



Liiketoiminta- katsaus

Tammi – maaliskuu 2025

Sisällys

Enersensen tase vahvistui ja strateginen muutos eteni tammi–maaliskuussa	2
Tunnuslukuja	3
Toimitusjohtaja Kari Sundbäck	4
Taloudellinen tulos	6
Taloudellinen asema ja rahoitus	7
Segmenttikatsaukset	8
Strategia ja Value Uplift -ohjelma	12
Strategiset arvioinnit	12
Konsernin henkilöstö	13
Hallinnointi	13
Lähiajan riskit ja epävarmuustekijät	15
Keskeiset katsauskauden jälkeiset tapahtumat	15
Taloudellinen raportointi 2025	15
Webcast-infotilaisuus	16
Pääomamarkkinapäivä 2025	16
Lisätiedot	16
LIIKETOIMINTAKATSAUKSEN TAULUKOT	17
Konsernin laaja tuloslaskelma	18
Konsernin tase	19
Konsernin rahavirtalaskelma	20
Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista	20
Konsernin liiketoimintakatsauksen liitetiedot	22
Tunnuslukujen laskentaperiaatteet	25

Sulkeissa esitetyt luvut viittaavat vertailukauteen eli edellisen vuoden vastaavaan ajanjaksoon, ellei toisin mainita. Kaikki luvut ja summat on pyöristetty tarkoista luvuista, minkä vuoksi yhteen- tai vähennyslaskussa voi ilmetä pieniä epätarkkuuksia.

Enersensen tase vahvistui ja strateginen muutos eteni tammi–maaliskuussa

Tiedotteen luvut ovat tilintarkastamattomia.

Tammi–maaliskuu 2025

- Liikevaihto oli 69,7 (98,1) miljoonaa euroa, laskua 29,0 %.
- Käyttökate oli 21,2 (4,5) miljoonaa euroa. Käyttökatemarginaali 30,4 (4,6) %.
- Ydinliiketoimintojen käyttökate oli 1,3 (3,8) miljoonaa euroa.
- Ydinliiketoimintojen oikaistu käyttökate oli 1,9 (4,4) miljoonaa euroa.
- Liikevoitto oli 18,9 (1,7) miljoonaa euroa. Liikevoittomarginaali oli 27,2 (1,8) %.
- Laimentamaton osakekohtainen tulos oli 1,04 (-0,34) euroa.
- Tilauskanta katsauskauden lopussa oli 373 (444) miljoonaa euroa.
- Uudesta rahoitusjärjestelystä sovittiin 25.3.2025. Järjestely sisältää 31.3.2026 erääntyvän 5 miljoonan euron senior-lainan ja 30.6.2026 erääntyvät pankkitakausliimit.
- Kaksi kolmesta kesällä 2024 tehdyn strategisen linjauksen myötä aloitettua strategista arviointia saatiin päätökseen:
 - Tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitysliiketoiminnan myynti Fortumille toteutui 26.2.2025, mikä vaikutti käyttökatteeseen positiivisesti 22,4 miljoonaa euroa.
 - Päätös päästöttömän liikenteen ratkaisujen liiketoiminnan alasajosta tehtiin 28.2.2025, mikä vaikutti käyttökatteeseen negatiivisesti 2,9 miljoonaa euroa.
 - Meriteollisuusyksikön arviointia jatketaan parhaan mahdollisen lopputuloksen varmistamiseksi nopeasti kehittyvässä merituulivoiman ja muun arktisen meriteollisuuden markkinaympäristössä.

Kesällä 2024 tehdyn strategisen linjauksen mukaisesti Enersensen ydinliiketoimintoja ovat vihreän energiasiirtymän ja tietoliikenneverkkojen projekti- ja palveluliiketoiminta.

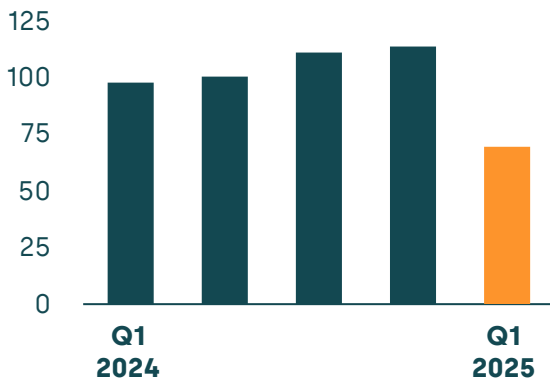
Ohjeistus vuodelle 2025 (muuttumaton)

Enersense arvioi ydinliiketoimintojensa käyttökateen paranevan vuodesta 2024 (2024: 10,4 miljoonaa euroa) ja ydinliiketoimintojensa oikaistun käyttökateen olevan vuoden 2024 tasolla (2024: 19,9 miljoonaa euroa). Strategisen arvioinnin kohteena oleva meriteollisuusyksikkö ei kuulu ydinliiketoimintoihin, eikä sille anneta ohjeistusta.

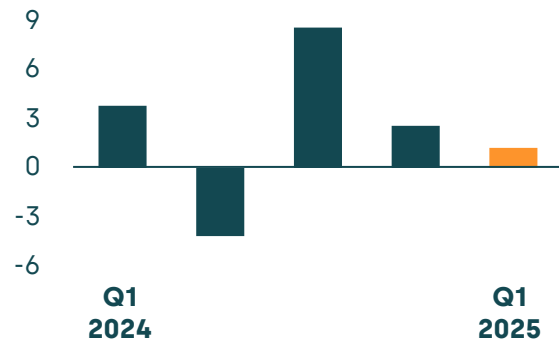
Tunnuslukuja

	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Liikevaihto, (MEUR)	69,7	98,1	424,7
Ydinliiketoimintojen liikevaihto	64,7	78,8	335,5
Ei-ydinliiketoimintojen liikevaihto	5,0	19,4	89,2
Käyttökate, (MEUR)	21,2	4,5	14,5
Käyttökate, %	30,4	4,6	3,4
Ydinliiketoimintojen käyttökate	1,3	3,8	10,4
Ei-ydinliiketoimintojen käyttökate	19,9	0,7	4,1
Ydinliiketoimintojen oikaistu käyttökate	1,9	4,4	19,9
Liikevoitto, (MEUR)	18,9	1,7	-14,1
Liikevoitto, %	27,2	1,8	-3,3
Kauden tulos, (MEUR)	17,2	-5,5	-28,9
Omavaraisuusaste, %	22,3	22,8	12,7
Nettovelkaantumisaste, %	55,0	84,1	122,7
Oman pääoman tuotto, %	39,9	-10,5	-77,6
Osakekohtainen tulos, laimentamaton, EUR	1,04	-0,34	-1,83
Osakekohtainen tulos, laimennettu, EUR	0,86	-0,34	-1,83

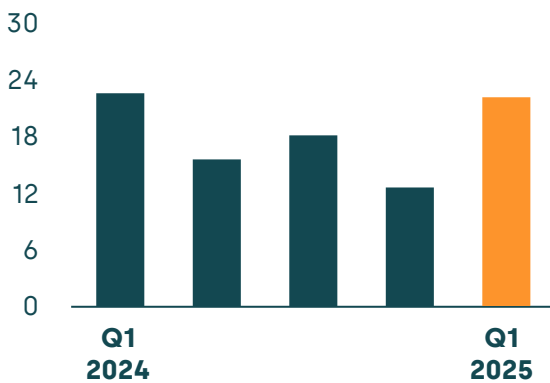
**Liikevaihto,
MEUR**



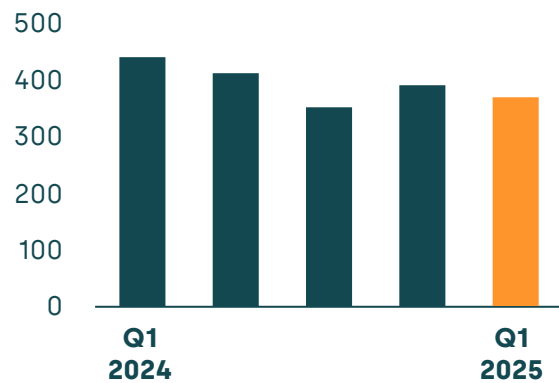
**Ydinliiketoiminnan
käyttökate,
MEUR**



**Omavaraisuusaste,
%**



**Tilaukanta,
MEUR**





Toimitusjohtaja Kari Sundbäck

Enersensen fokus on ydinliiketoiminnan kannattavuuden parantamisessa ja kestävässä kasvussa, joita kohti etenemme operatiivisen toiminnan asiakaskeisellä kehityksellä, Value Uplift -ohjelmalla sekä kesäkuussa julkaistavalla ydinliiketoimintojen päivitetyllä strategialla.

