi hanketta Espoossa ja Kirkkonummella, joissa hukkalämpöä otetaan talteen Microsoftin suunnitelluista suuren mittakaavan datakeskuksista, sekä uusi sähköpohjainen lämmöntuotantolaitos Nuijalan alueella Espoossa. Näiden laitosten lämmöntuotantokapasiteetti on 410 MW ja toiminnan arvioidaan alkavan lämmityskaudella 2025–2026. Kun hukkalämmön talteenotto Microsoftin datakeskuksista on täydessä toiminnassa, kaukolämmön tuotanto on täysin hiilineutraalia. Vuonna 2023 päästöttömän kaukolämmön tuotannon osuus oli jo 63 %.

## Kunnossapitoinvestoinnit

Fortum ylläpitää ja päivittää jatkuvasti vesivoiman tuotantolaitoksiaan, ja sillä on käynnissä useita vesivoimalaitosten kunnostus- ja modernisointihankkeita. Tästä syntyvän kapasiteetin lisäyksen arvioidaan olevan yhteensä noin 35 MW vuoteen 2030 mennessä.

## Muut toiminnot

Heinäkuussa 2022 Fortum ja GIG (Green Investment Group, Macquarie Asset Managementiin kuuluva vihreään sijoittamiseen erikoistunut yritys) päättivät investoida uuteen jätteenpolttolaitokseen Glasgow'ssa Skotlannissa 50/50-omisteisen yhteisyrityksen kautta. Kesäkuussa 2024 Macquarie Asset Management ilmoitti myyvänsä 50 %:n osuutensa laitoksesta Gren Energylle. Kun South Clyden jätteenpolttolaitos on valmistunut, sen vuotuinen käsittelykapasiteetti on 350 000 tonnia jätettä. Laitoksen kokonaissähköntuotantokapasiteetin odotetaan olevan 45 MWe, mikä vastaa noin 90 000 kodin keskimääräistä vuotuista sähkönkulutusta. Laitoksen kaupallisen toiminnan odotetaan käynnistyvän vuoden 2026 loppuun mennessä.

Fortum ilmoitti elokuussa 2023 päättäneensä käynnistää Circular Solutions -liiketoimintojensa strategisten vaihtoehtojen arvioinnin, ja toimintojen myynti on yksi mahdollisista vaihtoehdoista. Circular Solutions -liiketoiminnot koostuvat Fortumin kierrätys- ja jätehuoltolaitoksista, akkujen kierrätysliiketoiminnasta sekä turbiini- ja generaattoripalveluista ja biopohjaisista ratkaisuista. Vuonna 2023 näiden liiketoimintojen palveluksessa oli noin 1 200 työntekijää pääasiassa Pohjoismaissa (Suomessa, Ruotsissa ja Tanskassa), ja niiden vertailukelpoinen käyttökate oli noin 40 miljoonaa euroa. Vuoden 2023 lopussa Circular Solutions -liiketoimintojen nettovarallisuus oli noin 750 miljoonaa euroa. Fortum ilmoitti 18.7.2024 myyvänsä kierrätys- ja jäteliiketoimintansa Summa Equitylle noin 800 miljoonalla eurolla. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Fortum ilmoitti 23.9.2024 allekirjoittaneensa sopimuksen, jonka mukaan se myy 37,4 %:n omistusosuutensa Chempolis Oy:stä mukaan lukien kaikki Fortumin biopohjaisten ratkaisujen liiketoiminnot ja 40,3 %:n omistusosuutensa intialaisesta Assam Bio Ethanol Pvt Ltd:stä intialaiselle AM Green Technology & Solutions B.V.:lle, joka on yksi johtavista energiasiirtymän ratkaisujen tarjoajista. Kauppa ei vaikuta olennaisesti Fortum-konsernin tulokseen. Kauppojen jälkeen Fortum jatkaa jäljellä olevien Circular Solutions -liiketoimintojensa strategista arviointia. Näihin jäljellä oleviin liiketoimintoihin sidotun pääoman arvo on 80 miljoonaa euroa, ja ne työllistävät noin 400 työntekijää. Kahdenoista

viime kuukauden aikana (vuoden 2024 kolmas neljännes mukaan lukien) vertailukelpoinen käyttökate oli -20 miljoonaa euroa.

## Toiminta- ja sääntely-ympäristö

### Euroopan sähkömarkkinat

Kolmannella neljänneksellä energiahyödykkeiden kehitys oli vaihtelevaa. Maakaasun front-month-sopimus (TTF) vahvistui 12 % useiden toimitusriskien vuoksi, vaikka kysyntä pysyi heikkona. Hiilen (EUA) hinta heikkeni 8 %, kun tarjonta ylitti kysynnän fossiilisten polttoaineiden vähemmän käytön ja päästöoikeuksien tarjonnan lisääntymisen vuoksi, mikä johtui etupainotteisista REPowerEU-huutokauppamääristä.

Suuri sademäärä aiheutti pohjoismaisiin sähköhintoihin kohdistuvaa painetta heinä- ja elokuussa. Tämän seurauksena spot-hinnat laskivat vesivoiman päätuotantoalueilla. Lisäksi ydinvoiman hyvä saatavuus kesäkuukausina ja lisääntyvä tuuli- ja aurinkovoimatuotanto vaikuttivat osaltaan Pohjoismaiden spot-hintojen laskuun. Syyskuussa siirtolinjojen rajoitukset ja ydinvoimahuollot johtivat tiukkaan sähkötasapainoon Suomessa vähäisen tuulivoimatuotannon päivinä. Estlink 2 -siirtolinja otettiin käyttöön pitkän tauon jälkeen syyskuun alussa, mikä johti Suomen ja Viron väliseen hintakytkeyntään.

Alustavien tilastotietojen mukaan Pohjoismaissa kulutettiin sähköä 82 (79) terawattituntia vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Jatkuvan elpymisen myötä sähkön kysyntä Pohjoismaissa on nyt energiakriisiä edeltäneellä tasolla. Sähkölaskutus Pohjoismaissa tammi–syyskuussa 2024 oli 289 (274) TWh.

Alustavien tilastotietojen mukaan sähkönkulutus keskisessä Länsi-Euroopassa (Saksa, Ranska, Itävalta, Sveitsi, Belgia ja Alankomaat) vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä oli 295 (290) TWh. Sähkön kysyntä Manner-Euroopassa oli edelleen selvästi alle viiden vuoden keskiarvon, mihin vaikutti teollisuustuotannon heikentyminen. Sähkönkulutus keskisessä Länsi-Euroopassa tammi–syyskuussa 2024 oli 941 (931) TWh.

Vuoden 2024 kolmannen neljänneksen alussa pohjoismaiset vesivarannot olivat 86 TWh eli 2 TWh yli pitkän aikavälin keskiarvon ja 4 TWh edellisvuoden tason yläpuolella. Pohjoismainen tulovirtaama oli hieman normaalia alhaisemmalla tasolla, kun taas vesivoimatuotanto oli lähellä normaalia. Neljänneksen lopussa vesivarannot olivat 102 TWh eli 1 TWh pitkän aikavälin keskiarvon yläpuolella ja 4 TWh edellisvuotta vähemmän.

Kolmannella neljänneksellä Pohjoismaiden spot-hinnat olivat alhaisemmat kuin vuotta aiemmin Manner-Euroopan sähköhintojen laskun ja uusiutuvan energian tuotannon kasvun vuoksi. Sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 19,9 (27,8) euroa/MWh. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 28,1 (44,2) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 13,3 (28,0) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 11,6 (20,5) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta vuoden kolmannella neljänneksellä oli 76,0 (90,8) euroa/MWh.

Tammi–syyskuussa 2024 sähkön keskimääräinen systeemihinta Nord Poolissa oli 37,8 (56,0) euroa/MWh. Suomessa keskimääräinen aluehinta oli 46,9 (54,9) euroa/MWh. Ruotsissa SE3-alueella (Tukholma) keskimääräinen aluehinta oli 33,5 (50,1) euroa/MWh, ja SE2-alueella (Sundsvall) hinta oli 28,8 (38,6) euroa/MWh. Saksassa keskimääräinen spot-hinta vuoden kolmannella neljänneksellä oli 71,8 (99,5) euroa/MWh.

Lokakuun lopulla pohjoismainen sähkön termiinihintana Nasdaq Commodities -markkinapaikalla oli noin 48 euroa/MWh loppuvuodelle 2024 ja noin 40 euroa/MWh vuodelle 2025. Pohjoismaiden vesivarannot olivat 102 TWh eli noin 1 TWh pitkän ajan keskiarvon yläpuolella ja alemmat kuin vuotta aiemmin. Saksassa sähkön termiinihintana oli noin 94 euroa/MWh loppuvuodelle 2024 ja noin 91 euroa/MWh vuodelle 2025.

### Euroopan hyödykemarkkinat

Kaasun kysyntä keskisessä Länsi-Euroopassa oli 245 (249) TWh vuoden kolmannella neljänneksellä ja 1 165 (1 205) TWh tammi–syyskuussa. Keski-Euroopan kaasun varastotasot kasvoivat neljänneksen alusta (479 TWh) neljänneksen loppuun (601 TWh), jolloin ne olivat 6 TWh pienemmät kuin vuotta aiemmin ja 44 TWh suuremmat kuin viiden vuoden keskiarvo (2019–2023).



Kaasun keskimääräinen front month -hinta (TTF) vuoden kolmannella neljänneksellä oli 35,6 (33,8) euroa/MWh ja tammi–syyskuussa 31,7 (40,8) euroa/MWh. Vuoden 2025 termiinihinta nousi neljänneksen aikana ja oli 39,0 euroa/MWh neljänneksen lopussa (33,5 euroa/MWh neljänneksen alussa) eli 2,9 euroa/MWh alhaisempi kuin vuotta aiemmin.

Päästöoikeuksien (EUA) hinta laski neljänneksen aikana ja oli 65,6 euroa/tonni kolmannen neljänneksen lopussa (68,1 euroa/tonni neljänneksen alussa) eli 16,1 euroa/tonni alhaisempi kuin vuotta aiemmin.

Hiilen termiinihinta (ICE Rotterdam) vuodelle 2025 nousi kolmannen neljänneksen alusta (113,1 dollaria/tonni) neljänneksen loppuun (124,4 dollaria/tonni), jolloin se oli 5,9 dollaria/tonni alhaisempi kuin vuotta aiemmin.

Lokakuun lopulla kaasun TTF-termiinihinta oli 43 euroa/MWh loppuvuodelle 2024. EUA-termiinihinta vuodelle 2024 oli tasolla 66 euroa/tonni. Hiilen termiinihinta (ICE Rotterdam) loppuvuodelle 2024 oli 120 dollaria/tonni.

## Sääntely-ympäristö

### Uusi EU-komissio

Kesäkuussa 2024 pidettyjen eurovaalien jälkeen EU:n jäsenvaltiot ovat nimittäneet uudet komissaarit (komission kollegio) ja päättäneet alustavasti komissaarien vastuualueista. Euroopan parlamentti arvioi vielä komissaariehdokkaita, ja uuden komission on tarkoitus aloittaa työnsä marras–joulukuussa.

Energia- ja ilmastokysymykset kuuluvat useiden komissaarien mandaatteihin. Fortumille keskeisimpiä korkean tason prioriteetteja ovat vuoden 2040 ilmastotavoite, kohtuuhintaisen energian toimintasuunnitelma ja puhtaan teollisuuden ohjelma (Clean Industrial Deal). Olemme tyytyväisiä siihen, että komissaarien työtä ohjaavissa poliittisissa suuntaviivoissa ja toimeksiantokirjeissä otetaan huomioon teknologianeutraalius, puhdas energia ja pienydinvoimat. Uuden komission kanta ydinvoimaan ja ydinvoimahankkeiden rahoitukseen EU:n seuraavissa budjettineuvotteluissa on kuitenkin edelleen auki.

### Mario Draghin raportti EU:n kilpailukyvästä

Euroopan keskuspankin entisen pääjohtajan ja Italian entisen pääministerin Mario Draghin raportti EU:n kilpailukyvästä tulevaisuudesta julkaistiin 9.9.2024. Oikeudellisesti sitomaton raportti sisältää useita ehdotuksia Euroopan kilpailukyvästä vahvistamiseksi etenkin teollisuudessa ja energia-alalla. Fortumin kannalta on myönteistä, että raportissa määritettyjä keskeisiä prioriteetteja ovat investoinnit puhtaaseen energiasiirtymään sisältäen kaikki nettonollateknologiat. Draghi ehdottaa Euroopan teollisuuden energiakustannusten alentamista EU-tason ratkaisulla, jotka eivät johda yhtenäismarkkinoiden pirstoutumiseen entisestään, sekä pitkäaikaisilla sopimuksilla, kuten sähkönhankintasopimuksilla ja hinnanosopimuksilla.

Raportissa vaaditaan 800 miljardin euron vuosittaisia investointeja taloudellisten uhkien torjumiseen ja EU:n globaalien kilpailukyvästä vahvistamiseen Yhdysvaltoihin ja Kiinaan verrattuna. Tämän saavuttamiseksi Draghi kannattaa EU-tason koordinoitua vahvistamista ja EU:n yhteistä velkaa, joka on yksi kiistanalaisimmista aiheista tulevissa EU:n seuraavaa monivuotista rahoituskehystä (2028–2034) koskevilla neuvotteluilla.

### Ehdotus ydinvoiman rahoituskehystä Ruotsissa

Ruotsin hallituksen selvityshenkilö Mats Dillén esitteli 12.8.2024 ehdotuksensa ydinvoiman rahoitusmekanismista, jolla hallituksen tavoite uudesta ydinvoimasta voitaisiin saavuttaa. Tšekin ydinvoiman tukiohjelman innoittamana Dillén ehdottaa matalakorkoisia valtion lainoja, jotka kattavat aluksi 75 prosenttia arvioituista 36 miljardin euron kokonaisinvestointikustannuksista, sekä indeksoituja hinnanosopimuksia tuottojen tason takaamiseksi 40 vuoden ajanjaksolle ja riskinjakomekanismeja investointien tuoton takaamiseksi sijoittajille. Fortum pitää ehdotusta ensimmäisenä tärkeänä askeleena ydinvoiman rahoituskehysten luomisessa.

### Kiinteistöverokannustin Ruotsissa

Valtion talousarvioesityksessä vuodelle 2025 Ruotsin hallitus pyrkii kannustamaan kuntia antamaan suostumuksen maatuulipuistoille tuulivoiman kiinteistöveroon perustuvalla taloudellisella korvauksella. Tämä luo uuden periaatteen, jonka mukaan valtio jakaa energiantuotannosta saatavat verotulot kuntien kanssa. Korvauksen lopulliset

yksityiskohdat ovat vielä työn alla, mutta tämä voisi olla tärkeä askel kohti uuden uusiutuvan energian tuotannon paikallisen hyväksynnän lisäämistä.

## Fossiilittoman jouston tukimekanismia tutkitaan Suomessa

Työ- ja elinkeinoministeriö on käynnistänyt selvityksen ja asettanut työryhmän arvioimaan jouston tarvetta energiemarkkinoilla kymmenen seuraavan vuoden aikana. Tavoitteena on selvittää, pitäisikö joustavan kapasiteetin tarjontaa lisätä hallituksen toimilla. Työryhmältä odotetaan ehdotusta EU:n sähkömarkkina-asetuksen mukaisen fossiilittoman jouston tukimekanismin luomiseksi helmikuun 2025 loppuun mennessä. Sen jälkeen tehdään poliittiset päätökset.

Fortum suhtautuu myönteisesti hallituksen aloitteeseen. Mahdollisen tukimekanismin vaikutus Fortumiin riippuu kuitenkin työryhmän suosituksista.

## Avaintekijät ja riskit

Fortumin toiminta altistuu useille taloudellisille, operatiivisille, strategisille ja vastuullisuuteen liittyville riskeille. Fortum altistuu näille riskeille sekä suoraan että epäsuorasti tytäryhtiö-, osakkuus- ja yhteisyritystensä kautta. Fortumin keskeiset osakkuus- ja yhteisyritykset ovat Teollisuuden Voima Oyj, Forsmarks Kraftgrupp AB, OKG AB ja Kemijoki Oy. Lisätietoa on Fortumin vuoden 2023 tilinpäätöksessä.

Fortumin maaliskuussa 2023 julkistamaa strategiaa kehitettiin osittain konsernin liiketoimintarisikien vähentämiseksi. Fortumin ydinliiketoiminta koostuu pääasiassa tukkusähkön tuotannosta Pohjoismaissa. Siten pohjoismainen sähkön hintariski on edelleen Fortumin kannalta merkittävin yksittäinen tekijä ja taloudellinen riski. Fortumille on ensiarvoisen tärkeää pienentää tätä markkinariskiä sekä hallita tämän riskin suojaamisesta aiheutuvia luotto- ja likviditeettiriskejä.

Merkittävin strateginen riski on liiketoiminta- ja/tai sääntely-ympäristön kehittyminen ennakoimattomasti ja tavalla, johon Fortum ei ole varautunut. Nykyinen geopoliittinen epävarmuus aiheuttaa edelleen olennaisia operatiivisia ja liiketoiminnallisia riskejä Fortumille sähkön- ja lämmöntuotannon omistajana ja operaattorina Pohjoismaissa ja Puolassa. Tulevaisuuden energiemarkkinoita, sääntelyä ja ilmastoa koskevia skenaarioita sekä skenaarioita nykyisen geopoliittisen tilanteen kehittymisestä, mukaan lukien niiden vaikutus Fortumin olemassa olevaan ja mahdolliseen uuteen liiketoimintaan, päivitetään säännöllisesti ja hyödynnetään strategian kehittämisessä.

Kestävään kehitykseen liittyvät riskit, mukaan lukien altistuminen ilmastonmuutokselle, ovat edelleen Fortumin painopistealue. Fortumilla on hyvät mahdollisuudet hyödyntää vihreän siirtymän mahdollisuuksia olemassa olevan, suurelta osin päästöttömän tuotantoportfoliomme avulla.

## Liiketoimintaympäristö

Fortum toimii globaalissa liiketoimintaympäristössä toiminnan keskittyessä Pohjoismaihin. Sen vuoksi Fortum altistuu poliittisille ja muille riskeille, jotka vaikuttavat makrotaloudelliseen kehitykseen ja kuluttajien käyttäytymiseen yhtiön toimintamarkkinoilla.

Konfliktit ovat kärjistyneet entisestään ja geopoliittinen epävarmuus on lisääntynyt maailmanlaajuisesti. Useat alueelliset kiistat ovat pahentuneet, mikä on lisännyt epävakautta ja epävarmuutta energian tuotantoalueilla. Tämä herättää huolta energiavarmuudesta ja voi aiheuttaa häiriöitä energian toimitusketjuissa. Venäjän hyökkäys Ukrainaan helmikuussa 2022 vaikutti vakavasti Fortumin liiketoimintoihin. Osa geopoliittisista riskeistä on toteutunut, ja osa riskeistä on edelleen kohonneella tasolla Venäjän aggressiivisen toiminnan jatkumisen seurauksena. Venäjän viranomaisten keuhällä 2023 toteuttaman laittoman haltuunoton ja edelleen määräysvallan menetyksen seurauksena Fortum alaskirjasi koko Venäjän omaisuutensa, lopetti konsolidoinnin ja päätti toiminnan. Suojatakseen oikeudellista asemaansa ja osakkeenomistajien etuja Fortum lähetti Venäjän valtiolle tiedoksiannot kansainvälisten investointisuojausopimusten rikkomuksista ja käynnisti helmikuussa 2024 välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan. Sodan eskaloituminen entisestään voi lisätä riskiä Venäjän valtion vihamielisistä toimista ulkomaisia yrityksiä kohtaan. Tällä voisi olla vakavia seurauksia, kuten Fortumin toimintamaiden energiainfrastruktuuriin kohdistuvan sabotaasin riskin kasvaminen esimerkiksi suorien fyysisten hyökkäysten tai kyberhyökkäysten muodossa.

Tämänhetkinen geopoliittinen epävarmuus on vahvistanut nationalismin ja protektionismin trendiä, mikä voi johtaa uusiin kaupan rajoituksiin tai sanktioihin. Ne voivat puolestaan vaikuttaa Fortumin tuotteiden ja palvelujen kysyntään,

tuotantovalmiuksiin, omaisuuden arvoon ja rahoituksen saatavuuteen. EU, Yhdysvallat ja Iso-Britannia ovat toteuttaneet erilaisia Venäjää koskevia pakotteita, ja pakotteita voidaan laajentaa entisestään. Pakotteiden ennakoimattomuus on edelleen riski Fortumille, vaikka Venäjän liiketoiminnan määräysvalta on menetetty.

## Sääntely-ympäristö

Kansalliset ja EU-tason energia- ja ilmastopolitiikat ja -sääntely vaikuttavat voimakkaasti energia-alaan. Yleinen monimutkaisuus ja mahdolliset sääntelymuutokset Fortumin toimintamaissa aiheuttavat riskejä ja luovat mahdollisuuksia sähköntuotannossa ja kuluttajaliiketoiminnassa. Osana strategiaansa Fortum analysoi ja arvioi lukuisia markkinoiden ja sääntelyn tulevaisuuden kehityskulkuja ja niiden vaikutuksia eri tuotantomuotoihin ja teknologioihin. Fortum käy aktiivista ennakoivaa vuoropuhelua lakien, politiikkojen ja määräysten kehittämiseen osallistuvien päättäjien ja lainsäätäjien kanssa, jotta näitä riskejä voidaan hallita ja jotta energia- ja ilmastopolitiikka ja sääntelykehys kehittyvät yhdenmukaisesti Fortumin strategiaan tavoitteisiin nähden.

## Pohjoismainen sähkön hintariski ja siihen liittyvät riskit

Fortumin tukkusähkön tuotannon (esim. vesi-, ydin- ja tuulivoima) tulos ja kannattavuus altistuvat pääasiassa pohjoismaisten sähkönhintojen vaihteluille. Pohjoismaissa sähkönhinnat vaihtelevat merkittävästi lyhyellä ja pitkällä aikavälillä useiden tekijöiden perusteella. Näitä tekijöitä ovat esimerkiksi sääolosuhteet, tuotannon ja siirron katkokset, päästöoikeuksien hinnat, hyödykkeiden hinnat, tuotantojakauma sekä tarjonnan ja kysynnän tasapaino. Talouden laskusuhdanne, hyödykehintojen lasku, lämmin sää tai vesitilanne voi johtaa Pohjoismaiden sähkönhintojen merkittävään laskuun, mikä vaikuttaisi negatiivisesti Fortumin tukkusähkön tuotannon tulokseen. Geopoliittisen epävarmuuden lisääntyminen sekä pelko muiden konfliktien kärjistyisestä voivat vaikuttaa sähkön ja muiden hyödykkeiden hintoihin ja hintojen heiluntaan etenkin, jos sähkö- tai kaasutoimitusten muissa lähteissä on häiriöitä. Yleisesti hintojen epävakauden odotetaan jatkuvan, koska sään mukaan vaihtelevan tuotannon osuus kasvaa ja energian toimitusvarmuuteen liittyvät huolenaiheet nousevat ajoittain ajankohtaisiksi. Tämä lisää myös poliittisten markkinatoimenpiteiden riskiä tulevaisuudessa. Parantaakseen tulosten ennustettavuutta ja vähentääkseen tuottojen volatiliiteettia Fortum suojaa altistumistaan hyödykkeiden markkinahinnoille varmistamalla, että kassavirta ja likviditeetti riittävät kattamaan taloudelliset sitoumukset.

Fortumin likviditeetti- ja jälleenrahoitusriskit liittyvät pääasiassa liiketoimintojen rahoitustarpeeseen, mukaan lukien vakuusmaksut ja hyödykejohdannaisten markkinariskien suojaamiseen annetut vakuudet. Hyödykejohdannaisten korkeammat hinnat ja lisääntynyt heilunta kasvattavat selvitysyhteisöille ja selvityspankeille annettavia vakuuksia. Fortum pienentää tätä riskiä kahdenvälisillä (OTC) johdannaissopimuksilla, joihin ei liity vakuusvaatimusta. Kahdenvälisten suojaussopimusten lisääntymisen vuoksi luottoriskit ovat kasvaneet. Koska Fortumin suojaukset ovat enimmäkseen myyntisopimuksia, vastapuoliriski kasvaa suojausten arvon mukaisesti, jos Pohjoismaiden sähkönhinnat laskevat. OTC-kaupankäynti altistaa konsernin myös likviditeettiriskille vastapuolen mahdollisen maksukyvyttömyyden kautta. Maksukyvyttömyys voi johtaa irtisanomismaksuun tapauksissa, joissa kahdenvälisten sopimusten nettomarkkina-arvo on vastapuolen kannalta positiivinen.

