

The Fingrid logo is displayed in a bold, red, sans-serif font in the upper right corner of the image. The background is a photograph of a high-voltage power line tower and its insulators against a clear blue sky, with a white building visible in the lower foreground.

FINGRID

*Vuosikymmenen
merkittävin investointi,
Suomen ja Ruotsin
välinen Aurora Line
-rajajohto valmistui*

*Vuorokausimarkkinat
siirtyivät 15
minuutin markkina-
aikajaksoon.*

*Vuoden 2025 aikana
valmistui yhteensä 341
kilometriä voimajohtoa ja
27 uutta tai laajennettua
sähköasemaa*

Fingridin vuosi 2025

Sisältö

TOIMITUSJOHTAJAN KATSAUS

3

TÄMÄ ON FINGRID

4

Toimintaympäristö isossa muutoksessa

6

Varma ja tehokas kantaverkko

12

Varmaa sähköä läpi energiamurroksen

13

Uudistuvat sähkömarkkinat

15

FINGRIDIN STRATEGIA: SÄHKÖLLÄ KASVUA. VARMASTI.

17

YRITYSVASTUU JA KESTÄVÄN KEHITYKSEN TYÖ FINGRIDISSÄ

19

E - ympäristö

24

S - yhteiskunta

28

G - hyvä hallintotapa

33

ESG-mittareiden toteumat

35

”

Suomen sähköjärjestelmä oli vuonna 2025 yksi Euroopan kilpailukykyisimpiä ja Fingrid onnistui erinomaisesti keskeisten tehtäviensä toteuttamisessa.”

ASTA SIHVONEN-PUNKKA

Kilpailukykyinen sähköjärjestelmä kasvua mahdollistamassa



SUOMEN sähköjärjestelmä oli vuonna 2025 yksi Euroopan kilpailukykyisimpiä ja Fingrid onnistui erinomaisesti keskeisten tehtäviensä toteuttamisessa. Sähkö Suomessa oli Euroopan edullisinta, kantaverkon siirtovarmuus oli ennätystasolla (99,99995 %) ja investointiohjelma eteni jopa suunniteltua nopeammin, kun Huitinen-Forssa-voimajohto ja Pohjois-Suomen ja -Ruotsin välinen Aurora Line -rajajohto otettiin käyttöön etuajassa - jälkimmäinen jopa puolitoista kuukautta ennen suunniteltua aikataulua.

KIINNOSTUS kantaverkkoliityntään

jatkoï kasvuaan. Erityisesti kulutuksen osalta liityntäkyselyiden kasvu on ollut nopeaa ja niiden kumulatiivinen määrä on kohonnut yli 100 gigawattiin, josta yli puolet liittyy datakeskushankkeisiin. Liityntäkyselyiden suuri määrä kertoo Suomen hyvästä kilpailukyvyistä vihreän siirtymän investoinneissa.

UUODEN 2025 alkupuolella Fingrid kertoi rajoituksista uuden, teollisen mittaluokan sähkönkulutuksen ja sähkövarastojen liittämistä Etelä-Suomessa. Taustalla oli sähkön kulutuksen huomattavasti ennakoitua nopeampi kasvu, kun samaan aikaan alueellista säätökykyistä sähköntuotantoa on poistunut käytöstä ja sähköntuonti Venäjältä on loppunut.

KULUTUKSEN LIITTÄMINEN Etelä-Suomessa ja uuden tuotannon liittäminen Länsi-Suomessa alkavat helpottua 2027–2028, kun kantaverkkoa vahvistavat keskeiset investoinnit kuten Lakeuslinja valmistuvat. Jylkästä Keski-Suomen Toivilan kautta Hikiälle suunnitellun Lakeuslinjan etenemisen riskiksi ovat kuitenkin nousseet luvitukseen liittyvät asiat, jotka

uhkaavat myöhästyttää yleisen edun kanalta tärkeän voimajohdon rakentamista.

FINGRIDIN MITTAVAT investoinnit etenivät hyvin aikataulussa tai jopa aikataulua edellä. Vuosikymmenen merkittävin investointi, Pohjois-Suomen ja -Ruotsin välinen Aurora Line -rajajohto valmistui ja otettiin käyttöön marraskuussa puolitoista kuukautta etuajassa. Rajajohdon vaikutus sähkömarkkinoihin on näkynyt jo lyhyen käyttöajan aikana. Kasvanut siirtokapasiteetti Suomen ja Pohjois-Ruotsin välillä on tasoittanut hintaeroja ja sähkön hinnan volatiilisuutta. Sähköjärjestelmän vakautta parantava Jylkän synkronikompensoittori valmistui loppuvuodesta.

KANTAVERKON PITKÄJÄNTEINEN ja nousujohteinen kehittäminen jatkuu. Fingrid julkaisi syksyllä kantaverkon 10-vuotisen kehittämissuunnitelman. Vuoteen 2035 asti katsottaessa investointien kokonaissumma kohoaa yhtiön arvion mukaan 5,2 miljardiin euroon. Investoinneilla vahvistetaan Suomen sisäistä sähkön siirtokykyä ja rajasiirtoyhteyksiä

sekä mahdollistetaan uusien asiakashankkeiden liittäminen kantaverkkoon.

FINGRIDIN KOLME uutta rajasiirtoyhteyshanketta – Aurora Line 2, EstLink 3 ja Fenno-Skan 3 – on nostettu Euroopan unionin yhteisen ja keskinäisen edun hankkeisiin. Luetteloon pääsy osoittaa, että hankkeet ovat keskeisiä Euroopan energiapoliittisten ja ilmastotavoitteiden saavuttamiselle.

SÄHKÖJÄRJESTELMÄN vaihtelevuuden kasvu sääriippuvan tuotannon lisääntymisen myötä on tehnyt tarpeelliseksi sähkömarkkinoiden ja sen alla toimivan fyysisen sähköjärjestelmän yhteispelin kehittämisen. Niinpä säätösähkömarkkinat siirrettiin maaliskuussa ja sähkömarkkinoiden isoin siivu eli vuorokausimarkkinat lokakuun alussa 15 minuutin markkina-aikajaksoon. Teknisesti muutokset onnistuivat hyvin, mutta vaativat kaikilta markkinaosapuolilta uuteen sopeutumista. Reservimarkkinoiden ja niiden likviditeetin hyvä kehittyminen on vaikuttanut edullisesti myös reservihintoihin.

GEOPOLIITTISEN turvallisuusympäristön merkittävä heikkeneminen on nostanut jatkuvuudenhallinnan ja varautumisen teemat korkealle Fingridin agendalla. Vuoden 2024 joulupäivänä vaurioituneen Suomen ja Viron välisen EstLink 2 -kaapelin korjaaminen valmistui juhannuksen alla. Kaapelin korjaus oli huomattava kuluerä Fingridille. Fingrid on jatkanut varautumisen ja sähkön kantaverkkoinfrastruktuurin resilienssin kehittämistä yhdessä energia-alan sidosryhmätoimijoiden kanssa.

FINGRIDIN taloudellinen tulos katsauskaudella oli odotusten mukainen. Vuoden 2025 liikevaihto oli 1 118,5 (1 269,3) miljoonaa euroa. Liikevaihto laski edellisvuotta matalamman tasesähkön hinnan vuoksi. Tulos oli 179,0 (149,2) miljoonaa euroa ja katsauskauden bruttoinvestoinnit olivat 485,1 (520,9) miljoonaa euroa vuonna 2025. Yhtiön rahoituksellinen asema säilyi edelleen vahvana.

Asta Sihvonen-Punkka,
toimitusjohtaja

Tämä on **FINGRID**

Fingrid on suomalaisten kantaverkkoyhtiö, jonka pääomistajia ovat Suomen valtio sekä suomalaiset eläke- ja vakuutusyhtiöt. Turvaamme asiakkaille ja yhteiskunnalle varman sähkön ja muovaamme tulevaisuuden sähköjärjestelmää.

Fingrid vastaa sähkön siirrosta kantaverkossa, johon ovat liittyneet suuret sähkön tuotantolaitokset, sähköä runsaasti kuluttava teollisuus sekä alueelliset jakeluverkot ja sähkövarastot. Jakeluverkkoyhtiöt välittävät kantaverkosta sähkön edelleen muun muassa kotitalouksille.

Fingridin perustehtävä on turvata asiakkaille ja yhteiskunnalle varma sähkö ja

muovata tulevaisuuden sähköjärjestelmää. Fingrid toteuttaa perustehtävänsä kehittämällä kantaverkkoa, liittämällä uutta tuotantoa ja kulutusta kantaverkkoon, siirtämällä sähköä verkossa, ylläpitämällä sähkönkulutuksen ja -tuotannon tasapainoa sekä parantamalla sähkömarkkinoiden toimintaedellytyksiä. Yhtiön toiminta perustuu Suomen ja EU:n lainsäädäntöön.

Huolehdimme siitä, että kantaverkko vastaa sähkön siirtotarpeeseen ja sähköjärjestelmä toimii häiriöttä joka hetki. Sähkön tuotannon ja kulutuksen on oltava jatkuvasti tasapainossa. Energiamurros ja sähköistyvän yhteiskunnan myötä kasvava sähkönkulutus tekevät riittävän ja luotettavan sähkönsaannin turvaamisesta entistä tärkeämpää.

Tarjoamme avointen eurooppalaisten sähkömarkkinoiden hyödyt useille eri

sähkömarkkinatoimijoille yhtenäisen tarjousalueen Suomessa. Pidämme myös huolta, että meillä on toimivat rajasiirtoyhteydet naapurimaihimme Ruotsiin, Norjaan ja Viroon.

Teemme yhteistyötä kantaverkkoyhtiöiden eurooppalaisessa yhteistyöjärjestö ENTSO-E:ssä sekä alueellisesti Pohjoismaiden ja Baltian alueen jakeluverkkoyhtiöiden kanssa. Toimintaamme valvoo ja sääntelee Suomessa Energiavirasto.

Avainluvut 2025



14 900
kilometriä
voimajohtoa

Uutta aurinko-
ja tuulivoimaa
liitettiin
kantaverkkoon
1 509
megawattia

Kantaverkon
siirtovarmuus
99,99995 %

76,3 TWh
siirrettyä sähköä

85 %
Suomen
kokonais-
sähkönsiirrosta.



622
asiantuntijaa



NPS
henkilöstö

+76

NPS
asiakkaat

+48



Liikevaihto
1 118,5 M€
Taseen
loppusumma
3,7 Mrd€

Maksettu tulovero
71,5 M€
Investoinnit
kantaverkkoon
464 M€



ARVOMME
Avoin
Rehti
Tehokas
Vastuullinen



VISIONimme
Puhdas, varma
ja Euroopan
kilpailukykyisin
sähköjärjestelmä

Toiminta- ympäristö isossa muutoksessa

Energiajärjestelmä on nopean muutoksen keskellä. Olemme keskeisessä roolissa muutoksessa, jossa Suomesta rakennetaan hiilineutraalia vuoteen 2035 mennessä.

Puhdas, varma ja kilpailukykyinen sähköjärjestelmä on keskeinen hyvinvoinnin lähde koko Suomelle. Teollisuuden investointien myötä sähkön kulutus Suomessa kasvaa merkittävästi, ja voimakkaimman kasvun ennustetaan alkavan vuosikymmenen loppupuolella. Suunnittelemalla, rakentamalla ja ylläpitämällä varmasti toimivaa kantaverkkoa sekä kehittämällä asiakasratkaisuja ja sähkömarkkinoita vahvistamme alustaa tulevaisuuden puhtaalle sähköjärjestelmälle ja hillitsemme ilmastonmuutosta.

Ilmastonmuutos ja luontokato, yhteiskunnan sähköistyminen sekä turvallisuuden ja geopolitiikan korostuminen ovat vahvasti toimintaamme vaikuttavia megatrendejä. Ilmastonmuutos vaikuttaa yhteiskuntaan laajalti ja yhdessä ihmis-

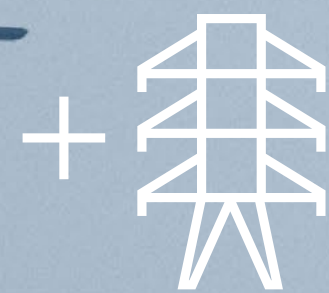
ten muiden toimien kanssa se aiheuttaa myös luontokatoa. Energia-ala on tärkeässä asemassa ilmastonmuutoksen torjunnassa. Tuottamalla sähköä uusiutuvalla energialla sekä ydin- ja vesivoimalla voidaan vähentää hiilidioksidipäästöjä ja hillitä ilmastonmuutosta.

Yhteiskunta sähköistyy ja sähkön kulutus kasvaa. Tämä vaatii investointeja sähkön tuotantoon ja kulutukseen, sähköverkkoihin sekä sähkövarastoihin. Sähköistämällä lämmitystä, teollisuuden prosesseja ja liikennettä edistetään vähähiilisyyttä ja vähennetään kasvihuonekaasupäästöjä. Sähköistämisen myötä syntyy myös uutta sähköintensiivistä teollisuutta.

Kriittiseen infraan kohdistuu vaikutamisintressejä, joita lisää tiukentunut geopolitiittinen tilanne. Kasvava sähköistyminen lisää sähköverkkojen toimivuuden merkitystä yhteiskunnan kokonaisturvallisuudelle ja huoltovarmuudelle. Sähkösaannin varmistamisen merkitys poikkeustilanteiden hallinnassa on tärkeää.

Vaikutamme laajasti yhteiskuntaan ja eri sidosryhmiin, joilla kaikilla on odotuksia

Fingridin toiminnalle. Korkean sähkön toimitusvarmuuden ja puhtaan sähköjärjestelmän kasvun lisäksi meiltä odotetaan konkreettisia tekoja paitsi ilmastonmuutoksen hillintään ja luonnon monimuotoisuuden turvaamiseen, myös suhteessa henkilöstöön, arvoketjun työntekijöihin, voimajohtoalueiden maanomistajiin, asiakkaisiin ja muihin sidosryhmiin. Jatkuva vuoropuhelu kaikkien sidosryhmiemme kanssa on tärkeä osa vastuullisia ja eettisiä liiketoimintatapojamme.



Fingridin liittymis- ja sähkönsiirto-
palveluille on suuri kysyntä



Taloudellinen epävarmuus vaikuttaa
investointiympäristöön



Nopea muutos
säätökykyiseen
järjestelmään



Geopoliittinen
turvallisuuksilanne
muuttunut pysyvästi



Säätelyn vaikutus
Fingridin toimintaan
kasvanut

Datakeskukset haluavat Suomeen

Suomi houkuttelee datakeskusinvestointeja vahvan ja luotettavan kantaverkon, runsaan uusiutuvan energian sekä viileään ilmastonsa ansiosta. Datakeskukset ovat konesaleja, joissa esimerkiksi tietoliikenteen, pilvipalvelujen ja tekoälyn pyörittämiseen tarvittavat suurtietokoneet ja -palvelimet sijaitsevat.

Datakeskukset kuluttavat paljon sähköä. Samalla ne voivat tuottaa lämpöä paikalliseen kaukolämpöverkkoon ja tarjota sähköverkon tasapainotuspalveluja.



[Lue artikkeli Fingrid-lehdestä](#)

Kriisit eivät kysy lupaa, mutta niihin voi varautua

Fingridin tehtävänä on varmistaa varma sähkö yhteiskunnalle. Sähköjärjestelmän toiminnan turvaaminen edellyttää monipuolista ja järjestelmällistä varautumista. Kattavat varautumissuunnitelmat pitävät sisällään niin riskien tunnistamista, suojaustoimenpiteitä, järjestelmiä, ohjeita, koulutusta kuin käytännön harjoitteluakin.

Muuttunut geopoliittinen tilanne ja kasvavat kyberturvallisuushat ovat kasvattaneet varautumisen ja suojautumisen tarvetta. Epävarmuuden ja ennakoimattomuuden lisääntyessä varautuminen kriittisen infrastruktuurin suojaamiseksi vaatii yhä enemmän resursseja niin henkilötasolla kuin taloudellisestikin.