Tammi–maaliskuussa etenimme merkittävästi viime vuonna asetetuissa keskeisissä tavoitteissamme. Paransimme käyttökatettamme ja veimme maaliin kaksi kolmesta strategisesta arvioinnistamme. Lisäksi sovimme uudesta rahoitusjärjestelystä, joka toi taloudellista liikkumatilaa toimintaamme.

Katsauskaudella käyttökatteemme parani 21,2 (4,5) miljoonaan euroon pääosin tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitysliiketoiminnan myynnistä kirjatus 22,4 miljoonan euron voiton ansiosta. Kauppa oli osa strategista uudistumistamme ja se paransi omavaraisuusastettamme merkittävästi. Toisaalta päästöttömän liikenteen ratkaisujen liiketoiminnan alasajo heikensi käyttökatetta 2,9 miljoonaa euroa. Vertailukauden käyttökatetta paransi 6,9 miljoonan euron tuulivoimahankkeiden tuloutus.

Kausiluonteisuus ja viime vuotta vaisumpi markkinatilanne heikensivät ydinliiketoimintojen ensimmäisen neljänneksen liikevaihtoa ja kannattavuutta. Ydinliiketoimintojemme kannattavuus oli odotustemme mukainen ja vahvistui Power-segmentissä, kun taas Industry- ja Connectivity-segmentissä alkuvuoden projektit olivat vertailukautta matalakatteisempia. Connectivity-segmentin liikevaihto nousi hieman, mutta Power- ja Industry-segmenteissä liikevaihto laski yksittäisten suurten projektien valmistuttua viime vuoden lopussa sekä vertailukautta vahvistaneiden tuulivoimahankkeiden myyntituottojen takia. Industry-segmentissä ydinliiketoimintoihin kuuluvien palveluiden liikevaihto laski sopimusmuutosten sekä vertailuvuotta pienemmän toimipisteverkoston takia.

Tavoitteenamme on tehdä ympäristön ja yhteiskunnan kannalta kestävää liiketoimintaa sekä kasvattaa asiakkaidemme positiivista hiilikädenjälkeä. Alkuvuonna olimme käynnistämässä rakentamaamme Suomen ensimmäistä vihreän vedyn tuotantolaitosta, jota operoimme ja kunnossapidämme asiakkaallemme P2X Solutionsille. Kokemus vihreän vedyn tuotannosta antaa meille vahvan lähtökohdan kumppanuuteen tulevaisuuden energiajärjestelmien koko elinkaareissa.

Viime vuoden lopulla aloittamamme Value Uplift -ohjelma tehokkuuden parantamiseksi ja kannattavan kasvun tukemiseksi on alkanut vahvasti. Hankinnan suorituskyvyn uudistaminen on edennyt lupaavasti ja odotamme näkyviä hyötyjä jo tämän vuoden toisen vuosipuoliskon aikana, kun aiemmin arvioimme tulosten näkyvän vasta vuoden 2026 alusta. Kaikkiaan tavoitteleamme ohjelmalla noin viiden miljoonan euron vuotuista tulosparannusta vuoden 2026 toisesta vuosipuoliskosta alkaen. Value Uplift -ohjelmalla on tärkeä rooli strategian toteuttamisen nopeuttamisessa ja rahoittamisessa.

Jatkamme meriteollisuusyksikön strategista arviointia kärsivällisesti parhaan mahdollisen lopputuloksen varmistamiseksi nopeasti kehittyvässä merituulivoiman ja muun arktisen meriteollisuuden markkinaympäristössä. Meriteollisuusyksikön käyttökate oli positiivinen ensimmäisellä neljänneksellä.

Enersenseläisten vahva sitoutuminen uudistumiseen ja kannattavuuden parantamiseen antaa hyvän pohjan liiketoimintamme kehittämiseen ja tavoitteiden saavuttamiseen. Pidämme ohjeistuksemme vuodelle 2025 ennallaan ja arvioimme ydinliiketoimintojemme käyttökateen paranevan vuodesta 2024.

Olemme työstäneet alkuvuonna ydinliiketoimintojemme strategian päivitystä yhdessä henkilöstömme ja asiakkaidemme kanssa. Kerromme strategiastamme ja uusista taloudellisista tavoitteistamme pääomamarkkinapäivässä 4.6.2025. Toivottavasti tapaamme mahdollisimman monet paikan päällä tai webcast-linjoilla.

Taloudellinen tulos

Tilaukanta

Tilaukanta laski 16 % vertailukauteen verrattuna ja oli vuoden 2025 ensimmäisen vuosineljänneksen lopussa 373 (444) miljoonaa euroa. Tilaukanta laski Industry- ja Power-segmenteissä, mutta kasvoi Connectivity-segmentissä.

Tilaukanta segmenteittäin

MEUR	31.3.2025	31.3.2024	Muutos-%	31.12.2024
Power	159	203	-22	158
Industry	67	120	-44	77
Connectivity	146	121	21	158
Konserni	373	444	-16	393

Liikevaihto ja kannattavuus

Liikevaihto segmenteittäin

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Power	37,1	51,1	-27,4	188,9
Industry	22,3	37,0	-39,6	159,6
Connectivity	10,3	10,1	2,4	76,3
Yhteensä	69,7	98,1	-29,0	424,7

Käyttökate (EBITDA) segmenteittäin

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Power	23,0	8,0	188,8	16,5
Industry	0,9	-2,7	—	0,4
Connectivity	-1,0	-0,6	-65,3	4,2
Liiketoiminta-alueille kohdistamattomat erät	-1,7	-0,2	—	-6,6
Yhteensä	21,2	4,5	372,7	14,5

Liikevaihto kohdealueittain

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Kotimaiset kohteet	39,5	58,5	-32,5	254,3
Kansainväliset kohteet	30,2	39,6	-23,7	170,4
Yhteensä	69,7	98,1	-29,0	424,7

Oikaistu ydinliiketoimintojen käyttökate ja vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät

EUR tuhatta	1–3/2025	1–3/2024	1–12/2024
Käyttökate	21 220	4 489	14 511
Käyttökate, ei-ydinliiketoiminnot	19 904	694	4 089
Käyttökate, ydinliiketoiminnot	1 316	3 793	10 422
Vuoteen 2019 kohdistuva vahingonkorvaus	—	—	-701
Haminan yksikön sulkemiskulut	—	—	-140
Liettuan saatavan alaskirjaus kuluineen	—	-50	-6 071
Toteutumattomat yritysjärjestelyt	—	-74	-134
Uusi toiminnanohjausjärjestelmä	-89	-77	-826
Strategian uudistaminen	-450	-228	-1 005
Kertaluontoiset henkilöstökulut	—	-165	-643
Oikaistu käyttökate, ydinliiketoiminnot	1 856	4 388	19 942

Tammi–maaliskuu 2025

Konsernin liikevaihto laski 29,0 % ja oli 69,7 (98,1) miljoonaa euroa. Vertailukauden liikevaihto sisältää 6,9 miljoonaa euroa tuulivoimahankkeiden myyntituottoja. Liikevaihto nousi hieman Connectivity-segmentissä, mutta laski Industry- ja Power-segmenteissä, joissa liikevaihto laski yksittäisten suurten projektien valmistuttua viime vuoden lopussa. Industry-segmentissä ydinliiketoimintoihin kuuluvien palveluiden liikevaihto laski sopimusmuutosten sekä vertailuvuotta pienemmän toimipisteverkoston takia.

Käyttökate parani 21,2 (4,5) miljoonaan euroon pääosin tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitysliiketoiminnan myynnistä kirjatun 22,4 miljoonan euron voiton ansiosta. Päästöttömän liikenteen ratkaisujen liiketoiminnan alasajon negatiivinen vaikutus käyttökatteeseen oli 2,9 miljoonaa euroa, mikä sisältää varaukset kaikkiin tuleviin alajakustannuksiin. Strategisen arvioinnin alla olevan meriteollisuusyksikön vaikutus ensimmäisen vuosineljänneksen kannattavuuteen oli positiivinen. Vertailukauden käyttökatetta paransi 6,9 miljoonan euron tuulivoimahankkeiden tuloutus. Käyttökatemarginaali oli 30,4 (4,6) %. Vertailukauteen nähden kannattavuus parani Power- ja Industry-segmenteissä mutta heikkeni Connectivity-segmentissä.