Fortumin tavoitteena on säilyttää vähintään tason BBB investment grade -luottoluokitus. Luottoluokitusten laskeminen etenkin investment grade -tason alle (BB+ tai alempi) voi laukaista vastapuolten oikeuksia vaatia lisää käteis- tai muita vakuuksia. Maaliskuussa 2024 S&P Global Ratings nosti Fortumin luottoluokituksen tasolle BBB+ vakain näkymin (aikaisempi luokitus oli BBB vakain näkymin). Myös Fitch Ratings vahvisti maaliskuussa Fortumin luottoluokituksen tasolle BBB vakain näkymin. Fortum seuraa edelleen jatkuvasti kaikkea luottoluokitukseen liittyvää kehitystä ja vaihtaa säännöllisesti tietoja luokituslaitosten kanssa. Vuoden 2023 aikana otettiin käyttöön uusi riskienhallintakehys luotto-, likviditeetti- ja markkinariskien kokonaisvaltaiseen hallintaan sekä tukemaan luokituksen ylläpitämistä erilaisissa markkinaskenaarioissa.

## Operatiiviset riskit

Fortumin liiketoimintaan kuuluvat energian tuotanto, varastointi ja toiminnan ohjaus sekä voimalaitosten tai muiden energiateollisuuden laitosten rakentaminen, modernisointi, kunnossapito ja käytöstä poistaminen. Mikä tahansa ei-toivottu toimintaan liittyvä tapahtuma (joka voi johtua esimerkiksi teknisestä viasta, inhimillisestä virheestä, prosessivirheestä, luonnonkatastrofista, sabotaasista, keskeisten toimittajien epäonnistumisesta tai terrori-iskusta) voi vaarantaa henkilökohtaisen turvallisuuden tai aiheuttaa ympäristö- tai fyysisiä vahinkoja, liiketoiminnan keskeytyksiä, hankkeiden viivästyksiä ja mahdollisia kolmannen osapuolen vastuuta. Näihin liittyvät kustannukset voivat olla korkeat etenkin Fortumin suurimmissa yksiköissä ja hankkeissa.

## Ilmastonmuutos

Fortum uskoo, että vähäpäästöisten sekä resurssi- ja energiatehokkaiden energiatuotteiden ja -palveluiden kysyntä kasvaa ilmastonmuutokseen liittyvän tietoisuuden ja huolen lisääntyessä. Yhtiö hyödyntää osaamistaan päästöttömässä vesi-, ydin-, tuuli- ja aurinkovoimassa tarjoamalla asiakkailleen vähäpäästöisiä energiaratkaisuja. Paljon energiaa tarvitsevan teollisuuden, palveluiden ja liikenteen sähköistymisen myötä etenkin vähäpäästöisen sähkön kulutus tulee todennäköisesti kasvamaan. Vetytalouden kehitys etenkin päästöttömällä sähköllä tuotetun puhtaan vedyn osalta voi luoda Fortumille liiketoimintamahdollisuuksia tulevaisuudessa.

Vähähiilisempään talouteen siirtymisen edistäminen on olennainen osa Fortumin strategiaa. Fortumin strategia sisältää kunnianhimoisia kestävästi kehityksen ja hiilestä irtautumisen tavoitteita. Siirtyminen vähähiiliseen talouteen synnyttää kuitenkin useita strategisia ja operatiivisia riskejä, jotka liittyvät energia- ja ilmastopolitiikan ja -sääntelyn muutoksiin, teknologioiden kehittymiseen ja liiketoimintaympäristöön, jossa Fortum toimii.

Fortumin toiminta altistuu ilmastonmuutoksen aiheuttamille fyysisille riskeille, kuten säätyypin muutoksille, jotka voivat muuttaa energian tuotantovolyymeja ja kysyntää. Vaihteleva sadanta, tulvat ja äärimmäiset lämpötilat voivat vaikuttaa esimerkiksi vesivoimantuotantoon, patoturvallisuuteen, jäähdytysveden saatavuuteen sekä biopolttoaineiden hintaan ja saatavuuteen. Hydrologiset olosuhteet, sadanta, lämpötilat ja tuuliolosuhteet vaikuttavat myös sähkön hintaan lyhyellä aikavälillä Pohjoismaiden sähkömarkkinoilla. Ilmastonmuutoksen hillitsemisen lisäksi pyrimme sopeuttamaan toimintaamme ja otamme ilmastonmuutoksen huomioon esimerkiksi kasvuhankkeiden ja investointien arvioinnissa sekä toiminnan ja kunnossapidon suunnittelussa. Fortum tunnistaa ja arvioi omaisuuseriensä sietokykyä erilaisten akuuttien ja kroonisten fyysisten ilmastoriskien osalta hallitustenvälisen ilmastopaneelin IPCC:n ilmastoskenaarioiden mukaisesti ja laatii sopeutumissuunnitelmat merkittävimmille riskeille.

Lisätietoa Fortumin riskeistä ja riskienhallinnan käytännöistä on Fortumin vuoden 2023 tilinpäätöksessä.

## Näkymät

Lyhyellä aikavälillä energia-alan murrokseen vaikuttavat geopolittiset jännitteet, negatiiviset yleiset talousnäkymät, korkea inflaatio, korkeat korot, tiukentuva sääntely ja voimakkaasti heiluvat hyödykemarkkinat. Lisäksi lyhyellä aikavälillä kysynnän hintajousto korkeisiin sähkönhintoihin vaikuttaa sähkön kulutukseen.

Sähkön osuuden energian kokonaiskulutuksesta odotetaan kasvavan edelleen merkittävästi pitkällä aikavälillä. Sähkön kysynnän kasvu määräytyy pitkälti perinteisten tekijöiden (kuten makrotalouden ja väestön kehityksen) perusteella, mutta siihen vaikuttaa yhä enemmän myös energiantensiivisen teollisuuden, kuljetusalan ja lämmitysalan hiilestä irtautuminen suoran sähköistämisen ja vihreän vedyn avulla.

## Suojaukset

Syyskuun lopussa noin 80 % Generation-segmentin arvioidusta sähkön tukkumyynnistä Pohjoismaissa oli suojattu hintaan 44 euroa/MWh loppuvuodelle 2024 ja noin 65 % hintaan 42 euroa/MWh vuodelle 2025 (vuoden 2024 toisen neljänneksen lopussa: 60 % hintaan 42 euroa/MWh) ja noin 40 % hintaan 41 euroa/MWh vuodelle 2026. Fortumin suojausasteet ja -hinnat sisältävät sen ydinvoiman ja vesivoiman tukkumyynnin tuotantomäärät ja vuoden 2024 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen myös konsernin tuulivoiman tukkumyynnin tuotantomäärät. Tämänhetkinen vuotuinen tukkumyynnin tuotanto on noin 47 TWh.

Helmikuussa 2024 Fortum asetti uuden strategisen tavoitteen, jonka mukaan suojattu osuus tukkusähkön tuotannosta liukuvalla kymmenen vuoden jaksolla on yli 20 % vuoden 2026 loppuun mennessä. Tavoitteen saavuttamista päivitetään kerran vuodessa konsernin koko vuoden tuloksen yhteydessä.

Raportoidut suojausasteet perustuvat Generation-segmentin suojauksiin ja sähköntuotannon ennusteisiin.

Raportoidut suojausasteet voivat vaihdella huomattavasti Fortumin sähköjohdannaismarkkinoilla tekemien toimenpiteiden mukaan. Suojaukset ovat pääasiassa rahoitussopimuksia, joista suurin osa on listattu Nasdaq Commodities -markkinapaikalla ja joilla käydään kauppaa joko Nasdaq Commodities -markkinapaikalla tai kahdenvälisen vastapuolten kanssa. Likviditeettiriskien hallinnan lisätoimenpiteenä Fortum on suojannut pääasiassa kahdenvälisillä sopimuksilla, ja altistuminen Nasdaqin hyödykeporssissa on vähentynyt selvästi viime vuosina. Fortum

jatkaa kahden kanavan käyttöä suojauksessa: kaupankäyntiä Nasdaq-hyödykepörssissä markkinoiden likviditeetin ja taloudellisen optimoinnin perusteella kahdenvälisillä järjestelyillä täydennettynä.

## Generation

Generation-segmentin saavutettuun sähkönhintaan Pohjoismaissa vaikuttavat muun muassa suojausasteet, suojaushinnat, spot-hinnat, Fortumin joustavan tuotantorakenteen käytettävyys ja käyttö sekä valuuttakurssivaihtelut. Vesi-, ydin- ja tuulivoiman vuotuinen tukkumyynnin tuotantomäärä on noin 47 TWh eli noin 2 TWh aiempaa ohjausta (45 TWh) suurempi. Kasvu johtuu Olkiluodon ydinvoimalaitoksen uuden kolmannen yksikön käyttöönotosta sekä uudesta Pjelanin tuulipuistosta Suomessa.

Fortumin normalisoidun tukkumyynnin tuotantomäärän hinta-alueisiin perustuva hinta jakautuu seuraavasti: Suomi noin 46 %, Ruotsin SE3-alue noin 37 % ja Ruotsin SE2-alue noin 17 %. Määrät riippuvat erilaisista kriteereistä, kuten seisokeista, vesitilanteesta ja muusta markkinadynamiikasta.

Jos sähköntuotantolähteiden suhteellisten osuuksien muutoksista mahdollisesti johtuvia vaikutuksia ei oteta huomioon, 1 euron muutos megawattituntia kohti Generation-segmentin saavuttamassa sähkön tukkumyyntihinnassa Pohjoismaissa tarkoittaisi noin 47 miljoonan euron muutosta segmentin vuotuisessa vertailukelpoisessa liikevoitossa.

Fortumin saavuttama sähkön tukkumyyntihinta sisältää myös kaupankäynnin hyödykemarkkinoilla sekä lisäarvon, joka saavutetaan vesivoima- ja ydinvoimatuotannon optimoinnilla. Saavutettuun sähkön hintaan sisältyvän vuotuisen optimoinnin preemion arvioidaan olevan 6–8 euroa/MWh. Se vaihtelee yleisen markkinatilanteen, volatiliiteetin tason sekä sähkön ja ympäristöarvototteiden markkinahintojen mukaan.

Ruotsissa on käynnissä kiinteistöveroarvojen kuuden vuoden välein tapahtuva säännöllinen päivitys. Alustavien arvioiden mukaan se johtaa noin 25 miljoonan euron vuosittaiseen kiinteistöverojen korotukseen Ruotsissa vuodesta 2025 alkaen. Uusi verotus on voimassa vuoden 2030 loppuun saakka.

## Tehostamisohjelma

Fortumin tavoitteena on vähentää vuotuisia kiinteitä kustannuksia asteittain 100 miljoonalla eurolla (pois lukien inflaatio) vuoden 2025 loppuun mennessä niin, että kustannusvaikutukset toteutuvat täysimääräisesti vuoden 2026 alusta lähtien. Tavoiteltu 100 miljoonan euron vähennys vastaa noin kymmentä prosenttia konsernin vuoden 2022 kiinteistä kustannuksista. Fortumin kierrätys- ja jätehuolto- ja liiketoiminnan myynti vähentää konsernin kiinteitä kustannuksia noin 150 miljoonalla eurolla. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Sen jälkeen kiinteiden kustannusten taso on noin 850 miljoonaa euroa. Kustannusten lasku ei muuta 100 miljoonan euron kustannusvähennystavoitetta, ja Fortum odottaa vähentävänsä kiinteää kulupohjaansa yli 50 miljoonalla eurolla vuoden 2024 loppuun mennessä. Ohjelma etenee suunnitelman ja aikataulun mukaisesti.

Tehostamisohjelma sisältää strategista priorisointia, konsernin painopistealueiden ja resurssien uudelleenarviointia, toimenpiteitä heikosti suoriutuvien ja tappiollisten liiketoimintojen tilanteen kääntämiseksi sekä henkilöstövähennyksiä.

Vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana on toteutettu kustannussäästöhankeita kaikissa liiketoimintayksiköissä ja liiketoimintoja palvelevissa konsernitoiminnoissa. Tehostamistoimet sisältävät ulkoisten palvelujen käytön vähentämistä, tiettyjen toimintojen kotiuttamista, IT-palvelujen uudelleensuunnittelua ja optimointia sekä sisäisten prosessien parannuksia, joilla lisätään tehokkuutta ja virtaviivaistetaan organisaatiota. Tammikuussa aloitetut muutosneuvottelut Consumer Solutions -segmentissä ja IT-yksikössä saatiin päätökseen maaliskuussa. Niiden seurauksena vähennettiin yhteensä noin 70 työpaikkaa näissä yksiköissä. Lisäksi Telge Energin yhdistäminen tuo Consumer Solutions -liiketoimintayksikölle henkilöstösynergioita noin 80 henkilötyövuoden verran. Täysi vaikutus saavutetaan vuoden 2025 ensimmäisestä neljänneksestä alkaen. Synergioiden tuomat kustannussäästöt ovat noin 8 miljoonaa euroa vuonna 2025.

## Verotus

Fortumin vertailukelpoisen efektiivisen veroasteen odotetaan olevan tasolla 18–20 % vuosina 2024–2026. Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat kertyvien voittojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla. Verokanta ei sisällä vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä.

## Investoinnit

Fortum arvioi investointien ilman yritysostoja olevan noin 550 miljoonaa euroa vuonna 2024. Arvio sisältää vuosittaiset kunnossapitoinvestoinnit, joiden osuuden arvioidaan olevan noin 300 miljoonaa euroa eli alle poistojen tason. Vuosina 2024–2026 Fortumin investointien arvioidaan olevan noin 1,6 miljardia euroa (ilman yritysostoja), josta kasvuinvestointien arvioidaan olevan 800 miljoonaa euroa. Vuodesta 2025 eteenpäin vuotuisten kunnossapitoinvestointien odotetaan olevan 250 miljoonaa euroa eli selvästi alle poistojen. Kasvuinvestoinneista (800 milj. euroa) 300 miljoonaa euroa on toistaiseksi kohdentamattomia.

## Kestävä kehitys

Tässä osavuositiedotuksessa on raportoitu Fortumin kestävä kehityksen tunnuslukuja liittyen ilmastoon ja resursseihin sekä henkilöstöön ja yhteiskuntaan. Osavuositiedotusten lisäksi Fortumin kestävä kehityksen tunnuslukuja tullaan seuraamaan ja raportoimaan vuosittaisessa kestävyysraportissa, joka laaditaan kestävyysraportointidirektiivin (Corporate Sustainability Reporting Directive, CSRD) standardien (European Sustainability Reporting Standards, ESRS) mukaisesti.

Fortumin olennaisia kestävä kehityksen teemoja ovat ilmastonmuutos, pilaantuminen, vesi, luonnon monimuotoisuus ja ekosysteemit, kiertotalous, omat työntekijät, toimitusketjun työntekijät sekä tapa toimia yhtiönä.

Fortumille on erittäin tärkeää vähentää päästöjä sekä hillitä ilmastonmuutosta. Samaan aikaan Fortum kantaa vastuuta luotettavan ja kohtuuhintaisen energian saatavuudesta. Fortum kiinnittää myös erityistä huomiota vaikutuksiinsa liittyen luonnon monimuotoisuuteen, henkilöstöön ja yhteiskuntaan.

## Ilmasto ja resurssit

Fortumin tunnusluvut ilmaston ja resurssien osalta liittyvät hiilidioksidipäästöihin, toimitusvarmuuteen sekä merkittävien ympäristöpoikkeamien hallintaan. 100 % Fortumin tuotantolaitoksista on ISO 14001 -ympäristöjärjestelmästandardin mukaisesti sertifioitu.

Johtavana pohjoismaisena puhtaan energian yhtiönä Fortum on sitoutunut kunnianhimoisiin ympäristötavoitteisiin, tavoitteenaan olla kestävä kehityksen edelläkävijä. Fortum on asettanut seuraavat ilmastotavoitteet:

- hiilineutraalius (Scope 1, 2 ja 3) vuoteen 2030 mennessä
- hiileen perustuvasta energiantuotannosta sekä siihen liittyvistä toiminnoista luopuminen vuoden 2027 loppuun mennessä
- kokonaisenergiantuotannon ominaispäästöt alle 20 g CO<sub>2</sub>/kWh ja sähköntuotannon ominaispäästöt alle 10 g CO<sub>2</sub>/kWh vuoteen 2028 mennessä.

Fortum on myös sitoutunut määrittelemään Science Based Targets initiative (SBTi) -aloitteen mukaiset yhtiötason päästövähennystavoitteet. Fortum on käynyt läpi due diligence -prosessin toimitettuaan virallisen sitoumuskirjeen SBTi:lle ja lähettänyt siirtymäsuunnitelman sekä lyhyen ja pitkän aikavälin yhtiötason päästövähennystavoitteet SBTi:lle validoitavaksi. Fortumin ilmastotavoitteet päivitetään vastaamaan SBTi:n nettonollastandardia päästövähennystavoitteiden määrittelyn yhteydessä. Siirtymävaiheeseen kuuluu hiilestä luopuminen ja päästöjen vähentäminen Fortumin omassa toiminnassa ja sähköntuotannossa.

## Konsernin kestävä kehityksen tunnusluvut, ilmasto ja resurssit

	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Päästöt</b>						
Suorat hiilidioksidipäästöt, miljoonaa tonnia (Mt)	0,2	0,2	0,9	1,1	1,6	1,4
Energian kokonaistuotannon CO <sub>2</sub> -ominaispäästöt, gCO <sub>2</sub> /kWh	16	22	26	33	32	27
Sähkötuotannon CO <sub>2</sub> -ominaispäästöt, gCO <sub>2</sub> /kWh	9	15	12	17	16	12
Myönnetyt ilmaiset päästöoikeudet*, Mt					0,2	
Päästökauppajärjestelmän alaiset päästöt, Mt	0,1	0,1	0,6	0,8	1,1	0,9
Päästökauppajärjestelmään kuulumattomat päästöt, Mt	0,1	0,1	0,3	0,3	0,5	0,5
<b>Muut</b>						
Merkittävät ympäristöpoikkeamat**, kpl	0	2	2	2	2	2
Sähkötuotanto, TWh	10,8	11,2	34,9	33,7	47,0	48,2
Hiilidioksidipäästötön sähkötuotanto, %	99	99	98	98	98	98
Hiileen perustuva tuotantokapasiteetti, GW	1,0	1,3	1,0	1,3	1,3	
Hiileen perustuva sähkötuotantokapasiteetti, GW	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	
Hiileen perustuva lämmöntuotantokapasiteetti, GW	0,4	0,6	0,4	0,6	0,6	
Hiileen perustuva sähkön ja lämmön tuotanto, TWh	0,1	0,1	1,0	1,3	1,9	1,5
Hiileen perustuva sähkön tuotanto, TWh	0,0	0,1	0,3	0,5	0,6	0,5
Hiileen perustuva lämmön tuotanto, TWh	0,0	0,0	0,7	0,8	1,2	1,1
Hiileen perustuva osuus liikevaihdosta, %	1	1	3	3	3	3
Fossiilisten polttoaineiden osuus tuotantopohjaisesta liikevaihdosta, %	4	3	5	4	5	5
Fossiilisten polttoaineiden osuus liikevaihdosta***, %	11	9	13	11	11	12

\* Arvio Fortumille myönnettävistä ilmaisista päästöoikeuksista vuonna 2024 on noin 0,2 Mt.

\*\* Ympäristöpoikkeamat, jotka ovat aiheuttaneet merkittävää haittaa ympäristölle (maa, vesi, ilma) tai ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksen.

\*\*\* Sisältäen fossiilisia polttoaineita käyttävän tuotannon ja kaasuliiketoiminnan.

Fortum on jo pitkään keskittynyt hillitsemään ilmastonmuutosta ja raportoinut Task Force on Climate-related Financial Disclosures (TCFD) -suositusten mukaisesti vuodesta 2019 lähtien. Vuodesta 2024 lähtien Fortum jatkaa ilmaston liittyvien tietojen raportoimista samalla tavalla kuin kansainvälisten tilinpäätösstandardien (International Financial Reporting Standards, IFRS) kestävä kehityksen standardien S1- ja S2-vaatimuksissa.

Fortum on sitoutunut seuraaviin luonnon monimuotoisuutta edistäviin tavoitteisiin:

- nykyiset ja uudet toiminnot (Scope 1 ja 2) eivät vähennä luonnon monimuotoisuutta eli eivät synnytä niin sanottua nettovahvikkia (lukuun ottamatta vesistövaikutuksia) vuodesta 2030 eteenpäin
- 50 prosentin vähennys vuosittaisiin maanpäällisen luonnon monimuotoisuutta koskeviin haitallisiin vaikutuksiin tuotantoketjun alkupäässä (Scope 3) vuoteen 2030 mennessä (lähtötaso 2021)
- sitoutuminen paikallisten toimenpiteiden jatkamiseen erityisesti vesivoiman tuotannossa ja osallistuminen tieteeseen perustuvan menetelmän kehittämiseen vesivoiman vesistövaikutusten arvioimiseksi.

Vuonna 2024 Fortum jatkaa paikallisten toimenpiteiden toteutusta, osallistumista GBS® (Global Biodiversity Score®) -työkalun vesisegmentin kehittämiseen sekä muiden mahdollisten työkalujen ja lähestymistapojen arvioimista vesivoiman vesistöön kohdistuvien monimuotoisuusvaikutusten arvioimiseksi. Yhtenä esimerkkinä Fortum on käynnistänyt pilottihankkeen vesiluontoindeksin kehittämiseksi Emäjoella. Vuonna 2024 Fortum on myös alkanut kehittää laadullisen arvioinnin prosessia vesivoiman vesistövaikutusten tunnistamiseksi ja vaikutusten lieventämismahdollisuuksien arvioimiseksi. Työ tehdään ekologisen lieventämishierarkian mukaisesti jokitasolla. Lisäksi Fortum jatkaa työtä Borgvikin (Ruotsi) tuulivoimahankkeen, Tarvasjoen aurinkovoimahankkeen sekä uusimpana Nuijalan lämpövarastohankkeen tapaustutkimusten parissa. Tutkimusten tavoitteena on luoda prosessi luonnon monimuotoisuusjalanjäljen analysointiin sekä arvioida haitallisten monimuotoisuusvaikutusten

lieventämismahdollisuuksia, pyrkimyksenä saavuttaa konsernitason tavoite (ei nettöhävikiä) vuodesta 2030 eteenpäin. Tarvasjoella ja Nuijalassa Fortum myös mallintaa laskennallisesti mahdollisten konkreettisten luonnon monimuotoisuustoimien toteutusta ja validointia sekä toimien vaikuttavuutta.

Fortum käyttää suuria määriä vettä voimalaitoksillaan, kaukolämpöverkostoissaan ja muissa tuotantotoiminnoissaan. Suurin osa vedenotosta on jäähdytykseen käytettävää merivettä ja vesi palautetaan takaisin samaan vesistöön ilman kulutusta.

Merkittäviä ympäristöpoikkeamia seurataan, raportoidaan ja tutkitaan, ja tarvittavat korjaavat toimenpiteet toteutetaan. Merkittävät ympäristöpoikkeamat ovat ympäristöpoikkeamia, jotka ovat aiheuttaneet merkittävää haittaa ympäristölle (maa, vesi, ilma) tai ympäristölainsäädännön tai -lupaehtojen rikkomuksen. Tammi–syyskuussa 2024 Fortumin toiminnoissa tapahtui 2 (2) merkittävää ympäristöpoikkeamaa. Bytomissa Puolassa tapahtunut muuntajaöljyvuoto luokiteltiin mahdolliseksi lupaehtorikkomukseksi, ja tapauksen tutkinta on parhaillaan käynnissä. Turussa tapahtui sammutusvesivuoto ympäristöön suuren energiajätebunkkerin tulipalon yhteydessä.