Pienemmässä mittakaavassa varautumiseen liittyvät perusasiat pätevät myös jokaiseen suomalaiskotiin. Kotitalouksien varautumisesta on hyötyä yksilötasolla, mutta myös laajemmin suomalaisille. Yhdessä varautumalla luodaan pohja koko yhteiskunnan kriisinkestävyydelle.



[Lue artikkeli Fingrid-lehdestä](#)

Varma ja tehokas kantaverkko

Suomen kantaverkkoon kuuluu noin 14 900 kilometriä voimajohtoja ja 138 sähköasemaa ja 3 HVDC-asemaa. Kantaverkkoinvestoinnit vuonna 2025 olivat 464 miljoonaa euroa.

Vuoteen 2035 asti katsottaessa investointien kokonaissumma kohoaa arvion mukaan 5,2 miljardiin euroon. Investoinnit kantaverkkoon mahdollistavat uusia asiakasliityntöjä ja parantavat koko sähköjärjestelmän käyttövarmuutta sekä sähkömarkkinoiden toimintaa.

Kantaverkon pitkäjänteisellä kehittämisellä varmistamme, että kantaverkko ja koko sähköjärjestelmä täyttävät sille asetetut vaatimukset nopeasti muuttuvassa toimintaympäristössä. Voimajohdohankkeen eteneminen suunnittelusta ja luvituksesta rakentamiseen vie vuosia. Verkkoa pitää kehittää ennakoiden, jotta asiakkaiden hankkeet saadaan liitettyä verkkoon heti niiden valmistuttua. Tätä varten Fingrid laatii ennusteita, joihin perustamme verkon suunnittelun. Tuloksena on verkon kehittämissuunnitelma, johon kuitenkin sisältyy yhä vaihtoehtoja. Kantaverkon kehittämissuunnitelma päivitetään joka toinen vuosi ja suunnitelma vuosille 2026–2035 julkaistiin vuonna 2025.

Fingrid rakentaa kantaverkkoa nyt enemmän kuin koskaan, sillä sähköntuotuksen odotetaan kasvavan voimakkaasti tämän vuosikymmenen loppuun mennessä teollisuuden, lämmityksen ja liikenteen sähköistyessä. Samalla sähköntuotantorakenne on muuttunut nopeasti, kun perinteistä polttamiseen perustuvaa energiaa on korvattu Suomessa nopealla vauhdilla uusiutuvalla, sääolosuhteista riippuvaisella tuotannolla. Erityisesti pohjois-eteläsuuntaista sähköntuotantoa on lisättävä, sillä uusiutuva sähköntuotanto keskittyy pohjoiseen ja länteen samanaikaisesti kun etelässä sähköntuotanto vähenee ja kulutus kasvaa.

Fingrid kasvatti investointiohjelmaansa vuonna 2025, jotta Suomi pystyy vastaamaan teollisuuden sekä yhteiskunnan





***Investointi-
suunnitelmalla
mahdollistetaan
arviolta
10 gigawattia
uutta teollista
sähkönkulutusta
Suomeen.***

kasvaviin sähköntarpeisiin kestävästi ja tehokkaasti. Investointisuunnitelmalla mahdollistetaan arviolta 10 gigawattia uutta teollista sähkönkulutusta Suomeen. Se mahdollistaa nykyisen teollisuuden sähköistymistä sekä kymmeniä uusia sähköintensiivisiä hankkeita, kuten datakeskuksia, vedyn ja sähköpolttoaineiden tuotantoa sekä muuta teollisuutta. Kantaverkon kehittäminen tukee myös kaukolämmön ja liikenteen sähköistämistä. Myös sähkön tuotannolle ja sähkövarastoille taataan kasvun edellytyksiä.

Fingrid tukee ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistamalla uusiutuvan sähkön tuotannon liittämisen sähköjärjestelmään sekä investoinnein että sähkömarkkinoita kehittämällä. Markkinoiden kehitys sekä investoinnit uusiutuvan tuotannon liittämiseksi kantaverkkoon ovat keskeisiä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisessa. Vuonna 2025 sähköverkkoon liitettiin yhteensä 1 106 megawattia tuulivoimaa ja 403 megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevana vuosina epäsuorasti noin 98 459 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain. Suurin osa Suomessa tuotetusta sähköstä on nykyisin jo puhdasta.

Fingrid on arvioinut Suomen sähköjärjestelmän hiilidioksidipäästöjä reaaliaikaisesti vuodesta 2019 lähtien. Käytetty päästökertoimen laskenta perustuu reaaliaikaisiin tuotanto-, tuonti- ja vientitietoihin sekä tuotantomuotokohtaisiin päästökertoimiin. Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin oli keskimäärin 26 gCO₂/ kWh vuonna 2025. Päästökerroin laski edelleen edellisvuodesta 21 prosenttia, mikä osoittaa myönteistä kehitystä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisen kannalta.

Sähköjärjestelmän selkärankaa vahvistamalla lisätään Suomen sisäistä sähkön siirtokykyä, vahvistetaan rajasiirtoyhteyksiä sekä mahdollistetaan uusien

asiakashankkeiden liittäminen kantaverkkoon. Vahva ja varma kantaverkon rooli merkityksellinen sekä yhteiskunnan toimivuuden ja huoltovarmuuden että Suomelle kilpailukyvyn kannalta.

Investoinnit korkealla tasolla

Vuoden 2025 aikana valmistui yhteensä 341 kilometriä voimajohtoa. Lisäksi uusia tai laajennettuja sähköasemia valmistui 27 kappaletta. Kantaverkkoon kuuluu nyt yhteensä noin 14 900 kilometriä voimajohtoja, 138 sähköasemaa ja 3 HVDC-asemaa.

Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen 400 kilovoltin Aurora Line -sähkönsiirtoyhteys otettiin käyttöön marraskuussa 2025. Aurora Line on vuosikymmenen merkittävin investointi Suomen kantaverkkoon vahvistaen sähkönsiirtoyhteyksiä maiden välillä noin 700 megawattia. Aurora Line tasoittaa sähkön hintavaihtelua, parantaa sähkön riittävyttä ja vahvistaa sähköjärjestelmän häiriönsietokykyä.

Huittisten ja Forssan välinen uusi 400 ja 110 kilovoltin yhteisjohto valmistui etuajassa vuoden 2025 kolmannella vuosineljänneksellä. Yhteys parantaa

sähkönsiirtokapasiteettia länsirannikolta Etelä-Suomeen ja vahvistaa kantaverkon käyttövarmuutta. Uusi voimajohto vähentää siirtohäviöitä, tukee energiatehokkuutta ja mahdollistaa entistä paremmin huolto- ja vikakeskeytykset.

Merkittävimpiin rakentamisvaiheeseen edenneisiin investointeihin lukeutuvat muun muassa Järvilinjan vahvistaminen, Helsingin 400 kilovoltin kaapeliyhteys, Herva–Nuojuankangas -voimajohto sekä Lakeuslinja.

Itäiseen Suomeen suunniteltujen teollisten investointien liittämisen kantaverkkoon mahdollistava Järvinen Vaalan ja Joroisten välillä vahvistaa kantaverkkoa lisäämällä siirtokapasiteettia pohjois-eteläsuunnassa. Vahvistus mahdollistaa muun muassa sähkönkäytön kasvun ja fossiilisten polttoaineiden korvaamisen energiantuotannossa. Vuolijoki–Lapinlahti-osuus valmistui syyskuussa 2025 ja koko vahvistuksen on määrä valmistua vuonna 2026.

Helsinkiin rakennettava kantaverkon 400 kilovoltin maakaapeliyhteys on hanke, joka vastaa kasvavaan sähkönkulutuk-

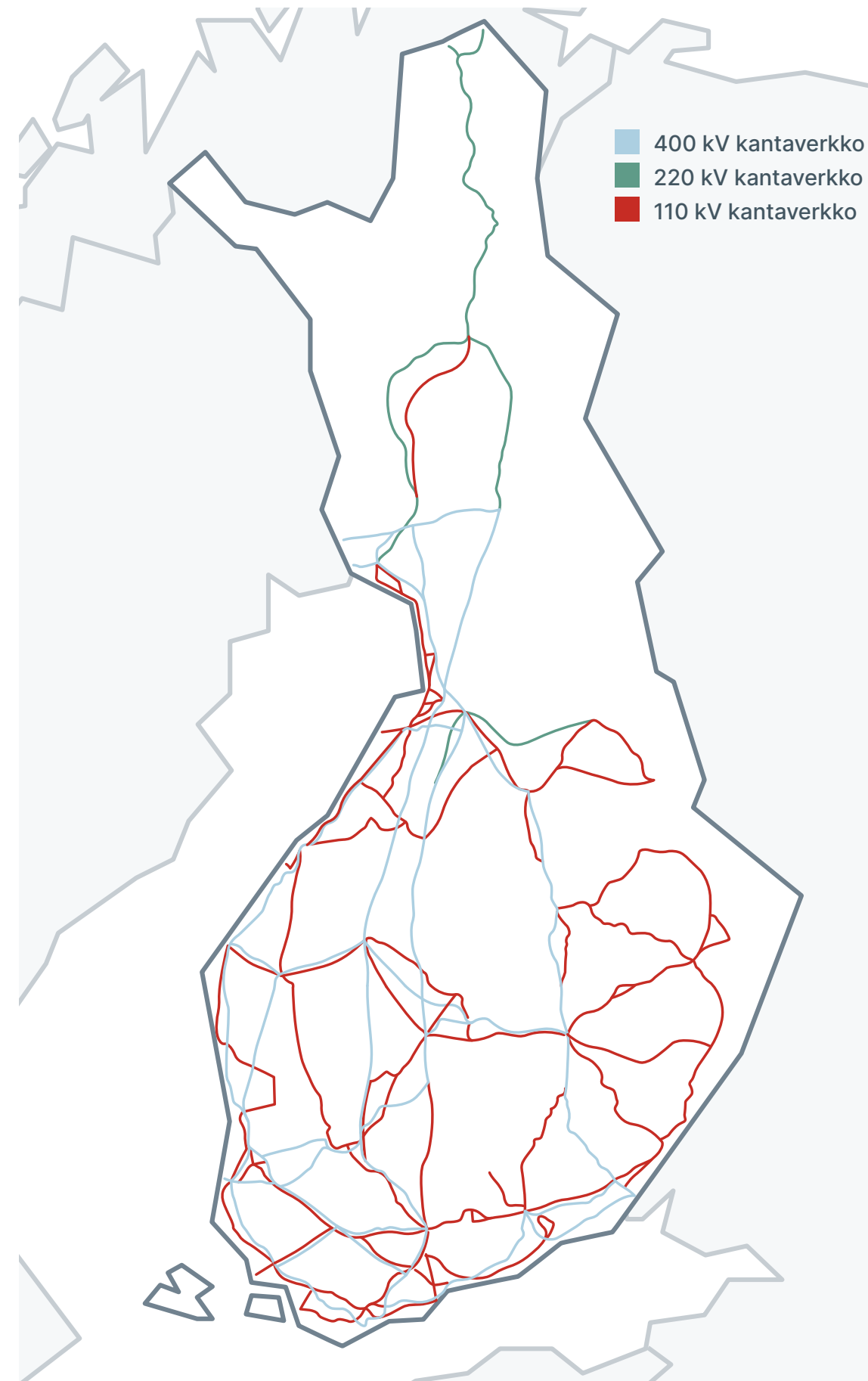
seen pääkaupungissa erityisesti lämmityksen sähköistyessä. Hanke on edennyt suunnitellusti ja kaapeliyhteys valmistuu vuonna 2026.

Pohjois-Pohjanmaalle rakentuva 400 kilovoltin voimajohto Herva–Nuojuankangas on edennyt rakentamisvaiheeseen. Voimajohto on osa Rovaniemen Petäjäskosken ja Vaalan Nuojuankankaan välille rakentuvaa yhteyttä. Myös Lakeuslinjan ensimmäinen osa Jylkkä–Alajärvi eteni rakennusvaiheeseen vuoden 2025 aikana. Lakeuslinjan etenemistä voivat viivästyttää lunastuslupien sekä mahdollisesti tarvittavien Natura-poikkeuslupien käsittelyajat. Fingrid ilmoitti tammikuussa 2025, että uuden teollisen kulutuksen liittämässä kantaverkkoon on paikallisia rajoituksia Etelä-Suomessa vuosina 2025–2027, kunnes kantaverkon vahvistamisinvestoinnit valmistuvat. Lakeuslinja on keskeinen mahdollistaja näiden rajoitusten poistamisessa.

Fingrid päätti vuonna 2025 yli 160 miljoonan euron investoinnista kantaverkon pääsiirtolinjaan Toivilan ja Hikiän välillä. Hanke lisää siirtokapasiteettia noin 1 500 megawattia ja edistää länsirannikolle voi-

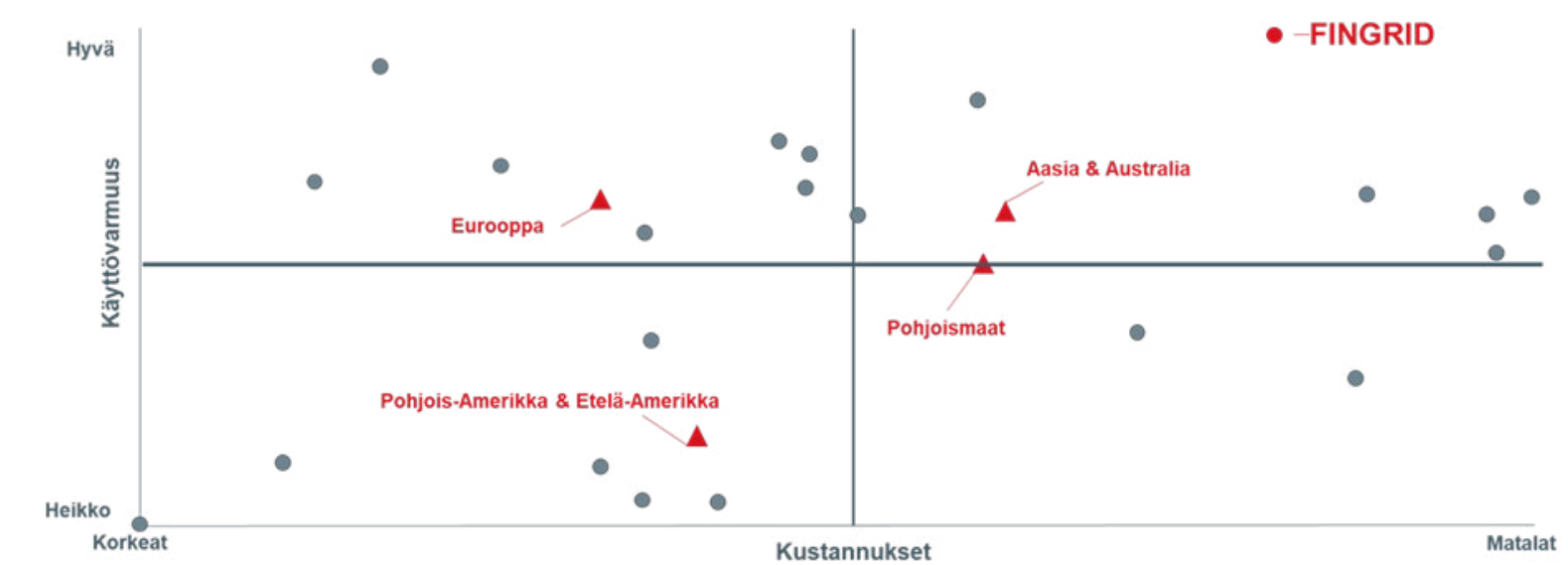
makkaasti keskittyneen tuulivoimatuotannon siirtämistä kulutukseen. Vuosina 2028–2029 valmistuva siirtoyhteys on yksi tärkeimmistä investointihankkeista ja osa Lakeuslinjaa. Lakeuslinjan avulla Fingrid varmistaa siirtokapasiteetin riittävyyttä pohjois-eteläsuunnassa sekä mahdollistaa asiakasliityntöjä suuren kokoluokan teollisille hankkeille ja kaupunkien lämmityksen sähköistymistä Etelä-Suomessa.