Ydinliiketoimintojen käyttökate laski 1,3 (3,8) miljoonaan euroon pienentyneen liikevaihdon seurauksena. Power-segmentin ydinliiketoimintojen käyttökate oli vertailukautta parempi projektien ja palvelusopimuksien hyvän kannattavuuden ansiosta. Industry- ja Connectivity-segmenttien kannattavuus heikkeni projektien painottuessa matalakatteisempiin sekä viime vuoden töiden viimeistelyyn.

Liikevoitto oli 18,9 (1,7) miljoonaa euroa. Liikevoittomarginaali oli 27,2 (1,8) %.

Taloudellinen asema ja rahoitus

Tammi–maaliskuu 2025

Nettorahoituskulut olivat -1,8 (-6,2) miljoonaa euroa, mikä sisältää vaihtovelkakirjalainan sekä muiden lainojen ja rahoituksen korot. Vertailukaudella rahoituskuluihin vaikutti osakassopimuksen perusteella Enersense Windin vähemmistöosakkaille maksettu varojen jako, yhteensä 4,4 miljoonaa euroa.

Tulos ennen veroja oli 17,2 (-4,4) ja katsauskauden tulos 17,2 (-5,5) miljoonaa euroa. Laimentamaton osakekohtainen tulos oli 1,04 (-0,34) euroa.

Liiketoiminnan rahavirta laski -2,2 (0,6) miljoonaan euroon käyttöpääoman negatiivisen kehityksen vuoksi.

Investointien nettorahavirta oli 8,1 (-0,5) miljoonaa euroa, johon sisältyy Enersensen tuuli- ja aurinkovoiman hankekehityслиiketoiminnan myynnin yhteydessä maksettu käteishinta. Rahoituksen nettorahavirta oli -1,4 (-2,4) miljoonaa euroa.

Konsernin rahavarat olivat katsauskauden lopussa 24,3 (9,0) miljoonaa euroa. Rahavarat kasvoivat vertailukauteen verrattuna 15,3 miljoonaa euroa ja 4,4 miljoonaa euroa vuoden 2024 lopun tilanteesta.

Konsernin taseen loppusumma katsauskauden lopussa oli 196,5 (213,6) miljoonaa euroa.

Oma pääoma oli katsauskauden lopussa 39,7 (46,5) miljoonaa euroa. Korolliset velat olivat yhteensä 59,2 (56,6) miljoonaa euroa ja korollinen nettovelka oli yhteensä 34,9 (47,6) miljoonaa euroa. Omavaraisuusaste oli katsauskauden lopussa 22,3 (22,8) % ja nettovelkaantumisaste 55,0 (84,1) %. Oman pääoman tuotto oli katsauskaudella 39,9 (-10,5) prosenttia.

Rahoituskokonaisuus ja kovenantit

Enersensen rahoituskokonaisuuteen, joka sisältää yhtiön senior-lainat sekä pankkitakaus- ja leasinglimiitit, liittyy vuosineljänneksittäin tarkasteltavat omavaraisuusastetta ja korollisen nettovelan suhdetta käyttökatteeseen mittaavat rahoituskovenantit sekä minimikassavaadekovenantti, jota tarkastellaan kuukausittain.

Vaihtovelkakirjalainasta on sovittu rahoittajien kanssa, että se tulkitaan etuoikeusasemaltaan huonommassa asemassa olevana lainana ja käsitellään velkana omavaraisuutta laskettaessa. Korollisen nettovelan ja käyttökateen suhdetta kuvaavan kovenantin yhteydessä vaihtovelkakirjalaina tulkitaan korollisena lainana.

Enersense sai valmiiksi neuvottelut vuoden mittaisesta jatkorahoituksesta 25.3.2025. Uuden rahoitus sopimuksen mukaisesti 10 miljoonan euron rahoituslimiitti, joka erääntyi 31.3.2025, korvattiin 5 miljoonan euron senior-lainalla, joka erääntyy 31.3.2026. Lainan marginaali on 3,5 % lisättynä 3 kuukauden Euriborilla. Pankkitakauslimiitit erääntyvät 30.6.2026. Alla olevassa taulukossa esitetään maaliskuun 2025 lopussa voimaan tulleet kovenantit, jotka koskevat senior-lainoja ja pankkitakauslimiittejä. Yhtiö täytti kovenantit 31.3.2025, ja johdon ennusteen mukaisesti ne tulevat täyttymään 12 kuukautta liiketoimintakatsauksesta.

Kovenantteja käsitellään tarkemmin vuoden 2024 tilinpäätöksen liitetiedossa 20 kohdassa Pääoman hallinta. Tilinpäätös on saatavilla yhtiön [verkkosivuilla](#).

Rahoituskokonaisuuden kovenantit	Toteutunut arvo	Kovenantti-arvo				
	31.3.2025	31.3.2025	30.6.2025	30.9.2025	31.12.2025	31.3.2026
Omavaraisuusaste ¹⁾	22,3 %	15 %	16,5 %	18 %	19,5 %	21 %
Korollinen nettovelka/ käyttökate ²⁾	1,24x	2,25x	2,25x	2,25x	2,25x	2,25x
Minimilikviditeetti ³⁾	24,3 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR

1) Muutoksena aiempaan käytäntöön vaihtovelkakirjalaina käsitellään velkana omavaraisuuden laskemisessa. Kovenanttia tarkastellaan vuosineljänneksittäin.

2) Kovenanttia tarkastellaan vuosineljänneksittäin.

3) Minimilikviditeettivaatimusta mitataan kuukausittain.

Segmenttikatsaukset

Power

Power-segmentti auttaa asiakkaitaan toteuttamaan energiamurrosta koko energiasektorin elinkaaren kattavilla projekteilla ja palveluilla. Näitä ovat voimansiirtoverkkojen, sähköasemien sekä tuulivoima- ja aurinkopuistojen suunnittelu, rakentaminen ja kunnossapito. Power-segmentti sisältää Enersensen kansainväliset toiminnot pääasiassa Virossa, Latviassa ja Liettuaissa. Segmentin luvuissa raportoidaan ei-ydinliiketoimintoina tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitys, joka myytiin Fortumille 26.2.2025 sekä päästöttömän liikenteen ratkaisuihin keskittynyt liiketoiminta, jonka alasajosta päätettiin 28.2.2025.

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Liikevaihto	37,1	51,1	-27,4	188,9
Ydinliiketoimintojen liikevaihto	36,9	43,8	-15,6	169,7
Ei-ydinliiketoimintojen liikevaihto	0,1	7,3	-98,3	19,1
Käyttökate	23,0	8,0	188,8	16,5
Käyttökate-%	62,1	15,6		8,7
Ydinliiketoimintojen käyttökate	3,8	2,3	67,3	7,5
Ei-ydinliiketoimintojen käyttökate	19,2	5,7	237,2	9,0
Ydinliiketoimintojen oikaistu käyttökate	3,8	2,3	67,3	13,5
Tilaukanta	159	203	-22	158
Henkilöstö (FTE)	778	824		812

Tammi-maaliskuu 2025

Power-segmentin markkinaympäristö säilyi suhteellisen vakaana, mutta verkkoinvestoinneissa oli havaittavissa viivettä. Voimajohtoprojektien kysyntä on vähentynyt vertailukaudesta, ja tuulivoiman rakentamisessa investointipäätösten tekeminen on hidastanut merkittävästi. Uusiutuvan energian markkinassa on kuitenkin havaittu piristymistä.

Power-segmentin liikevaihto laski 27,4 prosenttia ja oli 37,1 (51,1) miljoonaa euroa. Vertailukauden liikevaihto sisältää 6,9 miljoonaa euroa tuulivoimahankkeiden myyntituottoja. Projektiportfolio pieneni vertailukaudesta muun muassa Suomen voimajohtojen ja tuulivoiman rakentamisessa. Sähköasemaliiketoiminnan kannattava kasvu jatkui Suomessa edelleen.

Power-segmentin käyttökate parani 23,0 (8,0) miljoonaan euroon. Käyttökate sisältää 22,4 miljoonaa euroa tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitysliiketoiminnan myynnistä kirjattua voittoa sekä päästöttömän liikenteen ratkaisujen liiketoiminnan alasajoon liittyviä kuluja 2,9 miljoonaa euroa, mikä sisältää varaukset kaikkiin tuleviin alasajokustannuksiin.