## Henkilöstö ja yhteiskunta

Fortumin tunnusluvut henkilöstön ja yhteiskunnan osalta liittyvät työturvallisuuteen sekä henkilöstön terveyteen ja hyvinvointiin.

Fortumin tavoitteena on olla turvallinen työpaikka sekä omille työntekijöille että yritykselle töitä tekeville urakoitsijoille ja palveluntoimittajille. ISO 45001 -sertifioitu turvallisuusjohtamisjärjestelmä kattaa 100 % Fortumin tuotantolaitoksista. Fortumin turvallisuustavoitteet vuodelle 2024 ovat:

- tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, <1,0 vuoden 2030 loppuun mennessä
- ei vakavia tai kuolemaan johtaneita tapaturmia
- 60 %:n toteumataso Turvallisuuden kehityssuunnitelmissa 2024.

## Konsernin kestävän kehityksen tunnusluvut, henkilöstö ja yhteiskunta

	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Tilastoitavien tapaturmien taajuus (TRIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden*	3,3	5,0	3,5	5,1	5,0	3,8
Poissaoloon johtaneiden tapaturmien taajuus (LTIF), oma henkilöstö ja urakoitsijat, miljoonaa työtuntia kohden	2,7	4,2	2,4	4,3	3,9	2,5
Vakavat tai kuolemaan johtaneet työtapaturmat, kpl	1	0	1	0	0	1

\* Luvut III/2023 ja I-III/2023 on päivitetty vuoden 2023 raportoinnista tapauksen uudelleenluokittelun takia.

Kaksi vuotta ilman vakavia onnettomuuksia keskeytyi ja Fortumissa tapahtui valitettavasti vakava onnettomuus. Heinäkuussa 2024 urakoitsijan työntekijä putosi noin neljän metrin korkeudesta Wrocławissa (kaukolämpö- ja kaukokylmäliiketoiminta, Puola), mistä aiheutui murtumia jalkoihin ja selkänikamiin.

Syyskuun 2024 lopussa 69 % turvallisuuden kehitystoimista eteni suunnitelmien mukaisesti ja 20 % on saatettu päätökseen.

Fortumin työhyvinvointitoiminnan tarkoituksena on edistää työntekijöiden terveyttä, työturvallisuutta ja työyhteisön toimivuutta. Fortum mittaa työntekijöiden käsityksiä terveydestä ja hyvinvoinnista sekä Fortumin pyrkimyksiä tukea näiden henkistä, fyysistä ja sosiaalista hyvinvointia henkilöstökyselyllä kahdesti vuodessa. Fortumin huhtikuun 2024 terveys- ja hyvinvointitulokset olivat 7,7, mikä on hieman alle energia-alan vertailuarvon (7,8).

Fortum edellyttää liiketoimintakumppaneidensa toimivan vastuullisesti ja noudattavan vaatimuksia, jotka on asetettu Toimintaohjeessa sekä Toimintaohjeessa palvelun- ja tavarantoimittajille. Fortum arvioi liiketoimintakumppaneidensa toiminnan tasoa toimittajien kvaalifoiminnin, toimittaja-auditointien ja vastapuoliriskien arvioinnin avulla. Tammi–syyskuussa 2024 Fortum teki seitsemän toimittaja-auditointia Kiinassa. Fortum on myös Bettercoal-hankkeen jäsen, ja kesäkuussa 2024 Fortum liittyi Solar Stewardship Initiative -aloitteeseen kehittääkseen aurinkopaneelien toimitusketjujen vastuullisuutta.



Fortum tekee yhteistyötä yhteisöjen ja organisaatioiden kanssa globaalilla, kansallisella ja paikallisella tasolla yhteiskuntavastuuohjelmansa (Corporate Social Responsibility, CSR-ohjelma) kautta. Yhteiskuntavastuuohjelman painopisteet yhdenmukaistettiin Fortumin strategian kanssa vuoden 2024 ensimmäisellä neljänneksellä. Ohjelman avulla Fortum pyrkii vaikuttamaan yhteistyöhön liittyen ympäristökysymyksiin (painopisteinä ilmastonmuutos, luonnon monimuotoisuus ja vesi) sekä sosiaalisiin kysymyksiin (painopisteinä koulutus, ilmastonmuutokseen sopeutuminen ja tasa-arvo). Vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä Fortum on tukenut useita organisaatioita CSR-ohjelman kautta. Fortum on muun muassa solminut Pelastakaa Lapset -järjestön kanssa monivuotisen sopimuksen tukeakseen sen toimintaa Fortumin päätoimintamaissa, Suomessa, Ruotsissa, Norjassa ja Puolassa. Fortum on myös tukenut humanitaarista työtä konfliktialueilla.

## ESG-arviot ja -tunnustukset

Fortum osallistuu aktiivisesti seuraaviin ESG-arviointeihin:

ESG-arvio	Fortumin luokitus	Paras luokitus	Viimeisin luokitus
CDP Climate Change	A-	A	helmikuu 2024
CDP Supplier Engagement	A-	A	maaliskuu 2024
MSCI ESG Ratings	A	AAA	heinäkuu 2024
ISS ESG Corporate Rating	B- (Prime)	A+	syyskuu 2024
EcoVadis Rating	Gold	Platinum	syyskuu 2023
Moody's ESG Solutions	63	100	huhtikuu 2024

Lisäksi Fortum on listattuna Nasdaq Helsingissä ja sisältyy OMX Sustainability Finland- sekä ECPI®-indekseihin. Nasdaq on nimennyt Fortumin Nasdaq ESG Transparency Partner -kumppaniksi.

## Oikeudenkäynnit

Meneillään olevissa oikeudenkäynneissä ei tapahtunut merkittäviä muutoksia vuoden 2024 kolmannen neljänneksen aikana. Lisätietoja on kappaleessa Katsauskauden jälkeiset tapahtumat sekä liitetiedossa 16.

## Osakkeet ja osakepääoma

### Fortumin osake Nasdaq Helsingissä

Tammi–syyskuu 2024	Osakevaihto kpl	Arvo yhteensä euroa	Korkein euroa	Alin euroa	Keskihinta euroa*	Viimeisin euroa
FORTUM	351 502 550	4 557 111 669	15,01	10,83	12,96	14,80

\* Kaupankäyntimäärällä painotettu.

	30.9.2024	30.9.2023
Markkina-arvo, mrd. euroa	13,3	9,9
Osakkeenomistajia	226 005	216 280
Suomen valtion omistusosuus, %	51,3	51,3
Hallintarekisteröityjen ja ulkomaisten omistajien osuus, %	22,0	23,1
Kotitalouksien omistusosuus, %	14,2	12,8
Rahoitus- ja vakuutuslaitosten omistusosuus, %	2,3	2,3
Muiden kotimaisten sijoittajien osuus, %	10,4	10,6

Helsingin pörssin lisäksi Fortumin osakkeita vaihdettiin useilla vaihtoehtoisilla markkinapaikoilla, kuten Boats-, Cboe- ja Turquoise-markkinoilla sekä OTC-markkinoilla. Tammi–syyskuussa 2024 noin 70 % Fortumin osakkeiden kokonaisvaihdosta käytiin muilla markkinapaikoilla kuin Nasdaq Helsingissä (lähde: Bloomberg).

Fortum Oyj:n osakepääoma 30.9.2024 oli 3 046 185 953 euroa, ja rekisteröityjen osakkeiden kokonaismäärä 897 264 465 kappaletta. Fortum Oyj:n hallussa ei ole yhtiön omia osakkeita.

## Konsernin henkilöstö

Fortumin toiminnot keskittyvät pääasiassa Pohjoismaihin. Henkilöstömäärä syyskuun 2024 lopussa oli 5 594 (5 225 vuoden 2023 lopussa).

Syyskuun lopussa Generation-segmentillä oli 2 132 työntekijää (1 758 vuoden 2023 lopussa), Consumer Solutions -segmentillä 1 121 (1 281 vuoden 2023 lopussa) työntekijää ja Muut toiminnot -segmentillä 2 341 (2 186 vuoden 2023 lopussa) työntekijää. Vuoden 2024 toisen neljänneksen aikana Generation-segmentti kotiutti 250 työntekijää vesivoimatoimintoihinsa ja kunnossapitotiimiinsä Ruotsissa ja Suomessa.

## Palkitseminen ja osakepohjainen kannustinohjelma 2024–2026

Joulukuussa 2023 Fortumin hallitus päätti käynnistää pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosien 2024–2026 ansaintajakson. Palkkiona luovutettavien osakkeiden enimmäismäärän odotetaan olevan 2024–2026 kannustinjakson osalta noin 1 100 000 osaketta.

Kuten vuoden 2024 ensimmäisen vuosineljänneksen osavuositiedoksessa kerrottiin, Fortumin hallitus on päättänyt toimitusjohtajalle, johtoryhmän jäsenille sekä muille avainhenkilöille myönnettävästä osakepalkkioiden enimmäismäärästä. Toimitusjohtajalle myönnettävien osakkeiden enimmäismäärä (brutto) on 125 000. Vastaavasti johtoryhmän muille jäsenille myönnettävien osakkeiden enimmäismäärä (brutto) on 280 000 osaketta. Pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosien 2024–2026 ansaintajakson myönnettävien osakkeiden kokonaismäärä oli 1 017 500 osaketta. Pitkän aikavälin kannustinohjelman vuosien 2024–2026 kannustinjakson palkkiototeuma vahvistetaan keväällä 2027.

## Hallituksen valtuutukset

Vuoden 2024 varsinainen yhtiökokous päätti valtuuttaa hallituksen päättämään yhtiön omien osakkeiden hankkimisesta ja luovuttamisesta. Hankittavien tai luovutettavien osakkeiden lukumäärä voi olla yhteensä enintään 20 000 000 osaketta, mikä vastaa noin 2,23 prosenttia yhtiön kaikista osakkeista. Omia osakkeita voidaan valtuutuksen nojalla hankkia vain vapaalla omalla pääomalla. Valtuutukset kumoavat yhtiön vuoden 2023 varsinaisen yhtiökokouksen myöntämät valtuutukset ja ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka, kuitenkin enintään 18 kuukautta. Valtuutuksia ei ole käytetty 28.10.2024 mennessä.

Yhtiökokous päätti lisäksi valtuuttaa hallituksen päättämään yhteensä enintään 500 000 euron suuruisista lahjoituksista yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin sekä yhteensä enintään 1 000 000 euron suuruisista lahjoituksista satunnaiseen hätäapuun tai siihen rinnastettaviin tarkoituksiin tarpeen mukaan, sekä päättämään lahjoitusten saajista, käyttötarkoituksista ja muista lahjoitusten ehdoista. Valtuutukset ovat voimassa seuraavaan varsinaiseen yhtiökokoukseen saakka. Valtuutuksesta on 28.10.2024 mennessä käytetty 225 000 euroa yleishyödyllisiin tai niihin rinnastettaviin tarkoituksiin, sekä 50 000 euroa katastrofiapuun tai siihen rinnastettaviin tarkoituksiin.

## Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum tiedotti 10.10. päässeensä sopimukseen Vestaksen kanssa kaupallisessa riidassa liittyen tuulipuistohankkeisiin Venäjällä. Riita koski tuulipuistohankkeiden laitetoimituksia, joista Fortum oli suorittanut ennakkomaksuja Vestasille. Sopimuksen taloudellinen vaikutus kirjataan vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin Fortumin vuoden 2024 neljännen neljänneksen tuloksessa. Sopimuksen myötä aikaisemmin aloitettu ICC:n (Kansainvälinen kauppakamari) välimiesmenettely lopetetaan.

Fortum tiedotti 22.10. aloittaneensa oikeudenkäynnin Forward Energoa (entinen PAO Fortum) vastaan alankomaalaisessa tuomioistuimessa. Oikeudenkäynti koskee PAO Fortumille myönnettyjä 600 miljoonan euron konsernin sisäisiä lainoja. Vaadittava saatava korkoineen ja viivästyskorkoineen on noin 800 miljoonaa euroa. Lopullinen määrä riippuu RUB/EUR-valuuttakurssista ja erääntyneiden korkojen määrästä.

Fortum tiedotti 29.10. edistävänsä luopumistaan hiilen käytöstä tuotannossaan investoimalla 100 miljoonaa euroa Czeszochowan laitoksen dekarbonisaatioon Puolassa. Czeszochowan laitoksen siirtyminen biomassapohjaiseen polttoaineteknologiaan vähentää Fortumin hiileen perustuvaa tuotantokapasiteettia 0,1 gigawattilla 0,9 gigawattiin ja suoria hiilidioksidipäästöjä noin 175 000 tonnilla. Investoinnit toteutetaan vuoden 2024 neljännen neljänneksen ja vuoden 2026 neljännen neljänneksen välisenä aikana.

## Osingonmaksu

Vuoden 2024 yhtiökokous hyväksyi 31.12.2023 päättyneen tilikauden osingoksi 1,15 euroa osaketta kohti. Osinko maksettiin kahdessa erässä.

Ensimmäisen osinkoerän (0,58 euroa osakkeelta) täsmäytyspäivä oli 27.3.2024, ja osinko maksettiin 5.4.2024.

Toisen osinkoerän (0,57 euroa osakkeelta) täsmäytyspäivä oli 2.10.2024, ja osinko maksettiin 9.10.2024.

Espoo 28.10.2024

Fortum Oyj  
Hallitus

### Lisätietoja:

Sijoittajasuhteet ja talousviestintä: Ingela Ulfves, puh. 040 515 1531, Rauno Tiihonen, puh. 010 453 6150, Siri Markula, puh. 040 743 2177, Pirjo Lifländer, puh. 040 643 3317 ja [investors@fortum.com](mailto:investors@fortum.com)

Media: Fortum News Desk, puh. 040 198 2843

Tämä lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa hyväksytyyn IAS 34 *Osavuositiedot* -standardin mukaisesti. Osavuositiedot ovat tilintarkastamattomia.

## Taloudellinen kalenteri

Fortumin tilinpäätöstiedote vuodelta 2024 julkaistaan 11.2.2025 noin klo 9.00. Vuoden 2024 tilinpäätös ja toimintakertomus julkaistaan viimeistään viikolla 8.

Fortum julkaisee vuonna 2025 kolme osavuositiedotusta:

- Tammi-maaliskuun osavuositiedote 29.4.2025 noin klo 9.00
- Tammi-kesäkuun puolivuositiedote 15.8.2025 noin klo 9.00
- Tammi-syyskuun osavuositiedote 29.10.2025 noin klo 9.00

Fortumin varsinainen yhtiökokous 2025 on suunniteltu pidettäväksi 1.4.2025. Fortumin hallitus kutsuu varsinaisen yhtiökokouksen koolle ja julkaisee mahdolliseen osingonjakoon liittyvät päivämäärät myöhemmin.

### Jakelu:

Nasdaq Helsinki  
Keskeiset tiedotusvälineet  
[www.fortum.com/fi](http://www.fortum.com/fi)

Katsaukseen liittyvää lisätietoa (mukaan lukien vuosineljänneksitulokset) on osoitteessa [www.fortum.com/sijoittajat](http://www.fortum.com/sijoittajat).

Osavuositiedot on tilintarkastamaton.

## Lyhennetty konsernin tuloslaskelma

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Liikevaihto	3	1 094	1 220	4 365	4 853	6 711	6 223
Muut tuotot		5	8	38	22	32	48
Materiaalit ja palvelut		-611	-665	-2 474	-2 702	-3 808	-3 581
Henkilöstökulut		-113	-105	-356	-316	-436	-476
Poistot	3	-96	-92	-281	-258	-359	-381
Muut kulut		-123	-141	-371	-414	-595	-552
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>3</b>	<b>158</b>	<b>226</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>	<b>1 544</b>	<b>1 280</b>
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-35	25	14	101	118	32
<b>Liikevoitto</b>	<b>3</b>	<b>123</b>	<b>251</b>	<b>935</b>	<b>1 286</b>	<b>1 662</b>	<b>1 311</b>
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	3, 7	34	-9	57	-30	59	146
Korkokulut		-53	-62	-174	-217	-269	-226
Korkotuotot		48	48	179	115	165	229
Muut rahoituserät - netto		8	-3	15	-60	-34	40
Rahoituskulut - netto	8	3	-17	20	-162	-138	43
<b>Voitto ennen tuloveroja</b>		<b>160</b>	<b>224</b>	<b>1 012</b>	<b>1 095</b>	<b>1 583</b>	<b>1 500</b>
Tuloverot	9	-27	-38	-190	7	-69	-265
<b>Jatkuvien toimintojen kauden voitto</b>		<b>133</b>	<b>187</b>	<b>822</b>	<b>1 102</b>	<b>1 515</b>	<b>1 235</b>
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		132	188	820	1 104	1 514	1 230
Määräysvallattomille omistajille		1	-1	2	-1	1	5
<b>Lopetettujen toimintojen kauden voitto</b>	6.3	-	-	-	<b>-3 582</b>	<b>-3 582</b>	-
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		-	-	-	-3 583	-3 583	-
Määräysvallattomille omistajille		-	-	-	1	1	-
<b>Kauden voitto, Fortum yhteensä</b>		<b>133</b>	<b>187</b>	<b>822</b>	<b>-2 480</b>	<b>-2 067</b>	<b>1 235</b>
<b>Jakautuminen:</b>							
Emoyhtiön omistajille		132	188	820	-2 479	-2 069	1 230
Määräysvallattomille omistajille		1	-1	2	0	2	5
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluvasta konsernin tuloksesta laskettu osakekohtainen tulos (euroa per osake)</b>							
Laimentamaton, jatkuvat toiminnot		0,14	0,21	0,91	1,23	1,68	1,36
Laimentamaton, lopetetut toiminnot		-	-	-	-3,99	-3,99	-
Laimentamaton, Fortum yhteensä		0,14	0,21	0,91	-2,76	-2,31	1,36

Laimennetut osakekohtaiset tulokset ovat samat kuin laimentamattomat osakekohtaiset tulokset yllä, koska Fortumilla ei tällä hetkellä ole ulkona olevia laimentavia instrumentteja.

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuina toimintoina vuonna 2023. Katso lisätietoja liitetiedoissa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet ja 6 Yrityshankinnat ja -myynnit, myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot.

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>158</b>	<b>226</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>	<b>1 544</b>	<b>1 280</b>
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-	-2	-	-	-2
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	1	7	2	4	9
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-35	24	8	91	111	29
Muut		0	0	1	8	3	-5
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	-35	25	14	101	118	32
<b>Liikevoitto</b>		<b>123</b>	<b>251</b>	<b>935</b>	<b>1 286</b>	<b>1 662</b>	<b>1 311</b>

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

## Lyhennetty konsernin laaja tuloslaskelma

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Kauden voitto, Fortum yhteensä</b>	<b>133</b>	<b>187</b>	<b>822</b>	<b>-2 480</b>	<b>-2 067</b>	<b>1 235</b>
<b>Muut laajan tuloksen erät</b>						
<b>Erät, jotka siirretään tai saatetaan myöhemmin siirtää tulosvaikutteisiksi:</b>						
<b>Kassavirran suojaukset</b>						
Kauden käyvän arvon muutokset <sup>1)</sup>	-120	694	293	2 762	2 185	-283
Siirrot tuloslaskelmaan	3	6	40	38	150	152
Siirrot vaihto-omaisuuteen/aineellisiin hyödykkeisiin	-1	0	-1	-3	-3	-1
Laskennalliset verot	24	-138	-66	-573	-473	34
<b>Nettosijoitusten suojaus</b>						
Kauden käyvän arvon muutokset	-1	-6	2	-15	-16	1
Laskennalliset verot	0	1	0	3	3	0
Muuntoerot <sup>2)</sup>	-6	14	4	-20	-43	-19
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten muista laajan tuloksen eristä	-6	3	-5	2	-17	-24
	<b>-107</b>	<b>574</b>	<b>266</b>	<b>2 194</b>	<b>1 788</b>	<b>-140</b>
<b>Erät, joita ei myöhemmin tulla siirtämään tulosvaikutteisiksi:</b>						
Sijoitusten uudelleenarvostus	-	1	1	1	1	1
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuus pohjaisista järjestelyistä	0	-2	0	-2	-9	-7
Vakuutusmatemaattiset voitot/tappiot etuus pohjaisista järjestelyistä osakkuus- ja yhteisyrityksissä	-	-	-	-	-3	-3
	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>1</b>	<b>-1</b>	<b>-11</b>	<b>-9</b>
<b>Jatkuvien toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen</b>	<b>-107</b>	<b>574</b>	<b>267</b>	<b>2 194</b>	<b>1 777</b>	<b>-149</b>
Venäjään liittyvien muuntoerojen uudelleenluokittelu (sisältäen nettosijoituksen suojaustulokset) <sup>3)</sup>	-	-	-	1 940	1 940	-
Lopetettujen toimintojen muut laajan tuloksen erät, laskennallisten verojen jälkeen	-	-	-	-69	-69	-
<b>Laaja tulos yhteensä</b>	<b>26</b>	<b>761</b>	<b>1 089</b>	<b>1 585</b>	<b>1 581</b>	<b>1 085</b>
<b>Laajan tuloksen jakautuminen, Fortum yhteensä:</b>						
Emoyhtiön omistajille	25	761	1 088	1 587	1 580	1 081
Määräysvallattomille omistajille	1	-1	2	-2	1	4
	<b>26</b>	<b>761</b>	<b>1 089</b>	<b>1 585</b>	<b>1 581</b>	<b>1 085</b>

- 1) Kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutokset liittyvät lähinnä johdannaisten, kuten futuurien ja termiinen, käypään arvoon arvostamiseen. Johdannaisilla suojataan tulevien hyödyketransaktioiden myyntihintaa ja niihin sovelletaan suojauslaskentaa. Kun hyödykkeen markkinahinta on korkeampi (alhaisempi) kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on negatiivinen (positiivinen).
- 2) Ulkomaisten tytäryritysten muuntoerot, pääosin Ruotsin kruunu, Norjan kruunu ja Puolan zloty.
- 3) Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen johdosta 1,9 miljardin euron negatiivinen kumulatiivinen muuntoero siirrettiin tuloslaskelmaan vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan.