Vuoden 2024 lopulla vaurioituneen Est-Link 2 -sähkönsiirtoyhteyden korjaustyöt saatiin päätökseen ennakoitua nopeammin ja yhteys palautettiin kaupalliseen käyttöön kesäkuussa 2025. Korjaustyö oli mittava operaatio, jossa merikaapelia korvattiin uudella kaapelilla noin kilometrin matkalta. Korjaustyötä suunniteltiin ja valmisteltiin hyvässä yhteistyössä eri toimijoiden kesken.



Tutustu rakentamishankkeisiimme verkkosivuillamme fingrid.fi/rakentaminen

Fingridin kunnossapito edelleen kansainvälistä kärkiluokkaa



Fingrid sijoittui jälleen parhaiden yhtiöiden joukkoon sähkönsiirtoverkkojen kunnossapidon tehokkuutta mittaavassa ITOMS-tutkimuksessa (International Transmission Operations and Maintenance Study) vuonna 2025. Vertailussa oli mukana 22 verkkoyhtiötä ympäri maailman.

Fingridin kantaverkon käyttövarmuus oli vertailuista yhtiöistä paras ja kunnossapidon kustannustehokkuus parani suhteessa muihin yhtiöihin. Kustannusten osalta Fingrid siirtyi edellisen tutkimuksen keskijoukosta kustannustehokkaimman kolmanneksen joukkoon. Erityisen hyvin onnistuimme katkaisijoiden ja erottimien kunnossapidossa sekä tietyissä voimajohtokunnossapidon osa-alueissa.

Aurora Line – Vuosikymmenen tärkein investointi

Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen 400 kilovoltin Aurora Line -sähkönsiirtoyhteys otettiin käyttöön etuajassa marraskuussa 2025. Aurora Line on vuosikymmenen merkittävin investointi Suomen kantaverkkoon. Yhteys vahvistaa sähkönsiirtoyhteyksiä maiden välillä, parantaa sähkön riittävyyttä ja vahvistaa sähköjärjestelmän häiriönsietokykyä.

Yhteensä noin 380 kilometriä pitkä voimajohto kulkee Keminmaalta Suomen ja Ruotsin rajalle Tornionjoen yli ja siitä Ruotsin puolella Messaureen Norrbottenin läänissä. Yhteys auttaa luomaan edellytyksiä teollisuuden sähköistymiselle sekä puhtaan energian kasvulle Pohjoismaissa ja koko Itämeren alueella.

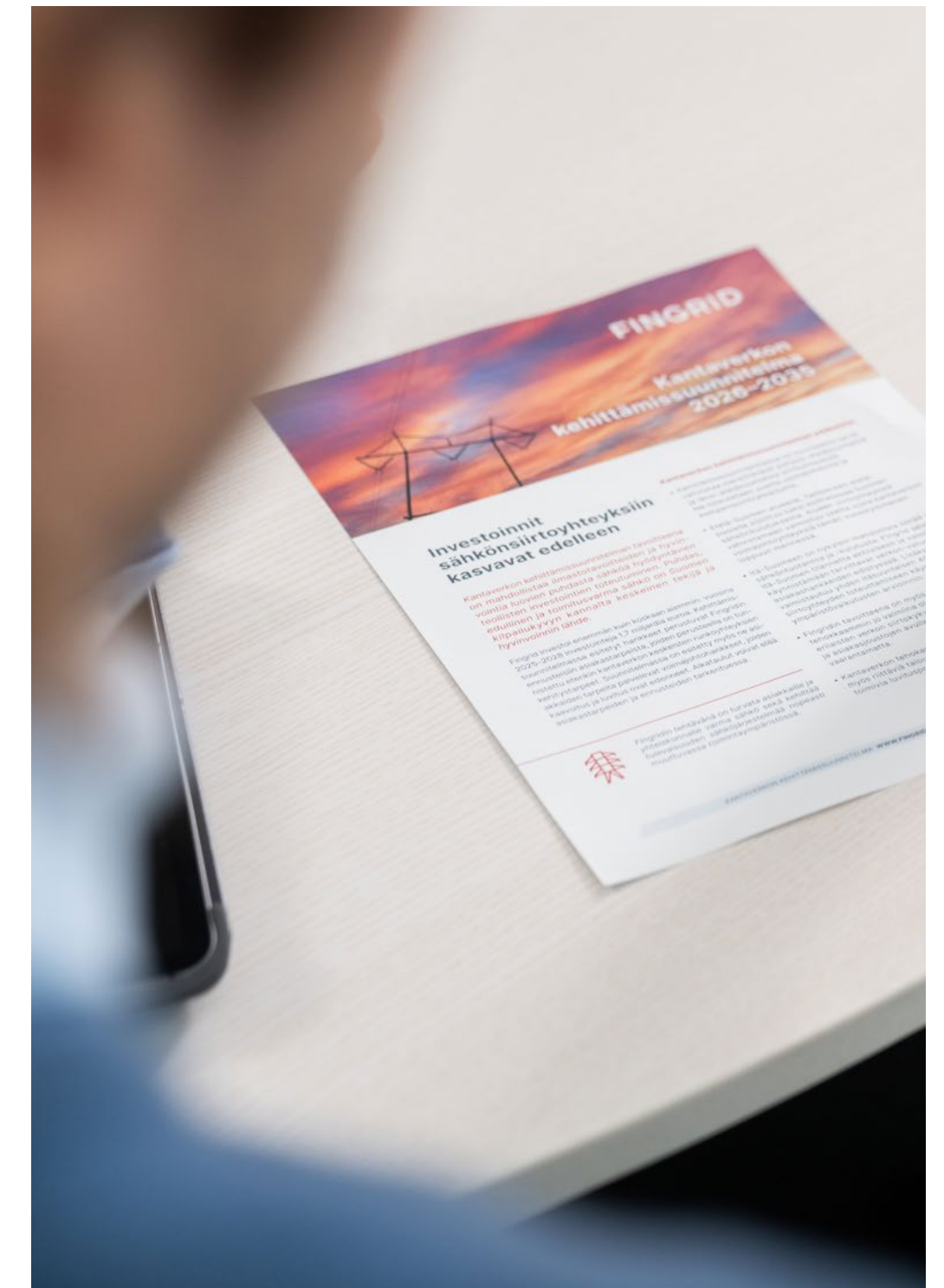
Aurora Line on Fingridin ja Ruotsin kantaverkkoyhtiö Svenska kraftnätin yhteishanke. Aurora Line -hanke on nimetty EU-komission yhteisen edun mukaisten hankkeiden listalle ja sille myönnettiin vuonna 2022 Euroopan Unionin Verkkojen Eurooppa -rahoitus.



Kantaverkon vahvistaminen luo kasvun edellytyksiä koko maahan

Fingrid julkaisi kantaverkon kehittämissuunnitelman vuosille 2026–2035. Suunnitelmassa on esitetty kantaverkon keskeisten runkoyhteyksien kehitystarpeet, jotka perustuvat Fingridin ennusteisiin sähkön tuotannon ja kulutuksen kehittymisestä. Investoinnit kantaverkkoon luovat edellytyksiä puhtasta sähköä hyödyntävien teollisten investointien toteutumiselle sekä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiselle.

Suunnitteilla olevien asiakashankkeiden valtava kasvu osoittaa puhtaan, varman ja edullisen sähkön houkuttelevan Suomeen sähköintensiivistä teollisuutta. Suomen kantaverkkoa vahvistetaan tällä hetkellä enemmän kuin koskaan aiemmin. Vuoteen 2035 asti katsottaessa investointien kokonaissumma kohoaa yhtiön arvion mukaan 5,2 miljardiin euroon.



Varmaa sähköä läpi energiamurroksen

Ilmastonmuutoksen hillintä sekä ilmastotavoitteiden saavuttaminen sähköjärjestelmää rakentamalla täytyy toteuttaa vaarantamatta sähköjärjestelmän toimintavarmuutta tai verkon rakentamisen ja kunnossapidon työskentelyolosuhteita.

Toimintavarma kantaverkko on yhteiskunnan toiminnan edellytys, ja vuonna 2025 sähköjärjestelmän käyttövarmuus oli peräti 99,99995 prosenttia.

Energiamurros aiheuttaa suurta vaihtelua sähkön tuotannossa ja kulutuksessa,

mikä lisää epävarmuutta sähköjärjestelmässä. Erittäin kylminä ja tuulettomina talvipäivinä sähkön riittävyys voi heikentyä merkittävästi tilanteessa, jossa suuri sähkön tuotantoyksikkö tai siirtoyhteys vikaantuu. Sähköjärjestelmän tasapainon ylläpitämiseksi tarvitaan ratkaisuja, kuten kulutusjoustoja, sähkövarastoja, riittävästi sähkön tuotantotehoa ja toimivia siirtoyhteyksiä.

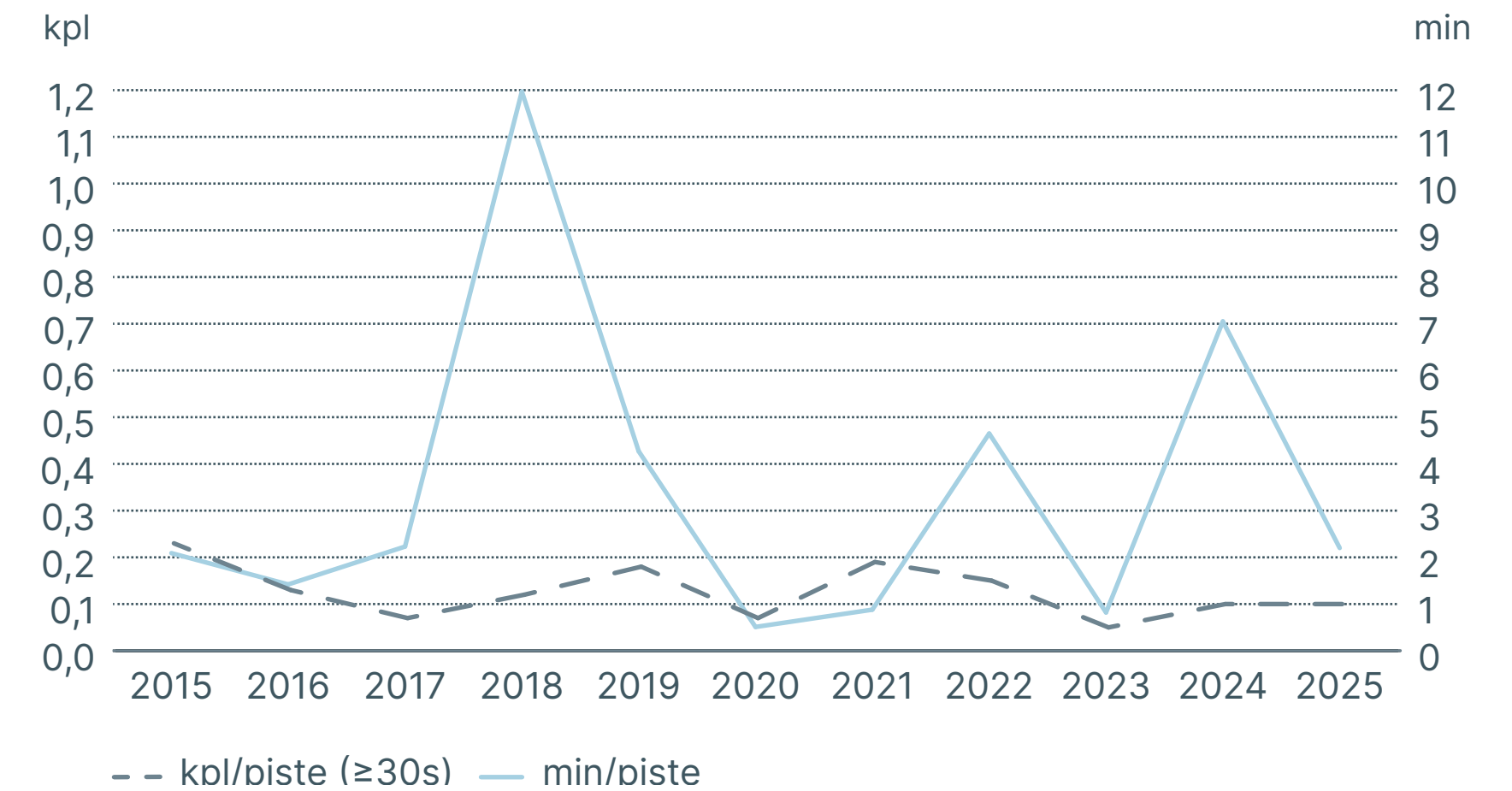
Sähkön riittävyys ei muodostunut ongelmaksi vuoden aikana, sillä sähköjärjestelmä ja kotimainen tuotanto toimivat pääosin luotettavasti. Myös tavanomaisesta lämpimämpi sää talvella 2024–2025 laski sähkön kulutusta edellistalvesta. Vuoden 2025 kulutushuippu 13 633 megawattituntia saavutettiin 31.12.2025

klo 10.45–11.00. Tuotantohuippu 14 040 megawattituntia puolestaan mitattiin 27.11.2025 klo 15.15–15.30.

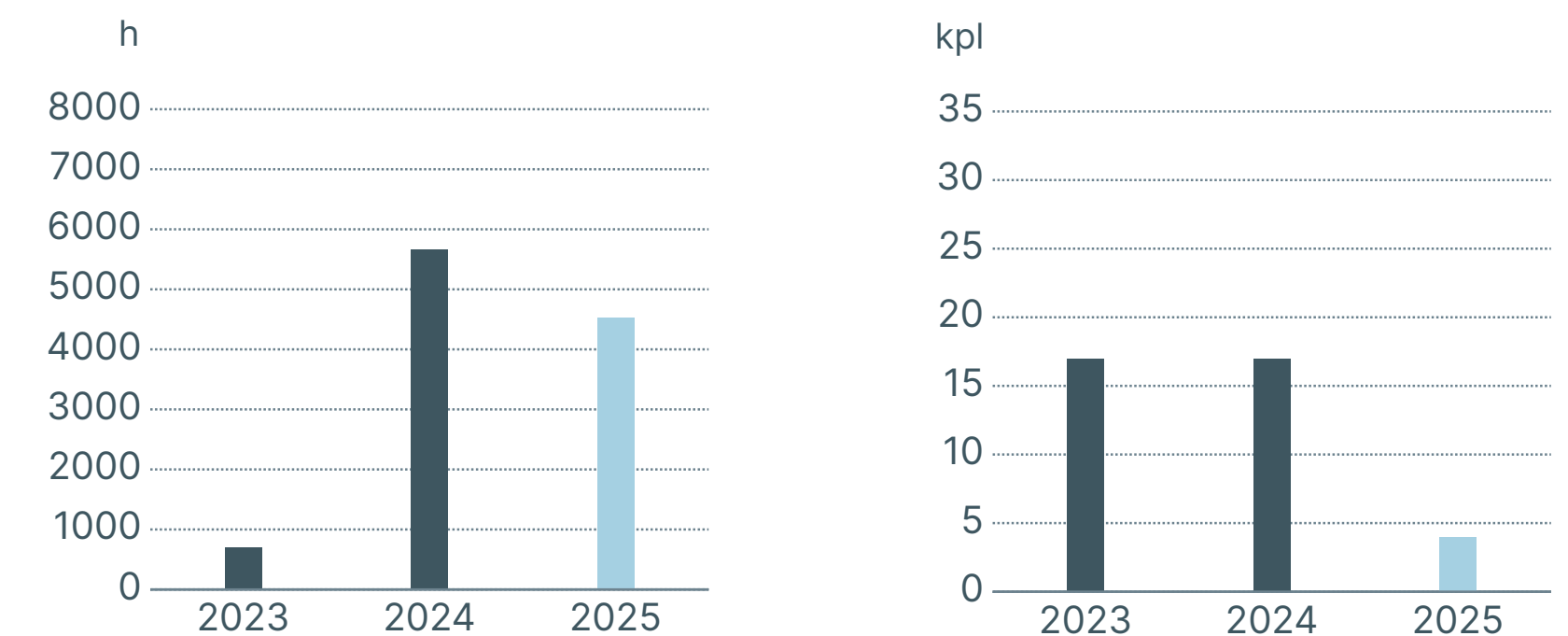
Suomen ja Viron välinen siirtokapasiteetti toimi rajoitetusti johtuen EstLink 2 -yhteyden vaurioitumisesta vuoden 2024 lopulla. Vikaantumisen paikannettiin nopeasti merikaapeliin, ja korjaustöiden valmistelut aloitettiin välittömästi. Yhteys palautettiin kaupalliseen käyttöön kesäkuussa 2025.