Power-segmentin ydinliiketoimintojen käyttökate parani 3,8 (2,3) miljoonaan euroon. Sähköasemien rakennusprojektien ja Baltian voimajohtoprojektien kannattavuus parani. Muilta osin ydinliiketoimintojen kannattavuus pysyi vertailukauden tasolla yksittäisten suurten projektien valmistuttua viime vuoden lopulla.

Katsauskaudella Enersense perusti uuden toimipisteen Rovaniemelle. Laajentumisella yritys vahvisti sähköasemiin liittyviä rakentamis-, kunnossapito- ja viankorjauspalveluitaan Lapin läänin alueella.

Tilaukanta

Power-segmentin tilaukanta oli katsauskauden lopussa 159 (203) miljoonaa euroa. Tilaukanta pieneni 44 miljoonaa euroa eli 22 prosenttia vertailukauteen verrattuna. Tilaukanta kasvoi 1 miljoonaa euroa vuoden 2024 lopusta.

Helmikuussa kantaverkkoyhtiö Fingrid valitsi Enersensen laajentamaan Liedon sähköasemaa. Moderni päämuuntaja ja uudet kondensaattorit tekevät kantaverkosta aiempaa kestävämmän ja ne parantavat Varsinais-Suomen sähkövarmuutta. Hanke työllistää Enersenseä 2027 vuoden loppuun saakka. Urakan arvo on noin 8 miljoonaa euroa ja se kirjattiin Power-segmentin vuoden 2025 ensimmäisen neljänneksen tilaukantaan.

Maaliskuussa Enersense sopi Fingridin kanssa voimajohtojen kunnossapitoprojektista, joka toteutetaan vuoden 2025 aikana.

Industry

Industry-segmentti palvelee asiakkaitaan tuotantolaitosten ja muiden vaativien metalliprojektien rakennuksessa, käytössä ja kunnossapidossa. Segmentti sisältää myös meriteollisuusyksikön, joka ei kuulu Enersensen ydinliiketoimintoihin.

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Liikevaihto	22,3	37,0	-39,6	159,6
Ydinliiketoimintojen liikevaihto	17,5	24,9	-29,8	89,5
Ei-ydinliiketoimintojen liikevaihto	4,9	12,1	-59,7	70,0
Käyttökate	0,9	-2,7	—	0,4
Käyttökate-%	4,0	-7,2		0,2
Ydinliiketoimintojen käyttökate	0,2	2,3	-91,6	5,1
Ei-ydinliiketoimintojen käyttökate	0,7	-5,0	—	-4,7
Ydinliiketoimintojen oikaistu käyttökate	0,2	2,3	-91,6	5,9
Tilaukanta	67	120	-44	77
Henkilöstö (FTE)	621	757		700

Tammi–maaliskuu 2025

Ensimmäisellä vuosineljänneksellä Industry-segmentin markkinaympäristössä näkyi varovaisuutta kysynnässä, kun asiakkaat siirsivät investointeja eteenpäin.

Industry-segmentin liikevaihto laski 39,6 % ja oli 22,3 (37,0) miljoonaa euroa. Projektiliiketoiminnan liikevaihto laski suurten, muun muassa Rauma Marine Constructionsille ja Andritzille tehtyjen projektien valmistuttua ydinliiketoiminnoissa ja meriteollisuusyksikössä viime vuoden lopussa. Lisäksi palveluiden liikevaihto laski sopimusmuutosten sekä vertailuvuotta pienemmän toimipisteverkoston takia. Haminan ja Anjalankosken toimipisteet lopetettiin vuonna 2024.

Industry-segmentin käyttökate parani 0,9 (-2,7) miljoonaan euroon meriteollisuusyksikön sopimusmuutosten myötä.

Ydinliiketoimintojen käyttökate oli 0,2 (2,3) miljoonaa euroa. Liikevaihdon lasku ja palvelusopimusten päivittyminen heikensivät käyttökateä. Lisäksi ensimmäisellä vuosineljänneksellä matalakatteisemmat projektit painottuivat Industry-segmentin tekemisessä. Enersense on tunnistanut syyt matalaan kannattavuuteen ja aloittanut toimenpiteet kannattavuuden parantamiseksi.

Tilaukanta

Industry-segmentin tilaukanta oli katsauskauden lopussa yhteensä 67 (120) miljoonaa euroa. Tilaukanta laski 53 miljoonaa euroa eli 44 % vertailukaudesta. Tilaukanta laski 10 miljoonaa euroa vuoden 2024 lopusta, mistä suurin osa liittyy meriteollisuusyksikön tilaukantaan.

Tammikuussa Enersense teki sopimuksen Valmetin kanssa putkistourakasta, joka sisältää vaativan prosessiputkiston esivalmistus- ja asennustyöt. Urakka liittyy projektiin, jossa Valmet toimittaa Göteborg Energi AB:lle Göteborgiin biomassavoimalan, joka tuottaa sähköä ja kaukolämpöä uusiutuvista ja kierrätetyistä polttoaineista. Putkistoasennukset valmistuvat loppuvuoden 2025 aikana.

Connectivity

Connectivity-segmentti on tietoliikenneverkkojen koko elinkaaren projekti- ja palvelutoimittaja. Enersense suunnittelee, rakentaa ja ylläpitää sekä kiinteitä että langattomia tietoliikenneverkkoja. Segmentti kuuluu kokonaisuudessaan Enersensen ydinliiketoimintoihin.

MEUR	1-3/2025	1-3/2024	Muutos-%	1-12/2024
Liikevaihto	10,3	10,1	2,4	76,3
Ydinliiketoimintojen liikevaihto	10,3	10,1	2,4	76,3
Käyttökate	-1,0	-0,6	-65,3	4,2
Käyttökate-%	-9,3	-5,7		5,6
Ydinliiketoimintojen käyttökate	-1,0	-0,6	-65,3	4,2
Ydinliiketoimintojen oikaistu käyttökate	-1,0	-0,5	-89,7	4,4
Tilaukanta	146	121	21	158
Henkilöstö (FTE)	355	358		360

Tammi-maaliskuu 2025

Markkinaympäristö säilyi Connectivity-segmentissä katsauskaudella vakaana.

Connectivity-segmentin liikevaihto kasvoi 2,4 % ja oli 10,3 (10,1) miljoonaa euroa. Normaalin kausivaihtelun mukaisesti ensimmäisen vuosineljänneksen liikevaihto on Connectivity-segmentissä vuoden alhaisin.

Connectivity-segmentin käyttökate oli -1,0 (-0,6) miljoonaa euroa. Ensimmäisen vuosineljänneksen tekemisessä painottuivat matalakatteisemmat hankkeet ja viime vuoden töiden viimeistely, mikä näkyy vertailukautta heikompana kannattavuutena.

Tilaukanta

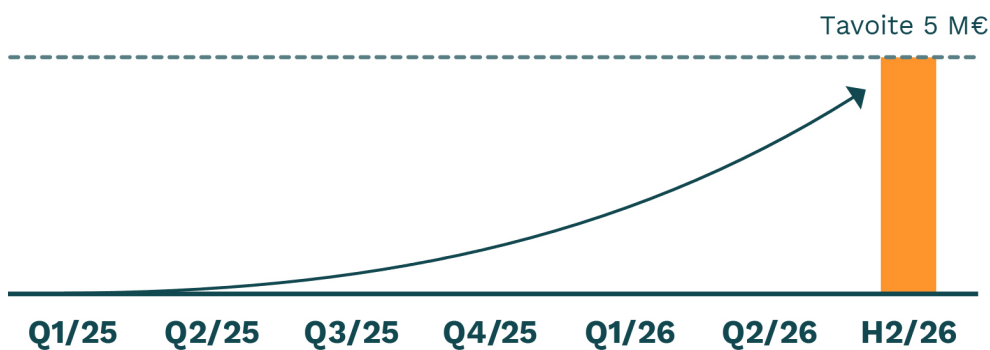
Connectivity-segmentin tilaukanta oli katsauskauden lopussa 146 (121) miljoonaa euroa. Tilaukanta kasvoi 25 miljoonaa euroa eli 21 % vertailukauteen verrattuna. Tilaukanta laski 12 miljoonaa euroa verrattuna vuoden 2024 loppuun.