## Lyhennetty konsernin tase

milj. euroa		Liite	30.9.2024	31.12.2023
<b>VARAT</b>				
<b>Pitkäaikaiset varat</b>				
Aineettomat hyödykkeet			560	643
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja käyttöoikeusomaisuuserät			6 072	6 612
Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä			1 237	1 059
Osuus Valtion ydinjätehuolto-rahastosta	13		1 097	1 058
Muut pitkäaikaiset sijoitukset			208	201
Laskennalliset verosaamiset			889	958
Johdannaisinstrumentit	5		174	216
Pitkäaikaiset korolliset saamiset	11		539	644
<b>Pitkäaikaiset varat yhteensä</b>			<b>10 776</b>	<b>11 392</b>
<b>Lyhytaikaiset varat</b>				
Vaihto-omaisuus			348	452
Johdannaisinstrumentit	5		303	389
Lyhytaikaiset korolliset saamiset	11		290	389
Tuloverosaamiset			29	59
Vakuussaaminen	12		269	590
Myyntisaamiset ja muut saamiset			692	1 286
Likvidit varat	12		4 255	4 183
<b>Lyhytaikaiset varat yhteensä</b>			<b>6 185</b>	<b>7 347</b>
<b>Myytäväinä olevat omaisuuserät</b>	6		<b>768</b>	<b>-</b>
<b>Varat yhteensä</b>			<b>17 729</b>	<b>18 739</b>
<b>OMA PÄÄOMA</b>				
<b>Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma</b>				
Osakepääoma			3 046	3 046
Ylikurssirahasto			73	73
Kertyneet voittovarot			5 391	5 592
Muut oman pääoman erät			-11	-273
<b>Yhteensä</b>			<b>8 498</b>	<b>8 438</b>
Määräysvallattomat omistajat			85	60
<b>Oma pääoma yhteensä</b>			<b>8 584</b>	<b>8 499</b>
<b>VIERAS PÄÄOMA</b>				
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen vieras pääoma	12		4 843	4 573
Johdannaisinstrumentit	5		228	216
Laskennalliset velovelat			375	428
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	13		1 097	1 058
Muut varaukset			97	125
Eläkevelvoitteet, netto			10	10
Muu pitkäaikainen vieras pääoma			125	122
<b>Pitkäaikainen vieras pääoma yhteensä</b>			<b>6 774</b>	<b>6 532</b>
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma</b>				
Korollinen vieras pääoma	12		509	1 337
Johdannaisinstrumentit	5		420	1 057
Muut varaukset			1	2
Vakuusvelka	12		65	131
Ostovelat ja muu vieras pääoma			1 155	1 181
<b>Lyhytaikainen vieras pääoma yhteensä</b>			<b>2 149</b>	<b>3 708</b>
<b>Myytäväinä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat</b>	6		<b>222</b>	<b>-</b>
<b>Vieras pääoma yhteensä</b>			<b>9 146</b>	<b>10 240</b>
<b>Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>			<b>17 729</b>	<b>18 739</b>

## Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

milj. euroa	Osake- pääoma	Ylikurssi- rahasto	Kertyneet voittovarät		Muut oman pääoman erät			Emo- yhtiön omistajat	Määräys- vallat- tomat omistajat	Oma pääoma yhteensä
			Kertyneet voitto- varät	Muunto- erot	Kassa- virta- suojaukset	Muut laajan tuloksen erät	Muut laajan tuloksen erät osakkuus- ja yhteis- yrityksissä			
<b>Oma pääoma 1.1.2024</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>6 618</b>	<b>-1 026</b>	<b>-337</b>	<b>-14</b>	<b>79</b>	<b>8 438</b>	<b>60</b>	<b>8 499</b>
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä			820					820	2	822
Muuntoerot				6	-1	0	-1	4	0	4
Muut laajan tuloksen erät					266	2	-5	263	-	263
Kauden laaja tulos yhteensä			820	6	265	2	-6	1 088	2	1 089
Osingonjako <sup>1)</sup>			-1 032					-1 032	0	-1 032
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								-	23	23
Muut			4					4	0	4
<b>BS Oma pääoma 30.9.2024</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>6 410</b>	<b>-1 019</b>	<b>-72</b>	<b>-12</b>	<b>73</b>	<b>8 498</b>	<b>85</b>	<b>8 584</b>
<b>Oma pääoma 1.1.2023</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>9 499</b>	<b>-3 031</b>	<b>-2 182</b>	<b>172</b>	<b>93</b>	<b>7 670</b>	<b>67</b>	<b>7 737</b>
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä <sup>2)</sup>			-2 479					-2 479	0	-2 480
Muuntoerot				-50	33	0	-2	-19	0	-20
Muuntoerojen siirto tulosvaikutteisiksi				2 106		-166		1 940		1 940
Muut laajan tuloksen erät					2 224	-13	2	2 213	-	2 213
Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät				-63	-9	0	5	-68	-2	-69
Kauden laaja tulos yhteensä			-2 479	1 992	2 248	-179	5	1 587	-2	1 585
Osingonjako			-817					-817	0	-817
Tytäryhtiöiden myynti								-	-22	-22
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								-	15	15
Muut			3					3	0	3
<b>BS Oma pääoma 30.9.2023</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>6 206</b>	<b>-1 039</b>	<b>66</b>	<b>-6</b>	<b>98</b>	<b>8 444</b>	<b>57</b>	<b>8 501</b>
<b>Oma pääoma 1.1.2023</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>9 499</b>	<b>-3 031</b>	<b>-2 182</b>	<b>172</b>	<b>93</b>	<b>7 670</b>	<b>67</b>	<b>7 737</b>
IS Kauden voitto, Fortum yhteensä <sup>2)</sup>			-2 069					-2 069	2	-2 067
Muuntoerot				-36	-6	0	0	-43	0	-43
Muuntoerojen siirto tulosvaikutteisiksi				2 106		-166		1 940	-	1 940
Muut laajan tuloksen erät					1 860	-21	-19	1 820	0	1 820
Lopetettujen toimintojen laajan tuloksen erät				-63	-9	0	5	-68	-2	-69
Kauden laaja tulos yhteensä			-2 069	2 006	1 844	-186	-14	1 580	1	1 581
Osingonjako			-817					-817	0	-817
Tytäryhtiöiden konsolidoinnin päättyminen								-	-22	-22
Liiketoimet määräysvallattomien omistajien kanssa								-	15	15
Muut			5					5	0	5
<b>BS Oma pääoma 31.12.2023</b>	<b>3 046</b>	<b>73</b>	<b>6 618</b>	<b>-1 026</b>	<b>-337</b>	<b>-14</b>	<b>79</b>	<b>8 438</b>	<b>60</b>	<b>8 499</b>

1) Osingon ensimmäinen erä, 520 miljoonaa euroa, maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, yhteensä 511 miljoonaa euroa, sisältyy 30.9.2024 taseen erään Ostovelat ja muu vieras pääoma ja se maksettiin 9.10.2024.

2) Josta -1 940 miljoonaa euroa johtuu Venäjän toimintojen negatiivisten kumulatiivisten muuntoerojen ja niihin liittyvien nettosijoitusten suojausten siirtämisestä tuloslaskelmaan.

## Muuntoerot

Ulkomaisten tytäryritysten tilinpäätöstiedot muunnetaan euroiksi käyttäen tuloslaskelman osalta keskikurssia ja taseen osalta tilinpäätöspäivän kurssia. Kurssiero, joka syntyy muunnosta euroiksi, kirjataan omaan pääomaan. Kurssiero syntyy pääosin Ruotsin kruunun, Norjan kruunun ja Puolan zlotyn vaikutuksesta.

Katso lisätietoja käytetyistä kursseista liitetiedossa 1.5 Osavuositiedot 2024 käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit.



## Oman pääoman vaikutus Venäjään liittyvien muuntoerojen ja niihin liittyvien suojausten uudelleenluokittelusta vuonna 2023

Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen johdosta 1,9 miljardin euron negatiivinen kumulatiivinen muuntoerä siirrettiin tuloslaskelmaan vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan. Kumulatiiviset muuntoerot johtuivat Venäjän ruplan merkittävästä heikentymisestä vuoden 2008 jälkeen, jolloin Venäjän toiminnot hankittiin.

milj. euroa	Kertyneet voitto- varat	Muunto- erot	Muut laajan tuloksen erät	Emo- yhtiön omistajat
Vaikutus tilikauden voittoon 2023	-1 940			-1 940
Vaikutus muihin oman pääoman eriin		2 106	-166	1 940
<b>Oman pääoman vaikutus yhteensä 2023</b>	<b>-1 940</b>	<b>2 106</b>	<b>-166</b>	<b>-</b>

## Kassavirtasuojaukset

Emoyhtiön omistajille kuuluva osuus kassavirtasuojauksen käyvän arvon muutoksista liittyy lähinnä hyödykejohdannaisten, kuten futuurien ja termiinien, käypään arvoon arvostamiseen. Hyödykejohdannaisilla suojataan tulevien hyödyketransaktioiden myyntihintaa ja niihin sovelletaan suojauslaskentaa. Kun hyödykkeen markkinahinta on korkeampi (alhaisempi) kuin suojaushinta, vaikutus omaan pääomaan on negatiivinen (positiivinen).

## Osingonjako

Vuoden 2023 osingonjaosta, 1,15 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 032 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2024. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,58 euroa osaketta kohti ja yhteensä 520 miljoonaa euroa, maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, 0,57 euroa osaketta kohti ja yhteensä 511 miljoonaa euroa, sisältyy 30.9.2024 taseen erään Ostovelat ja muu vieras pääoma ja se maksettiin 9.10.2024.

Vuoden 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Lisätietoja liitetiedossa 10 Osakekohtainen osinko.

## Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
IS Määräysvallattomat omistajat	-1	1	-2	1	-1	-5
Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut	3	-1	5	1	5	9
<b>Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>4</b>

## Lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Liiketoiminnan rahavirta</b>							
<b>IS Kauden voitto jatkuvista toiminnoista</b>							
<b>Oikaisuerät:</b>							
Tuloverot		27	38	190	-7	69	265
Rahoituskulut - netto		-3	17	-20	162	138	-43
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-34	9	-57	30	-59	-146
Poistot	3	96	92	281	258	359	381
<b>Liikevoitto ennen poistoja (Käyttökate)</b>		<b>219</b>	<b>343</b>	<b>1 216</b>	<b>1 544</b>	<b>2 021</b>	<b>1 693</b>
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	3, 4	35	-25	-14	-101	-118	-32
<b>Vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>254</b>	<b>318</b>	<b>1 202</b>	<b>1 443</b>	<b>1 903</b>	<b>1 661</b>
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		33	106	-107	104	129	-81
Saadut korot		48	45	161	109	153	204
Maksetut korot		-27	-46	-186	-185	-228	-230
Saadut osingot		2	3	9	10	16	15
Maksetut tuloverot		19	-51	-128	-413	-454	-169
<b>Rahavirta ennen käyttö pääoman muutosta</b>		<b>329</b>	<b>375</b>	<b>951</b>	<b>1 070</b>	<b>1 519</b>	<b>1 400</b>
Käyttö pääoman muutos		20	54	274	491	191	-26
<b>Jatkuvien toimintojen liiketoiminnan rahavirta</b>		<b>349</b>	<b>429</b>	<b>1 225</b>	<b>1 561</b>	<b>1 710</b>	<b>1 374</b>
<b>Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta</b>							
Investoinnit käyttöomaisuuteen	3	-133	-146	-351	-446	-576	-482
Hankitut osakkeet	6	-7	-26	-21	-42	-53	-31
Käyttöomaisuuden myynnit		1	0	3	2	12	12
Myydyt osakkeet ja pääoman palautukset	6	0	1	6	5	5	6
Osakaslainat osakkuus- ja yhteisyrityksille	11	2	-58	-51	-21	-30	-60
Vakuussaamisten muutos		67	398	322	1 937	2 024	408
Muutos muissa korollisissa saamisissa	11	1	19	-17	57	52	-22
<b>Jatkuvien toimintojen investointien rahavirta</b>		<b>-69</b>	<b>188</b>	<b>-110</b>	<b>1 491</b>	<b>1 433</b>	<b>-168</b>
<b>Jatkuvien toimintojen rahavirta ennen rahoitusta</b>		<b>280</b>	<b>617</b>	<b>1 115</b>	<b>3 052</b>	<b>3 143</b>	<b>1 205</b>
<b>Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta</b>							
Pitkäaikaisten lainojen nostot	12	0	0	6	1 747	1 755	14
Pitkäaikaisten lainojen lyhennykset <sup>1)</sup>	12	-9	-6	-429	-1 608	-1 620	-441
Lyhytaikaisten lainojen muutos	12	-40	-92	-30	-1 678	-1 757	-109
Osingonjako emoyhtiön omistajille	10	0	0	-520	-413	-817	-924
Vakuusvelan muutos		-34	-132	-66	-239	-221	-48
Muut rahoituserät		1	0	0	15	19	5
<b>Jatkuvien toimintojen rahoituksen rahavirta</b>		<b>-83</b>	<b>-231</b>	<b>-1 040</b>	<b>-2 178</b>	<b>-2 640</b>	<b>-1 502</b>
<b>Jatkuvien toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>		<b>197</b>	<b>386</b>	<b>75</b>	<b>875</b>	<b>503</b>	<b>-297</b>
<b>Lopetettujen toimintojen rahavirta</b>							
Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan rahavirta		-	-	-	109	109	-
Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta <sup>2)</sup>		-	-	-	-333	-333	-
Lopetettujen toimintojen rahoituksen rahavirta		-	-	-	21	21	-
<b>Lopetettujen toimintojen laskelman mukainen likvidien varojen muutos</b>	6.3	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-202</b>	<b>-202</b>	<b>-</b>
<b>Rahavirta, Fortum yhteensä</b>							
Liiketoiminnan rahavirta yhteensä		349	429	1 225	1 670	1 819	1 374
Investointien rahavirta yhteensä		-69	188	-110	1 148	1 095	-163
Rahoituksen rahavirta yhteensä		-83	-231	-1 040	-2 146	-2 614	-1 507
<b>Laskelman mukainen likvidien varojen muutos, Fortum yhteensä</b>		<b>197</b>	<b>386</b>	<b>75</b>	<b>672</b>	<b>301</b>	<b>-297</b>
<b>Likvidit varat kauden alussa</b>	12	<b>4 058</b>	<b>4 156</b>	<b>4 183</b>	<b>3 919</b>	<b>3 919</b>	<b>4 552</b>
Muuntoerot ja odotettavissa olevat luottotappiot likvideissä varoissa		1	10	-2	-39	-36	0
<b>Likvidit varat kauden lopussa</b>	12	<b>4 255</b>	<b>4 552</b>	<b>4 255</b>	<b>4 552</b>	<b>4 183</b>	<b>4 255</b>

1) Uusi 300 miljoonan euron vihreä laina nostettiin vihreän rahoituksen viitekehysten puitteissa ja lainalla jälle rahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina. Lainat netotettiin ilman maksua. Lainasta maksettiin etuajassa takaisin 400 miljoonaa euroa, vaikuttaen kassavirtaan.

2) Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta vuonna 2023 sisältää Venäjään liittyvät rahavirrat vuoden 2023 ensimmäiseltä neljännekseltä vähennettynä 284 miljoonan euron likvideillä varoilla, jotka menetettiin Venäjän omaisuuden haltuunoton myötä.

## Rahavirtalaskelman lisätietoja

### Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät

Vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen ei-kassavaikutteiset sekä muut erät -107 miljoonaa euroa (I-III/2023: 104) liittyvät pääasiassa realisoituneisiin valuuttakurssivoittoihin ja -tappioihin -74 miljoonaa euroa (I-III/2023: 188) ja päästöoikeuksiin liittyvien velkojen muutokseen -26 miljoonaa euroa (I-III/2023: -48). Vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä ei-kassavaikutteiset sekä muut erät sisälsivät Solidiumin siltarahoituksesta maksetun luotonvarausprovision -39 miljoonaa euroa.

### Käyttöpääoman muutos

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Korottomien saamisten muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	41	35	576	777	348	148
Vaihto-omaisuuden muutos, vähennys(+)/lisäys(-)	13	4	53	110	-14	-71
Korottomien velkojen muutos, vähennys(-)/lisäys(+)	-34	14	-356	-395	-143	-103
<b>CF Yhteensä</b>	<b>20</b>	<b>54</b>	<b>274</b>	<b>491</b>	<b>191</b>	<b>-26</b>

### Maksetut käyttöomaisuusinvestoinnit rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Käyttöomaisuusinvestoinnit	126	153	342	453	611	500
Muutokset maksamattomissa investoinneissa, vähennys(+)/lisäys(-)	9	-1	18	8	-16	-6
Aktivoidut vieraan pääoman menot	-2	-6	-8	-15	-20	-13
<b>CF Yhteensä</b>	<b>133</b>	<b>146</b>	<b>351</b>	<b>446</b>	<b>576</b>	<b>482</b>

### Hankitut osakkeet rahavirtalaskelmassa

Osakehankintojen nettovaikutus oli vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana 21 miljoonaa euroa (I-III/2023: 42). Vuoden 2023 kolmannen neljänneksen aikana Fortum hankki ruotsalaisen sähköntoimittajan Telge Energi AB:n. Katso lisätietoja liitetiedossa 6.1 Yrityshankinnat.

### Myydyt osakkeet rahavirtalaskelmassa

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Myydyt tytäryritysosakkeet pl. myytyjen yritysten rahavarat	0	1	6	1	1	6
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet ja pääoman palautukset	0	0	0	0	0	0
Myydyt muut sijoitukset	0	0	0	3	3	0
<b>CF Yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>5</b>	<b>5</b>	<b>6</b>

Vuoden 2024 toisella neljänneksellä Fortum sai päätökseen jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) myynnin aurinkovoimaliiketoiminnoistaan. Kokonaismyynntuotto 33 miljoonaa euroa odotetaan maksettavan vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Katso lisätietoja liitetiedossa 6 Yrityshankinnat ja -myynnit, myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot.

## Rahoitusnettovelan muutokset

milj. euroa	Liite	I-III/2024	2023
<b>Rahoitusnettovelka kauden alussa</b>		<b>942</b>	<b>1 084</b>
Venäjän vaikutus rahoitusnettovelkaan kauden alussa		-	43
<b>Rahoitusnettovelka kauden alussa ilman Venäjää</b>		<b>942</b>	<b>1 127</b>
Nettorahavirta:			
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)		1 202	1 903
Ei-kassavaikutteiset sekä muut erät		-107	129
Maksetut nettorahoituskulut ja saadut osingot		-16	-59
Maksetut tuloverot		-128	-454
Käyttöpääoman muutos		274	191
Käyttöomaisuusinvestoinnit		-351	-576
Yrityshankinnat		-21	-53
Yritys- ja käyttöomaisuusmyynnit		9	17
Muutos korollisissa saamisissa		-69	22
Osingonjako emoyhtiön omistajille		-520	-817
Muut rahoitustoiminnot		0	19
Nettorahavirta, jatkuvat toiminnot ('-' rahoitusnettovelan kasvu)		273	322
Muuntoerot ja muut muutokset		-15	137
<b>Rahoitusnettovelka kauden lopussa</b>	12	<b>655</b>	<b>942</b>

## Pääomariskien hallinta

Helmikuussa 2024 Fortumin hallitus täsmensi yhtiön strategiaa.

Fortumin pitkän aikavälin taloudelliset tavoitteet ovat:

- Säilyttää vähintään tason BBB luottoluokitus. Nykyisen luottoluokituksen varmistamiseksi rahoitusnettovelan suhde vertailukelpoiseen käyttökatteeseen voi olla enintään 2,0–2,5.
- Fortum arvioi investointien ilman yritysostoja olevan noin 1,6 miljardia euroa vuosina 2024–2026. Arvio sisältää kasvuinvestoinnit, joiden osuuden arvioidaan olevan 800 miljoonaa euroa, sekä vuosittaiset kunnossapitoinvestoinnit, joiden arvioidaan olevan 300 miljoonaa euroa vuonna 2024 ja 250 miljoonaa euroa vuodesta 2025 lähtien.
- Fortum valitsee jatkossakin kasvuhankkeensa tarkasti varmistaakseen asetetut tuottovaatimukset; uusien investointien projektikohtainen vähimmäistuottovaatimus on pääomakustannusten painotettu keskiarvo (WACC) lisättyä 150–400 korkopisteellä teknologiasta tai hankkeesta riippuen sekä huomioiden yhtiön ympäristötavoitteet.
- Fortumin osinkopolitiikka: osingonjakosuhte on 60–90 % vertailukelpoisesta osakekohtaisesta tuloksesta. Osingonjakosuhteen vaihteluvälin yläpäättä sovelletaan silloin, kun tase on vahva ja investointeja vähän, kun taas vaihteluvälin alapäättä sovelletaan velkaantuneisuusasteen ollessa korkea ja/tai käynnissä on suuria investointeja.

Fortum ilmoitti 2.11.2023 käynnistäneensä toiminnan tehostamisohjelman, jonka tavoitteena on asteittain vähentää vuositason kiinteitä kustannuksia 100 miljoonalla eurolla vuoden 2025 loppuun mennessä.

Vertailukelpoinen käyttökate on vaihtoehtoinen tunnusluku, ja sitä käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA).

S&P Global Rating (S&P) nosti 25.3.2024 Fortumin pitkäaikaisen luottoluokituksen tasolle BBB+ vakain näkymin. Aikaisempi luottoluokitus oli BBB vakain näkymin.

Fitch Ratings (Fitch) vahvisti 18.3.2024 säilyttävänsä Fortumin luottoluokituksen ennallaan tasolla BBB vakain näkymin.

## Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	Edelliset	
		12 kk	2023
<b>+ Korollinen vieras pääoma</b>		<b>5 351</b>	<b>5 909</b>
<b>- BS Likvidit varat</b>		<b>4 255</b>	<b>4 183</b>
<b>- Vakuusjärjestely</b>		<b>237</b>	<b>325</b>
- BS Vakuussaaminen		269	590
+ BS Vakuusvelka		65	131
<b>+/- Nettovakuusvelka/-saaminen</b>		<b>-204</b>	<b>-459</b>
<b>Rahoitusnettovelka</b>	12	<b>655</b>	<b>942</b>
<b>IS Liikevoitto</b>		<b>1 311</b>	<b>1 662</b>
<b>+ IS Poistot</b>		<b>381</b>	<b>359</b>
<b>Käyttökate</b>		<b>1 693</b>	<b>2 021</b>
<b>- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät</b>		<b>-32</b>	<b>-118</b>
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>1 661</b>	<b>1 903</b>
<b>Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>0,4</b>	<b>0,5</b>

## Tunnuslukuja

### Jatkuvat toiminnot

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
IS Liikevaihto	1 094	1 220	4 365	4 853	6 711	6 223
IS Liikevoitto	123	251	935	1 286	1 662	1 311
IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	34	-9	57	-30	59	146
IS Kauden voitto	133	187	822	1 102	1 515	1 235
IS Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	132	188	820	1 104	1 514	1 230
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,14	0,21	0,91	1,23	1,68	1,36
CF Liiketoiminnan rahavirta	349	429	1 225	1 561	1 710	1 374
Käyttöomaisuus- ja bruttoinvestoinnit osakkeisiin	133	179	362	495	664	531
Käyttöomaisuusinvestoinnit	126	153	342	453	611	500

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Käyttökate (EBITDA)	254	318	1 202	1 443	1 903	1 661
IS Liikevoitto	158	226	921	1 186	1 544	1 280
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-5	9	5	-24	7	36
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	117	204	731	833	1 150	1 048
Tulos/osake (laimentamaton), euroa	0,14	0,23	0,82	0,93	1,28	1,17

milj. euroa tai kuten merkitty	Edelliset 12 kk	2023
<b>Taloudellinen asema</b>		
Rahoitusnettovelka kauden lopussa	655	942
Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate	0,4	0,5

euroa tai kuten merkitty	30.9.2024	31.12.2023
Oma pääoma/osake, euroa	9,47	9,40
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Laimennettu osakkeiden keskimääräinen lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264
Rekisteröityjen osakkeiden lukumäärä, 1 000 osaketta	897 264	897 264

### Jatkuvat ja lopetetut toiminnot (yhteensä)

Fortumin lyhennetty konsernin tuloslaskelma ja lyhennetty konsernin rahavirtalaskelma sisältävät Russia-segmentin lopetettuina toimintoina vuonna 2023. Katso lisätietoja liitetiedoissa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet ja 6 Yrityshankinnat ja -myynnit, myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot.

milj. euroa tai kuten merkitty	III/2024	III/2023	I-III/2024	III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>Raportoitu</b>						
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	132	188	820	-2 479	-2 069	1 230
Tulos/osake, euroa	0,14	0,21	0,91	-2,76	-2,31	1,36
Liiketoiminnan rahavirta	349	429	1 225	1 670	1 819	1 374
Henkilöstön lukumäärä			5 594	5 393	5 225	
<b>Vertailukelpoinen</b>						
Kauden voitto (määräysvallattomien omistajien osuuden jälkeen)	117	204	731	867	1 184	1 048
Tulos/osake, euroa	0,14	0,23	0,82	0,97	1,32	1,17

# Konsernin lyhennetyin osavuositiedot

## 1. Merkittävät laadintaperiaatteet

### 1.1 Laadintaperusta

Konsernin tilintarkastamaton lyhennetty osavuositiedot on laadittu EU:ssa käyttöön otettua kansainvälistä (IAS) 34 Osavuositiedot -standardia noudattaen. Osavuositiedot tulee lukea yhdessä vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen kanssa.

Osavuositiedot esitetyt luvut on pyöristetty, joten yksittäisten esitettyjen lukujen yhteenlaskettu summa voi poiketa esitetystä summaluvusta. Tunnusluvut on laskettu käyttäen tarkkoja arvoja.

Fortumin liiketoiminnasta osa on kausiluonteista, minkä takia vertailukelpoinen liikevoitto on yleensä suurempi vuoden ensimmäisellä ja viimeisellä neljänneksellä. Otsikoissa "Edelliset 12 kk" kuvaa raportointitietoa edeltäviä 12 kuukauden lukuja.

Alla olevat symbolit kertovat, mitkä liitetiedon luvut täsmäävät tuloslaskelmaan, taseeseen ja rahavirtalaskelmaan.