Suomen ja Ruotsin välinen siirtokapasiteetti toimi vuonna 2025 pääasiassa luotettavasti. Marraskuussa 2025 käytönotettu Suomen ja Pohjois-Ruotsin välinen Aurora Line -siirtoyhteys parantaa sähkön riittävyyttä tulevana vuosina.

Kantaverkon häiriöistä aiheutuneet keskeytykset liittymispisteissä



HVDC-yhteyksien häiriöt, kokonaiskesto ja lukumäärä



Häiriöiden pitkä kesto vuonna 2025 johtui pääasiassa EstLink 2 -kaapelin vaurioitumisesta, jonka seurauksena sähkönsiirtoyhteys oli pois käytöstä lähes puolet vuodesta. EstLink 2 -yhteys oli pitkään poissa käytöstä myös vuonna 2024 kaapelin vikaantumisen vuoksi.

Vihreä siirtymä lisää sähköasemien määrää

Suomen sähköjärjestelmässä tapahtuva vihreä siirtymä lisää merkittävästi kantaverkon investointitarpeita. Fingrid vastaa tähän tarpeeseen muun muassa rakentamalla uusia sähköasemia eri puolille Suomea. Yksi merkittävistä hankkeista on Kalajoen Jylkkään rakennettu sähköasema, joka valmistui vuonna 2025 ja on yksi Suomen suurimmista sähköasemista. Jylkän sähköasemalla sijaitsee myös Suomen ensimmäisen synkronikompensaattori, joka vakauttaa sähköverkkoa ja mahdollistaa lukuisien alueen tuulivoimapuistojen liittämisen kantaverkkoon.



Lue artikkeli Fingrid-lehdestä

Uudistuvat sähkömarkkinat

Fingridillä on merkittävä rooli sähkömarkkinoiden edistämisessä. Vuonna 2025 saatiin valmiiksi merkittäviä uudistuksia, jotka vievät sähkömarkkinoita reaaliaikaisempaan suuntaan ja integroivat Suomen vahvemmin osaksi pohjoismaista ja eurooppalaista sähkömarkkinaa.

Sähkömarkkinoilla on käynnissä useita merkittäviä uudistuksia, jotka vievät markkinoita kohti entistä reaaliaikaisempaa ja markkinaehtoisempaa toimintaa.

Kehityshankkeilla edistetään erityisesti joustavien resurssien pääsyä markkinoille sähköjärjestelmän toimivuuden tukemiseksi. Uudet sähkömarkkinaratkaisut yhdessä kantaverkon laajenemisen kanssa mahdollistavat vihreän siirtymän nopeuttamisen ja sähköjärjestelmän kustannustehokkaan kasvun.

Vuonna 2025 Euroopan sähkömarkkinat siirtyivät kokonaisuudessaan 15 minuutin kaupankäyntijaksoihin, kun vuorokausimarkkinoilla otettiin käyttöön varttihinnoittelu syys-lokakuun vaihteessa. Uudistus on merkittävä askel markkinoiden kehityksessä, sillä se parantaa hinnanmuodostuksen tarkkuutta ja joustavuutta, tukee uusiutuvan energian osallistumista sekä vahvistaa sähköjär-

jestelmän tasapainoa. Lyhyemmät jaksot mahdollistavat nopeamman reagoinnin tuotannon ja kulutuksen vaihteluihin, mikä on erityisen tärkeää sääriippuvaisen tuotannon lisääntyessä.

Reservien tarve kasvaa edelleen

Sähköjärjestelmän tasapainotus on yksi Fingridin tehtävistä. Jokaisella sähkömarkkinatoimijalla on vastuu tasapainottaa oma kulutus ja tuotanto, mutta käytännössä tässä syntyy aina ennustevirheitten takia poikkeamia. Tasepoikkeamien tasapainottaminen on kantaverkkoyhtiön tehtävä, jota varten Fingrid tekee hankintoja ylläpitämiltään reservimarkkinoilta ja kohdistaa kustannukset tasevastaaville. Varman sähkön takaamisen kannalta sähköjärjestelmän

reservien ja säätökyvyn merkitys on siis olennainen.

Vuonna 2025 reservimarkkinoiden likviditeetti parani merkittävästi kasvaneen tarjonnan myötä. Fingrid solmi uusia reservisopimuksia 40 toimijan kanssa. Kohteiden ja kapasiteetin määrän kasvu on hillinnyt hintatasoa. Sähköjärjestelmän tasapainotus toteutetaan markkinaehtoisesti, ja erilaiset toimijat sekä teknologiat tarjoavat joustoa Fingridin ylläpitämille reservimarkkinoille aiempaa laajemmin.

Fingrid liittyi vuoden aikana eurooppalaiselle aFRR-reservin PICASSO-kauppapaikalle. aFRR eli automaattinen taajuudenpalautusreservi on osa sähköjärjestelmän säätövoimaa, jonka tehtävänä on palauttaa sähköverkon taajuus normaalille tasolle automaattisesti, kun siinä tapahtuu poikkeamia. PICASSO on Euroopan laajuinen aFRR-energian kauppapaikka, joka yhdistää eri maiden sähköjärjestelmät tehokkaampaan ja koordinoitumpaan taajuudenhallintaan.

Myös pohjoismainen mFRR-energiamarkkina otettiin käyttöön vuonna 2025. Käyttöönotto oli laaja yhteistyöhanke

Suomen, Ruotsin, Norjan ja Tanskan kantaverkkoyhtiöiden sekä sähkömarkkinatoimijoiden kesken. mFRR-markkinat ovat osa pohjoismaista ja eurooppalaista tasehallintamallia, jonka tavoitteena on parantaa sähköverkon tasapainoa ja helpottaa uusiutuvan energian liittämistä. Markkinapaikan alkuvaiheessa hintatietojen julkaisu viivästyi teknisten ongelmien vuoksi, mutta tilanne saatiin korjattua.

15 minuutin kaupankäyntijaksot tuovat tehokkuutta ja läpinäkyvyyttä sähkömarkkinoille

Eurooppalaiset sähkömarkkinat siirtyvät vuoden 2025 aikana kaikilta osin 15 minuuttiin kaupankäyntijaksoihin aikaisemman tunnin sijasta. Siirtymä tehtiin vaiheittain ja viimeisenä uuteen kaupankäyntijaksoon siirtyivät vuorokausimarkkinat syys-lokakuun 2025 vaihteessa.

Sähkömarkkinoiden siirtyminen 15 minuutin kaupankäyntijaksoihin tuo merkittäviä etuja koko järjestelmälle. Lyhyemmät jaksot parantavat markkinoiden joustavuutta ja mahdollistavat nopeamman reagoinnin tuotannon ja kulutuksen vaihteluihin, mikä on erityisen tärkeää uusiutuvan energian osuuden kasvaessa. Myös hintasignaalit tarkentuvat, sillä hinnat heijastavat paremmin todellista tilannetta, lisäten markkinoiden tehokkuutta ja läpinäkyvyyttä.



Fingridin strategia: Sähköllä kasvua. Varmasti.

Nopeasti muuttuva toimintaympäristö on vaikuttanut paljon Fingridin strategiaan, joka uudistettiin vuoden 2025 aikana. Visionamme on puhdas, varma ja Euroopan kilpailukykyisin sähköjärjestelmä.

Uudistetussa strategiassa on määritelty kolme tavoitetta: uudet ratkaisut asiakastarpeisiin, toimintamalli vastaamaan murrokseen ja turvallisuutta ennakoiden. Perustehtävän laadukas hoitaminen ja strategiaan tavoitteisiin keskittyminen mahdollistavat sen, että Fingrid pystyy vastaamaan toimintaympäristön muutoksiin, muuttuviin asiakastarpeisiin sekä toimintaan kohdistuviin odotuksiin.

STRATEGISET VALINNAT

Perustehtävään keskittyminen

Hoidamme perustehtävämme erinomaisesti muuttuvassa toimintaympäristössä. Emme laajennu uusiin liiketoimintoihin emmekä ole mukana kilpailluissa liiketoiminnoissa.

Asiakkaita varten

Kehitämme liiketoimintaa ja toimintamallejamme aktiivisesti yhdessä asiakkaiden kanssa ja yhteiskunnan etu edellä.

Kansainvälisyys

Olemme aktiivinen toimija. Teemme tiiviistä yhteistyötä eurooppalaisten, pohjoismaisten ja Baltian kanta-verkkoyhtiöiden ja sidosryhmien kanssa hyvin toimivien sähkömarkkinoiden edistämiseksi.

Markkina- lähtöisyys

Luotamme siihen, että toimivat markkinat tuottavat parhaat ratkaisut. Edistämme sähkömarkkinoiden toimintaa kehittämällä niiden toimintaa ohjaavia sääntöjä.

Tuottavuus ja maailmanluokan osaaminen

Ennakoimme muutokset, jaamme selkeät tavoitteet ja varmistamme konkreettiset tulokset. Varmistamme tarvittavan ydinosaamisen ja teemme yhteistyötä parhaiden kumppanien kanssa.

Varmuus ja vastuullisuus

Sähköjärjestelmän murroksessa ylläpidämme yhteiskunnan kannalta riittävän käyttövarmuuden. Vastuullisuus ja turvallisuus korostuvat kaikessa tekemisessämme.

Sähköllä kasvua. Varmasti.

Fingrid turvaa varman ja puhtaan sähköjärjestelmän. Näin edistämme samalla Suomen kilpailukykyä.

Kehitämme sähköverkkoa ja sähkömarkkinoita yhdessä asiakkaiden kanssa yhteiskuntaa varten.

Toimimme vastuullisesti, tehokkaasti ja uutta teknologiaa hyödyntäen.

Vahvistamme sähköjärjestelmän turvallisuutta ja varmuutta tässä epävarmuuden ajassa.

STRATEGISET TAVOITTEET

UUDET RATKAISUT
ASIAKASTARPEISIIN

TOIMINTAMALLI
VASTAAMAAN
MURROKSEEN

TURVALLISUUTTA
ENNAKOIDEN

Visio

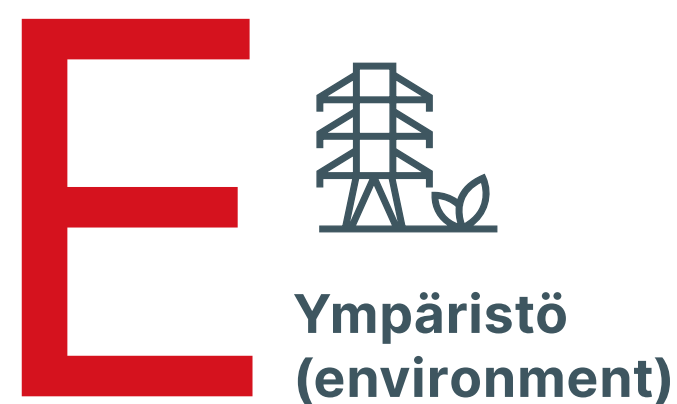
Puhdas, varma
ja Euroopan
kilpailukykyisin
sähköjärjestelmä
luo Suomelle
vaurautta.

Avoin Rehti Tehokas Vastuullinen

Yritysvastuu ja kestävä kehityksen työ Fingridissä

Kantaverkkoyhtiöillä on erityinen tehtävä niin Suomessa kuin maailmallakin. Niille on annettu vastuu yhteiskunnalle olennaisen sähköjärjestelmän toiminnasta ja kehittämisestä. Vaikuttamme kestävyysseikkoihin erityisesti turvaamalla yhteiskunnan sosiaalista ja taloudellista hyvinvointia sekä mahdollistamalla energijärjestelmän puhdistumista Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamiseksi.

Toiminnassamme sekä hankintojemme ja toimitustemme arvoketjussa olennaiset kestävyysseikat liittyvät ilmastoon, luonnon monimuotoisuuteen, verkon rakentamisen materiaaleihin, arvoketjun työntekijöihin erityisesti Suomessa, maanomistajiin vaikutusten kohteena olevana yhteisönä sekä tietosuojaan, tietoturvaan ja sähkönsiirron käyttövarmuuteen kuluttajien ja loppukäyttäjien näkökulmasta. Niihin liittyvät vaikutukset, riskit ja mahdollisuudet on otettu huomioon strategiassamme, johtamisjärjestelmässämme ja riskienhallinnassamme.



Fingridin vaikutukset ihmisiin ja ympäristöön

- Ilmastonmuutoksen hillinnän mahdollistuminen ja kasvihuonekaasupäästöjen epäsuora väheneminen liittämällä uusiutuvaa tuotantoa ja kulutusta
- Sähkömarkkinoiden jousto ja toimivuus
- Luontovaikutukset voimajohto- ja sähköasemarakentamisessa sekä voimajohtoalueiden puuston poistossa ja raivauksessa

- Oman henkilöstön työhyvinvointi ja turvallisuus
- Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoimittajien turvalliset työolot sekä inhimilliset työsopimuskäytännöt
- Asiakkaiden ja sidosryhmien luottamus
- Kuluttajien yksityisyydensuoja ja tietoturva sekä Fingridille kriittisen tiedon turvaaminen
- Varma sähkö yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle sekä Suomen kilpailukyvyyn

- Eettinen ja arvojen sekä määräysten mukainen liiketoiminta ja yrityskulttuuri

Kestävyyseikkojen taloudelliset vaikutukset Fingridiin (riskit ja mahdollisuudet)

- Vihreän siirtymän kautta syntyvä investointitarve – mahdollisuus
- Transitionriskit puhtaaseen sähköjärjestelmään siirtymisestä, kuten järjestelmävastuu ja kantaverkon riittävä rakentaminen
- Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet

- Yleisen hyväksyttävyyden heikentyminen maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa
- Tietojärjestelmän lamautuminen ja sähköjärjestelmän toiminnan estyminen sekä kriittisen tiedon vuotaminen sisältäen Datahubin käyttötiedot
- Sähkön saannin menetys alueellisesti tai koko Suomessa

- Yrityskulttuurin vinoutuminen yhtiön toimintakykyä tai mainetta heikentävästi
- Lainsäädännön ja muun sääntelyn muutosten vaikutukset toimintaedellytyksiin ja talouteen