Strategia ja Value Uplift -ohjelma

Enersense tiedotti 19.6.2024 keskittyvänsä ydinliiketoimintoihinsa eli vihreän energiasiirtymän projekti- ja palveluliiketoimintoihin Power-, Industry- ja Connectivity-segmenteissään. Muuttuneen strategisen linjauksen myötä Enersense aloitti loppuvuonna 2024 ydinliiketoimintojensa strategian päivittämisen kestävä kasvun luomiseksi. Yhtiö kertoo ydinliiketoimintojensa päivitetystä strategiasta ja strategiakauden uusista taloudellisista tavoitteistaan pääomamarkkinapäivässään 4.6.2025.

Loppuvuonna 2024 Enersense aloitti Value Uplift -ohjelman tehokkuuden parantamiseksi ja kannattavan kasvun tukemiseksi. Ohjelma jatkuu koko vuoden 2025, ja yhtiö suunnittelee vaiheittain hankinnan suorituskyvyn uudistamista, arvioi kiinteitä kustannuksiaan ja strategian toteuttamista tukevia resurssejaan sekä kehittää kaupallista johtamistaan. Enersense tavoittelee ohjelmalla noin viiden miljoonan euron vuotuista tulosparannusta vuoden 2026 toisesta vuosipuoliskosta alkaen. Value Uplift -ohjelma on alkanut hyvin, ja Enersense arvioi positiivisten tulosvaikutusten näkyvän vähitellen vuoden 2025 toisesta vuosipuoliskosta alkaen aiemmin kerrotun vuoden 2026 sijaan. Value Uplift -ohjelman kustannukset käsitellään vertailukelpoisuuteen vaikuttavina erinä.

Value Uplift: Oikaistun käyttökatteen vuositasen parannukset (run-rate)



Vertailukelpoisuuteen vaikuttavat kulut Q1/2025: 0,45 MEUR

Strategiset arvioinnit

Osana kesällä 2024 tehtyä strategista linjausta Enersense käynnisti strategisen arvioinnin kolmesta liiketoiminnasta: tuuli- ja aurinkovoiman hankekehityksestä, päästöttömän liikenteen ratkaisusta ja meriteollisuusyksiköstä.

Enersense kertoi 19.12.2024 myyvänsä tuuli- ja aurinkovoiman hankekehityслиiketoiminnan Fortumille, ja kauppa toteutui 26.2.2025. Kaupan toteutumisen yhteydessä Fortum maksoi Enersenselle kiinteän velattoman käteishinnan 9,25 miljoonaa euroa. Samalla Enersense kirjasi 22,4 miljoonan euron voiton, ja yhtiön omavaraisuusaste nousi vuoden 2024 lopusta noin 10 prosenttiyksikköä.

Kauppahintaan kuuluu myös enintään 74 miljoonan euron lisäkauppahinta, joka on sidottu kaupan kohteena olevien tuuli- ja aurinkovoimahankkeiden kehitykseen, ja kukin siihen liittyvä maksu edellyttää, että yksittäiset hankkeet saavuttavat Fortumin tekemän lopullisen investointipäätöksen. Kukin lisäkauppahintaan liittyvä maksu maksettaisiin erissä hankekohtaisesti. Mikäli hanke ei saavuta lopullista investointipäätöstään 15 vuoden kuluessa kaupan toteutuspäivästä, lisäkauppahintaa ei makseta. Enersense arvioi todennäköisyyksillä

painotetun lisäkauppahinnan olevan 33 miljoonaa euroa. Lisäksi Enersense arvioi, että lisäkauppahinnan mahdollinen kassavirta syntyisi aikaisintaan vuodesta 2027 alkaen.

Enersense tiedotti 28.2.2025 saaneensa päätökseen strategisen arvioinnin, jota se on tehnyt päästöttömän liikenteen ratkaisuihin keskittyvästä liiketoiminnasta. Yhtiö ajaa arvioinnin kohteena olleen liiketoiminnan alas ja teki katsauskaudella alasajoon liittyen 2,9 miljoonan euron alaskirjauksen, joka sisältää kaikki liiketoiminnan alasajoon liittyvät kustannukset.

Meriteollisuusyksikössä Enersensellä on ainutlaatuista merituulivoiman sekä muun arktisen meriteollisuuden osaamista, esimerkiksi jäänmurtaajien valmistukseen liittyen. Nämä alat kehittyvät nyt nopeasti, joten yhtiö jatkaa strategista arviointia parhaan mahdollisen lopputuloksen varmistamiseksi.

Konsernin henkilöstö

Enersensen toiminnot keskittyvät pääasiassa Suomeen, Viroon, Latviaan ja Liettuaan. Konsernin palveluksessa oli katsauskaudella keskimäärin 1 836 (2 004) henkilöä.

Keskimääräinen henkilöstömäärä (kokopäiväisiksi muutettuna) segmenteittäin

	1–3/2025	1–3/2024	1–12/2024
Power	778	824	812
Industry	621	757	700
Connectivity	355	358	360
Muut	82	65	75
Konserni yhteensä	1 836	2 004	1 946

Hallinnointi

Varsinaisen yhtiökokouksen ja hallituksen järjestäytymiskokouksen päätökset

Enersense International Oyj:n varsinainen yhtiökokous pidettiin 16.4.2025 Helsingissä. Varsinainen yhtiökokous vahvisti tilikauden 1.1.2024–31.12.2024 tilinpäätöksen, joka sisältää konsernitilinpäätöksen, ja myönsi vastuuvapauden hallituksen jäsenenä tai toimitusjohtajana toimineille henkilöille.

Yhtiökokous päätti, että tilikauden 1.1.2024–31.12.2024 tulos siirretään edellisten tilikausien voitto- ja tappiotilille ja tilikaudelta vahvistettavan taseen perusteella osakkeenomistajille ei jaeta osinkoa.

Yhtiökokous kannatti kaikkia yhtiökokoukselle tehtyjä ehdotuksia ja päätti palkitsemisraportin hyväksymisestä. Päätös on osakeyhtiölain mukaisesti neuvoa-antava.

Yhtiökokous päätti, että hallituksen jäsenten lukumäärä on viisi ja että hallitukseen valitaan uudelleen Anders Dahlblom, Sari Helander, Anna Miettinen, Carl Haglund ja Ville Vuori.

Yhtiökokous päätti, että tilintarkastajana jatkaa tilintarkastusyhteisö KPMG Oy Ab. Päävastuullisena tilintarkastajana toimii KHT Heli Tuuri. Tilintarkastajan toimikausi jatkuu seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen loppuun. Tilintarkastajalle maksetaan palkkio tarkastusvaliokunnan hyväksymän kohtuullisen laskun mukaan. Lisäksi yhtiökokous valitsi kestävyystarkastusyhteisö KPMG Oy Ab:n kestävyysraportoinnin varmentajaksi toimikaudelle, joka päättyy seuraavan varsinaisen yhtiökokouksen päättyessä. Päävastuullisena kestävyysraportointitarkastajana toimii KHT, KRT Heli Tuuri. Kestävyysraportoinnin varmentajalle maksetaan palkkio tarkastusvaliokunnan hyväksymän kohtuullisen laskun mukaan.

Yhtiökokous valtuutti hallituksen päättämään osakeanneista ja omien osakkeiden hankkimisesta hallituksen ehdotuksen mukaisesti.

Lisätietoja varsinaisen yhtiökokouksen ja hallituksen järjestäytymiskokouksen päätöksistä 16.4.2025 julkaistussa pörssitiedotteessa sekä yhtiön [verkkosivuilla](#).

Osakepohjaiset kannustinjärjestelmät

Enersense International Oyj:n hallitus päätti 28.2.2025 kahdesta uudesta konsernin avainhenkilöiden osakepohjaisesta kannustinjärjestelmästä.

Osakepalkkiojärjestelmä 2025–2027

Osakepalkkiojärjestelmässä 2025–2027 on yksi ansaintajakso, tilikaudet 2025–2027. Avainhenkilöillä on mahdollista ansaita Enersense International Oyj:n osakkeita suoriutumisen perusteella. Järjestelmän mahdolliset palkkiot maksetaan ansaintajakson päättymisen jälkeen keväällä 2028.

Järjestelmän palkkiot perustuvat yhtiön osakkeen absoluuttiseen kokonaistuottoon tilikausilta 2025–2027 ja konsernin euromääräiseen käyttökatteeseen tilikausilta 2026 ja 2027. Lisäksi järjestelmän kriteerinä on vastuullisuustyön edistäminen, joka sisältää koko arvoketjun kasvihuonepäästöjen vähentämisen sekä tarjooman hiilikädenjäljen ja henkilöstön diversiteetin edistämisen. Järjestelmän perusteella maksettavat palkkiot vastaavat arviolta yhteensä enintään 620 538 Enersense International Oyj:n osakkeen arvoa, mukaan lukien myös rahana maksettavan osuuden.