**IS** = Tuloslaskelma  
**BS** = Tase  
**CF** = Rahavirta

### 1.2 Myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot

Myytävänä olevat omaisuuserät omaisuuserät 30.9.2024 sisältää Fortumin kierrätys- ja jäteliiketoiminnan. Katso lisätietoja liitetiedossa 6.3 Myytävänä olevat omaisuuserät.

Venäjän toiminnot on esitetty lopetettuina toimintoina vuonna 2023. Määräysvalta Fortumin Venäjän toimintoihin menetettiin 25.4.2023 Venäjän presidentin asetuksen nro 302 vuoksi, jonka nojalla viranomaiset voivat väliaikaisesti hallita tiettyjen ulkomaisten yhtiöiden omaisuutta Venäjällä, ja jota seurasi uuden ulkopuolisen toimitusjohtajan nimitys PAO Fortumille. Tämän vuoksi Fortumin Russia-segmentin konsolidointi päättyi vuoden 2023 toisella neljänneksellä ja se luokiteltiin lopetetuiksi toiminnoiksi IFRS 5 Myytävänä olevat pitkäaikaiset omaisuuserät ja lopetetut toiminnot -standardin mukaisesti. Tiedot konsolidoinnin päättymisestä perustuivat 31.3.2023 taseeseen, koska Fortum ei ole saanut Russia-segmentin taloudellista tai ei-taloudellista tietoa vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen raportoinnin jälkeen.

Konsolidoinnin päättymisen vuoden 2023 toisella neljänneksellä johti 3,6 miljardin euron kertaluonteiseen kassavirtavaikutuksettomaan negatiiviseen erään. Kyseinen erä sisälsi Russia-segmentin varojen 1,7 miljardin euron alaskirjauksen ja 1,9 miljardia euroa negatiivisia kumulatiivisia muuntoeroja, jotka oli aiemmin kirjattu omaan pääomaan. Nämä kumulatiiviset muuntoerot siirrettiin omasta pääomasta tuloslaskelmaan IFRS-vaatimusten mukaisesti konsolidoinnin päättyessä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan.

### 1.3 Vaihtoehtoiset tunnusluvut

ESMA:n vaihtoehtoisia tunnuslukuja koskevien ohjeiden (ESMA Guidelines on Alternative Performance Measures) mukaan vaihtoehtoisena tunnuslukuna (APM) pidetään taloudellista tunnuslukua, joka kuvaa mennyttä tai tulevaa tulosta, taloudellista asemaa tai rahavirtoja, ja joka on muu kuin sovellettavassa tilinpäätösnormistossa määritelty tai nimetty taloudellinen tunnusluku.

Fortum käyttää vaihtoehtoisia tunnuslukuja (APM), kuten vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen käyttökate, taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, segmenttien ja konsernin tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia. Liiketoimintojen tulosta ei voi vertailla eri raportointikausien välillä huomioimatta vertailukelpoisuuteen vaikuttavia eriä ja siksi nämä erät eivät sisälly vertailukelpoiseen liikevoittoon eivätkä vertailukelpoiseen käyttökatteeseen. Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät on

esitetty erikseen konsernin tuloslaskelmalla liiketoiminnan läpinäkyvyyden ja lukujen vertailukelpoisuuden parantamiseksi eri kausien välillä.

Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökatteen (EBITDA) suhde on Fortumin pitkän aikavälin taloudelliseen tavoitteeseen, pääomarakenteeseen, määritelmä (katso Pääomarisien hallinta ja liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset).

Vaihtoehtoisia tunnuslukuja ilman Venäjää ei enää esitetä Venäjän konsolidoinnin päättymisen johdosta vuoden 2023 toisesta neljänneksestä lähtien.

Katso liitetiedot 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto ja 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

## 1.4 Laadintaperiaatteet

Tässä osavuositarkastuksessa noudatetut laadintaperiaatteet ovat yhtenevät konsernitilinpäätöksessä 2023 noudatettujen periaatteiden kanssa.

Standardimuutoksilla ja tulkinnoilla, jotka tulivat voimaan 1.1.2024, ei ollut merkittävää vaikutusta Fortumin konsernitilinpäätökseen.

Pilari 2:ta koskeva lainsäädäntö astui voimaan Suomessa 1.1.2024. Fortum on arvioinut altistumistaan Pilari 2 -mallisääntöjen määrittämälle minimiverolle. Arvioinnin perusteella suurin osa toimintoista, kahta toimintamaata lukuun ottamatta, on olettamasääntöjen (Safe Harbours) piirissä. Kuitenkin vuotta 2024 koskevan analyysin perusteella voidaan olettaa, että Fortum ei altistu Pilari 2:n tuloverojen maksamiselle tiettyjen Pilari 2:n lainsäädännön mukaisten oikaisujen johdosta.

## 1.5 Osavuositarkastuksessa käytetyt keskeisimmät valuuttakurssit

Kauden lopun valuuttakurssit perustuvat Euroopan keskuspankin julkaisemiin tilinpäätöshetken kurssiin. Keskimääräinen valuuttakurssi lasketaan Euroopan keskuspankin päivittäisten loppukurssien keskiarvona.

Keskeisimmät osavuositarkastuksessa käytetyt kurssit ovat:

Keskimääräinen valuuttakurssi	1–9 2024	1–6/2024	1-3/2024	1–12/2023	1–9/2023	1–6/2023	1–12/2023
Norja (NOK)	11,5854	11,4926	11,4159	11,4248	11,3483	11,3195	10,9901
Puola (PLN)	4,3053	4,3169	4,3333	4,5420	4,5820	4,6244	4,7081
Ruotsi (SEK)	11,4120	11,3914	11,2792	11,4788	11,4789	11,3329	11,2030

Kauden lopun valuuttakurssi	30.9.2024	30.6.2024	31.3.2023	31.12.2023	30.9.2023	30.6.2023	31.3.2023
Norja (NOK)	11,7645	11,3965	11,6990	11,2405	11,2535	11,7040	11,3940
Puola (PLN)	4,2788	4,3090	4,3123	4,3395	4,6283	4,4388	4,6700
Ruotsi (SEK)	11,3000	11,3595	11,5250	11,0960	11,5325	11,8055	11,2805

## 2. Kriittiset tilinpäätösarviot ja -harkinnat

Osavuositarkastuksen laatiminen edellyttää, että yhtiön johto tekee arvioita ja oletuksia, jotka vaikuttavat raportoitujen varojen ja velkojen sekä tuottojen ja kulujen määriin. Toteutuneet erät saattavat olla erilaisia näihin arvioihin verrattuna. Tämän osavuositarkastuksen laatimisen yhteydessä johdon tekemät merkittävät konsernin laadintaperiaatteisiin ja keskeisimpiin epävarmuustekijöihin liittyneet arviot ovat samoja, joita sovellettiin konsernitilinpäätöksessä 2023.



## 3. Tiedot segmenteittäin

Fortumin IFRS:n mukaiset raportoitavat segmentit ovat:

- Generation-segmentti, joka sisältää Hydro Generation-, Nuclear Generation-, Corporate Customers and Markets- sekä Renewables and Decarbonisation -liiketoimintayksiköt.
- Consumer Solutions -segmentti, joka sisältää Consumer Solutions -liiketoimintayksikön.
- Muut toiminnot -segmentti, johon kuuluu Circular Solutions -liiketoimintayksikkö, Innovation and Venturing -toiminnot, liiketoimintoja palvelevat konsernitoiminnot ja konsernijohto.

### Vuosineljännes

milj. euroa	Liite	Generation <sup>1)</sup>		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023
<b>Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin</b>									
Sähkönmyynti <sup>1)</sup>		571	778	394	462	1	2	966	1 242
Lämmönmyynti		61	59	-	-	3	4	64	62
Kaasunmyynti		-	-	85	68	-	-	85	68
Jätteiden käsittelyn myynti		1	1	-	-	58	60	60	61
Muu myynti		12	9	29	33	103	73	143	116
<b>Liikevaihto</b>		<b>644</b>	<b>847</b>	<b>509</b>	<b>563</b>	<b>165</b>	<b>138</b>	<b>1 318</b>	<b>1 548</b>
Eliminoinnit		-61	-51	-11	-14	-38	-24	-110	-89
Nord Pool -netotus <sup>2)</sup>								-114	-239
<b>IS Ulkoinen liikevaihto</b>		<b>583</b>	<b>796</b>	<b>498</b>	<b>549</b>	<b>128</b>	<b>114</b>	<b>1 094</b>	<b>1 220</b>
<b>Vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>225</b>	<b>307</b>	<b>26</b>	<b>27</b>	<b>3</b>	<b>-16</b>	<b>254</b>	<b>318</b>
<b>IS Poistot</b>		<b>-49</b>	<b>-45</b>	<b>-20</b>	<b>-17</b>	<b>-27</b>	<b>-31</b>	<b>-96</b>	<b>-92</b>
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>176</b>	<b>262</b>	<b>6</b>	<b>10</b>	<b>-24</b>	<b>-46</b>	<b>158</b>	<b>226</b>
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-	-	-	0	-	0	-
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	0	0	0	0	1	0	1
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-47	11	12	13	0	0	-35	24
Muut		-	0	-	-	0	0	0	0
<b>IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät</b>	4	<b>-47</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>-35</b>	<b>25</b>
<b>IS Liikevoitto</b>		<b>129</b>	<b>273</b>	<b>18</b>	<b>23</b>	<b>-24</b>	<b>-45</b>	<b>123</b>	<b>251</b>
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	-1	7	-	-	-4	2	-5	9
<b>IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	7	<b>38</b>	<b>-11</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-4</b>	<b>2</b>	<b>34</b>	<b>-9</b>
<b>Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin</b>									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	-	0	0	23	7	3	7	26
Investoinnit käyttöomaisuuteen		95	116	18	19	13	18	126	153
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	0	0	0	0	0	1	0	1

1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi.

2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

## Vuoden alusta

milj. euroa	Liite	Generation <sup>1)</sup>		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023
<b>Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin</b>									
Sähkönmyynti <sup>1)</sup>		2 478	2 725	1 875	2 296	4	7	4 357	5 029
Lämmönmyynti		335	318	-	-	19	18	355	337
Kaasunmyynti		-	-	320	308	-	-	320	308
Jätteiden käsittelyn myynti		7	5	-	-	164	163	171	168
Muu myynti		32	32	86	92	267	212	386	337
<b>Liikevaihto</b>		<b>2 853</b>	<b>3 081</b>	<b>2 281</b>	<b>2 697</b>	<b>455</b>	<b>401</b>	<b>5 589</b>	<b>6 179</b>
Eliminoinnit		-224	-336	-3	-17	-111	-75	-338	-428
Nord Pool -netotus <sup>2)</sup>								-886	-898
<b>IS Ulkoinen liikevaihto</b>		<b>2 628</b>	<b>2 745</b>	<b>2 279</b>	<b>2 680</b>	<b>344</b>	<b>326</b>	<b>4 365</b>	<b>4 853</b>
<b>Vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>1 102</b>	<b>1 422</b>	<b>121</b>	<b>78</b>	<b>-21</b>	<b>-57</b>	<b>1 202</b>	<b>1 443</b>
<b>IS Poistot</b>		<b>-149</b>	<b>-133</b>	<b>-61</b>	<b>-52</b>	<b>-71</b>	<b>-73</b>	<b>-281</b>	<b>-258</b>
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>953</b>	<b>1 289</b>	<b>60</b>	<b>27</b>	<b>-92</b>	<b>-130</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-	-	-	-2	-	-2	-
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	1	0	0	7	1	7	2
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-27	391	35	-301	0	0	8	91
Muut		-	8	-	-	1	0	1	8
<b>IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät</b>	4	<b>-27</b>	<b>400</b>	<b>35</b>	<b>-301</b>	<b>6</b>	<b>1</b>	<b>14</b>	<b>101</b>
<b>IS Liikevoitto</b>		<b>926</b>	<b>1 689</b>	<b>95</b>	<b>-274</b>	<b>-86</b>	<b>-129</b>	<b>935</b>	<b>1 286</b>
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	8	-24	-	-	-3	1	5	-24
<b>IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	7	<b>60</b>	<b>-30</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-3</b>	<b>1</b>	<b>57</b>	<b>-30</b>
<b>Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin</b>									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	0	4	-	23	21	16	21	43
Investoinnit käyttöomaisuuteen		250	338	53	58	38	56	342	453
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	33	0	0	0	6	4	39	4

- 1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi.
- 2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitasolla ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

## Edelliset 12 kk

milj. euroa	Liite	Generation <sup>1)</sup>		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023
<b>Tuloslaskelman tiedot segmenteittäin</b>									
Sähkönmyynti <sup>1)</sup>		3 642	3 889	2 797	3 219	6	9	6 445	7 117
Lämmönmyynti		498	481	-	-	32	31	530	512
Kaasunmyynti		-	-	434	422	-	-	434	422
Jätteiden käsittelyn myynti		9	7	-	-	228	226	237	234
Muu myynti		43	43	119	125	336	281	499	450
<b>Liikevaihto</b>		<b>4 192</b>	<b>4 420</b>	<b>3 350</b>	<b>3 766</b>	<b>602</b>	<b>548</b>	<b>8 144</b>	<b>8 734</b>
Eliminoinnit		-282	-394	-6	-20	-135	-99	-423	-514
Nord Pool -netotus <sup>2)</sup>								-1 498	-1 510
<b>IS Ulkoinen liikevaihto</b>		<b>3 910</b>	<b>4 026</b>	<b>3 344</b>	<b>3 745</b>	<b>467</b>	<b>449</b>	<b>6 223</b>	<b>6 711</b>
<b>Vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>1 554</b>	<b>1 874</b>	<b>151</b>	<b>108</b>	<b>-44</b>	<b>-80</b>	<b>1 661</b>	<b>1 903</b>
<b>IS Poistot</b>		<b>-211</b>	<b>-195</b>	<b>-79</b>	<b>-70</b>	<b>-91</b>	<b>-93</b>	<b>-381</b>	<b>-359</b>
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>1 343</b>	<b>1 679</b>	<b>72</b>	<b>38</b>	<b>-135</b>	<b>-173</b>	<b>1 280</b>	<b>1 544</b>
Arvon alentumiset ja peruutukset		-	-	-	-	-2	-	-2	-
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		1	2	1	1	7	1	9	4
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-52	366	81	-254	0	-	29	111
Muut		4	12	-	-	-8	-9	-5	3
<b>IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät</b>	4	<b>-47</b>	<b>380</b>	<b>82</b>	<b>-253</b>	<b>-3</b>	<b>-8</b>	<b>32</b>	<b>118</b>
<b>IS Liikevoitto</b>		<b>1 296</b>	<b>2 058</b>	<b>153</b>	<b>-215</b>	<b>-138</b>	<b>-181</b>	<b>1 311</b>	<b>1 662</b>
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	40	7	-	-	-3	0	36	7
<b>IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	7	<b>149</b>	<b>59</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-3</b>	<b>0</b>	<b>146</b>	<b>59</b>
<b>Bruttoinvestoinnit / -divestoinnit segmenteittäin</b>									
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	6	1	5	-1	22	31	26	31	53
Investoinnit käyttöomaisuuteen		361	450	76	81	63	81	500	611
Osakkeiden bruttodivestoinnit	6	33	0	0	0	6	4	39	4

- 1) Sekä ulkoinen että sisäinen liikevaihto sisältää realisoituneiden suojausinstrumenttien vaikutukset. Vaikutus liikevaihtoon voi olla positiivinen tai negatiivinen riippuen keskimääräisen sopimushinnan ja realisoituneen spot-hinnan erotuksesta. Sähkönmyynti sisältää hyödykejohdannaisten realisoituneen tuloksen sopimuksista, joilla ei ollut IFRS 9:n mukaista suojauslaskentaa, mutta ovat operatiivisesti luokiteltu suojaukseksi.
- 2) Tuntiperusteiset myynnit ja ostot netotetaan konsernitason ja esitetään joko tuottona tai kuluna sen mukaan, onko Fortum tietynä hetkenä nettomyyjä vai -ostaja.

## Varat ja velat segmentteittäin

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions		Muut toiminnot		Jatkuvat toiminnot yhteensä	
		30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023
Korottomat varat		6 801	6 864	793	1 311	1 100	1 094	8 694	9 269
BS Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä		1 170	1 000	-	-	68	59	1 237	1 059
Eliminoinnit								-110	-105
<b>Segmenttien varat yhteensä</b>		<b>7 971</b>	<b>7 864</b>	<b>793</b>	<b>1 311</b>	<b>1 167</b>	<b>1 153</b>	<b>9 821</b>	<b>10 223</b>
Korolliset saamiset	11							828	1 033
BS Laskennalliset verosaamiset								889	958
Muut varat								1 936	2 342
BS Likvidit varat								4 255	4 183
<b>BS Varat yhteensä</b>								<b>17 729</b>	<b>18 739</b>
<b>Segmenttien velat</b>		<b>438</b>	<b>601</b>	<b>250</b>	<b>472</b>	<b>284</b>	<b>313</b>	<b>971</b>	<b>1 387</b>
Eliminoinnit								-110	-105
<b>Segmenttien velat yhteensä</b>								<b>861</b>	<b>1 282</b>
BS Laskennalliset verovelat								375	428
Muu vieras pääoma								2 558	2 621
<b>Sijoitettuun pääomaan sisältyvä vieras pääoma</b>								<b>3 794</b>	<b>4 331</b>
Korollinen vieras pääoma	12							5 351	5 909
BS Oma pääoma								8 584	8 499
<b>BS Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä</b>								<b>17 729</b>	<b>18 739</b>
Henkilöstön lukumäärä		2 132	1 758	1 121	1 281	2 341	2 186	5 594	5 225

Segmenttien varat ja velat sisältävät myytävänä olevat omaisuuserät. Katso lisätietoja liitetiedossa 6 Yrityshankinnat, -myynnit, myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot.

## Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen vertailukelpoisen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta sekä vertailukelpoinen sidottuun pääoman tuotto

milj. euroa	Liite	Generation		Consumer Solutions	
		Edell. 12 kk	31.12.2023	Edell. 12 kk	31.12.2023
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>1 343</b>	<b>1 679</b>	<b>72</b>	<b>38</b>
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	4, 7	40	7	-	-
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto sisältäen osuuden osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>		<b>1 383</b>	<b>1 686</b>	<b>72</b>	<b>38</b>
Segmenttien varat kauden lopussa		7 971	7 864	793	1 311
Segmenttien velat kauden lopussa		438	601	250	472
<b>Vertailukelpoinen sidottu pääoma</b>		<b>7 533</b>	<b>7 263</b>	<b>543</b>	<b>838</b>
<b>Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin <sup>1)</sup></b>		<b>7 307</b>	<b>6 959</b>	<b>646</b>	<b>847</b>
<b>Vertailukelpoinen sidottuun pääoman tuotto, %</b>		<b>18,9</b>	<b>24,2</b>	<b>11,1</b>	<b>4,5</b>

1) Keskimääräinen sidottu pääoma on laskettu käyttäen vuoden alun ja jokaisen vuosineljänneksen lopun arvoja.

## 4. Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto

### 4.1 Liikevoiton täsmäytys vertailukelpoiseen liikevoittoon

#### Vuosineljännes

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023	III/2024	III/2023
Liikevaihto	1 143	1 223	-	-	-	-	-49	-3	-	-	1 094	1 220
Muut tuotot	-90	18	-	-	0	-1	96	-8	-	0	5	8
Materiaalit ja palvelut	-497	-626	-	-	-	-	-114	-39	-	0	-611	-665
Henkilöstökulut	-113	-105	-	-	-	-	-	-	-	-	-113	-105
Poistot	-96	-92	0	-	-	-	-	-	-	-	-96	-92
Muut kulut	-225	-166	-	-	-	-	102	26	0	-	-123	-141
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>			<b>0</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>-1</b>	<b>35</b>	<b>-24</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>158</b>	<b>226</b>
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			0	-	0	1	-35	24	0	0	-35	25
<b>IS Liikevoitto</b>	<b>123</b>	<b>251</b>									<b>123</b>	<b>251</b>

#### Vuoden alusta

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023	I-III/2024	I-III/2023
Liikevaihto	4 366	4 854	-	-	-	-	-1	-1	-	-	4 365	4 853
Muut tuotot	17	414	-	-	-7	-2	28	-390	-	0	38	22
Materiaalit ja palvelut	-2 348	-2 568	-	-	-	-	-126	-126	-	-8	-2 474	-2 702
Henkilöstökulut	-356	-316	-	-	-	-	-	-	-	-	-356	-316
Poistot	-282	-258	2	-	-	-	-	-	-	-	-281	-258
Muut kulut	-461	-840	-	-	-	-	91	427	-1	-	-371	-414
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>			<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-7</b>	<b>-2</b>	<b>-8</b>	<b>-91</b>	<b>-1</b>	<b>-8</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-2	-	7	2	8	91	1	8	14	101
<b>IS Liikevoitto</b>	<b>935</b>	<b>1 286</b>									<b>935</b>	<b>1 286</b>

## Edelliset 12 kk

milj. euroa	Oikaisematon		Arvon- alentumiset ja peruutukset		Myyntivoitot ja saman- kaltaiset erät		Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		Muut		Raportoitu	
	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023	Edell. 12 kk	2023
Liikevaihto	6 228	6 716	-	-	-	-	-5	-5	-	-	6 223	6 711
Muut tuotot	0	397	-	-	-10	-4	57	-361	-	0	48	32
Materiaalit ja palvelut	-3 387	-3 606	-	-	-	-	-190	-190	-4	-12	-3 581	-3 808
Henkilöstökulut	-476	-436	-	-	-	-	-	-	-	-	-476	-436
Poistot	-383	-359	2	-	-	-	-	-	-	-	-381	-359
Muut kulut	-670	-1 049	-	-	0	0	109	444	8	9	-552	-595
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>			<b>2</b>	<b>-</b>	<b>-9</b>	<b>-4</b>	<b>-29</b>	<b>-111</b>	<b>5</b>	<b>-3</b>	<b>1 280</b>	<b>1 544</b>
IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät			-2	-	9	4	29	111	-5	3	32	118
<b>IS Liikevoitto</b>	<b>1 311</b>	<b>1 662</b>									<b>1 311</b>	<b>1 662</b>

## Arvon alentumiset ja peruutukset

Arvon alentumiset oikaistaan poistoista ja arvonalentumisista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä.

## Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät

Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut oikaistaan liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä.

## Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset

Käyvän arvon muutokset johdannaisista, joihin ei sovelleta suojauslaskentaa, ja jotka suojaavat tulevaisuuden kassavirtoja, oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista ja esitetään vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Johdannaisina käsiteltävien fyysisten sopimusten selvittämisen vaikutukset oikaistaan muista tuotoista ja muista kuluista myyntiin sekä materiaaleihin ja palveluihin, jotta erät kuvaisivat näiden sopimusten osalta niiden sopimusperusteista myynti- tai hankintahintaa, eikä vastaavaa markkinahintaa toimitushetkellä.

## 4.2 Kauden voiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

### Vertailukelpoinen kauden voitto ja vertailukelpoinen tulos/osake

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>		<b>158</b>	<b>226</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>	<b>1 544</b>	<b>1 280</b>
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-5	9	5	-24	7	36
Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto	8	-5	-15	-22	-130	-137	-29
<b>Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja</b>		<b>148</b>	<b>219</b>	<b>904</b>	<b>1 032</b>	<b>1 415</b>	<b>1 287</b>
Vertailukelpoiset tuloverot	9	-32	-16	-176	-202	-269	-243
Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat		2	0	3	2	4	4
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto</b>		<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>833</b>	<b>1 150</b>	<b>1 048</b>
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.4	-	-	-	34	34	-
<b>Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä</b>		<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>867</b>	<b>1 184</b>	<b>1 048</b>
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	19	0,14	0,23	0,82	0,93	1,28	1,17
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	19	-	-	-	0,04	0,04	-
<b>Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa</b>	<b>19</b>	<b>0,14</b>	<b>0,23</b>	<b>0,82</b>	<b>0,97</b>	<b>1,32</b>	<b>1,17</b>

## Kauden voiton täsmäytys vertailukelpoiseen kauden voittoon

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>IS Kauden voitto</b>		133	187	822	1 102	1 515	1 235
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		35	-25	-14	-101	-118	-32
- Oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-39	18	-52	6	-52	-110
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	-8	2	-42	32	2	-72
- Tuloveroihin liittyvät oikaisut	9	-5	22	14	-209	-201	22
- IS Määräysvallattomat omistajat		-1	1	-2	1	-1	-5
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		3	-1	5	1	5	9
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto</b>		<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>833</b>	<b>1 150</b>	<b>1 048</b>
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.4	-	-	-	34	34	-
<b>Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä</b>		<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>867</b>	<b>1 184</b>	<b>1 048</b>

Katso liitetieto 19 Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset.

## Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

Osuutta osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta oikaistaan merkittäväillä erillä, jotka vastaavat vertailukelpoiseen kauden voittoon sisältyviä oikaisuja. Katso täsmäytys liitetiedossa 7 Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta.

## Vertailukelpoiset rahoituskulut - netto

Rahoituskuluja – netto oikaistaan esimerkiksi muut rahoituserät – nettoon kirjatulla ydinjätehuoltoon liittyvillä erillä, rahoituserien käypien arvojen muutoksilla, rahoituserien arvonalentumisilla ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutuksilla sekä muilla kertaluontoisilla oikaisuilla. Katso täsmäytys liitetiedossa 8 Rahoituskulut – netto.

## Vertailukelpoiset tuloverot

Tuloveroja oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvien oikaisujen, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutuksilla. Tuloveroihin liittyvät oikaisut vuoden 2023 aikana sisälsi 225 miljoonaa euroa kertaluontoisia verovaikutuksia, jotka kirjattiin pääasiassa Irlannissa ja Alankomaissa Venäjän toimintojen omistusten alaskirjausten vuoksi. Katso täsmäytys liitetiedossa 9 Tuloverot.

## Vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat

Määräysvallattomien omistajien osuutta oikaistaan vertailukelpoisuuteen vaikuttavilla erillä, oikaisuilla osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta, rahoituskuluihin – netto ja tuloveroihin. Katso täsmäytys Lyhennetty laskelma konsernin oman pääoman muutoksista.

## 5. Rahoitusriskien hallinta

Riskienhallinnan nykyiset tavoitteet ja periaatteet on esitetty vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä sekä laadintaperiaatteissa liitetiedossa 15 Rahoitusvarat ja -velat käypään arvoon.

### Käypien arvojen hierarkiatasot

Taseessa käypään arvoon arvostetut rahoitusinstrumentit on esitetty seuraavien käyvän arvon määrittämiseen perustuvien hierarkiatasojen mukaisesti:

Taso 1: täysin samanlaisten varojen tai velkojen noteeratut (oikaisemattomat) hinnat toimivilla markkinoilla;

Taso 2: muut tiedot 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 tiedot, jotka eivät perustu todettavissa olevaan markkinatietoon (ei havainnoitavissa olevat tiedot).

### Rahoitusvarat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus <sup>1)</sup>		Yhteensä	
	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023
<b>Pitkäaikaisissa varoissa</b>										
Muut sijoitukset <sup>2)</sup>					128	123			128	123
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohtannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	1		42	59					43	59
Ei sovelleta suojauslaskentaa	16	10	9	14	31	20	-7	-1	49	42
Korko- ja valuuttajohtannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			80	113					80	113
Ei sovelleta suojauslaskentaa			1	2					1	2
<b>Yhteensä pitkäaikaisissa varoissa</b>	<b>17</b>	<b>10</b>	<b>133</b>	<b>188</b>	<b>159</b>	<b>143</b>	<b>-7</b>	<b>-1</b>	<b>302</b>	<b>339</b>
<b>Lyhytaikaisissa varoissa</b>										
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohtannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	123	200	153	160			-84	-110	193	251
Ei sovelleta suojauslaskentaa	210	408	49	33	1	4	-160	-320	100	124
Korko- ja valuuttajohtannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			0	7					0	7
Ei sovelleta suojauslaskentaa			9	7					9	7
Korolliset saamiset <sup>3)</sup>	237	325							237	325
<b>Yhteensä lyhytaikaisissa varoissa</b>	<b>570</b>	<b>933</b>	<b>212</b>	<b>206</b>	<b>1</b>	<b>4</b>	<b>-243</b>	<b>-430</b>	<b>540</b>	<b>714</b>
<b>Yhteensä rahoitusvaroissa</b>	<b>587</b>	<b>943</b>	<b>344</b>	<b>394</b>	<b>160</b>	<b>147</b>	<b>-250</b>	<b>-431</b>	<b>842</b>	<b>1 053</b>

1) Saamiset ja velat netotetaan standardimuotoisista, hyödykepörsseissä tehdyistä ja samaan aikaan toimitettavista sähkö- ja muista hyödykejohtannaisista.

2) Muut sijoitukset koostuvat pääosin listaamattomien yhtiöiden osakkeista.

3) Korolliset saamiset, Taso 1, sisältää vakuusjärjestelyn, joka kattaa kaupankäynnin vakuusvaateita. Katso myös liitetiedot 11 Korolliset saamiset ja 12 Korollinen nettovelka.



## Rahoitusvelat

milj. euroa	Taso 1		Taso 2		Taso 3		Netotus <sup>1)</sup>		Yhteensä	
	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023	30.9.2024	31.12.2023
<b>Pitkäaikaisissa veloissa</b>										
Korolliset velat <sup>2)</sup>			987	973					987	973
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	7	14	80	58					87	73
Ei sovelleta suojauslaskentaa	48	11	30	30	6	9	-7	-1	77	49
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			58	93					58	93
Ei sovelleta suojauslaskentaa			6	2					6	2
<b>Yhteensä pitkäaikaisissa veloissa</b>	<b>55</b>	<b>26</b>	<b>1 162</b>	<b>1 156</b>	<b>6</b>	<b>9</b>	<b>-7</b>	<b>-1</b>	<b>1 215</b>	<b>1 189</b>
<b>Lyhytaikaisissa veloissa</b>										
Korolliset velat			285	376					285	376
Johdannaisinstrumentit										
Hyödykejohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa	261	606	111	264			-84	-110	288	761
Ei sovelleta suojauslaskentaa	166	238	49	138	3	2	-160	-320	58	58
Korko- ja valuuttajohdannaiset										
Sovelletaan suojauslaskentaa			10	6					10	6
Ei sovelleta suojauslaskentaa			63	232					63	232
<b>Yhteensä lyhytaikaisissa veloissa</b>	<b>427</b>	<b>844</b>	<b>518</b>	<b>1 016</b>	<b>3</b>	<b>2</b>	<b>-243</b>	<b>-430</b>	<b>705</b>	<b>1 432</b>
<b>Yhteensä rahoitusveloissa</b>	<b>482</b>	<b>870</b>	<b>1 680</b>	<b>2 172</b>	<b>9</b>	<b>11</b>	<b>-250</b>	<b>-431</b>	<b>1 920</b>	<b>2 621</b>

- 1) Saamiset ja velat netotetaan standardimuotoisista, hyödykepörsseissä tehdyistä ja samaan aikaan toimitettavista sähkö- ja muista hyödykejohdannaisista.  
2) Osuus joukkovelkakirjalainoista, joihin sovelletaan käyvän arvon suojauslaskentaa.

Syyskuun 2024 lopussa hyödykejohdannaisien käypä arvo nettona oli -125 miljoonaa euroa, josta varoja 386 miljoonaa euroa ja velkoja 511 miljoonaa euroa (-464 miljoonaa euroa 31.12.2023, josta varoja 476 miljoonaa euroa ja velkoja 940 miljoonaa euroa). Nettoarvon muutos joulukuusta 2023 johtui pääasiassa laskeneista hyödykehinnosta ja sopimusten erääntymisestä.

Korko- ja valuuttajohdannaisien käypä arvo on nettona -46 miljoonaa euroa, josta varoja 91 miljoonaa euroa ja velkoja 137 miljoonaa euroa. Fortumilla on käteisvakuuksia perustuen vakuussopimuksiin, joita Fortumilla on joidenkin vastapuolten kanssa. Vuoden 2024 syyskuun lopussa Fortum oli saanut 34 miljoonaa euroa ja maksanut 78 miljoonaa euroa Credit Support Annex -sopimusten alaisista valuutta- ja korkojohdannaisista.

Lisätietoja johdannaisinstrumenteista on liitetiedoissa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto. Lisätietoja korollisista saamisista ja veloista on liitetiedoissa 11 Korolliset saamiset ja 12 Korollinen nettovelka sekä liitetiedossa 15 Pantatut varat ja vastuut.

Siirtoja tasoon 3 tai tasosta 3 ei ollut. Voitot ja tappiot tason 3 eristä on konsernin tuloslaskelmassa esitetty pääosin vertailukelpoisuuteen vaikuttavissa erissä. Lisätietoja on liitetiedossa 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoinen kauden voitto.

## 6. Yrityshankinnat ja -myynnit, myytävänä olevat omaisuuserät ja lopetetut toiminnot

### 6.1 Yrityshankinnat

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Hankitut tytäryhtiöosakkeet (brutto)	0	23	0	23	22	-1
Hankitut osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	1	3	11	9	12	14
Hankitut muut osakkeet (brutto)	7	1	9	11	19	17
<b>Yhteensä</b>	<b>7</b>	<b>26</b>	<b>21</b>	<b>43</b>	<b>53</b>	<b>31</b>

Vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana ei ollut merkittäviä yrityshankintoja.

Fortum hankki 31.8.2023 ruotsalaisen sähköntoimittajan Telge Energi AB:n koko osakekannan Telge AB:lta. Velaton kokonaiskauppahinta oli noin 450 miljoonaa Ruotsin kruunua (39 milj. euroa). Kauppahinta, josta on vähennetty hankitut käteisvarat ja muut oikaisut, oli 22 miljoonaa euroa. Telge Energi AB on osa Consumer Solutions -segmenttiä.

### 6.2 Yritysmyyynnit

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Myydyt tytäryhtiöosakkeet (brutto)	0	1	6	1	1	6
Myydyt osakkuus- ja yhteisyritysosakkeet (brutto)	0	-	33	0	0	33
Myydyt muut sijoitukset (brutto)	0	0	0	3	3	0
<b>Yhteensä</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>39</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>39</b>

Fortum saattoi päätökseen 28.6.2024 jäljellä olleen osuutensa (43,75 %) myynnin aurinkovoimaliiketoiminnoistaan Intiassa Gentari Renewables India Pte. Ltd:lle, joka on puhtaan energian ratkaisujen tarjoajan Gentari Sdn. Bhd:n tytäryhtiö. Kauppaan kuului Intiassa neljä aurinkovoimalaitosta, joiden kokonaiskapasiteetti on 185 MW. Kokonaisyntituotto, 33 miljoonaa euroa, odotetaan maksettavan vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä. Verovapaa myyntivoitto, 16 miljoonaa euroa, kirjattiin Generation-segmentin vertailukelpoiseen liikevoittoon vuoden 2024 toisella neljänneksellä.

### 6.3 Myytävänä olevat omaisuuserät

milj. euroa	30.9.2024
<b>Myytävänä olevat omaisuuserät</b>	
Aineettomat hyödykkeet sekä aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet ja käyttöoikeusomaisuuserät	647
Muut pitkä- ja lyhytaikaiset varat	121
<b>BS Yhteensä</b>	<b>768</b>
<b>Myytävänä oleviin omaisuuseriin liittyvät velat</b>	
Korollinen vieras pääoma	20
Laskennalliset verovelat	81
Muut velat ja varaukset	121
<b>BS Yhteensä</b>	<b>222</b>

Myytävänä olevat omaisuuserät 30.9.2024 sisältää Fortumin kierrätys- ja jäteliiketoiminnan.

Fortum allekirjoitti 18.7.2024 sopimuksen kierrätys- ja jäteliiketoimintansa myynnistä Summa Equitylle tämän portfolioyhtiön NG Groupin kautta. Velaton kauppahinta on noin 800 miljoonaa euroa. Allekirjoituksen ajankohdan taseen perusteella Fortum kirjaisi kaupasta noin 110 miljoonan euron verottoman myyntivoiton. Lopullisen myyntivoiton suuruus määräytyy kuitenkin kaupan toteutuspäivän taseen mukaan. Myyntivoitto kirjataan vertailukelpoisuuteen vaikuttavina erinä Muut toiminnot -segmentin tuloksessa, kun kauppa toteutuu. Kaupan toteutuminen edellyttää tavanomaisten ehtojen täyttymistä. Kauppa odotetaan saatavan päätökseen vuoden 2024 neljännellä neljänneksellä.

## 6.4 Lopetetut toiminnot

Russia-segmentti luokiteltiin lopetetuiksi toiminnoiksi vuoden 2023 toisella neljänneksellä. Katso lisätietoa liitetiedossa 1 Merkittävät laadintaperiaatteet. Lopetettujen toimintojen tulos- ja rahavirtatiedot esitetään 31.3.2023 asti.

### Taloudellinen tulos

Lopetettujen toimintojen tulos esitetään yhdellä rivillä konsernin tuloslaskelmassa. Seuraavassa taulukossa on esitetty tuloslaskelmatietojen erittely lopetettujen toimintojen osalta. Lopetetut toiminnot sisältävät Russia-segmentin vuoden 2023 ensimmäisellä neljänneksellä. Sisäisten myyntien ja ostojen eliminointien vaikutukset on sisällytetty lopetettuihin toimintoihin. Nettorahoituskulut perustuvat yksittäisten yhtiöiden historiallisiin rahoituskustannuksiin.

milj. euroa	III/2023	I-III/2023	2023
<b>Liikevaihto</b>	-	287	287
Muut tuotot	-	6	6
Materiaalit ja palvelut	-	-148	-148
Henkilöstökulut	-	-20	-20
Poistot	-	-23	-23
Muut kulut	-	-15	-15
<b>Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	-	<b>86</b>	<b>86</b>
Konsolidoinnin päättymisen vaikutus	-	-3 608	-3 608
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	-	0	0
<b>Liikevoitto</b>	-	<b>-3 521</b>	<b>-3 521</b>
Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-	26	26
Rahoituskulut - netto	-	-88	-88
<b>Voitto ennen tuloveroja</b>	-	<b>-3 584</b>	<b>-3 584</b>
Tuloverot	-	2	2
<b>Kauden voitto lopetetuista toiminnoista</b>	-	<b>-3 582</b>	<b>-3 582</b>
<b>Jakautuminen:</b>			
Emoyhtiön omistajille	-	-3 583	-3 583
Määräysvallattomille omistajille	-	1	1
Lopetettujen toimintojen tulos/osake, euroa	-	-3,99	-3,99
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	-	34	34
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa	-	0,04	0,04

### Konsolidoinnin päättymisen vaikutus

Venäjän toimintojen konsolidoinnin päättymisen vuoden 2023 toisella neljänneksellä johti 3,6 miljardin euron kertaluonteiseen kassavirtavaikutuksettomaan negatiiviseen erään. Kyseinen erä sisältää Russia-segmentin varojen 1,7 miljardin euron alaskirjauksen ja 1,9 miljardia euroa negatiivisia kumulatiivisia muuntoeroja, jotka oli aiemmin kirjattu omaan pääomaan. Nämä kumulatiiviset muuntoerot siirretään omasta pääomasta tuloslaskelmaan IFRS-vaatimusten mukaisesti konsolidoinnin päättyessä. Siirrolla ei ollut vaikutusta omaan pääomaan. Tiedot konsolidoinnin päättymisestä perustuvat 31.3.2023 taseeseen, koska Fortum ei ole saanut Russia-segmentin taloudellista tai ei-taloudellista tietoa vuoden 2023 ensimmäisen neljänneksen raportoinnin jälkeen.

milj. euroa	31.3.2023
<b>Nettovarot</b>	<b>1 685</b>
Tuloslaskelmaan siirretyt erät	-1 922
<b>Konsolidoinnin päättymisen vaikutus (negatiivinen)</b>	<b>-3 608</b>

## Rahavirtalaskelman tietoja

Lopetettujen toimintojen liiketoiminnan, investointien ja rahoituksen nettorahavirrat on esitetty erikseen rahavirtalaskelmassa. Venäjän toimintojen konsolidointi päättyi määräysvallan menettämisen vuoksi myynnin sijaan (katso liitetieto 1 Merkittävät laadintaperiaatteet) eli Venäjän toiminnoista ei ole saatu vastiketta. Lopetettujen toimintojen investointien rahavirta vuonna 2023 sisältää Venäjään liittyvät rahavirrat vuoden 2023 ensimmäiseltä neljännekseltä vähennettynä 284 miljoonan euron likvideillä varoilla, jotka menetettiin Venäjän omaisuuden haltuunoton myötä.

milj. euroa	III/2023	I-III/2023	2023
Liiketoiminnan rahavirta	-	109	109
Investointien rahavirta	-	-333	-333
Rahoituksen rahavirta	-	21	21
<b>Likvidien varojen vähennys/lisäys yhteensä</b>	-	<b>-202</b>	<b>-202</b>

## 7. Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Merkittävimmät osakkuusyritykset						
Forsmarks Kraftgrupp AB	17	-10	28	-10	17	55
Kemijoki Oy	0	0	-2	-1	-1	-2
OKG AB	24	-6	33	-25	7	65
Merkittävimmät yhteisyritykset						
TVO Oyj	-1	3	-2	-4	25	27
Muut osakkuusyritykset	-1	2	2	1	1	2
Muut yhteisyritykset	-6	2	-3	8	9	-2
<b>IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	<b>34</b>	<b>-9</b>	<b>57</b>	<b>-30</b>	<b>59</b>	<b>146</b>

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>IS Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	<b>34</b>	<b>-9</b>	<b>57</b>	<b>-30</b>	<b>59</b>	<b>146</b>
Oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	-39	18	-52	6	-52	-110
<b>Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta</b>	<b>-5</b>	<b>9</b>	<b>5</b>	<b>-24</b>	<b>7</b>	<b>36</b>

## 8. Rahoituskulut – netto

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Korkokulut						
Lainat	-54	-68	-180	-230	-286	-236
Vuokrasopimusvelkojen korot ja muut korkokulut	-1	-1	-2	-2	-2	-2
Aktivoitujen korkokulut	2	6	8	15	20	13
<b>IS Yhteensä</b>	<b>-53</b>	<b>-62</b>	<b>-174</b>	<b>-217</b>	<b>-269</b>	<b>-226</b>
Korkotuotot						
Lainasaamiset ja talletukset	46	46	149	106	153	197
Vuokrasopimussaamisten korot ja muut korkotuotot	2	2	30	10	12	33
<b>IS Yhteensä</b>	<b>48</b>	<b>48</b>	<b>179</b>	<b>115</b>	<b>165</b>	<b>229</b>
Muut rahoituserät – netto						
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	15	-	37	-	31	68
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	15	21	25	12	34	47
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	-8	-20	-24	-42	-63	-46
Rahoitusinstrumenttien käypien arvojen muutos, arvonalentumiset ja peruutukset	-14	-3	-15	-2	-3	-16
Muiden varausten ja eläkevelvoitteiden diskonttauksen purkaminen	0	0	0	-1	0	1
Muut rahoituskulut ja -tuotot	-1	-1	-8	-27	-33	-13
<b>IS Yhteensä</b>	<b>8</b>	<b>-3</b>	<b>15</b>	<b>-60</b>	<b>-34</b>	<b>40</b>
<b>IS Rahoituskulut – netto</b>	<b>3</b>	<b>-17</b>	<b>20</b>	<b>-162</b>	<b>-138</b>	<b>43</b>

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>IS Rahoituskulut – netto</b>	<b>3</b>	<b>-17</b>	<b>20</b>	<b>-162</b>	<b>-138</b>	<b>43</b>
<b>Oikaisut rahoituskuluihin – netto</b>						
Ydinjätehuoltorahaston tuotto	-15	-	-37	-	-31	-68
Ydinjätehuoltorahastoon liittyvä oikaisu	-15	-21	-25	-12	-34	-47
Ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen	8	20	24	42	63	46
Rahoitusinstrumenttien käyrien arvojen muutos, arvon alentumiset, peruutukset ja muut oikaisut <sup>1)</sup>	14	3	-4	2	3	-4
<b>Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto</b>	<b>-5</b>	<b>-15</b>	<b>-22</b>	<b>-130</b>	<b>-137</b>	<b>-29</b>

1) Muut oikaisut I-III/2024 sisältävät 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa Belgian verovaateisiin liittyen. Katso myös liitetieto 16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Lainojen korkokulut vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana olivat yhteensä 180 miljoonaa euroa (I-III/2023: 230) sisältäen lainojen korkoja 162 miljoonaa euroa (I-III/2023: 197) ja 18 miljoonaa euroa (I-III/2023: 33) korkokuluja lainasalkkua suojaavista johdannaisista. Vuoden 2023 ensimmäinen neljännes sisälsi 41 miljoonaa euroa lainojen korkokuluja liittyen Suomen valtion siltarahoitusjärjestelyyn.

Lainasaamisten ja talletuksien korkotuotot vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana olivat yhteensä 149 miljoonaa euroa (I-III/2023: 106) sisältäen 128 miljoonaa euroa (I-III/2023: 91) talletusten ja pankkisaamisten korkoja sekä 20 miljoonaa euroa (I-III/2023: 15) osakaslainasaamisten ja muiden lainasaamisten korkoja. Vuokrasopimussaamisten korot ja muut korkotuotot 30 miljoonaa euroa (I-III/2023: 10) sisältävät 19 miljoonaa euroa veronpalautukseen liittyvää korkotuloa Belgian verovaateisiin liittyen, katso liitetieto 16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjäterahastoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkaminen liittyvät Loviisan ydinvoimalaan.

Muut rahoituskulut ja -tuotot vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen aikana olivat yhteensä 8 miljoonaa euroa (I-III/2023: 27). Vuoden 2023 ensimmäinen neljännes sisälsi 15 miljoonaa euroa kuluja liittyen Suomen valtion siltarahoitusjärjestelyyn.

## 9. Tuloverot

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
<b>IS Tuloverot</b>	<b>-27</b>	<b>-38</b>	<b>-190</b>	<b>7</b>	<b>-69</b>	<b>-265</b>
Tuloveroihin liittyvät oikaisut	-5	22	14	-209	-201	22
<b>Vertailukelpoiset tuloverot</b>	<b>-32</b>	<b>-16</b>	<b>-176</b>	<b>-202</b>	<b>-269</b>	<b>-243</b>

Vuoden 2024 kolmen ensimmäisen neljänneksen tuloverot olivat 190 miljoonaa euroa (verokulu) (I-III/2023: 7 verotulo). Efektiivinen tuloverokanta tuloslaskelman mukaan oli 18,7 % (I-III/2023: -0,7 %). Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta oli 19,6 % (I-III/2023: 19,1 %). Fortumin vertailukelpoiseen efektiiviseen verokantaan vaikuttavat verotettavien tulojen jakauma eri lainkäyttöalueille sekä erot nimellisverokannoissa näillä lainkäyttöalueilla.

Belgian korkein oikeus antoi 20.6.2024 Fortumin kannalta myönteisen päätöksen koskien Fortumin tuloverotusta Belgiassa vuonna 2008. Vuoden 2008 osalta vaadittujen verojen määrä oli 36 miljoonaa euroa ja se maksettiin takaisin Fortumille vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Lisätietoja liitetiedossa 16 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

Tammikuussa 2024 voimaan tulleella Pilari 2 -lainsäädännöllä ei odoteta olevan olennaista vaikutusta. Katso lisätietoja liitetiedossa 1.4 Laadintaperiaatteet.

## 10. Osakekohtainen osinko

Vuoden 2023 osingonjaosta, 1,15 euroa osaketta kohti ja yhteensä 1 032 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 25.3.2024. Osinko maksetaan kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,58 euroa osaketta kohti ja yhteensä 520 miljoonaa euroa, maksettiin 5.4.2024. Osingon toinen erä, 0,57 euroa osaketta kohti ja yhteensä 511 miljoonaa euroa, sisältyy 30.9.2024 taseen erään Ostovelat ja muu vieras pääoma ja se maksettiin 9.10.2024.

Vuoden 2022 osingonjaosta, 0,91 euroa osaketta kohti ja yhteensä 817 miljoonaa euroa, päätettiin yhtiökokouksessa 13.4.2023. Osinko maksettiin kahdessa erässä. Osingon ensimmäinen erä, 0,46 euroa osaketta kohti ja yhteensä 413 miljoonaa euroa, maksettiin 24.4.2023. Osingon toinen erä, 0,45 euroa osaketta kohti ja yhteensä 404 miljoonaa euroa, maksettiin 10.10.2023.