Fingridin liiketoimintamalli ja arvonaluonti

01 TUOTANTOPANOKSET › Toimittajat ja yhteistyökumppanit › Tulo- ja velkarahoitus › Sähkö voimalaitoksilta ja naapurimaista › Sähköjärjestelmän joustot sähkömarkkinatoimijoilta › Kantaverkon voimajohdot, sähköasemat ja varavoimalaitokset › Voimajohtojen tarvitsema maa-ala sekä luonnonvarat ja materiaalit › ICT-rakenteet ja -prosessit › Tietopääoma sähköstä, markkinoista ja asiakkaista › Henkilöstö ja osaaminen	02 PALVELUT JA LIIKETOIMINTAPROSESSIT Palvelut asiakkaalle › Kantaverkkopalvelut › Sähkömarkkinapalvelut Siirto-kapasiteetin varmistaminen › Asiakstarpeen tunnistaminen › Kantaverkon suunnittelu ja kehittäminen › Kantaverkon rakentaminen › Kantaverkon kunnonhallinta Sähkö-markkinoiden edistäminen › Sähkömarkkinaratkaisut muuttuvassa toimintaympäristössä › Sähkömarkkinoiden toiminnan varmistaminen › Alueellisten sähkömarkkinoiden ylläpito Sähkö-järjestelmän käyttö-varmuuden hallinta › Siirtoverkon hallinta › Tehotasapainon hallinta › Varautuminen ja jatkuvuuden hallinta	03 TUOTOKSET › Hiilineutraalin energiajärjestelmän ja ilmastotavoitteiden saavuttamisen mahdollistaminen › Varma ja puhdas sähkö yhteiskunnalle ja elinkeinoelämälle › Tehokkaasti toimivat sähkömarkkinat › Sähköjärjestelmän kasvu ja Suomen kilpailukyvyn edistyminen › Sähkötoimialan ja osaamisen kehittyminen › Taloudellinen hyöty sidosryhmille ja kansantaloudelle › Investointien työllistymisvaikutukset ja muut paikalliset hyödyt › Paikalliset muutokset maankäytössä ja ympäristössä sekä hiilijalanjälkivaikutukset	04 TULOKSET (ARVON MUODOSTUMINEN) › Fingridin valtakunnallinen kantaverkko luo alustan puhtaalle sähköjärjestelmälle. Noin 341 kilometriä uusia kantaverkon voimajohtoja ja 27 uutta tai laajennettua sähköasemaa. Yhteensä noin 14 900 kilometriä voimajohtoja ja 138 sähköasemaa. › Investoinnit kantaverkkoon noin 464 M€. › Sähkönsiirron toimintavarmuus 99,99995 %. › Suomessa kulutetun sähkön päästökerroin keskimäärin 26 g CO₂/kWh. › Fingridin verkossa siirretyn sähkön osuus Suomen sähkönsiirrosta 85 %. › Kantaverkkoon liitettiin 1 509 megawattia tuuli- ja aurinkovoimaa, mikä aikaansaa tulevaisuudessa vuosittain epäsuorasti 98 459 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästövähennyksen. Maiden välisten tasasähköyhteyksien luotettavuus 87,1 %. › Asiakkaat kokevat Fingridin toimivan koko yhteiskunnan hyväksi (4,3/5). › Henkilöstö kokee työnsä merkitykselliseksi ja on valmis suosittelemaan työnantajaansa (eNPS 76). Yhdistetty työtapaturmataajuus (oma henkilöstö ja palvelutoimittajat) 2,9. › Osingot 137,9 M€ (hallituksen esitys yhtiökokoukselle) ja yhteisöverot 71,5 M€. Korvaukset rahoittajille ja osakkeenomistajille 188,1 M€. › Oman henkilöstön työvuosia 586 ja palveluntoimittajien 866. › Hiilidioksidipäästöt 240 903 hiilidioksidiekvivalenttitonnia (Scope 1-3).
---	---	--	--

Sitoumuksemme

Olemme allekirjoittaneet Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -yritysvastuualoitteen vuonna 2016, ja sitouneet sen ihmisoikeuksiin, työelämään, ympäristönsuojeluun ja korruptionvastaaisuuteen liittyviin periaatteisiin.

Edistämme toiminnassamme YK:n globaaleja vastuullisuustavoitteita (Sustainable Development Goals). Näistä 17 tavoitteesta meille tärkeimmät ovat energiaan, infrastruktuuriin ja ilmastotekoihin liittyvät tavoitteet.

Jokainen fingridiläinen sitoutuu noudattamaan työssään yhtiön toiminta-

periaatteita (Code of Conduct), joiden perustana ovat Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet. Fingridin toimintaperiaatteet sisältävät myös yhtiön ihmisoikeussitoumuksen ja sitoumuksen monimuotoisuuden edistämisestä kaikessa toiminnassamme.

Noudatamme asianmukaista huolellisuutta ja kunnioitamme kansainvälisesti tunnustettuja ihmisoikeuksia. Vältämme toimimasta ihmisoikeuksia heikentävällä tavalla, puutummme ihmisoikeuksia heikentäviin toimiin sekä tarvittaessa ryhdymme korjaaviin toimenpiteisiin.

Sopimuskumppaneina toimivilta palvelu- ja tavarantoimittajilta edellytämme erillisten yritysvastuuvaatimusten (Supplier Code of Conduct) tai muiden erikseen sovittujen vastaavien vaatimusten noudattamista.

Vuonna 2025 Fingrid sitoutui noudattamaan hyvän edunvalvontatavan suosituksia, jotka on laadittu avoimuusrekisterin neuvottelukunnassa edistämään hyvää edunvalvontakulttuuria.



Vastuullisuustavoitteemme 2025–2030

Olemme asettaneet yritysvastuutyölemme ESG-tavoitteet, joiden avulla ohjaamme yritysvastuun toteutumista vuosina 2025–2030. Tavoitteet kattavat ilmasto- ja ympäristövastuun (Environment), yhteiskunnan (Social) ja hyvän hallintotavan (Governance) näkökulmat.

Tavoitteet on määritelty olennaisuusanalyysin perusteella ja niiden toteutumista seurataan säännöllisesti.

Olemme vuodesta 2024 alkaen raportoineet yritysvastuusta ja kestävä kehityksen työstämme kestävyysraportointidirektiivin (CSRD) ja eurooppalaisten kestävyysraportointistandardien (ESRS) mukaisesti. Kestävyysraportointi pohjautuu kahdensuuntaiseen vaikutusarviointiin, jossa olemme tunnistaneet Fingridin olennaiset vaikutukset ympäristöön ja ihmisiin sekä Fingridiin kohdistuvat kestävyysaiheiden taloudelliset vaikutukset.

Lue lisää [kestävyysraportista](#)

Lisäksi raportoimme erikseen toimialakohtaisen SASB-standardin (Sustainability Accounting Standards Board) mukaiset sisällöt. SASB on julkaissut Electric Utilities & Power Generators -toimialalle olennaiset vastuullisuusraportoinnin aiheet ja mittarit.

Lue lisää [SASB-raportista](#)



Uudistetut ESG-tavoitteet ohjaavat kestävyystyötä

Fingrid uudisti kestävän kehityksen ESG-mittarinsa ja tavoitteensa strategialähtöisesti vuonna 2025. Uudet tavoitteet on asetettu vuoteen 2030 asti. ESG-tavoitteet kattavat ilmasto- ja ympäristövastuun (E, eli environment), yhteiskunnallisen vastuun (S, eli social) ja hyvän hallintotavan (G, eli governance). Tavoitteet perustuvat niihin olennaisiin vaikutuksiin, jota toiminnastamme aiheutuu koko arvoketjun pituudelta.

Fingridillä on kantaverkkoyhtiönä merkittävä tehtävä ilmastonmuutoksen hillinnässä; saada puhdas sähkö siirtymään tuottajien ja kuluttajien välillä. Fingrid seuraa tätä myönteistä epäsuoraa ilmastohyötyä Suomessa kulutetun sähkön päästökertoimella. Toinen ilmastoon liittyvä uusi tavoite on pienentää hiilijalanjälkeä, jonka kantaverkon rakentaminen, kunnossapito ja käyttö aiheuttaa.

Luontovaikutusten osalta uutena tavoitteena seurataan maankäytön tehokkuutta. Mahdollistaessaan vihreää siirtymää Fingrid aiheuttaa maankäytön muutoksia rakentamalla voimajohtoja ja sähköasemia. Maankäytön muutosta seurataan suhteuttamalla voimajohtoalueiden pinta-ala siirrettyyn sähköön. Erilaisilla toimenpiteillä kantaverkkoa voidaan käyttää vielä nykyistä tehokkaammin, mikä vähentää uusien voimajohtojen tarvetta ja siten sekä maankäytön muuttumista että kasvihuonekaasupäästöjä.

Työ tavoitteiden saavuttamiseksi on edennyt toimenpiteiden tunnistamisella ja aikataulutuksella läpi organisaation, ja etenemistä seurataan osana muuta johtamista säännöllisesti. Yhteistyö urakoitsijoiden ja muiden yhteistyökumppaneiden kanssa on merkittävässä roolissa tavoitteiden saavuttamiseksi.

Kaikki tavoitteet ja vuoden 2025 tulokset löytyvät sivulta 36.



E -ympäristö

Saamme liiketoiminnallamme aikaan ilmastohyötyä, kun vahvistamme kantaverkkoa ja kehitämme sähkömarkkinoita puhtaan sähköntuotannon ja sähköä kuluttavan teollisuuden sekä yhteiskunnan muiden toimijoiden tarpeisiin. Näin mahdollistetaan puhtaan sähköjärjestelmän kasvu ja vältetään epäsuorasti kasvihuonekaasupäästöjä. Vuoden 2025 aikana sähköverkkoon liitettiin yhteensä 1 106 megawattia tuulivoimaa ja 403 megawattia aurinkovoimaa, millä vältetään tulevina vuosina epäsuorasti noin 98 459 hiilidioksidiekvivalenttitonnin päästöt vuosittain.

”

Kestävän kehityksen näkökulmasta Fingridin ilmastotyössä vaikuttavinta on yhtiön liiketoiminnallaan aikaansaama myönteinen vaikutus, ilmastohyöty.”

Fingrid seuraa ilmastohyötyä mittaromalla Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikaista päästökerrointa. Fingridin tavoitteena on, että Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikainen päästökerroin on 17 gCO₂/kWh vuonna 2030. Vuonna 2025 päästökerroin oli 26 gCO₂/kWh. Kertoimen lasku ilmentää myönteistä kehitystä Suomen ilmastotavoitteiden saavuttamisen kannalta, mihin Fingrid osaltaan vaikuttaa liittämällä kantaverkkoon puhdasta tuotantoa ja uutta kulutusta.

Hiilijalanjäljen näkökulmasta Fingrid on asettanut tieteeseen perustuvat päästövähennystavoitteet, jotka tukevat ilmaston lämpenemisen rajoittamista 1,5 asteeseen. Vuonna 2025 ilmastotavoitteemme saivat Science Based Targets -aloitteen (SBTi) mukaisen hyväksynnän. Fingrid sitoutuu vähentämään suoria kasvihuonekaasupäästöjä (scope 1) 42 prosenttia, epäsuoria sähkönkulutukseen liittyviä päästöjä (scope 2) 53 prosenttia ja muita epäsuoria päästöjä (scope 3) 25 prosenttia vuoden 2022 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Vuonna 2025 Fingridin kasvihuonekaasupäästöt vähenivät scope 1 päästöjen osalta 16 prosenttia, scope 2 päästöjen osalta 56

prosenttia ja scope 3 päästöjen osalta 31 prosenttia vuoden 2022 tasoon verrattuna.

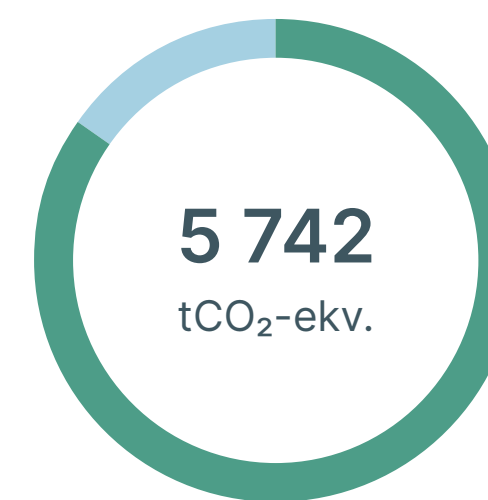
Keskeisiä toimenpiteitä ovat fossiilivapaalla sähköllä tuotettujen alumiinijohtimien hankinta ja selvitetävänä oleva uusiutuvaan polttoöljyyn siirtyminen varavoiman tuotannossa. Vuonna 2025 käynnistettiin selvitys teknisten muutosten tarpeesta varavoimalaitoksilla ja suunniteltiin testikohdetta vuodelle 2026. Lisäksi pilotoitiin vähähiilisen betonin soveltuvuutta voimajohtojen perustuselementteihin ja arvioitiin jatkotoimenpiteet kokeilusta, jossa kolmelle uudelle sähköasemalle hankittiin vähäpäästöisiä kierrätysteräsrakenteita. Jatkossa Fingrid selvittää myös materiaalihokkuuden parantamista verkonrakentamisessa tarvittavan teräksen ja betonin kulutuksen vähentämiseksi.

Kasvihuonekaasupäästöemme, sisältäen sekä suorat että epäsuorat päästöt (scope 1, 2 ja 3) olivat vuonna 2025 noin 240 903 hiilidioksidiekvivalenttitonnia. Edellisvuoteen verrattuna kokonaispäästöt vähenivät 4 prosenttia. Vihreän siirtymän edellyttämä kantaverkon rakentaminen lisää yhtiön toiminnasta

aiheutuvia kasvihuonekaasupäästöjä. Rakentamisen päästöt riippuvat merkittävästi raportointivuoden investointihankkeiden määrästä. Ne muodostavat raportointiin niin sanotun hiilipiikin käyttöönottovuodelle, vaikka verkonrakennusmateriaalit kestävät useita kymmeniä vuosia. Vuonna 2025 lähes 80 prosenttia Fingridin kasvihuonekaasupäästöistä muodostui arvoketjun alkupäässä (scope 3). Voimajohto- ja sähköasemainvestoinnit aiheuttivat valtaosan arvoketjun päästöistä, ja nämä päästöt edustivat noin 33 prosenttia kokonaispäästöistä.

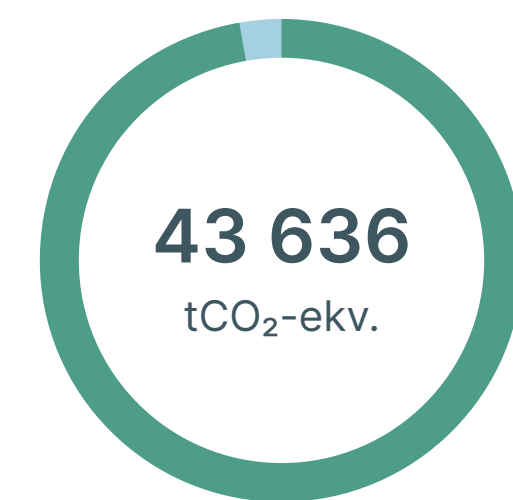
Uusien voimajohtojen ja sähköasemien rakentaminen muuttaa myös maankäyttöä, aiheuttaa metsäpoistumaa ja vaikuttaa luonnon monimuotoisuuteen. Kantaverkon voimajohtoja sijaitsee myös luonnon monimuotoisuuden kannalta herkillä alueilla, jolloin rakentamisen ja ylläpidon kielteiset luontovaikutukset korostuvat. Fingridin tavoitteena on tehostaa voimajohtoalueiden maankäyttöä niin, että pinta-alan käytön intensiteetti pienenee suhteessa siirrettyyn sähköön keskimäärin 2 prosenttia vuodessa suhteessa vuoden 2024 tasoon. Vuonna 2025 pinta-alan käyttö tehostui tavoitteen mukaisesti 3,7 prosenttia.