Järjestelmän kohderyhmään kuuluu noin 40 henkilöä mukaan lukien toimitusjohtaja ja muut Enersense International Oyj:n johtoryhmän jäsenet.

Enersense International Oyj:n toimitusjohtajan ja johtoryhmän jäsenen on omistettava vähintään puolet järjestelmän perusteella nettopalkkiona saamistaan osakkeista, kunnes toimitusjohtajan osakeomistuksen arvo yhtiössä vastaa yhteensä hänen edellisen vuoden vuosipalkkaansa ja muun johtoryhmän jäsenen osakeomistuksen arvo yhtiössä vastaa yhteensä puolta jäsenen edellisen vuoden vuosipalkasta. Tämä osakemäärä on omistettava niin kauan kuin jäsenyys johtoryhmässä jatkuu.

Sitottava osakepalkkiojärjestelmä 2025–2027

Sitottavan osakepalkkiojärjestelmän 2025–2027 palkkio perustuu voimassa olevaan työ- tai johtajasopimukseen ja työ- tai toimisuhteen jatkumiseen sitouttamisjaksolla. Palkkio maksetaan 24–36 kuukauden mittaisen sitouttamisjakson päättymisen jälkeen. Järjestelmä on tarkoitettu vain erikseen nimetyille avainhenkilöille.

Vuosina 2025–2027 sitottavan osakepalkkiojärjestelmän perusteella allokoitavat palkkiot vastaavat yhteensä enintään 20 000 Enersense International Oyj:n osakkeen arvoa, mukaan lukien myös rahana maksettavan osuuden.

Lisätietoa palkitsemisesta yhtiön [verkkosivuilla](#).

Lähiajan riskit ja epävarmuustekijät

Enersense altistuu toiminnassaan erilaisille strategisille, operatiivisille ja taloudellisille riskeille sekä ulkopuolisille uhkille. Enersense pyrkii suojautumaan riskejä vastaan muun muassa jatkuvalla ja systemaattisella riskienarviointiprosessilla sekä ottamalla riskitekijät kattavasti huomioon konsernin kannalta merkittävistä liiketoimintahankkeista tai investoinneista päätettäessä. Lähiajan riskeissä ja epävarmuustekijöissä ei ole tapahtunut olennaisia muutoksia vuoden 2024 toimintakertomuksessa raportoituun verrattuna.

Meneillään olevat kansainväliset konfliktit ylläpitävät geopoliittisia jännitteitä ja epävarmuutta maailmantalouden kehitymisestä. Kansainvälisen politiikan käänneet voivat muuttaa markkinaympäristöä, nostaa kustannuksia ja viivästyttää vihreän energiasiirtymän hankkeita. Vihreän energiasiirtymän investoinneissa on jo näkyvissä hidastumista.

Epävarmuus talouskehityksestä vaikuttaa edelleen investointiympäristöön negatiivisesti. Se voi johtaa asiakkaiden taloudellisen aseman heikentymiseen ja Enersensen palveluiden kysynnän heikentymiseen. Investointiympäristön muutoksella saattaa olla negatiivinen vaikutus myös Enersensen taloudelliseen tilanteeseen mm. rahoituksen saatavuuden kautta sekä tiettyihin taseen arvostettaviin eriin.

Kireä kilpailutilanne useilla Enersensen liiketoiminta-alueilla ja mahdollisten uusien kilpailijoiden tuoma tarjonta voivat aiheuttaa paineita projektien myyntihintoihin sekä kannattavuuteen. Haasteet osaavan työvoiman saatavuudessa voivat toteutuessaan vaikuttaa Enersensen toimintoihin.

Laajempi kuvaus yhtiön merkittävimmistä riskeistä ja epävarmuustekijöistä on esitetty yhtiön [verkkosivuilla](#).

Yhtiön rahoitukseen liittyvistä riskeistä esitetään tarkempi selvitys vuoden 2024 tilinpäätöksen liitetiedossa 20 Rahoitusriskien ja pääoman hallinta. Tilinpäätös on saatavilla yhtiön [verkkosivuilla](#).

Keskeiset katsauskauden jälkeiset tapahtumat

Katsauskauden jälkeen ei ollut merkittäviä tapahtumia.

Taloudellinen raportointi 2025

Enersense julkaisee seuraavat taloudelliset raportit vuonna 2025:

- Tammi–kesäkuun puolivuositarkastus tiistaina 12.8.2025
- Tammi–syyskuun liiketoimintatarkastus perjantaina 31.10.2025

Pori, 28.4.2025

ENERSENSE INTERNATIONAL OYJ
Hallitus

Webcast-infotilaisuus

Enersense järjestää webcast-infotilaisuuden sijoittajille, analyytikoille ja medialle 28.4.2025 klo 12.00. Tilaisuudessa toimitusjohtaja Kari Sundbäck ja talousjohtaja Jyrki Paappa esittelevät tammi–maaliskuun 2025 tuloksen ja vastaavat kysymyksiin. Tilaisuus on englanninkielinen, ja sen tallenne on saatavilla myöhemmin yhtiön verkkosivuilla.

[Rekisteröidy webcastiin.](#)

Pääomamarkkinapäivä 2025

Enersense kutsuu institutionaaliset sijoittajat, analyytikot ja median edustajat pääomamarkkinapäivään keskiviikkona 4.6.2025 klo 13.00. Tilaisuus järjestetään Helsingissä Sanomatalon Eliel-tapahtumastudiossa osoitteessa Töölönlahdenkatu 2 ja webcast-lähetyksenä.

Enersense esittelee pääomamarkkinapäivässä päivitetyn ydinliiketoimintojen strategiansa sekä uudet taloudelliset tavoitteensa strategiakaudelle. Tilaisuudessa esiintyvät Enersensen toimitusjohtaja Kari Sundbäck, talousjohtaja Jyrki Paappa ja muita johtoryhmän jäseniä. Tilaisuuden ja materiaalien kieli on englanti.

Ilmoittauduthan [Eliel-tapahtumastudion tilaisuuteen](#) viimeistään 30.5.2025. Tilaisuutta voi seurata myös suorana webcast-lähetyksenä ja jälkikäteen tallenteena samassa osoitteessa. Esitysmateriaalit tulevat tilaisuuden alkaessa saataville [Enersensen nettisivuille](#).

Lisätiedot

Kari Sundbäck, toimitusjohtaja
Puhelin: +358 50 464 7704
Sähköposti: kari.sundback@enersense.com

Jyrki Paappa, talousjohtaja
Puhelin: +358 50 556 6512
Sähköposti: jyrki.paappa@enersense.com

Mediayhteydenotot:

Liisi Tamminen, viestintä- ja vastuullisuusjohtaja
Puhelin: +358 44 222 5552
Sähköposti: liisi.tamminen@enersense.com

Lisätietoa Enersensen [verkkosivuilta](#).



Liiketoiminta- katsauksen taulukot

Konsernin laaja tuloslaskelma

EUR tuhatta	1–3/2025	1–3/2024	1–12/2024
Liikevaihto	69 705	98 143	424 718
Valmiiden ja keskeneräisten tuotteiden varastojen muutos	-3 839	-4 524	-1 779
Valmistus omaan käyttöön	-1	-3	-3
Liiketoiminnan muut tuotot	22 573	77	825
Materiaalit ja palvelut	-32 114	-50 480	-242 273
Työsuhde-etuuksista aiheutuvat kulut	-27 278	-29 116	-117 823
Poistot ja arvonalentumiset	-2 294	-2 755	-28 611
Liiketoiminnan muut kulut	-7 503	-9 478	-48 440
Osuus pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävien osakkuusyhtiöiden tuloksesta	-323	-131	-714
Liikevoitto (-tappio)	18 926	1 734	-14 100
Rahoitustuotot	124	149	663
Rahoituskulut	-1 887	-6 326	-14 993
Rahoitustuotot ja -kulut	-1 764	-6 177	-14 330
Voitto / tappio ennen veroja	17 162	-4 443	-28 430
Tuloverot	25	-1 077	-491
Tilikauden voitto / tappio	17 187	-5 520	-28 921
Muut laajan tuloksen erät			
Erät, jotka saatetaan tulevaisuudessa siirtää tulosvaikutteisiksi			
Muuntoerot	9	-27	-39
Etuuspohjaisten työsuhteen jälkeisten velvoitteiden uudelleen määrittäminen		—	99
Tilikauden muut laajat tuloksen erät verovaikutus huomioiden	9	-27	60
Tilikauden laaja tulos	17 196	-5 548	-28 861
Tilikauden voiton (tappion) jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille	17 187	-5 584	-30 159
Määräysvallattomien omistajien osuus tuloksesta	—	64	1 238
Tilikauden voitto / tappio	17 187	-5 520	-28 921
Tilikauden laajan tuloksen jakautuminen:			
Emoyhtiön omistajille	17 196	-5 612	-30 099
Määräysvallattomille omistajille	—	64	1 238
Tilikauden laaja tulos	17 196	-5 548	-28 861
Emoyhtiön omistajille kuuluva osakekohtainen tulos, laimentamaton	1,04	-0,34	-1,83
Emoyhtiön omistajille kuuluva osakekohtainen tulos, laimennettu	0,86	-0,34	-1,83