## 11. Korolliset saamiset

milj. euroa	Tasearvo		Käypä arvo <sup>1)</sup>	
	30.9.2024	30.9.2024	31.12.2023	31.12.2023
Pitkäaikaiset lainasaamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä	539	550	644	670
<b>Pitkäaikaiset korolliset saamiset yhteensä</b>	<b>539</b>	<b>550</b>	<b>644</b>	<b>670</b>
Vakuusjärjestely	237	237	325	325
Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset	52	52	64	64
<b>Lyhytaikaiset korolliset saamiset yhteensä</b>	<b>290</b>	<b>290</b>	<b>389</b>	<b>389</b>
<b>Yhteensä</b>	<b>828</b>	<b>840</b>	<b>1 033</b>	<b>1 059</b>

1) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Pitkäaikaiset korolliset saamiset osakkuus- ja yhteisyrityksiltä, 539 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 644), sisältävät 435 miljoonaa euroa saamisista ruotsalaisilta ydinvoimaosakkuusyrityksiltä Forsmarks Kraftgrupp AB:lta ja OKG AB:lta (vuoden 2023 lopussa: 546). Näitä yhtiöitä rahoitetaan pääasiassa osakaslainoilla osakkaiden omistussuhteissa. Korollisten saamisten pienentyminen vuoden 2024 ensimmäisen neljänneksen aikana johtui pääasiassa Forsmarkin osakaslainojen muuntamisesta omaksi pääomaksi. Uudelleenluokittelun myötä erä esitetään taseen rivillä Osuudet osakkuus- ja yhteisyrityksissä. Muuntamisella ei ollut kassavirtavaikutusta.

Katso lisätietoja Suomen ja Ruotsin ydinvoimaan liittyvistä saamisista liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Muut lyhytaikaiset korolliset saamiset sisältävät vakuusrahastoa varten annetun 48 miljoonan euron vakuuden.

## 12. Korollinen nettovelka

### Rahoitusnettovelka

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
+ Korollinen vieras pääoma	5 351	5 909
- BS Likvidit varat	4 255	4 183
- Vakuusjärjestely	237	325
- BS Vakuussaaminen	269	590
+ BS Vakuusvelka	65	131
<b>+/- Nettovakuusvelka/-saaminen</b>	<b>-204</b>	<b>-459</b>
<b>Rahoitusnettovelka</b>	<b>655</b>	<b>942</b>

Korollinen vieras pääoma, 5 351 miljoonaa euroa, sisältää Fortumin 285 miljoonan euron (vuoden 2023 lopussa: 376) vakuusjärjestelyn pohjoismaisessa sähköpörssissä. Vastaava määrä sisältyy lyhytaikaisiin korollisiin saamisiin, joista 237 miljoonan euron (vuoden 2023 lopussa: 325) vakuus kaupankäynnin vakuusvaateita varten netotetaan rahoitusnettovelasta rivillä Vakuusjärjestely. Vakuusrahastoa varten annettua 48 miljoonan euron vakuutta ei kuitenkaan ole netotettu rahoitusnettovelasta. Katso liitetieto 11 Korolliset saamiset.

## Korolliset velat

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
Pitkäaikaiset lainat	4 765	4 475
Lyhytaikaiset lainat	492	1 316
<b>Lainat yhteensä</b>	<b>5 257</b>	<b>5 791</b>
Pitkäaikaiset vuokrasopimusvelat	78	97
Lyhytaikaiset vuokrasopimusvelat	16	21
<b>Vuokrasopimusvelat yhteensä</b>	<b>94</b>	<b>118</b>
<b>Yhteensä</b>	<b>5 351</b>	<b>5 909</b>

## Lainat

milj. euroa	Käypä arvo <sup>3)</sup>		Käypä arvo <sup>3)</sup>	
	Tasearvo	30.9.2024	Tasearvo	31.12.2023
Joukkovelkakirjalainat	2 751	2 753	2 736	2 729
Lainat rahoituslaitoksilta	898	905	1 306	1 314
Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta <sup>1)</sup>	951	963	951	952
Muut pitkäaikaiset korolliset velat	181	188	200	199
<b>Pitkäaikaiset lainat yhteensä<sup>2)</sup></b>	<b>4 781</b>	<b>4 809</b>	<b>5 192</b>	<b>5 194</b>
Vakuusjärjestelysopimusvelka	285	285	376	376
Muut lyhytaikaiset korolliset velat	191	191	224	224
<b>Lyhytaikaiset lainat yhteensä</b>	<b>476</b>	<b>476</b>	<b>599</b>	<b>599</b>
<b>Yhteensä</b>	<b>5 257</b>	<b>5 284</b>	<b>5 791</b>	<b>5 793</b>

1) Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta sisältää Loviisan ydinvoimalaitokseen liittyvän osan sekä lainauksen TVO:n kautta.

2) Tasearvot sisältävät pitkäaikaisen lainan lyhytaikaisen osuuden 17 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 717).

3) Käyvät arvot eivät sisällä kertyneitä korkoja.

Seuraavan 12 kuukauden aikana erääntyvät lyhytaikaiset lainat olivat yhteensä 492 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 1 316) sisältäen lyhytaikaiset lainat sekä pitkäaikaisten lainojen lyhytaikaiset osuudet. Lyhytaikaiset lainat, 476 miljoonaa euroa, sisältävät 323 miljoonaa euroa vakuusjärjestelyvelkaa ja 142 miljoonaa euroa yritystodistusvelkaa.

Helmikuussa 2025 erääntyvä 500 miljoonan euron laina, joka sisältää Fortumin vuoden jatko-option, on raportoitu pitkäaikaisena lainana.

Toukokuussa Fortum käytti vuoden jatko-optionsa 800 miljoonan euron kahdenväliseen valmiusluottolimiittiin, erääntyminen on jatkettu alkuperäisestä erääntymisestä kesäkuusta 2025 erääntymään kesäkuussa 2026.

Kesäkuussa Fortum allekirjoitti ensimmäisen vihreän lainasopimuksensa vihreän rahoituksen viitekehyksen puitteissa. Lainan määrä on 300 miljoonaa euroa, ja se kohdennetaan uusiutuvaan energiaan ja energiatehokkuutta edistäviin hankkeisiin. Laina-aika on viisi vuotta sisältäen vuoden jatko-option. Lainalla jälleenrahoitettiin osittain 700 miljoonan euron pankkilaina, josta Fortum kesäkuussa maksoi etujassa takaisin 400 miljoonaa euroa.

Lisäksi Fortum jatkoi 2 400 miljoonan euron valmiusluottolimiittiä kahdella vuodella, uusi eräpäivä on kesäkuussa 2027. Alkuperäisen eräpäivän jälkeen kesäkuussa 2025 valmiusluottolimiitin kokonaismäärä on 2 206 miljoonaa euroa.

Euromääräisistä lainoista koostuvan lainasalkun keskimääräinen korko 30.9.2024 oli 3,9 % (vuoden 2023 lopussa: 4,0 %). Koko lainasalkun keskimääräinen korko sisältäen johdannaiset 30.9.2024 oli 4,0 % (vuoden 2023 lopussa: 4,3 %).

## Lainojen erääntyminen

milj. euroa	30.9.2024
2024	383
2025	615
2026	754
2027	16
2028	522
2029 ja myöhemmin	2 969
<b>Yhteensä</b>	<b>5 257</b>

Vuoden 2024 lainojen erääntymiset sisältävät 323 miljoonaa euroa lainoja, joiden eräpäivää ei ole määritetty.

## Diskonnttamattomien vuokrasopimusvelkojen erääntyminen

milj. euroa	30.9.2024
Vuoden sisällä erääntyvät	18
Yli vuoden, mutta viiden vuoden sisällä erääntyvät	44
Yli viiden vuoden kuluttua erääntyvät	47
<b>Yhteensä</b>	<b>109</b>

## Likvidit varat

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
Talletukset ja arvopaperit, joiden maturiteetti yli 3 kuukautta	30	-
Rahat ja pankkisaamiset	4 226	4 183
<b>BS Yhteensä</b>	<b>4 255</b>	<b>4 183</b>

Raportointikauden lopussa konsernin likvidit varat olivat 4,255 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 4 183). Likvideistä varoista 4,174 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 4 122) on talletettu vastapuolille, joilla on hyvä (investment grade) luottoluokitus.

Likvidien varojen keskimääräinen korko 30.9.2024 oli 3,5 % (vuoden 2023 lopussa: 3,9 %).

## Luottolimitit

Raportointikauden lopussa Fortumilla oli 3 200 miljoonaa euroa nostamattomia valmiusluottolimittejä, jotka koostuvat 2 400 miljoonan euron (2 206 miljoonaa euroa kesäkuusta 2025 lähtien) valmiusluottolimitistä, joka erääntyy kesäkuussa 2027 ja 800 miljoonan euron kahdenvälisestä valmiusluottolimitistä, joka erääntyy kesäkuussa 2026. Lisäksi Fortumilla on 100 miljoonaa euroa tililimittejä, jotka ovat voimassa toistaiseksi.

## 13. Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat

Fortum omistaa Suomessa Loviisan ydinvoimalaitoksen. Fortumin konsernitaseen erät Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja Ydinvoimaan liittyvät varaukset koskevat Loviisan ydinvoimalaitosta.

Fortumilla on myös vähemmistöosuuksia ydinvoimayhtiöissä, joita ovat Teollisuuden Voima Oyj (TVO) Suomessa sekä OKG Aktiebolag (OKG) ja Forsmarks Kraftgrupp AB (Forsmark) Ruotsissa. Vähemmistöosuudet on luokiteltu osakkuus- ja yhteisyrityksiksi ja yhdistellään pääomaosuusmenetelmällä. Yhtiöt Suomessa ja Ruotsissa toimivat omakustannusperiaatteella. Omistajat ostavat sähköä paikallisen kirjanpitokäytännön mukaisesti lasketulla tuotantokustannushinnalla.

Sekä Suomessa että Ruotsissa ydinvoimaoperaattorit ovat lakisääteisesti velvollisia huolehtimaan laitosten käytöstä poistamisesta ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta (ydinjätehuolto). Molemmissa maissa ydinvoimaoperaattorit ovat velvoitettuja turvaamaan ydinjätehuollon rahoittamisen suorittamalla maksuja viranomaisten hallinnoimiin ydinjäterahastoihin. Ydinvoimaoperaattoreiden pitää myös antaa vakuuksia taatakseen riittävät varat laitosten tulevista käytöstäpoistoista ja käytetyn polttoaineen loppusijoituksesta aiheutuvien kustannusten kattamiseksi.



## 13.1 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat kokonaan omistetuissa ydinvoimalaitoksissa

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
<b>Taseeseen sisältyvät erät</b>		
<b>BS</b> Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 097	1 058
<b>BS</b> Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 097	1 058
Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahaston nettovarojen käyvästä arvosta	1 253	1 197
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	155	139

### IFRS-standardien mukainen ydinvoimaan liittyvä varaus ja rahasto-osuus

Ydinvoimaan liittyvät varaukset sisältävät käytöstä poistamista ja käytetyn polttoaineen loppusijoittamista varten tehdyt varaukset. Varaukset perustuvat kustannusarvioon, jossa tulevat kustannukset diskontataan nykyarvoon.

IAS 37:n mukaan lasketut ydinvoimaan liittyvät varaukset kasvoivat 39 miljoonalla eurolla vuoden 2023 lopusta ja olivat 1 097 miljoonaa euroa 30.9.2024.

Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS:n näkökulmasta yllirahastoitu yhteensä 155 miljoonaa euroa, koska Fortumin osuus rahastosta 30.9.2024 oli 1 253 miljoonaa euroa ja rahaston käypä arvo taseella oli 1 097 miljoonaa euroa. Fortumin rahasto-osuuden tasearvo ei saa ylittää IFRS:n mukaisesti laskettua varauksen määrää taseessa. Niin kauan kuin ydinjätehuoltorahasto pysyy IFRS:n näkökulmasta yllirahoitettuna, kirjataan positiivinen vaikutus rahoituseriin, kun varaus kasvaa enemmän kuin nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon. Negatiivinen kirjaus kirjataan rahoituseriin aina, kun nettomaksut ydinjätehuoltorahastoon ovat suuremmat kuin varauksen kasvu.

### Loviisan ydinvoimalaitoksen lainmukainen vastuu

Työ- ja elinkeinoministeriön joulukuussa 2023 tekemään päätökseen perustuva lainmukainen vastuu 30.9.2024 oli yhteensä 1 253 miljoonaa euroa.

Lainmukainen vastuu perustuu vuosittain päivitettävään kustannusarvioon sekä joka kolmas vuosi päivitettävään tekniseen suunnitelmaan. Lainmukainen vastuu määritetään olettaen, että laitoksen käytöstäpoisto tapahtuisi arviointivuotta seuraavan vuoden alussa, ja vastuuta ei diskontata nykyarvoon.

### Fortumin osuus Valtion ydinjätehuoltorahastossa

Suomen ydinenergialain mukaisesti Fortumilla on velvoite kattaa lainmukainen vastuunsa kokonaisuudessaan Valtion ydinjätehuoltorahaston kautta. Viranomaiset päättävät Fortumin rahastotavoitteen ydinjätehuoltorahastossa samassa yhteydessä, kun lainmukaisen vastuun määrä päätetään vuosittain. Fortum suorittaa ydinjätehuoltomaksuja Valtion ydinjätehuoltorahastoon kyseisten päätösten mukaisesti. Nykyinen rahastotavoite perustuu joulukuun 2023 päätökseen ja on yhteensä 1 253 miljoonaa euroa.

### Takaisinlainaus Valtion ydinjätehuoltorahastosta

Suomalaisilla ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta tietyin ehdoin. Fortum on käyttänyt oikeuttaan lainata rahastolta ja pantannut Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi. Lainat uusitaan vuosittain. Katso liitetieto 12 Korollinen nettovelka sekä liitetieto 15 Pantatut varat ja vastuut.

## 13.2 Ydinvoimalaitokset osakkuus- ja yhteisyrityksissä

OKG, Forsmark ja TVO ovat omakustannusperiaatteella toimivia yrityksiä, joista omistajat ostavat sähköä tuotantokustannuksia vastaavaan hintaan. Fortum kirjaa lasketut kustannukset paikallisten kirjanpitosäännösten mukaisina. Lasketun sähköntuotantokustannuksen lisäksi Fortum kirjaa IFRS-oikaisuja Fortumin laadintaperiaatteiden mukaisesti. Oikaisut sisältävät myös Fortumin osuudet yhtiöiden ydinjäterahastoista ja ydinvoimaan liittyvistä varauksista.

Alla olevissa taulukoissa on esitetty yhtiöiden ydinjäterahastojen ja -varausten määrät (100 %) sekä Fortumin osuudet näistä.

### TVO:n ydinvoimaan liittyvät varat ja velat (100 %)

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
<b>TVO:n taseen erät Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna</b>		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	1 624	1 614
TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 207	1 199
<b>Nettomäärä</b>	<b>-417</b>	<b>-415</b>
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-104	-104
<b>TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta</b>		
Ydinjätehuoltovastuu Suomen ydinergialain mukaan	1 918	1 918
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	1 525	1 458
Taseeseen kirjaamaton rahasto-osuus	318	259

TVO:n lainmukainen vastuu ja osuus rahastosta perustuvat samoihin periaatteisiin kuin yllä on kuvattu Loviisan ydinvoimalan osalta. OL1/OL2-laitosyksiköiden ja OL3-laitosyksikön vastuumäärät ja rahasto-osuudet lasketaan ja kirjataan erikseen, koska vastaavat ydinjätehuollon kokonaiskustannusarvot laaditaan myös erikseen.

TVO:n osuuden Valtion ydinjätehuoltorahastosta ja taseessa esitetyn osuuden välinen ero johtuu IFRIC 5 -tulkinnasta, jonka mukaan Valtion ydinjätehuoltorahasto-osuus arvostetaan taseella joko käypään arvoon tai siihen liittyvän velan määrään, sen mukaan kumpi niistä on pienempi. OL1/OL2-laitosyksiköiden rahasto-osuus 30.9.2024 oli suurempi kuin IFRS:n mukainen varaus. OL3-laitosyksikön rahasto-osuus puolestaan oli pienempi kuin IFRS:n mukainen varaus. TVO:n osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta on IFRS:n näkökulmasta ylirahastoitu 318 miljoonaa euroa (josta Fortumin osuus on 85 miljoonaa euroa), koska TVO:n osuus rahastosta 30.9.2024 oli 1 525 miljoonaa euroa ja tasearvo Fortumin käyttämien oletusten mukaisiksi oikaistuna 1 207 miljoonaa euroa.

Fortumin osakassaaminen TVO:n OL3 -laitosyksikön rakentamiseen liittyen oli 232 miljoonaa euroa 30.9.2024 (vuoden 2023 lopussa: 232). Rakentaminen rahoitettiin ulkoisilla lainoilla, osakeanneilla ja osakaslainoilla TVO:n osakkeenomistajien välisten osakassopimusten perusteella. TVO:n osakaslaina on luokiteltu osuudeksi yhteisyrityksissä.

Suomalaisilla ydinjätehuoltorahaston osapuolilla on mahdollisuus ottaa lainaa rahastolta tietyin ehdoin. Fortum käyttää oikeuttaan lainata rahastolta TVO:n kautta omistusosuutensa mukaisesti. Katso lisätietoja liitetiedossa 12 Korollinen nettovelka.

### OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat (100 %)

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
<b>OKG:n ja Forsmarkin ydinvoimaan liittyvät varat ja velat Fortumin laadintaperiaatteiden mukaan</b>		
Ydinvoimaan liittyvät varaukset	4 919	5 001
Osuus Valtion ydinjätehuoltorahastosta	3 694	3 506
<b>Nettomäärä</b>	<b>-1 225</b>	<b>-1 495</b>
joista Fortumin nettomääräinen osuus pääomaosuusmenetelmällä yhdisteltynä	-390	-472

Ydinvoimaoperaattorien omistama Svensk Kärnbränslehantering AB (SKB) huolehtii Ruotsissa kaikesta ydinjätehuollosta ydinvoimaoperaattorien puolesta. SKB:n toimintaa rahoittaa Ruotsin Valtion ydinjäterahasto, joka puolestaan on ydinvoimaoperaattoreiden rahoittama.

Ydinjätehuoltomaksujen ja -vastuiden tarkistus tehdään yleensä kolmen vuoden välein viranomaispäätöksellä Ruotsin valtionvelkakonttorin (Riksgälden) esityksestä. Esitys perustuu SKB:n ja lisenssin haltijoiden laatimaan kustannusarvioon. SKB hyväksyi ydinjätehuollon päivitetyn teknisen suunnitelman joulukuussa 2022. Tammikuussa 2022 Ruotsin hallitus päätti ydinjätemaksut ja -vastuut vain vuosille 2022–2023. Joulukuussa 2023 Ruotsin hallitus päätti ydinjätemaksut ja -vastuut Ruotsin valtionvelkakonttorin ehdotuksen mukaisesti vuodelle 2024. Ydinjätemaksut perustuvat tulevaisuuden kustannusennusteisiin olettaen, että ydinvoimalan yksiköiden käyttöikä on 50 vuotta. Maksu määräytyy tuotetun energian mukaan.

## 14. Investointi- ja muut sitoumukset

Investointi- ja muut sitoumukset ovat sopimukseen perustuvia tai sääntelystä johtuvia sitoumuksia, joita ei ole kirjattu taseeseen eikä esitetty liitetiedoissa ehdollisina velkoina.

30.9.2024 Fortumin investointisitoumukset aineellisista käyttöomaisuushyödykkeistä ja aineettomista hyödykkeistä oli 362 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 292).

Katso lisätietoja muista sitoumuksista vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 34 Investointi- ja muut sitoumukset.

## 15. Pantatut varat ja vastuut

Fortum on sekä omasta että osakkuus- ja yhteisyritysten puolesta antanut välittömiä ja väliillisiä vakuuksia ja takauksia, joista Fortumille voi joissain tapauksissa koitua kuluja.

Ruotsin ydinvoimayhtiöille on annettu kahdenlaisia takauksia. Rahoitusmäärä (Finansieringsbelopp) annetaan ydinjätehuoltorahaston tarkasteluhetken mukaisen kattamattoman osuuden kattamiseksi olettaen, että tuotanto ei jatku eikä rahastoon suoriteta lisämaksuja. Kattamaton määrä lasketaan viranomaisten toimesta ja se perustuu ennakoitujen kulujen sekä velvoitteen kattamiseksi tarkoitettujen varojen erotukseen laskentahetkellä. Lisämäärä (Kompletteringsbelopp) annetaan sellaisen alijäämän kattamiseksi, joka voi muodostua ennakoimattomien tapahtumien seurauksena.

Teollisuuden Voima Oyj:n puolesta Työ- ja elinkeinoministeriölle annettu takaus on 151 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 142). Takaus kattaa ydinjätehuoltomaksujen jaksotuksesta aiheutuvan lainmukaisen vastuun maksamattoman osuuden sekä ennakoimattomien kulujen riskin. Katso lisätietoja liitetiedossa 13 Ydinvoimaan liittyvät varat ja velat.

Fortum on pantannut Kemijoki Oy:n osakkeita vakuudeksi Valtion ydinjätehuoltorahaston takaisinlainauksesta koskien Loviisan ydinvoimalaitosta. Takaisinlainaus on yhteensä 718 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 718). Lisäksi Fortumilla on 125 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 122) kiinteistökiinnityksiä liittyen Pyhäkosken vesivoimalaitokseen, jotka ovat vakuutena Työ- ja elinkeinoministeriölle.

Pantatut varat sisältävät arvopapereita 237 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 325) pohjoismaiseen sähköpörssiin (Nasdaq Commodities), vakuussaamia 269 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 590) ja pantattuja varoja 3 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 13). Vakuussaamiset koostuvat hyödykepörsseissä käydyn kaupankäynnin rahavakuuksista sekä Credit Support Annex -sopimuksien alaisista valuutta- ja korkojohdannaisista.

Muiden puolesta pantatut varat sisältävät rahavaroja 48 miljoonaa euroa (vuoden 2023 lopussa: 51), jotka on annettu vakuudeksi Nasdaq Clearing AB:lle kattamaan Fortumin osuuden Commodity Market Default Fundista (vakuusrahasto). Vakuusrahasto on keskinäinen rahasto, johon kaikki Pohjoismaisen hyödykepörssin (Nasdaq Commodities) osapuolet antavat markkinariskiinsä pohjautuvan vakuuden. Rahasto kattaa jäsenten tappioista aiheutuvat mahdolliset laiminlyönnit, joita jäsenten omat vakuudet eivät kata.

Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 35 Pantatut varat ja vastuut.

## 16. Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt

Monia rutiinimaisia oikeudellisia toimia, välimiesmenettelyitä, vero- ja viranomaismenettelyitä on meneillään konserniyhtiöitä vastaan. Lisää oikeudenkäyntejä ja vaateita saatetaan laittaa vireille tulevaisuudessa. Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 36 Oikeudenkäynnit ja viranomaismenettelyt.

## Tuloverovaateet Belgiassa koskien vuotta 2008

Belgian korkein oikeus antoi 20. kesäkuuta 2024 Fortumin kannalta myönteisen päätöksen koskien Fortumin tuloveroverotusta Belgiassa vuonna 2008. Päätös koskee belgialaisen rahoitusyhtiö Fortum EIF NV:n ruotsalaiselle konserniyhtiölle myöntämiä lainoja, joilla rahoitettiin Venäjällä tehty yritysosto. Vuoden 2008 osalta vaadittujen verojen määrä oli 36 miljoonaa euroa. Vero oli maksettu ja kirjattu saatavaksi, ja se maksettiin takaisin Fortumille vuoden 2024 kolmannella neljänneksellä. Lisäksi Fortum saa korkotuottoa, joka on määrältään 19 miljoonaa euroa ennen veroja, ja joka kirjattiin vuoden 2024 toisen neljänneksen rahoitustuottoihin. Päätös on lopullinen ja viimeinen auki ollut vuosi Belgian verotarkastusten osalta. Edellinen Fortumin kannalta myönteinen tuomioistuimen päätös tehtiin vuonna 2022.

## Välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan kansainvälisten investointisuoja-sopimusten rikkomuksista

Fortum on käynnistänyt helmikuussa 2024 välimiesmenettelyt Venäjän valtiota vastaan ja vaatii korvausta Venäjän omaisuutensa laittomasta haltuunotosta suojellakseen oikeudellista asemaansa ja osakkeenomistajan etuja. Välimiesmenettelyjen aloitus on seurausta Venäjän rikkomuksista Alankomaiden ja Venäjän sekä Ruotsin ja Venäjän välisten investointisuoja-sopimusten velvoitteita vastaan. Lisäksi Venäjän valtio ei ole reagoinut Fortumin esittämään sovintoneuvottelupyyntöön. Menettelyjen taustalla ovat Venäjän vihamieliset toimet, jotka kulminoituivat Venäjän presidentin 25.4.2023 antamaan asetukseen 302, jonka seurauksena Fortum menetti Venäjän liiketoimintojensa määräysvallan. Välimiesmenettelyjen odotetaan kestävän useita vuosia, minkä jälkeen aloitetaan tuomion täytäntöönpanotoimet. Täytäntöönpanotoimien lopputulosta voidaan arvioida, kun välitystuomio on saatu.

## Fennovoiman Hanhikiven ydinvoimalahanke

RAOS Project Oy:llä ja JSC Rusatom Energy Internationalilla ja Fennovoima Oy:llä on käynnissä Kansainvälisen kauppakamarin (ICC) sääntöjen mukainen välimiesmenettely liittyen Fennovoiman Hanhikiven ydinvoimalahankkeen EPC-sopimukseen. RAOS Project Oy on vaatinut myös Fortumin ja eräiden muiden osapuolten liittämistä kyseiseen menettelyyn. Fortum kiistää minkään sopimussuhteen, veloitteen tai välityssopimuksen olemassaolon Fortumin ja RAOS Project Oy:n välillä. Fortum katsoo, että välimiesoikeudella ei ole toimivaltaa ratkaista mitään Fortumia kohtaan esitettyjä vaatimuksia. Koska Fortum ei ole sopimusosapuolena riidan kohteena olevassa sopimuksessa, se pitää kyseistä vaatimusta täysin perusteettomana ja vastustaa sitä jyrkästi.

## 17. Lähipiiritapahtumat

Lähipiiriin kuuluvat osapuolet on esitetty Fortumin vuoden 2023 konsernitilinpäätöksessä.

### Liiketoimet osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Myyntit	1	2	8	7	12	13
Ostot	147	145	451	418	602	635
Muut tuotot	0	-	0	-3	-3	0
Korkotuotot lainasaamisista	3	3	11	8	10	13

### Avoimet saldot osakkuus- ja yhteisyritysten kanssa

milj. euroa	30.9.2024	31.12.2023
Pitkäaikaiset korolliset lainasaamiset	538	644
Myynti- ja muut saamiset	22	30
Pitkäaikaiset- ja lyhytaikaiset lainat	240	239
Osto- ja muut velat	45	72

## Muut liiketoimet lähipiirin kanssa

Suomen valtion omistusosuus Fortumin osakkeista vuoden 2023 lopussa oli 51,26 %. Vuonna 2024 Suomen valtion omistama osakemäärä Fortumissa ei ole muuttunut.

Fortum ilmoitti 30.10.2023 allekirjoitetusta sopimuksesta Huoltovarmuuskeskuksen (HVK) kanssa. Sopimuksen mukaan Huoltovarmuuskeskus varaa Meri-Porin voimalaitoksen tuotantokapasiteetin sähköverkon vakavan häiriön tai hätätilan varalta taatakseen sähkön toimitusvarmuutta Suomessa. Sopimus astui voimaan 1.4.2024 (aiemmin julkaistu päivämäärä, 1.3.2024, muutettu 26.2.2024) ja jatkuu 31.12.2026 asti.

Fortumilla oli Suomen valtion kanssa siltarahoitusjärjestely syyskuusta 2022 maaliskuuhun 2023 asti. Vuonna 2023 rahoituskulut – netto sisälsi 56 miljoonaa euroa korkokuluja ja palkkioita siltarahoituslainaan liittyen. Katso lisätietoja vuoden 2023 konsernitilinpäätöksen liitetiedossa 37 Lähipiiritapahtumat.

## 18. Katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Fortum tiedotti 10.10. päässeensä sopimukseen Vestaksen kanssa kaupallisessa riidassa liittyen tuulipuistohankkeisiin Venäjällä. Riita koski tuulipuistohankkeiden laitetoimituksia, joista Fortum oli suorittanut ennakkomaksuja Vestasille. Sopimuksen taloudellinen vaikutus kirjataan vertailukelpoisuuteen vaikuttaviin eriin Fortumin vuoden 2024 neljännen neljänneksen tuloksessa. Sopimuksen myötä aikaisemmin aloitettu ICC:n (Kansainvälinen kauppakamari) välimiesmenettely lopetetaan.

Fortum tiedotti 22.10. aloittaneensa oikeudenkäynnin Forward Energoa (entinen PAO Fortum) vastaan alankomaalaisessa tuomioistuimessa. Oikeudenkäynti koskee PAO Fortumille myönnettyjä 600 miljoonan euron konsernin sisäisiä lainoja. Vaadittava saatava korkoineen ja viivästyskorkoineen on noin 800 miljoonaa euroa. Lopullinen määrä riippuu RUB/EUR-valuuttakurssista ja erääntyneiden korkojen määrästä.

## 19. Tunnuslukujen laskentakaavat ja täsmätykset

### Vaihtoehtoiset tunnusluvut

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Liikevoitto + poistot - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA) edustaa koko konsernin ja segmenttien tuottamaa kassavirtaa. Käytetään osatekijänä pääomarakenteen tavoitteen tunnusluvussa Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA).	Tunnusluvut rahavirtalaskelman jälkeen
Vertailukelpoinen liikevoitto	Liikevoitto - vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Vertailukelpoista liikevoittoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Tuloslaskelma
Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	Arvon alentumiset ja peruutukset + myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät + tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset + muut	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Arvon alentumiset ja peruutukset	Arvon alentumiset ja niihin liittyvät varaukset (pääasiassa käytöstäpoistoon liittyvät), sekä aiemmin kirjattujen arvon alentumisten peruutukset. Arvon alentumiset on oikaistu poistoista ja peruutukset muista tuotoista.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät	Myyntivoitot ja hankintojen transaktiokulut, jotka on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista ja liiketoiminnan muista kuluista. Voitot raportoidaan vertailukelpoisessa liikevoitossa silloin, kun tämä esitystapa kuvastaa alla olevaa liiketoimintamallia.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset	Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavat johdannaisinstrumentit, joihin ei voida soveltaa suojauslaskentaa tai oman käytön poikkeusta IFRS 9:n mukaisesti ja joiden käyvän arvon muutos on oikaistu liiketoiminnan muista tuotoista tai kuluista liikevaihtoon ja materiaaleihin ja palveluihin, kun lasketaan Fortumin vaihtoehtoisia tunnuslukuja.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma
Muut	Uudelleenjärjestely- ja kulujenhallintakulut, sekä muut sekalaiset ei-operatiiviset erät, jotka on oikaistu pääasiassa materiaaleista ja palveluista tai muista kuluista.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen liikevoiton ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) laskelmissa.	Tuloslaskelma

Liiketoimintojen tulos	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	Osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- merkittävät oikaisut osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton ja vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmissa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoiset rahoituskulut – netto	Rahoituskulut – netto +/- ydinjätehuoltorahaston tuotto, ydinjätehuoltoon liittyvä oikaisu ja ydinvoimaan liittyvien varausten diskonttauksen purkamisen +/- rahoituserien käypien arvojen muutokset +/- rahoituserien arvonalentumiset ja aiemmin kirjattujen arvonalentumisten peruutukset sekä muut kertaluonteiset oikaisut.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen voitto ennen tuloveroja	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto.	Välisumma vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoiset tuloverot	Tuloverot +/- vertailukelpoisuuteen vaikuttavien erien, rahoituskuluihin – netto liittyvät oikaisut, verokannan muutosten ja muiden kertaluonteisten oikaisujen verovaikutukset.	Osatekijää käytetään vertailukelpoisen kauden voiton laskelmassa	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen kauden voitto	Vertailukelpoinen liikevoitto +/- vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta +/- vertailukelpoiset rahoituskulut – netto +/- vertailukelpoiset tuloverot +/- vertailukelpoinen määräysvallattomat omistajat.	Vertailukelpoista kauden voittoa käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen tulos/osake	<u>Vertailukelpoinen kauden voitto</u> Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana	Vertailukelpoista tulosta/osake käytetään vaihtoehtoisena taloudellisen suorituskyvyn mittarina, jonka avulla voidaan paremmin vertailla nettokannattavuutta eri kausien välillä.	Liitetieto 4 Vertailukelpoinen liikevoitto ja vertailukelpoisen kauden voitto
Vertailukelpoinen sidotun pääoman tuotto, %	$\frac{\text{Vertailukelpoinen liikevoitto} + \text{vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}}{\text{Vertailukelpoinen sidottu pääoma keskimäärin}} \times 100$	Vertailukelpoista sidotun pääoman tuottoa käytetään taloudellisessa tavoiteasetannassa ja ennustamisessa, tuloskehityksen seurannassa sekä resurssien allokoinnissa osana konsernin liiketoiminnan johtamisprosessia.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin
Vertailukelpoinen sidottu pääoma	Korottomat varat - korottomat velat - varaukset (korottomat varat ja velat eivät sisällä rahoitukseen, veroihin ja laskennallisiin veroihin liittyviä eriä sekä varoja ja velkoja, jotka syntyvät tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaissopimusten käypään arvoon arvostamisesta).	Vertailukelpoinen sidottu pääoma on osatekijä vertailukelpoisen sidotun pääoman tuoton laskelmassa, jossa mitataan suoraan liiketoimintoihin sijoitetun pääoman tuottoa.	Liitetieto 3 Tiedot segmenteittäin

Pääomarakenne	Määritelmä	Tunnusluvun käyttämisen syy	Täsmäytys
Rahoitusnettovelka / vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	<u>Rahoitusnettovelka</u> Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)	Rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhde on Fortumin pitkän aikavälin taloudellisen tavoitteen, pääomarakenteen, määritelmä.	Tunnuslukujen laskentakaavat rahavirtalaskelman jälkeen
Rahoitusnettovelka	Korollinen vieras pääoma - Likvidit varat - Korollisiin saamisiin sisältyvät arvopaperit +/- Nettovakuusvelka/-saaminen	Fortum käyttää rahoitusnettovelkaa konsernin velkaisuuden seurannassa, ja se on osana pääomarakennetta mittaavassa rahoitusnettovelan ja vertailukelpoisen käyttökateen (EBITDA) suhteen tavoitteessa.	Liitetieto 12 Korollinen nettovelka

## Muut tunnusluvut

### Osakeperusteiset tunnusluvut

Tulos/osake (EPS)	<u>Kauden voitto - määräysvallattomat omistajat</u> Osakkeiden keskimääräinen lukumäärä tilikauden aikana
Oma pääoma/osake	<u>Oma pääoma</u> Osakkeiden lukumäärä kauden lopussa

### Muut tunnusluvut

Investoinnit käyttöomaisuuteen	Aineellisiin ja aineettomiin hyödykkeisiin tehdyt investoinnit mukaan lukien kunnossapito-, tuottavuus- ja kasvuinvestoinnit sekä lainsäädännön edellyttämät investoinnit. Investointeihin kuuluvat myös investointien rakennusaikana taseeseen aktivoituneet korkokulut. Kunnossapitoinvestoinnit pidentävät olemassa olevan omaisuuserän vaikutusaikaa, ylläpitävät käytettävyyttä sekä/tai ylläpitävät luotettavuutta. Tuottavuusinvestoinnit parantavat olemassa olevan hyödykkeen tuottavuutta. Kasvuinvestointien tarkoitus on rakentaa uutta kapasiteettia ja/tai lisätä olemassa olevien liiketoimintojen asiakaskantaa. Lainsäädännön edellyttämät investoinnit tehdään tiettyinä ajankohtina lakien vaatimusten mukaan.
Bruttoinvestoinnit osakkeisiin	Investoinnit tytäryhtiöosakkeisiin, osakkuus- ja yhteisyritysosakkeisiin ja muihin sijoituksiin. Tytäryhtiöosakeinvestoinneista on vähennetty hankitun yhtiön kassa ja lisätty hankittavan yhtiön korolliset lainat ja muut rahoitusnettovelkaan sisältyvät erät.
Edelliset 12 kk	Raportointitietokauden edeltävät 12 kuukautta

### Verotuksen tunnusluvut

Efektiivinen tuloverokanta, %	$\frac{\text{Tuloverot}}{\text{Voitto ennen veroja}} \times 100$
Vertailukelpoinen efektiivinen tuloverokanta, %	$\frac{\text{Vertailukelpoiset tuloverot}}{\text{Vertailukelpoinen voitto ennen veroja, pois lukien vertailukelpoinen osuus osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta}} \times 100$



## Vaihtoehtoisten tunnuslukujen täsmäykset

### Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
IS Liikevoitto		123	251	935	1 286	1 662	1 311
+ IS Poistot		96	92	281	258	359	381
Käyttökate (EBITDA)		219	343	1 216	1 544	2 021	1 693
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	35	-25	-14	-101	-118	-32
<b>Vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)</b>		<b>254</b>	<b>318</b>	<b>1 202</b>	<b>1 443</b>	<b>1 903</b>	<b>1 661</b>

### Vertailukelpoinen liikevoitto

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
IS Liikevoitto		123	251	935	1 286	1 662	1 311
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	35	-25	-14	-101	-118	-32
<b>IS Vertailukelpoinen liikevoitto</b>	<b>4</b>	<b>158</b>	<b>226</b>	<b>921</b>	<b>1 186</b>	<b>1 544</b>	<b>1 280</b>

### Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Arvon alentumiset ja peruutukset		0	-	-2	-	-	-2
Myyntivoitot ja muut samankaltaiset erät		0	1	7	2	4	9
Tulevaisuuden kassavirtoja suojaavien johdannaisten käyvän arvon muutokset		-35	24	8	91	111	29
Muut		0	0	1	8	3	-5
<b>IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät</b>	<b>4</b>	<b>-35</b>	<b>25</b>	<b>14</b>	<b>101</b>	<b>118</b>	<b>32</b>

### Vertailukelpoinen kauden voitto

milj. euroa	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
IS Kauden voitto		133	187	822	1 102	1 515	1 235
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät	4	35	-25	-14	-101	-118	-32
- Oikaisu osuuteen osakkuus- ja yhteisyritysten tuloksesta	7	-39	18	-52	6	-52	-110
- Rahoituskuluihin - netto liittyvät oikaisut	8	-8	2	-42	32	2	-72
- Tuloveroihin liittyvät oikaisut	9	-5	22	14	-209	-201	22
- IS Määräysvallattomat omistajat		-1	1	-2	1	-1	-5
- Määräysvallattomiin omistajiin liittyvät oikaisut		3	-1	5	1	5	9
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto</b>	<b>4</b>	<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>833</b>	<b>1 150</b>	<b>1 048</b>
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto	6.4	-	-	-	34	34	-
<b>Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä</b>		<b>117</b>	<b>204</b>	<b>731</b>	<b>867</b>	<b>1 184</b>	<b>1 048</b>

## Vertailukelpoinen tulos/osake

	Liite	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	117	204	731	833	1 150	1 048
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264	897 264	897 264
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa</b>		<b>0,14</b>	<b>0,23</b>	<b>0,82</b>	<b>0,93</b>	<b>1,28</b>	<b>1,17</b>
Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen kauden voitto, milj. euroa	4	-	-	-	34	34	-
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264	897 264	897 264
<b>Lopetettujen toimintojen vertailukelpoinen tulos/osake, euroa</b>		<b>-</b>	<b>0,00</b>	<b>-</b>	<b>0,04</b>	<b>0,04</b>	<b>-</b>
Vertailukelpoinen kauden voitto, Fortum yhteensä, milj. euroa	4	117	204	731	867	1 184	1 048
Osakkeiden lukumäärä keskimäärin, 1 000 osaketta		897 264	897 264	897 264	897 264	897 264	897 264
<b>Vertailukelpoinen tulos/osake, Fortum yhteensä, euroa</b>		<b>0,14</b>	<b>0,23</b>	<b>0,82</b>	<b>0,97</b>	<b>1,32</b>	<b>1,17</b>

## Rahoitusnettovelka ja oikaistu nettovelka

milj. euroa	Liite	30.9.2024	31.12.2023
<b>+ Korollinen vieras pääoma</b>		<b>5 351</b>	<b>5 909</b>
<b>- BS Likvidit varat</b>		<b>4 255</b>	<b>4 183</b>
<b>- Vakuusjärjestely</b>		<b>237</b>	<b>325</b>
- BS Vakuussaaminen		269	590
+ BS Vakuusvelka		65	131
<b>+/- Nettovakuusvelka/-saaminen</b>		<b>-204</b>	<b>-459</b>
<b>Rahoitusnettovelka</b>	12	<b>655</b>	<b>942</b>

## Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate (EBITDA)

milj. euroa	Liite	Edelliset 12 kk	2023
<b>+ Korollinen vieras pääoma</b>		<b>5 351</b>	<b>5 909</b>
<b>- BS Likvidit varat</b>		<b>4 255</b>	<b>4 183</b>
<b>- Vakuusjärjestely</b>		<b>237</b>	<b>325</b>
- BS Vakuussaaminen		269	590
+ BS Vakuusvelka		65	131
<b>+/- Nettovakuusvelka/-saaminen</b>		<b>-204</b>	<b>-459</b>
<b>Rahoitusnettovelka</b>	12	<b>655</b>	<b>942</b>
<b>IS Liikevoitto</b>		<b>1 311</b>	<b>1 662</b>
<b>+ IS Poistot</b>		<b>381</b>	<b>359</b>
<b>Käyttökate</b>		<b>1 693</b>	<b>2 021</b>
- IS Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät		-32	-118
<b>Jatkuvien toimintojen vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>1 661</b>	<b>1 903</b>
<b>Rahoitusnettovelka/vertailukelpoinen käyttökate</b>		<b>0,4</b>	<b>0,5</b>

# Markkinatilanne ja saavutetut sähkön tukkumyyntihinnat

## Sähkönkulutus

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	82	79	289	274	387	401

## Keskimääräiset hinnat

	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Sähkön spot-hinta Nord Pool -sähköpörssissä, euroa/MWh	19,9	27,8	37,8	56,0	56,4	42,8
Sähkön spot-hinta Suomessa, euroa/MWh	28,1	44,2	46,9	54,9	56,5	72,6
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE3, Tukholma euroa/MWh	13,3	28,0	33,5	50,1	51,7	39,2
Sähkön spot-hinta Ruotsissa, SE2, Sundsvall euroa/MWh	11,6	20,5	28,8	38,6	40,0	32,6
Sähkön spot-hinta Saksassa, euroa/MWh	76,0	90,8	71,8	99,5	95,2	74,4
CO <sub>2</sub> , (ETS EUA seuraava Dec tuote), euroa/tonni CO <sub>2</sub>	68	86	67	88	85	69
Hiihi (ICE Rotterdam front month), USD/tonni	115	117	110	126	125	112
Öljy (Brent front month), USD/bbl	79	86	82	82	82	82
Kaasu (TTF front month), euroa/MWh	36	34	32	41	41	35

## Vesivarastot

TWh	30.9.2024	30.9.2023	31.12.2023
Pohjoismaiset vesivarastot	102	106	77
Pohjoismaiset vesivarastot, pitkän ajan keskiarvo	101	101	84

## Vienti/tuonti

TWh (+ = tuonti, - = vienti Pohjoismaista)	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Vienti / tuonti Pohjoismaiden ja Manner-Euroopan + Baltian välillä	-13	-13	-29	-34	-41	-34

## Saavutetut sähkön myyntihinnat

EUR/MWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Generation-segmentin saavutettu sähkönhinta Pohjoismaissa	44,1	51,2	52,8	65,0	63,1	54,2

# Fortumin tuotanto- ja myyntivolyymit

## Sähköntuotanto

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	10,8	11,1	34,6	33,3	46,4	47,7
Muut Euroopan maat	0,1	0,0	0,4	0,4	0,6	0,5
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>10,8</b>	<b>11,2</b>	<b>34,9</b>	<b>33,7</b>	<b>47,0</b>	<b>48,2</b>

## Lämmöntuotanto

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	0,4	0,4	2,2	2,1	3,2	3,3
Muut Euroopan maat	0,1	0,1	0,6	0,7	1,1	1,0
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>0,4</b>	<b>0,4</b>	<b>2,8</b>	<b>2,8</b>	<b>4,3</b>	<b>4,3</b>

## Sähköntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	30.9.2024	31.12.2023
Generation <sup>1)</sup>	9 282	9 223
Muut toiminnot	25	25
<b>Yhteensä</b>	<b>9 307</b>	<b>9 248</b>

1) Sisältää Meri-Porin voimalaitoksen 565 MW:n kapasiteetin. Meri-Porin sähköntuotanto on varattu Huoltovarmuuskeskuksen käyttöön vakavien kriisi- ja häiriötilanteiden varalle.

## Lämmöntuotantokapasiteetti segmenteittäin

MW	30.9.2024	31.12.2023
Generation	1 842	2 022
Muut toiminnot	171	171
<b>Yhteensä</b>	<b>2 013</b>	<b>2 193</b>

## Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Vesivoima	4,7	5,4	15,6	15,0	20,9	21,6
Ydinvoima	5,8	5,6	18,1	17,9	24,8	25,0
Tuulivoima	0,2	-	0,6	-	0,1	0,7
CHP ja lauhdevoima	0,0	0,1	0,3	0,4	0,5	0,4
<b>Yhteensä</b>	<b>10,8</b>	<b>11,1</b>	<b>34,6</b>	<b>33,3</b>	<b>46,4</b>	<b>47,7</b>

## Sähköntuotanto lähteittäin Pohjoismaissa

%	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Vesivoima	44	48	45	45	45	45
Ydinvoima	54	51	52	54	54	52
Tuulivoima	2	-	2	-	0	1
CHP ja lauhdevoima	0	1	1	1	1	1
<b>Yhteensä</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

## Sähköntuotanto lähteittäin muissa Euroopan maissa

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
CHP	0,1	0,0	0,4	0,4	0,6	0,5

## Sähkönmyynti

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	590	725	2 684	3 103	4 311	3 893
Muut Euroopan maat	190	213	560	674	879	766
Muut maat	0	0	1	1	2	2
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>780</b>	<b>938</b>	<b>3 245</b>	<b>3 778</b>	<b>5 193</b>	<b>4 660</b>

## Lämmönmyynti

milj. euroa	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Pohjoismaat	22	25	136	135	208	208
Muut Euroopan maat	42	38	219	201	304	322
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>64</b>	<b>62</b>	<b>355</b>	<b>337</b>	<b>512</b>	<b>530</b>

## Sähkönmyynti alueittain

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Suomi	5,1	5,3	17,2	17,1	23,6	23,8
Ruotsi	6,8	6,7	21,2	19,0	27,1	29,4
Norja	0,9	2,8	5,5	9,0	12,8	9,3
Muut maat	1,4	1,5	4,2	4,5	6,0	5,8
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>14,3</b>	<b>16,3</b>	<b>48,2</b>	<b>49,5</b>	<b>69,5</b>	<b>68,2</b>

Nord Poolissa tehdyt ostot ja myynnit on netotettu tunneittain konsernitason tasolla.

## Lämmönmyynti alueittain

TWh	III/2024	III/2023	I-III/2024	I-III/2023	2023	Edelliset 12 kk
Suomi	0,2	0,3	1,7	1,7	2,6	2,7
Puola	0,2	0,2	2,0	2,2	3,4	3,2
Muut maat	0,1	0,1	0,3	0,3	0,4	0,4
<b>Jatkuvat toiminnot yhteensä</b>	<b>0,5</b>	<b>0,5</b>	<b>4,0</b>	<b>4,1</b>	<b>6,4</b>	<b>6,3</b>