Suorat päästöt Scope 1 (2 %)



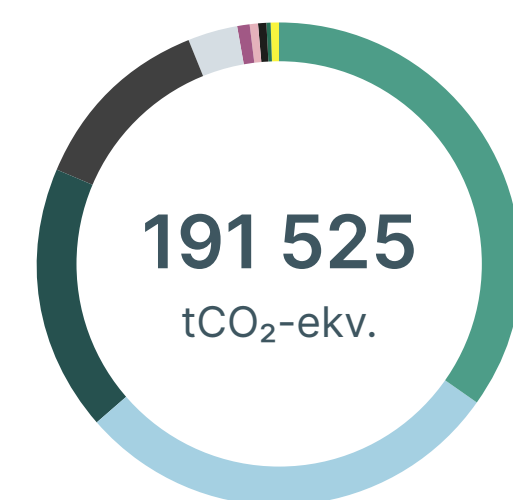
- Varavoimalaitosten polttoaineet
- Sähköasemien rikkiheksafluoridivuodot
- Vapaan autoedun leasing-autot

Epäsuorat päästöt Scope 2 (18 %)



- Sähkön siirron energiahäviöt
- Omien toimitilojen, sähköasemien ja varavoimalaitosten sähkö ja kaukolämpö

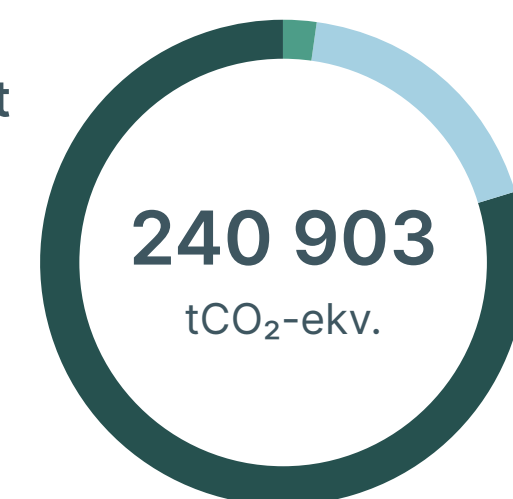
Muut epäsuorat päästöt Scope 3 (80 %)



- Energian tuotannon toimitusketju
- Voimajohtoinvestointien materiaalit
- Ostetut tavarat ja palvelut
- Sähköasemainvestointien materiaalit ja laitteet
- Kuljetukset
- Varavoimalaitosinvestointien materiaalit ja laitteet
- Työ- ja liikematkustus
- Muut investoinnit
- Vuokrattujen varavoimalaitosten polttoaineet
- Jätteet

Sijaintiperusteiset kasvihuonekaasupäästöt yhteensä vuonna 2025

- Scope 1
- Scope 2
- Scope 3



Lähtökohtana on nykyisen kantaverkon mahdollisimman tehokas hyödyntäminen. Kantaverkkoinvestointeja toteutetaan aina vain yhteiskunnan ja asiakkaiden tarpeeseen. Uusien voimajohtojen tarvetta vähennetään teknisin ratkaisuin, kuten verkkoa vakauttavilla laitteilla ja loissähkön kompensoinnilla. Myös verkon käyttöä tehostamalla sekä ohjaamalla verkkoon liittyjien sijoittumista voidaan pienentää rakentamistarvetta. Lisäksi sähkön tuotannon ja kulutuksen joustot vähentävät uusien johtojen tarvetta.

Uusien voimajohtoinvestointien reittisuunnittelussa tarkastellaan kahden 400

kilovoltin vapaasti seisovan pylvästyypin käytön lisäämistä, jotta voimajohtoalueita voidaan kaventaa. Sekä investoinneissa että ylläpidossa luontovaikutuksia vältetään ja lievennetään lieventämishierarkian mukaisesti monin tavoin. Uusissa voimajohtohankkeissa suorien maankäytön muutoksesta aiheutuvien kasvillisuus- ja luontovaikutusten välttäminen alkaa jo johtoreittien alustavasta suunnittelusta, jossa vältetään suojeltuja tai biologiselle monimuotoisuudelle herkinsi tunnistettua alueita sekä asutuksen välitöntä läheisyyttä. Merkittävässä voimajohtohankkeissa luontovaikutukset ja niiden lieventämismahdollisuudet selvitetään

lainsäädännön edellyttämällä ympäristövaikutusten arviointimenettelyllä (YVA) ja vaikutuksiltaan vähäisemmissä hankkeissa tämä tehdään ympäristöselvityksellä. Tunnistettujen lievennystoimenpiteiden toteutumista koko elinkaaren aikana varmistaa kohdekohtainen ympäristöohjeistus. Vuonna 2025 Fingridillä oli suunnitteluvaiheessa useita verkkohankkeita ja käynnissä oli kuusi ympäristövaikutusten arviointimenettelyä.

Resurssien käytön ja kiertotalouden näkökulmasta liiketoiminnassamme olennaista on verkon rakentamisessa tarvittavien materiaalien kulutus. Purettavasta materiaalista suurin osa voidaan kierrättää. Keskeisimmät rakentamisessa käytettävät materiaalit ovat pääosin neitseellisiä, koska verkon rakentamisen tekniset vaatimukset täyttävien uusiomateriaalien saatavuus on toistaiseksi rajallista. Materiaalikustannusten nousu ja saatavuushaasteet voivat aiheuttaa riskejä ilmastonmuutoksen hillintää mahdollistavan kantaverkon rakentamiselle, kun samalla tavoitellaan vähäpäästöisyyttä ja siirtymistä neitseellisten materiaalien käytöstä kierrätettyihin. Teemme yhteistyötä urakoitsijoiden kanssa kantaverkon rakentamisessa tarvittavien neitseellisten luonnonvarojen kulutuksen vähentämiseksi.

Fingridin toiminnan tulevaisuudessa aikaansaama epäsuora vuosittainen ilmastohyöty

2025 kantaverkkoon liitetty tuuli- ja aurinkovoima aikaansaa tulevaisuudessa epäsuorasti

98 459

CO₂-ekvivalenttitonnin päästövähennyksen vuosittain

2025 tehdyt sopimukset tuuli- ja aurinkovoimatuotannon sähköverkkoon liittämiseksi aikaansaavat tulevaisuudessa epäsuorasti

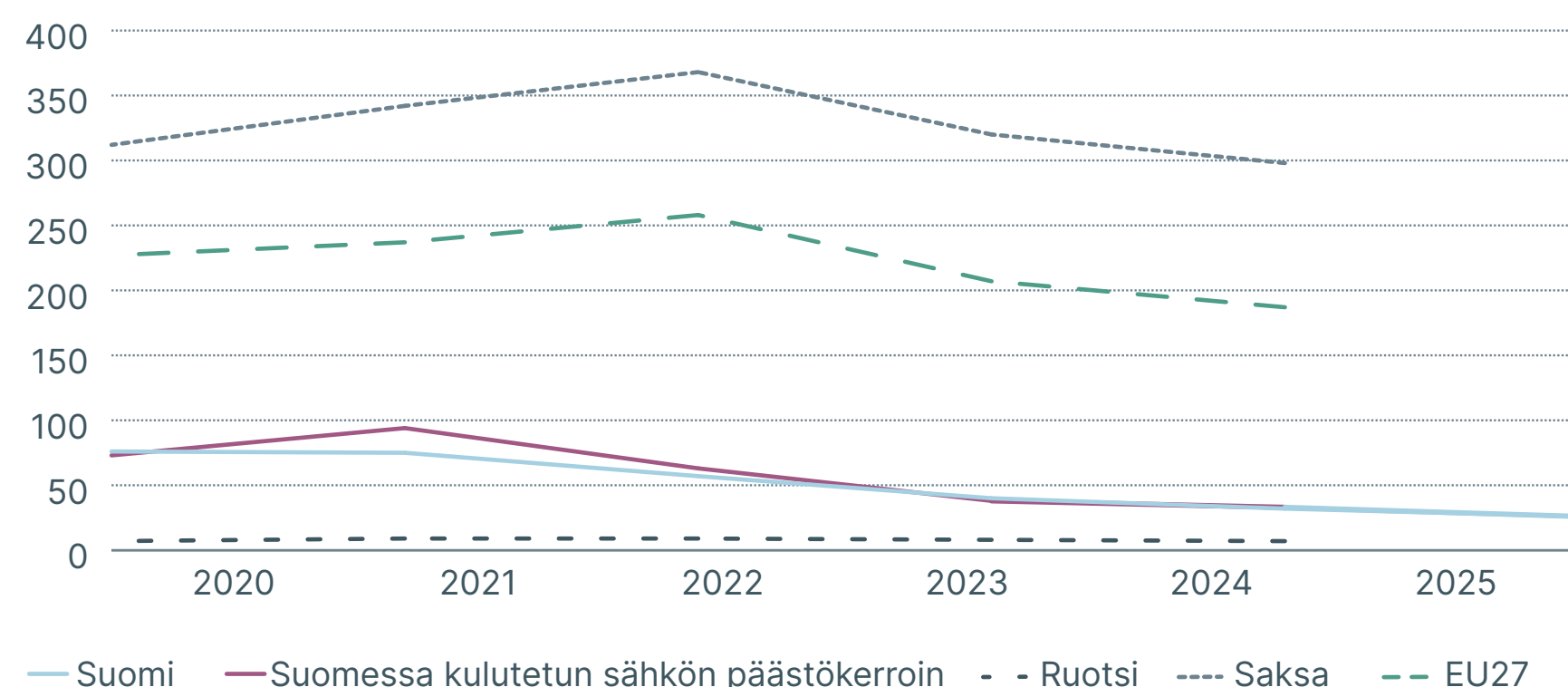
27 381

CO₂-ekvivalenttitonnin päästövähennyksen vuosittain

Tämä vastaa noin 12 000 suomalaisen vuosittaista hiilijalanjälkeä. Suomalaisen hiilijalanjälki on keskimäärin noin 8 CO₂-ekvivalenttitonnia.

Sähköntuotannon päästökerroin

CO₂-päästöt gCO₂/kWh



Vähähiilinen betoni leikkaa päästöjä

Sähköverkkojen rakentamisessa tarvitaan erityisesti alumiinia, terästä, betonia ja kuparia. Kaikkien niiden valmistus aiheuttaa hiilidioksidipäästöjä. Fingridin vastuullisuustavoitteiden mukaisesti päästöjä pyritään vähentämään niin verkkorakentamisessa kuin muussakin toiminnassa.

Vuonna 2025 Fingrid pilotoi vähähiilisen betonin käyttöä Herva–Nuojuankangas-voimajohdon rakentamisessa Pohjois-Pohjanmaalla. Vähähiilisessä betonissa sementin osuutta on vähennetty ja sitä on korvattu teollisuuden sivuvirtatuotteilla, kuten lentotuhkalla tai masuunikuonalla.

Herva–Nuojuankangas-voimajohdon pylväiden noin 2 000 perustuselementistä puolet valmistetaan vähähiilisellä betonilla. Vähähiilisen betonin käyttö perustuselementistä vähentää päästöjä noin 15 prosenttia verrattuna tavalliseen betoniin ja kokonaisuudessaan hiilidioksidipäästöjä syntyy 50 000 kiloa vähemmän.

Herva–Nuojuankangas-voimajohdon rakentaminen on hyvässä vauhdissa ja voimajohdon on määrä valmistua vuonna 2027.

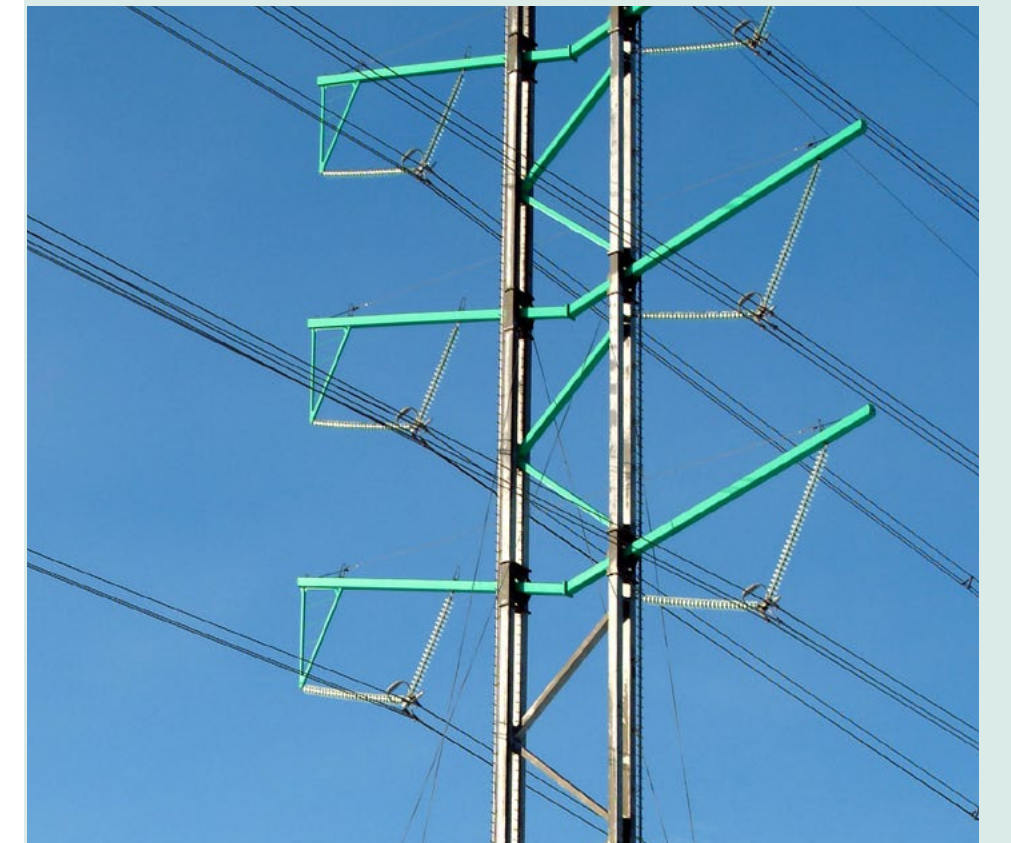


Lue artikkeli Fingrid-lehdestä

Fingrid sai kasvihuonekaasujen päästövähennystavoitteilleen Science Based Targets (SBTi) -aloitteen hyväksynnän

Fingrid sitoutuu vähentämään tieteenmukaisilla lyhyen aikavälin tavoitteillaan absoluuttisia suoria kasvihuonekaasupäästöjään (päästöluokka scope 1) 42 prosentilla perusvuoden 2022 tasosta vuoteen 2030 mennessä. Epäsuorien luokan scope 2 kasvihuonekaasupäästöjen vähennystavoite on 53 prosenttia. Nämä tavoitteet ovat linjassa sen päästövähennysvauhdin kanssa, jonka on todettu olevan riittävä globaalin lämpötilan nousun rajoittamiseksi 1,5 asteeseen esiteolliseen aikaan verrattuna.

Muita epäsuoria luokan scope 3 päästöjä Fingrid on sitoutunut vähentämään 25 prosenttia vuoden 2022 tasosta vuoteen 2030. Näistä päästöistä suurin osa aiheutuu arvoketjun alkupään materiaalihankinnoissa, kun yhtiö toteuttaa vihreää siirtymää mahdollistavia kantaverkon voimajohto- ja sähköasemainvestointeja.



S -yhteiskunta

Kantaverkkoyhtiön perustehtävien ja kriittisen sähköverkkoinfrastruktuurin merkitys yhteiskunnalle välittyy jokaiselle Suomessa asuvalle varmana sähkönsaantina ja puhtaana sähköjärjestelmänä. Yhteiskunnallinen arvo näkyy myös Suomen kilpailukyvyssä, joka syntyy puhtaasta, varmasta ja edullisesta sähköstä. Olemme asiantuntijaorganisaatio, jonka toiminnan lähtökohtana on arvojemme lisäksi osaava ja hyvinvoiva henkilöstö.

Fingridin tasa-arvo ja yhdenvertaisuussuunnitelma määrittää yhtiön periaatteet, tavoitteet ja käytännön toimenpiteet monimuotoisuuden, tasa-arvon, yhdenvertaisuuden ja inklusiivisuuden edistämiseksi työyhteisössä. Fingrid varmistaa rekrytoinnin yhdenvertaisuuden muun muassa määrittelemällä valintakriteerit selkeästi. Palkkauksen oikeudenmukaisuus varmistetaan muun muassa palkkavertailuihin osallistumisella ja palkkatasa-arvon tarkistamisella vuosittain. Yhdenvertaisuuteen ja tasa-arvon liittyvät teemat huomioidaan myös henkilöstötutkimuksissa.

Fingrid tukee aktiivisesti henkilöstön ammattitaidon ja asiantuntijuuden kehittymistä tarjoamalla monipuolisia koulutusmahdollisuuksia. Vuonna 2025 Fingrid Akatemia järjesti koulutusta ja valmennuksia muun muassa viestinnästä ja vuorovaikutuksesta sekä projektihallinnasta. Roolikohtaisia koulutuksia toteutettiin tarpeiden mukaan. Koko henkilöstölle suunnatun vuosittaisen valmennuspäivän teemana vuonna 2025 oli turvallisuus. Vuonna 2025 henkilöstölle järjestettiin keskimäärin 4,5 päivää koulutusta työntekijää kohden. Työsuhteisista työntekijöistä säännöllisiin tu-

los- ja urakehitysarviointeihin osallistui vuonna 2025 naisista 95 prosenttia ja miehistä 96 prosenttia.