Konsernin tase

EUR tuhatta	31.3.2025	31.3.2024	31.12.2024
Varat			
Pitkäaikaiset varat			
Liikearvo	26 085	27 805	26 085
Muut aineettomat hyödykkeet	10 690	40 041	11 100
Aineelliset käyttöomaisuushyödykkeet	18 605	21 424	20 058
Pääomaosuusmenetelmällä käsiteltävät sijoitukset	12 787	13 750	13 110
Pitkäaikaiset sijoitukset ja saamiset	36 512	4 462	3 725
Laskennalliset verosaamiset	1 253	1 288	1 251
Pitkäaikaiset varat yhteensä	105 932	108 768	75 330
Lyhytaikaiset varat			
Vaihto-omaisuus	11 830	14 294	15 836
Myyntisaamiset	28 896	30 436	28 427
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verosaamiset	—	6	—
Muut saamiset	25 588	51 130	34 172
Rahavarat	24 268	9 001	19 830
Lyhytaikaiset varat yhteensä	90 582	104 867	98 266
Myytävänä oleviksi luokitetut varat	—	—	20 942
Varat yhteensä	196 514	213 635	194 537
Oma pääoma ja velat			
Oma pääoma			
Osakepääoma	80	80	80
Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	62 361	62 361	62 361
Muut rahastot	313	313	313
Muuntoerot	40	43	32
Kertyneet voittovarot	-40 295	-10 913	-10 176
Tilikauden voitto (tappio)	17 187	-5 584	-30 159
Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	39 686	46 300	22 451
Määräysvallattomat omistajat	—	232	—
Oma pääoma yhteensä	39 686	46 531	22 451
Velat			
Pitkäaikaiset velat			
Lainat	26 433	28 482	26 227
Vuokrasopimusvelat	6 916	8 716	7 462
Muut velat	—	3	—
Laskennalliset verovelat	451	5 916	509
Työsuhde-etuuksista johtuvat velvoitteet	275	356	275
Varaukset	2 410	472	3 027
Pitkäaikaiset velat yhteensä	36 484	43 945	37 500
Lyhytaikaiset velat			
Lainat	7 569	4 415	7 577
Vuokrasopimusvelat	5 162	6 285	5 639
Saadut ennakot	18 700	9 931	17 981
Ostovelat	19 534	25 385	24 188
Verohallinnon maksujärjestely	13 134	8 713	3 510
Kauden verotettavaan tuloon perustuvat verovelat	1 797	2 381	1 780
Muut velat	53 005	65 173	68 505
Varaukset	1 443	876	523
Lyhytaikaiset velat yhteensä	120 344	123 159	129 702
Velat yhteensä	156 828	167 104	167 202
Myytävänä oleviksi luokitetut velat	—	—	4 885
Oma pääoma ja vieras pääoma yhteensä	196 514	213 635	194 537

Konsernin rahavirtalaskelma

EUR tuhatta	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Liiketoiminnan rahavirta			
Tilikauden voitto (tappio)	17 187	-5 520	-28 921
Oikaisut:			
Poistot ja arvonalentumiset	2 294	2 755	28 611
Voitot ja tappiot tytäryhtiöiden myynnistä	-22 352	—	—
Voitot ja tappiot aineellisten käyttöomaisuushyödykkeiden myynnistä	-91	-15	-124
Osuus osakkuusyhtiöiden voitosta (tappiosta)	323	131	714
Korkotuotot ja muut rahoitustuotot ja -kulut	1 764	6 177	14 330
Tuloverot	25	1 077	491
Muut oikaisut	-309	657	-2 163
Oikaisut yhteensä	-18 395	10 781	41 859
Käyttöpääoman muutokset:			
Myyntisaamisten ja muiden saamisten muutos	9 573	-6 275	5 009
Ostovelkojen ja muiden velkojen muutos	-13 670	-741	7 736
Vaihto-omaisuuden muutos	4 710	3 833	3 390
Saadut korot	23	37	126
Maksetut korot	-1 101	-1 098	-5 113
Muut rahoituserät	-560	-375	-7 262
Tuloverot	—	—	-518
Liiketoiminnan nettorahavirta	-2 233	642	16 305
Investointien rahavirrat			
Investoinnit aineellisiin ja aineettomiin käyttöomaisuushyödykkeisiin	-255	-699	-2 787
Käyttöomaisuuden myynnit	96	4	250
Tytäryritysten myynti, vähennettynä myydyillä rahavaroilla	8 953	200	1 150
Saadut osingot osakkuusyhtiöistä	—	—	56
Investointien nettorahavirta	8 075	-495	-1 331
Rahoituksen rahavirta			
Lainojen nostot	206	3 699	20 806
Lainojen takaisinmaksut	-8	-4 346	-20 494
Maksettu varojenjak	—	—	—
Vuokrasopimusvelkojen maksut	-1 602	-1 748	-6 704
Rahoituksen nettorahavirta	-1 404	-2 395	-6 392
Rahavarojen nettomuutos	4 438	-2 248	8 581
Rahavarat tilikauden alussa	19 830	11 249	11 249
Rahavarat tilikauden lopussa	24 268	9 001	19 830

Laskelma konsernin oman pääoman muutoksista

Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma

Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma								
EUR tuhatta	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Muut rahastot	Muuntoer ot	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Määräys- vallattomat osakkeen omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2025	80	62 361	313	32	-40 335	22 451	—	22 451
Tilikauden voitto/ tappio	—	—	—	—	17 187	17 187	—	17 187
Muuntoerot	—	—	—	9	—	9	—	9
Tilikauden laaja tulos yhteensä	—	—	—	9	17 187	17 196	—	17 196
Tapahtumat osakkeenomistajien kanssa:								
Osakeperusteiset maksut	—	—	—	—	40	40	—	40
Muut erät	—	—	—	—	-0	-0	—	-0
Tapahtumat osakkeenomistajien kanssa yhteensä	—	—	—	—	39	39	—	39
Oma pääoma 31.3.2025	80	62 361	313	40	-23 108	39 686	—	39 686

Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma

Emoyhtiön osakkeenomistajille kuuluva oma pääoma								
EUR tuhatta	Osake- pääoma	Sijoitetun vapaan oman pääoman rahasto	Muut rahastot	Muuntoer ot	Kertyneet voittovarot	Emoyhtiön omistajille kuuluva oma pääoma yhteensä	Määräys- vallattomat osakkeen omistajat	Oma pääoma yhteensä
Oma pääoma 1.1.2024	80	62 361	313	70	-10 885	51 940	167	52 108
Tilikauden voitto/ tappio	—	—	—	—	-5 584	-5 584	64	-5 520
Muuntoerot	—	—	—	-27	—	-27	—	-27
Tilikauden laaja tulos yhteensä	—	—	—	-27	-5 584	-5 612	64	-5 548
Tapahtumat osakkeenomistajien kanssa:								
Osakeperusteiset maksut	—	—	—	—	-22	-22	—	-22
Muut erät	—	—	—	—	-8	-8	—	-8
Tapahtumat osakkeenomistajien kanssa yhteensä	—	—	—	—	-30	-30	—	-30
Oma pääoma 31.3.2024	80	62 361	313	43	-16 499	46 299	231	46 531

Konsernin liiketoimintakatsauksen liitetiedot

1. Laadintaperiaatteet

Tämä ei ole IAS 34 -standardin mukainen osavuositarkastus. Yhtiö noudattaa arvopaperimarkkinalain mukaista puolivuosisiraportointia ja julkistaa vuoden kolmen ja yhdeksän ensimmäisen kuukauden osalta liiketoimintakatsaukset, joissa esitetään yhtiön taloudellista kehitystä kuvaavat keskeiset tiedot.