Työterveys ja -turvallisuus ovat etusijalla kaikessa toiminnassa. Tavoitteenamme on, että kaikki työntekijät, mukaan lukien Fingridille työskentelevät toimittajat ja alihankkijat palaavat työpäivän jälkeen kotiin turvallisesti ja terveisin. Työterveyttä ja -turvallisuutta edistetään kokonaisvaltaisesti huomioiden sekä fyysinen että henkinen hyvinvointi, ja henkilöstöä tuetaan säännöllisillä koulutuksilla. Toimintaa ohjaavat selkeät käytännöt, tavoitteet ja ISO 45001 -standardin mukainen johtamisjärjestelmä. Fingridin tavoitteena on, että oman työvoiman ja palvelutoimittajien yhdistetty poissaolo johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF) on korkeintaan 5. Vuonna 2025 työpaikkatapaturmien taajuus laski ja oli 2,9. Tapaturmataajuus kuvaa poissaoloa johtaneiden tapaturmien määrää miljoonaa työtuntia kohden.

Fingridin tavoitteena on saavuttaa hyvälle johtamiselle vähintään arvosana 4,3 henkilöstökyselyssä sekä saada henkilöstötyytyväisyyden eNPS-suositeluindeksissä tulokseksi yli 70 vuoden

2030 loppuun mennessä. Vuonna 2025 henkilöstökyselyssä arvosanaksi hyvälle johtamiselle saatiin 4,3 ja henkilöstön tyytyväisyys oli eNPS-suositeluindeksillä mitattuna 76.

Maanomistajien huolenaiheet korostuvat uusissa voimajohtohankkeissa. Yleistä hyväksyttävyyttä maanomistajien ja lähinaapureiden keskuudessa voi heikentää se, kuinka voimajohtoalue rajoittaa rakentamista ja muuttaa maisemaa. Maanomistajien kokemaa korostaa ja heihin kohdistuvia vaikutuksia monimutkaistaa se, että Fingridin verkkohankkeiden lisäksi heihin voivat vaikuttaa lukuisat vihreässä siirtymässä meneillään olevat muiden toimijoiden hankkeet ja erilaiset toimintatavat.

Yhteistyö voimajohtojen läheisyydessä asuvien maanomistajien ja naapurien kanssa alkaa jo hankkeen alustavassa suunnittelussa, kun arvioidaan ympäristövaikutuksia ja niiden lieventämismahdollisuuksia. Lakisääteisen ympäristövaikutusten arvioinnin, eli YVA-menettelyn myötä maanomistajat ja muut sidosryhmät saavat tietoa sekä voivat vaikuttaa hankkeeseen. Osallistamisella on suuri merkitys siihen, että



voimajohto onnistutaan sovittamaan ympäristöönsä eri näkökulmat ja sidosryhmät huomioiden. Johtoreittivalinnoissa yhtiö ottaa ympäristötiedon lisäksi huomioon sidosryhmiltä saadun palautteen. Yhteydenpito ja haittojen lieventäminen jatkuvat koko voimajohdon elinkaaren ajan.

Maanomistajille maksetaan lunastuslain mukainen täysi korvaus siitä, että Fingrid saa oikeuden rakentaa voimajohdon heidän mailleen. Korvaukset kattavat kaikki taloudelliset menetykset ja päätökset korvauksista tekee riippumaton lunastustoimikunta Maanmittauslaitoksen toimitusinsinöörin johdolla. Maanomistajien omistusoikeus säilyy voimajohtoalueilla.

Voimajohtoalueilla voidaan myös edistää luonnon monimuotoisuutta. Siksi Fingrid kannustaa maanomistajia voimajohtoalueiden turvalliseen hyödyntämiseen ihmisten ja luonnon hyväksi. Yhtiö tarjoaa taloudellista tukea voimajohtoalueille sijoittuvien perinneympäristöjen hoitamiseen starttirahan ja hoitosuunnitelman laatimisen muodossa. Kokonaisuudessaan tarjoamme tietoa voimajohtoalueiden hyödyntämisestä maanomistajille suunnattujen ideakort-

tien ja kaavoittajille tarkoitetun ohjeen muodossa. Vuonna 2025 aloitettiin yhteistyö Suomen luonnonsuojeluliiton Uudenmaan piirin kanssa kahden perinneympäristökohteen hoitamiseksi.

Fingrid seuraa yleistä hyväksyttävyytään maanomistajien ja lähinaapurien keskuudessa mittaamalla maanomistajien tyytyväisyyttä investointiprojektien hoitoon. Tavoitteena on saavuttaa vähintään arvosana 4 (asteikolla 1–5) maanomistajakyselyistä, jotka koskevat vuoden aikana päättyneitä voimajohto-hankkeita. Vuonna 2025 maanomistajien tyytyväisyyden keskiarvo oli 3,8.

Teemme yhteistyötä tutkimuslaitosten, kansainvälisten järjestöjen ja korkeakoulujen kanssa, toteuttaen vuosittain kymmeniä T&K-hankkeita ja opinnäytetöitä energiamurroksen tukemiseksi. Vuoden 2025 aikana Fingridissä valmistui 23 opinnäytetöä.

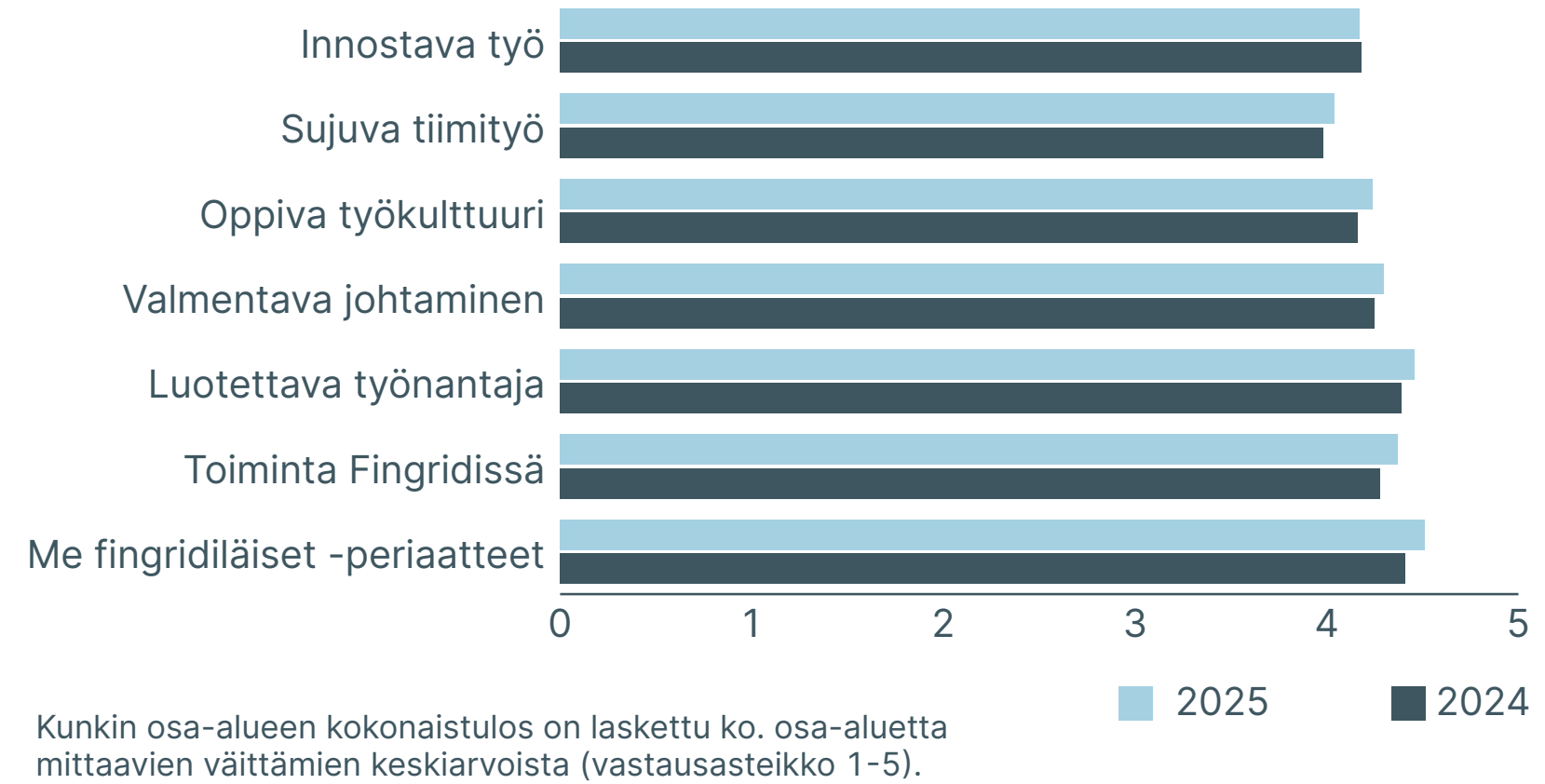
Fingridin tietoturvaa johdetaan standardin ISO 27001 mukaisesti ja sertifikaatti myönnettiin Fingridille jälleen vuonna 2025. Sertifikaatti osoittaa Fingridin sitoutumisen tietoturvan jatkuvaan kehittämiseen ja ylläpitoon. Fingridin

tavoitteena on suojata liiketoimintakriittinen tieto ja henkilötiedot tehokkaasti. Kriittisten tietoturvaavoittuvuuksien korjauksessa tavoitetaso on 75 prosenttia. Vuonna 2025 tavoite saavutettiin selvästi ja korjausprosentti oli 92.

Henkilötietoja käsiteltäessä tietosuoja- ta huolehditaan ennakoivasti ja kokonaisvaltaisesti koko henkilötiedon elinkaaren ajan. Vuonna 2025 päivitimme yhtiön tietosuojapolitiikan ja varmistimme, että tietosuoja huomioidaan esimerkiksi tekoälyä koskevassa ohjeistuksessa. Fingridin tavoitteena on varmistaa, että henkilötiedot säilyvät hyvin suojattuina. Tavoitteen toteutumista seurataan valvovalle viranomaiselle tehtyjen tietoturvaloukkausilmoitusten määränä. Vuonna 2025 tietosuojavaltuutetulle tehtiin 4 ilmoitusta.

Fingridillä on keskeinen vastuu Suomen sähköjärjestelmästä ja kantaverkosta, mikä on keskeistä koko yhteiskunnalle. Varaudumme häiriöihin ja riskeihin osana normaalia toimintaamme, ja yritysturvallisuus on olennainen osa riskienhallintaa. Yritysturvallisuus kattaa työturvallisuuden sekä ympäristön, kiinteistöjen, toimitilojen ja henkilöstön

Yhteenveto Fingridin henkilöstötutkimuksen tuloksista



turvallisuuden, pelastustoiminnan sekä sisäisten ja ulkoisten väärinkäytös- ja rikosriskien hallinnan. Fingrid seuraa käyttövarmuuteen liittyvänä tavoitteenaan häiriökeskeytysten aiheuttamaa laskennallista haittaa kulutusasiakkaille ja tavoitteena on, että häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta on alle 4 miljoonaa euroa. Vuonna 2025 häiriökeskeytysten aiheuttama laskennallinen haitta kulutusasiakkaille oli 1,4 miljoonaa euroa.

Varaudumme poikkeustilanteisiin sekä fyysisen että digitaalisen turvallisuuden

näkökulmasta. Harjoitukset ovat keskeinen osa varautumista ja keino testata toimintatapoja käytännössä. Vuoden aikana osallistuimme useisiin harjoituksiin, joissa testasimme yhteistyötä ja toimintaamme erilaisissa poikkeustilanteissa.

Sitoudumme torjumaan harmaata taloutta ja olemme vastuullinen veronmaksaja. Fingrid raportoi vuosittain verojalanjälkensä, eikä tee erityisjärjestelyitä verojen minimoimiseksi. Maksoimme vuonna 2025 yhteisövero 71,5 miljoonaa euroa.

Nolla tapaturmaa -foorumi myönsi Fingridille korkeimman tason työturvallisuusluokituksen

Fingrid on tehnyt työturvallisuuden eteen ennakoivaa ja määrätietoista työtä ja kuulunut Nolla tapaturmaa -foorumiin yli kymmenen vuoden ajan. Onnistuneesta työstä viestii foorumin keväällä 2025 Fingridille myöntämä korkeimman tason luokitus työturvallisuudessa.

Työturvallisuuteen sitoutuminen ja ennakoivan turvallisuuskulttuurin ylläpito vaatii jatkuvaa puhetta turvallisuudesta, selkeitä ohjeita ja tiivistä yhteistyötä. Fyysisen turvallisuuden lisäksi myös työn henkinen kuormitus huomioidaan korkeaan turvallisuuskulttuuriin tähdätessä.

Nolla tapaturmaa -foorumi on työpaikkojen verkosto, jonka tarkoituksena on motivoida ja rohkaista työpaikkoja tavoittelemaan korkeaa työturvallisuuden ja työhyvinvoinnin tasoa.



Lue artikkeli Fingrid-lehdestä

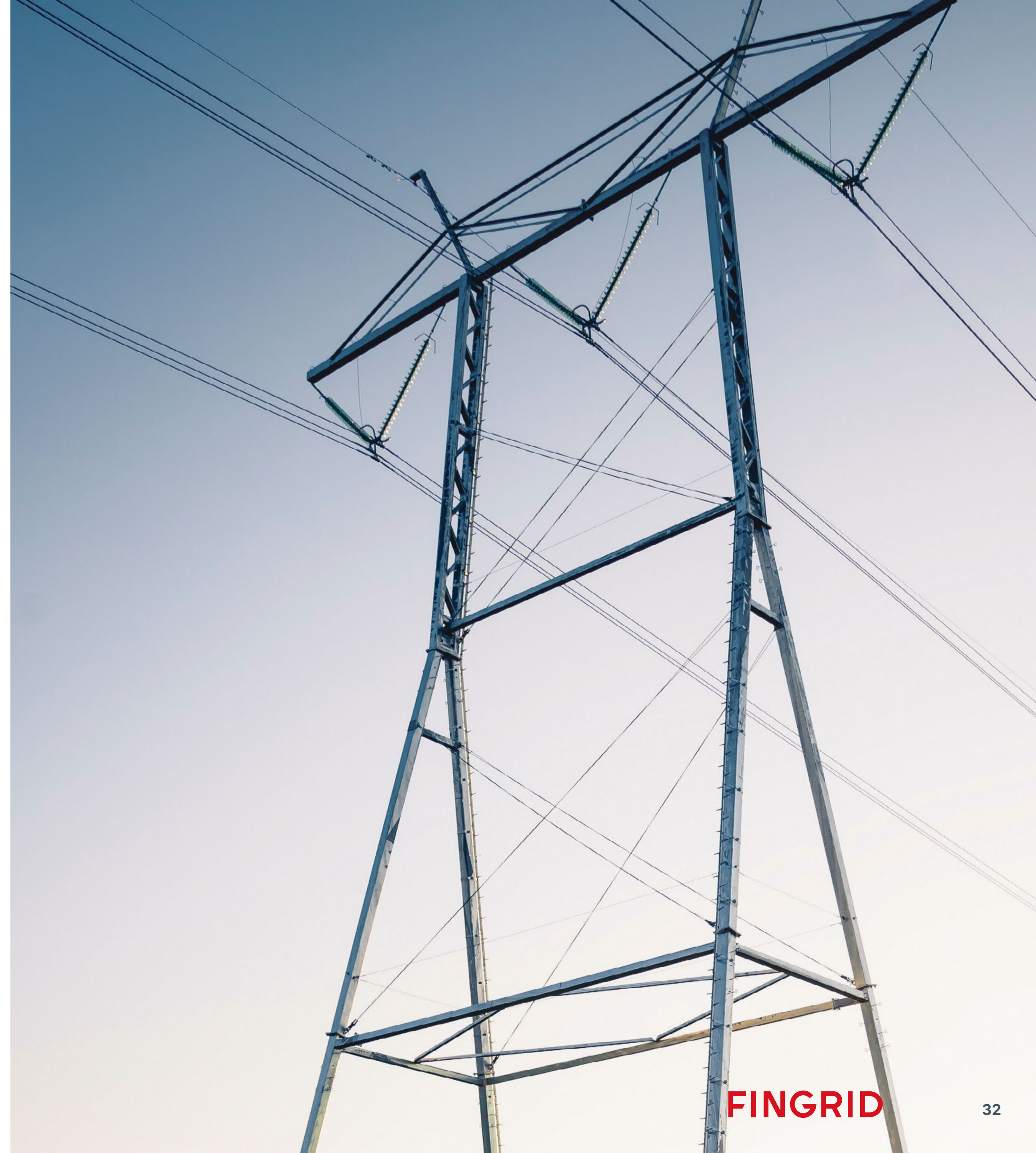
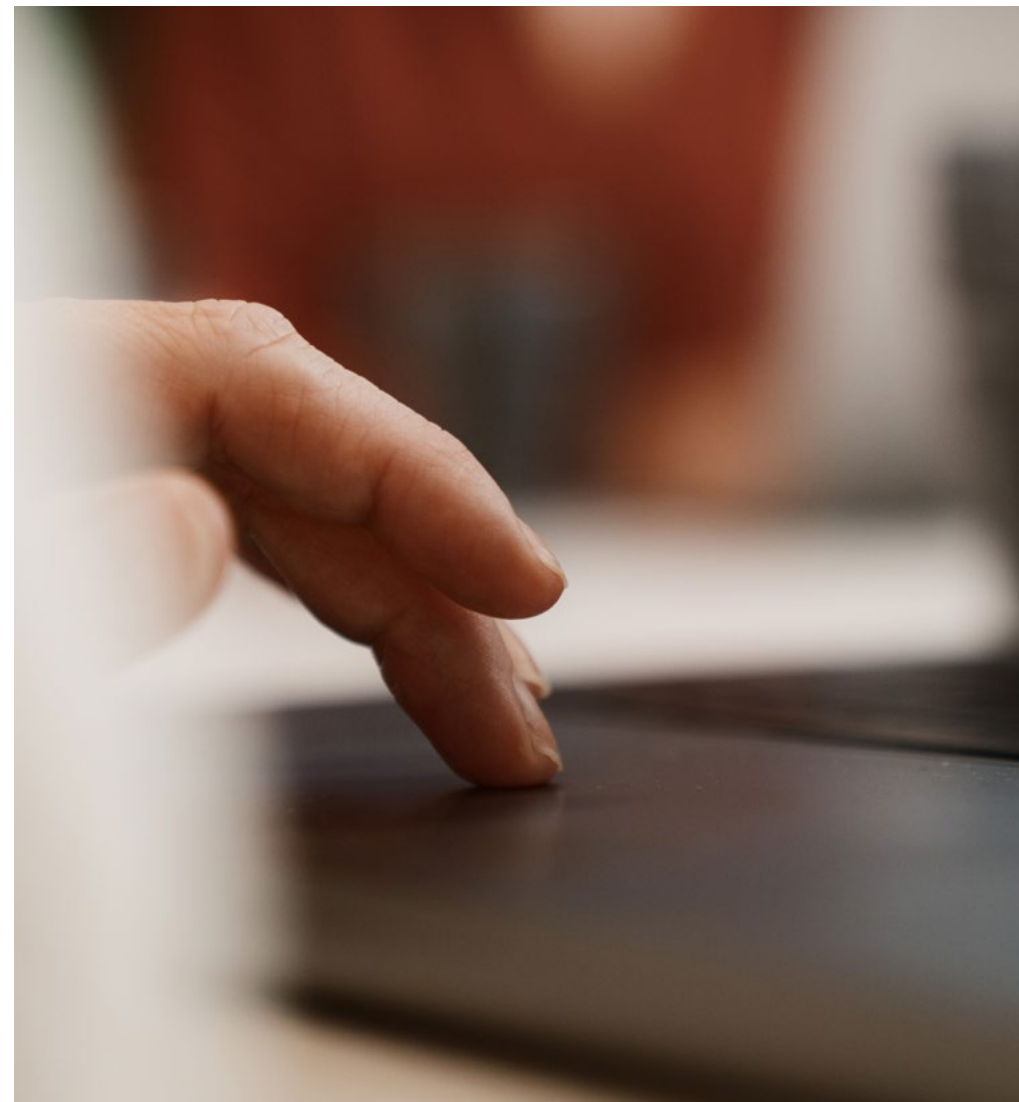
Todistetusti hyvällä energialla yhdessä töissä

Asiantuntijaorganisaatiossa työ useimmiten kuormittaa fyysisen tekemisen sijaan henkisesti. Vuonna 2025 Fingridille myönnettiin uudestaan MIELI Suomen Mielenterveys ry:n Hyvän Mielen Työpaikka -merkin tunnustuksena sitoutuneesta ja systemaattisesta työstä mielenterveyden edistämiseen. Merkin myöntäminen toistamiseen tarkoittaa, että Fingrid on onnistunut edistämään aiemmin määriteltyjä kehitystavoitteitaan. Uudet tavoitteet vuosille 2025–2026 liittyivät muun muassa keskittymisen kulttuurin edistämiseen sekä mielenterveyden johtamisen kehittämiseen.



Fingrid osallistui arktisen alueen Nato-harjoitukseen

Fingrid oli mukana Ruotsissa järjestetyssä Coherent Resilience 2025 Arctic -harjoituksessa. Harjoituksen tavoitteena oli parantaa Nato-liittolaisten energiaturvallisuutta, resilienssiä ja yhteistyötä. Harjoituksen painopiste oli arktisen alueen merireiteillä, operatiivisen ja teknologisen kyvykkyyden rajoitteiden, sekä hybridiuhkien ja ympäristövahinkojen hallinnassa. Fingrid oli mukana Nato-harjoituksessa nyt toista kertaa. Osallistujat edustivat Naton ja EU:n organisaatioita, sotilas- ja siviilihenkilöitä sekä julkista ja yksityistä sektoria. Harjoittelu yhteistyössä eri sidosryhmien kanssa on tärkeä osa Fingridin varautumista.



G-hyvä hallintotapa

Fingridin kaiken toiminnan taustalla on eettinen ja arvojen sekä määräysten mukainen liiketoiminta ja yrityskulttuuri. Yrityskulttuuri perustuu avoimuuteen ja henkilöstön vahvaan sitoutumiseen yhtiön arvoihin ja toimintaperiaatteisiin. Tahtotilana on yhtiön arvojen mukaisesti avoin, rehti, tehokas ja vastuullinen työyhteisö. Yrityskulttuuria on rakennettu johtamisen eri keinoin jo vuosia.

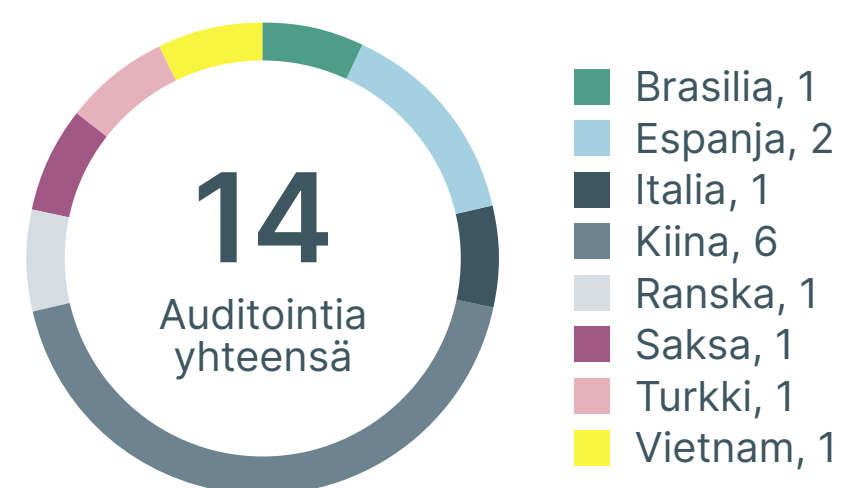
Fingridin keskeisiä toimintaperiaatteita liiketoiminnan harjoittamiseen liittyen ovat yhtiön toimintaperiaatteet, johtamisen periaatteet ja sisäisen valvonnan ja riskienhallinnan periaatteet. Yhtiön toimintaperiaatteiden perustana ovat Yhdistyneiden kansakuntien Global Compact -aloite sekä yritystoimintaa ja ihmisoikeuksia ohjaavat periaatteet.

Urakoitsijoiden ja palvelu- ja tavarantoinnittajien kanssa tavoitellaan jatkuvaa vuoropuhelua, jolla varmistetaan yhtiön toimintaperiaatteiden mukainen toiminta, turvalliset työolot ja inhimilliset työsuojimuskäytännöt. Sopimuskumppaneilta edellytetään erillisten yritysvastuuvastuusten tai muiden erikseen sovittujen vastaavien vaatimusten noudattamista. Asetettavat vaatimukset liittyvät muun muassa liiketoimintatapoihin, ihmisoikeuksiin, työelämän oikeuksiin, työturvallisuuteen, ympäristöasioihin ja korruptionvastaisuuteen Global Compact -yritysvastuualoitteen mukaisesti. Lisäksi toimittajan on varmistettava ja valvottava, että myös heidän toimittajansa noudattavat lainsäädäntöä ja sovittuja yritysvastuun vaatimuksia Fingridin toimituksiin liittyen. Vaatimusten noudattamista ja toteutumista varmistetaan auditoinneil-

la riskiperusteisesti. Mikäli poikkeamia havaitaan, niiden korjaamista edistetään yhteistyössä toimittajien kanssa.

Vuoden 2025 aikana auditointia kymmenen työmaakohdetta kattaen niin investointihankkeiden työmaita kuin kunnossapitotoimintaa. Kansainvälisissä tavarahankinnoissa auditointia kolmannen osapuolen avulla 14 valmistavaa

Kansainvälisiin tavarahankintoihin liittyvät nykyisten ja potentiaalisten toimittajien auditoinnit maittain



tehdasta yhteensä kahdeksassa maassa. Ulkomaisen työvoiman käyttöön liittyen tehtiin projekteissa ja raivaustyömaila neljä auditointia ulkopuolisen tahon toimesta.

Fingridillä on useita palaute- ja raportointikanavia henkilöstön ja ulkoisten sidosryhmien käyttöön. Fingridin työntekijät voivat ilmoittaa epäkohdista esihenkilölle, johdolle tai henkilöstöosastolle. Lisäksi käytössä on luottamuksellinen ja riippumaton ilmoituskanava, johon voi tehdä ilmoituksen myös nimettömänä. Kanava on avoin sekä henkilöstölle että kaikille ulkoisille sidosryhmille. Yhtiö on sitoutunut tutkimaan oikeudenmukaisesti kaikki vilpittömässä mielessä tehdyt ilmoitukset sekä toteuttamaan tarvittavat toimenpiteet tutkinnan ja sen lopputuloksen perusteella. Vuonna 2025 ilmoituskanavaa koskeva ohjeistutusta ja sen merkitystä kerrattiin koko henkilöstölle ja kohdennettua koulutusta järjestettiin eri aluekonttoreissa.

Fingridin toimintaperiaatteiden ytimessä on rahanpesun ja korruption, kuten kiristyksen ja lahjonnan, ehdoton torjuminen. Keskeisiä toimia korruption ja lahjonnan ehkäisemiseksi ovat koulutukset ja ilmoituskanavan käyttö, toimittajiin liittyvien sopimusten ja sitoumusten tarkistukset merkittävässä hankinnoissa, asianmukaisen huolellisuuden varmistaminen sekä eettisyyden, due diligence -prosessien



ja vastuullisuusvaatimusten jatkuva kehittäminen koko arvoketjussa.

Fingridin tavoitteena on, ettei vahvistettuja lahjonta- tai korruptiotapauksia esiinny lainkaan. Vuonna 2025 yhtiön tietoon ei tullut yhtään vahvistettua lahjontaan tai korruption liittyvää tapausta,

tuomiota, eikä yhtiölle määrätty lahjontaan tai korruption liittyviä sakkoja

Fingridin hyvää hallintotapaa on selostettu tarkemmin Selvityksessä hallinto- ja ohjausjärjestelmästä 2025.

ESG-mittareiden toteumat

The image shows a modern office reception area. In the foreground, a white reception desk has the word "FINGRID" in large, orange, 3D block letters. Behind the desk, two people are walking, their figures blurred to indicate motion. The background features a glass partition and a wall with a grid of small, square perforations. A vase with white flowers sits on a shelf behind the desk.

FINGRID

	MITTARI	2030 TAVOITE	2025 SEURANTA: NÄIN ONNISTUIMME	YK:N SDG-TAVOITE
E – Ympäristö	Kasvihuonekaasupäästöt (scope 1, 2, 3)	Tieteeseen perustuva SBTi-päästövähennystavoite. Vähennysprosentit luokkien scope 1 päästöille -42 %, scope 2 päästöille -53 % ja scope 3 päästöille -25 % vuoden 2022 tasoon verrattuna	Hiilidioksidipäästöt olivat 240 903 hiilidioksidiekvivalenttitonnia (päästöluokat scope 1-3). Vertailuvuoteen 2022 nähden: scope 1 päästöt vähenivät -16 % scope 2 päästöt vähenivät -56 % scope 3 päästöt vähenivät -31 %	 
	Ilmastohyöty: Suomessa kulutetun sähkön reaaliaikainen päästökerroin	17 gCO ₂ /kWh	Päästökerroin jatkoi myönteistä kehitystä ilmentävää laskua ja oli 26 gCO ₂ /kWh	 
	Maankäytön muutoksen intensiteetti (voimajohtoalueiden pinta-ala, ha / kantaverkossa siirretty sähkö, TWh)	Voimajohtoalueiden pinta-alan käytön tehostaminen suhteessa siirrettyyn sähköön keskiarvoisesti -2% per vuosi verrattuna vuoden 2024 tasoon	Voimajohtoalueiden maankäyttö tehostui 3,7 %	 
S – Yhteiskunta	Henkilöstökyselyn arvosanat ”Hyvä johtaminen” ja Henkilöstötyytyväisyyden eNPS-suositteľuhalukkuus	≥4,3 eNPS > 70	Hyvän johtamisen arvosana oli 4,3/5 eNPS oli 76	 
	Yhdistetty poissaoloon johtaneiden työpaikkatapaturmien taajuus (LTIF)	<5	Työtapaturmataajuus oli 2,9	
	Maanomistajakyselyn arvosana	>4	Maanomistajien tyytyväisyys voimajohtoprojektien hoitoon oli 3,8/5 (keskiarvo neljän hankkeen kyselystä)	
	Valvovalle viranomaiselle tehtyjen henkilötietoja koskevien tietoturvaloukkausilmoitusten määrä	Ei valvovalle viranomaiselle ilmoitettavia henkilötietojen tietoturvaloukkauksia	Tietosuojavaltutetulle tehtiin neljä tietoturvaloukkausilmoitusta	
Liiketoimintakriittisen tiedon ja henkilö-tietojen suojaus	Kriittisten tietoturvaahaavoittuvuuksien korjausprosentti	≥75 %	Korjausprosentti oli 92 %	
Käyttövarmuus	Häiriökeskeytysten aiheuttama haitta, KAH (€)	<4 M€	Haitta kulutusasiakkaille oli 1,4 M€	 
G – Hyvä hallintotapa	Vahvistetut korruptio- tai lahjontatapaukset	Toiminnassa ei ilmene yhtään korruptio- tai lahjontatapausta	Yhtiön tietoon ei tullut yhtään vahvistettua lahjontaan tai korruptioon liittyvää tapausta tai tuomiota	 

Fingrid välittää. Varmasti.

Tarkempaa tietoa Fingridistä sekä eri toimintojen yhteyshenkilöt löydät yhtiön verkkosivuilta osoitteesta www.fingrid.fi

Fingrid Oyj

Läkkisepäntie 21, 00620 Helsinki
PL 530, 00101 Helsinki
Puhelin 030 395 5000

Palaute ja lisätiedot: viestinta@fingrid.fi



FINGRID