Liiketoimintakatsauksen taloustiedot ovat tilintarkastamattomia. Kaikki esitetyt luvut on pyöristetty. Tästä johtuen yksittäisten lukujen yhteenlaskettu määrä ei välttämättä vastaa esitettyä kokonaismäärää.

2. Liikevaihto ja liiketoiminta-alueet

Liikevaihto segmenteittäin

EUR tuhatta	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Power	37 077	51 102	188 880
Industry	22 334	36 985	159 567
Connectivity	10 294	10 056	76 251
Liiketoiminta-alueille kohdistamattomat erät	—	—	20
Yhteensä	69 705	98 143	424 718

Liikevaihdon maantieteellinen jakautuminen kohdemaan mukaan

EUR tuhatta	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Suomi	39 500	58 502	254 350
Muut maat	30 205	39 640	170 368
Yhteensä	69 705	98 143	424 718

Käyttökate (EBITDA) segmenteittäin

EUR tuhatta	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Power	23 010	7 966	16 477
Industry	887	-2 675	363
Connectivity	-953	-576	4 239
Liiketoiminta-alueille kohdistamattomat erät	-1 723	-227	-6 568
Yhteensä	21 220	4 489	14 511

Käyttökateen (EBITDA) täsmäytys liikevoittoon

EUR tuhatta	1-3/2025	1-3/2024	1-12/2024
Käyttökate	21 220	4 489	14 511
Poistot ja arvonalentumiset	-2 294	-2 755	-28 611
Liikevoitto	18 926	1 734	-14 100

3. Muutokset konsernissa

Enersensen tuuli- ja aurinkovoiman hankekehitysliiketoiminnan kauppa toteutui 26.2.2025 Joupinkangas Wind Farm Oy (tytäryhtiöineen) osakkeiden myynnillä. Kaupan toteutumisen yhteydessä Fortum maksoi Enersenselle kiinteän velattoman käteishinnan 9,25 miljoonaa euroa. Samalla Enersense kirjasi 22 miljoonan euron voiton ja yhtiön omavaraisuusaste nousi vuoden 2024 lopusta noin 10 prosenttiyksikköä. Kauppahintaan kuuluu myös enintään 74 miljoonan euron lisäkauppahinta, joka on sidottu kaupan kohteena olevien tuuli- ja aurinkovoimahankkeiden kehitykseen, ja kukin siihen liittyvä maksu edellyttää, että yksittäiset hankkeet saavuttavat Fortumin tekemän lopullisen investointipäätöksen. Kukin lisäkauppahintaan liittyvä maksu maksettaisiin erissä hankekohtaisesti. Mikäli hanke ei saavuta lopullista investointipäätöstään 15 vuoden kuluessa kaupan toteutuspäivästä, lisäkauppahintaa ei makseta. Enersense arvioi todennäköisyyksillä painotetun lisäkauppahinnan olevan 33 miljoonaa euroa. Lisäksi Enersense arvioi, että lisäkauppahinnan mahdollinen kassavirta syntyisi aikaisintaan vuodesta 2027 alkaen.

Konserni päätti 28.2.2025 päästöttömän liikenteen ratkaisujen liiketoiminnan alasajosta, joka vaikutti negatiivisesti 2,9 miljoonaa euroa raportointiperiodin käyttökatteeseen. Tämä sisältää varaukset kaikkiin tuleviin alasajokustannuksiin.

4. Rahoitus

Rahoituskokonaisuus ja kovenantit

Enersensen rahoituskokonaisuuteen, joka sisältää yhtiön senior-lainat sekä pankkitakaus- ja leasinglimiitit, liittyy vuosineljänneksittäin tarkasteltavat omavaraisuusastetta ja korollisen nettovelan suhdetta käyttökatteeseen mittaavat rahoituskovenantit sekä minimikassavaadekovenantti, jota tarkastellaan kuukausittain.

Vaihtovelkakirjalainasta on sovittu rahoittajien kanssa, että se tulkitaan etuoikeusasemaltaan huonommassa asemassa olevana lainana ja käsitellään velkana omavaraisuutta laskettaessa. Korollisen nettovelan ja käyttökateen suhdetta kuvaavan kovenantin yhteydessä vaihtovelkakirjalaina tulkitaan korollisena lainana.

Enersense sai valmiiksi neuvottelut vuoden mittaisesta jatkorahoituksesta 25.3.2025. Uuden rahoitus sopimuksen mukaisesti 10 miljoonan euron rahoituslimiitti, joka erääntyi 31.3.2025, korvattiin 5 miljoonan euron senior-lainalla, joka erääntyy 31.3.2026. Lainan marginaali on 3,5 % lisätyn 3 kuukauden Euriborilla. Pankkitakauslimiitit erääntyvät 30.6.2026. Alla olevassa taulukossa esitetään maaliskuun 2025 lopussa voimaan tulleet kovenantit, jotka koskevat senior-lainoja ja pankkitakauslimiittejä. Yhtiö täytti kovenantit 31.3.2025, ja johdon ennusteen mukaisesti ne tulevat täyttymään 12 kuukautta liiketoimintakatsauksesta.

Kovenantteja käsitellään tarkemmin vuoden 2024 tilinpäätöksen liitetiedossa 20 kohdassa Pääoman hallinta. Tilinpäätös on saatavilla yhtiön [verkkosivuilla](#).

Rahoituskokonaisuuden kovenantit	Toteutunut arvo	Kovenantti-arvo				
	31.3.2025	31.3.2025	30.6.2025	30.9.2025	31.12.2025	31.3.2026
Omavaraisuusaste ¹⁾	22,3 %	15 %	16,5 %	18 %	19,5 %	21 %
Korollinen nettovelka/ käyttökate ²⁾	1.24x	2,25x	2,25x	2,25x	2,25x	2,25x
Minimilikviditeetti ³⁾	24,3 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR	8 MEUR

1) Muutoksena aiempaan käytäntöön vaihtovelkakirjalaina käsitellään velkana omavaraisuuden laskemisessa. Kovenanttia tarkastellaan vuosineljänneksittäin.

2) Kovenanttia tarkastellaan vuosineljänneksittäin.

3) Minimilikviditeettivaatimusta mitataan kuukausittain.

Tunnuslukujen laskentaperiaatteet

Käyttökate (EBITDA)	=	Liikevoitto + poistot ja arvonalentumiset
Käyttökate liikevaihdosta (%)	=	Käyttökate / liikevaihto x 100
Oikaistu käyttökate	=	Käyttökate + vertailukelpoisuuteen vaikuttavat erät
Oikaistu käyttökate (%)	=	Oikaistu käyttökate / liikevaihto x 100
Liikevoitto (EBIT)	=	Liikevaihto + liiketoiminnan muut tuotot – materiaalit ja palvelut – henkilöstökulut – liiketoiminnan muut kulut + osuus osakkuusyhtiöiden tuloksesta – poistot ja arvonalentumiset
Liikevoitto liikevaihdosta (%)	=	Liikevoitto / liikevaihto x 100
Tilikauden voitto (tappio) liikevaihdosta (%)	=	Tilikauden voitto (tappio) / liikevaihto x 100
Omavaraisuusaste	=	Oma pääoma / (taseen loppusumma – saadut ennakot) x 100
Nettovelkaantumisaste	=	(Korolliset velat – rahat ja pankkisaamiset) / oma pääoma x 100
Oman pääoman tuotto (%)	=	Tilikauden voitto / oma pääoma keskimäärin tilikauden aikana x 100
Osakekohtainen tulos (EUR)	=	Tilikauden tulos / osakkeiden määrä keskimäärin
Keskikurssi	=	Osakkeen euromääräinen kokonaisvaihto / Vaihdetuttujen osakkeiden osakeantioikaistu lukumäärä tilikaudella
Osakekannan markkina-arvo	=	(Osakkeiden lukumäärä – omat osakkeet) x tilinpäätöspäivän pörssikurssi
Osakevaihto	=	Tilikauden aikana vaihdettujen osakkeiden lukumäärä
Vaihtuvuus (%)	=	Osakevaihto (kpl) x 100 / Osakkeiden osakeantioikaistu lukumäärä kaudella keskimäärin



www.enersense.fi
Enersense International Oyj
Konepajanranta 2
FI-28100, Pori, Finland
+358 29 020 011